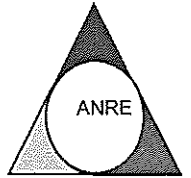




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



CABINET PREȘEDINTE

AVIZ nr. 33 din 28.08.2013

OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" S.A. Nr. <u>24384</u> Anul <u>2013</u> Luna <u>09</u> Ziua <u>02</u>
--

În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012; având în vedere:

- prevederile art.16 din 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 din 12.07.2013, publicat în Monitorul Oficial al României, partea I, nr. 467/29.07.2013;
- solicitarea S.C. Opcom S.A. privind avizarea de către ANRE a „Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă”, transmisă prin adresele sale nr. 21679/07.08.2013, 22859/20.08.2013 și 23260/23.08.2013, aceasta din urmă fiind însoțită de forma finală a procedurii;
- referatul de avizare întocmit de Direcția generală piață de energie electrică,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul:

AVIZ

Art. 1. Se avizează „Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă”, elaborată de S. C. Opcom S.A., prevăzută în anexa la prezentul aviz.

Art. 2. Prezentul aviz se comunică elaboratorului procedurii – S. C. Opcom S.A..

Art. 3. S. C. Opcom S.A. va publica pe site-ul propriu Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă, în termen de maxim 24 de ore de la primirea prezentului aviz.

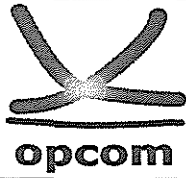
Art. 4. În termen 30 de zile de la data prezentului aviz, S.C. Opcom S.A. va prezenta spre avizare ANRE Procedura privind înscrierea și Convenția de participare la piața centralizată cu negociere dublă continuă.

Art. 5. În termen de 5 luni de zile de la data prezentului aviz, S.C. Opcom S.A. va asigura funcționalitatea deplină a platformei de tranzacționare aferente pieței centralizată cu negociere dublă continuă.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae HAVRILEȚ /





Anexă la Avizul ANRE nr. 33/28.08.2013

**PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA
CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ**



1. SCOP

- 1.1. Prevederile Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă, conform căreia contractele sunt atribuite printr-un proces de negociere dublă continuă, numită în continuare Procedura PC-OTC, sunt în concordanță cu prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 49/12.07.2013

Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă are drept scop precizarea condițiilor referitoare la:

- a) Funcționarea pieței
- b) Înscrierea pentru participarea la tranzacții
- c) Organizarea sesiunilor de tranzacționare pe PC-OTC
- d) Publicarea informațiilor

- 1.2. Principiile care stau la baza tranzacționării pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, în condițiile prezentei Proceduri, sunt definite astfel:

- a) accesul nediscriminatoriu la piața centralizată cu negociere dublă continuă pentru toți Titularii de licență de producere și/sau furnizare, Operatorii de distribuție și Operatorul de Transport și de Sistem;
- b) folosirea mecanismelor concurențiale pentru încheierea tranzacțiilor care fac obiectul prezentei Proceduri;
- c) transparența – prin publicarea electronică în timp real a produselor cu prețurile de tranzacționare aferente, precum și publicarea rapoartelor agregate referitoare la prețurile, volumele și produsele tranzacționate.

2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura PC-OTC se aplică Participanților la această piață și SC Opcom SA, în calitate de Operator al Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică.

3. ACRONIME

Acronimele utilizate în cadrul Procedurii Pieței centralizate cu negociere dublă continuă au următoarele semnificații:

OPC-OTC – Operatorul Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă. În sensul Procedurii OPC-OTC, este SC Opcom SA;

PC-OTC – Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică.

EFET – Federația Europeană a Furnizorilor de Energie



EBIT - Marja operațională (EBIT margin) - termen financiar/bursier arată cât din cifra de afaceri a companiei reprezintă profitul operațional.

4. DEFINIȚII

- 4.1. **Autoritatea Competentă** – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- 4.2. **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, perioadei de livrare.
- 4.3. **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;
- 4.4. **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.
- 4.5. **Formularul de confirmare a tranzacțiilor** – Document conținând tranzacțiile efectuate transmis Participantului de către Operatorul Pieței centralizate cu negociere dublă continuă și confirmat prin semnătură de Participant în conformitate cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă;
- 4.6. **Lista de eligibilitate** – Listă pe care fiecare participant o va menține și actualiza pe platforma de tranzacționare care cuprinde partenerii eligibili, distinct pe vânzare / cumpărare și produs. Lista de eligibilitate va cuprinde un număr minim de 4 (patru) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero.
- 4.7. **Marjă** - Diferența între prețul la care se oferă spre vânzare un produs și prețul la care se cumpără produsul respectiv.
- 4.8. **Negociere dublă continuă**– Modalitate de negociere în care atât vânzătorul, cât și cumpărătorul își pot actualiza ofertele în timp real;
- 4.9. **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;
- 4.10. **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, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Competentă. Aceasta este SC Opcom SA, respectiv OPC-OTC;
- 4.11. **Participant la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică**– Titular de licență care se înscrie și respectă Convenția de



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

- 4.12. Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică (over the counter)** – Cadru organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între Participanții la piață, organizat și administrat de OPC-OTC, pe baza unor reguli specifice; tranzacționarea se realizează prin negociere dublă continuă pe platforma de tranzacționare și are ca scop contractarea energiei electrice pe termen determinat, la un preț ferm, transparent, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 4.13. Platformă de tranzacționare** – Sistem informatic realizat și administrat de OPC-OTC în scopul realizării tranzacțiilor pe PC-OTC.
- 4.14. 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;
- 4.15. 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;
- 4.16. 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), până la ora 18:00 a zilei lucrătoare anterioare zilei de tranzacționare.
- 4.17. Produs** – energie electrică definită prin profil și perioadă.
- 4.18. Registrul de tranzacționare** – 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 (Anexa 2);
- 4.19. Intermediere** – Procedura de identificare a unui al 3-lea partener care să accepte intermedierea tranzacției între 2 parteneri aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct, conform listelor de eligibilitate.
- 4.20. Titular de licență** – Persoană juridică deținătoare a unei licențe acordată de Autoritatea Competentă;
- 4.21. Tranzacționare în timp real** – Modalitatea de tranzacționare a produselor prin accesare la „click”
- 4.22. Tranzacționare prin corelare** – Modalitate de tranzacționare a produselor prin corelare realizată de Platforma de tranzacționare.
- 4.23. Zi de tranzacționare** – Orice zi lucrătoare
- 4.24. Zi lucrătoare** – Zi calendaristică, cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarată sărbătoare legală în România;
- 4.25. Zi nelucrătoare** – Zi de sâmbătă, de duminică și oricare zi declarată sărbătoare legală în România.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ



- 5.1. Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale;
- 5.2. Codul comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004, referit în continuare Cod Comercial;
- 5.3. 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. 49/12.07.2013;
- 5.4. Procedura privind înscrierea la Piața centralizată cu negociere dublă continuă.

6. CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI

6.1. CONTRACTUL AGREAT DE VÂNZARE/CUMPĂRARE DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI LISTELE DE ELIGIBILITATE

- 6.1.1 Pentru a asigura accesul nediscriminatoriu la PC-OTC, Participanții la PC-OTC sunt obligați să aplice un tratament egal în ceea ce privește stabilirea listei de eligibilitate, prin respectarea principiilor de mai jos.
- 6.1.2 Fiecare Participant la PC-OTC este obligat să dea curs solicitării primite de la orice Participant la PC-OTC, respectiv de la orice titular de licență care dorește să se înscrie ca participant la PC-OTC, de a negocia un contract de vânzare/cumpărare de energie electrică.
- 6.1.3 Participantul la PC-OTC care primește o solicitare de tipul celei de la art. 6.1.2 de mai sus va putea 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, 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.
- 6.1.4 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.
- 6.1.5 Participanții la PC-OTC pot aplica solicitanților condiții diferite de contractare (în special cu privire la condițiile de plată și de garantare) în funcție de categoria de risc în care aceștia au fost încadrați în urma analizei de risc. Solicitanților încadrați în aceeași categorie de risc li se vor aplica condiții identice sau echivalente de contractare.
- 6.1.6 Fiecare Participant la PC-OTC își va stabili lista de eligibilitate prin includerea acelor Participanți la PC-OTC înscriși în lista Participanților la PC-OTC publicată pe pagina web a OPC-OTC, cu care respectivul Participant la PC-OTC a agreeat contractul de vânzare/cumpărare de energie electrică și care se încadrează în limita de creditare acordată. O lista de eligibilitate trebuie să conțină în permanență minimum 4 (patru) participanți.



- 6.1.7 Odată cu înregistrarea pe PC-OTC, Participanții vor transmite listele de eligibilitate stabilite în baza contractelor agreeate, atât pentru vânzare cât și pentru cumpărare. OPC-OTC configurează în aplicația utilizată de administratorii Platformei de tranzacționare a PC-OTC listele de eligibilitate transmise de Participanții la PC-OTC.
- 6.1.8 Pentru fiecare participant la PC-OTC se va publica lista de eligibilitate pe pagina web a OPC-OTC.
- 6.1.9 Contractele de vânzare/ cumpărare a energiei electrice agreeate de către părți reprezintă o condiție de participare pe Platforma de tranzacționare, acestea fiind ulterior încheierii unei tranzacții, completate cu confirmarea de tranzacție:
- semnata de părți. În acest caz, după încheierea tranzacției pe Platforma de tranzacționare, contractul se va completa cu confirmarea de tranzacție semnată de părți și face parte din acesta.
 - nesemnata de părți. În acest caz se va semna un contract conform modelului agreeat completat cu detaliile din confirmarea de tranzacție
- 6.1.10 Participanții la piață pot solicita actualizarea propriei Liste de eligibilitate. ori de câte ori este necesar. Lista actualizată va fi transmisă la OPC-OTC de la adresele de e-mail comunicate de fiecare Participant ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii Platformei de tranzacționare.
- 6.1.11 În cazul în care în timpul sesiunii de tranzacționare un Participant la piață constată depășirea limitelor de creditare stabilite pentru tranzacțiile încheiate cu o anumită contraparte, este obligat să notifice telefonic administratorul Platformei de tranzacționare eliminarea contrapărții respective din lista celor eligibile solicitând actualizarea în conformitate a listei sale de eligibilitate. Notificările telefonice pot fi transmise numai de către persoanele nominalizate de reprezentanții legali ai Participantului la piață ca și operatori pe Platforma de tranzacționare și de la numerele de telefon notificate anterior prin adresă semnată de către reprezentantul legal al Participantului la piață ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii Platformei de Tranzacționare. Aparatele telefonice utilizate în acest sens de către Participanții la piață trebuie să fie configurate astfel încât numărul de telefon (identitatea liniei) să fie dezvăluit în momentul în care se efectuează apelul (Calling Line Identification Presentation).
- 6.1.12 Dacă, în urma aplicării prevederilor de la art. 6.1.11 o lista de eligibilitate a unui participant conține mai puțin de trei parteneri de contract (patru participanți pe lista) atunci nu se pot efectua tranzacții pe PC-OTC în baza acestei liste de eligibilitate.
- 6.1.13 OPC-OTC va actualiza noua listă după cum urmează:
- a) Pentru a fi aplicabilă în ziua lucrătoare imediat următoare, în cazul primirii notificării prin e-mail;
 - b) Pentru a fi aplicabilă în maxim 15 minute de la primirea apelului, în cazul primirii notificării telefonice în timpul sesiunii de tranzacționare.



6.1.14 Listele de eligibilitate sunt definite pe direcție de tranzacționare (vânzare/cumpărare) și produs și sunt configurate de administratorul Platformei de tranzacționare prin parametrii DA/NU (YES/NO) care confirmă calificarea celorlalți Participanți la piață ca fiind eligibili sau nu pentru a încheia tranzacții în baza criteriilor stabilite de Participantul la piață care notifică Lista proprie de eligibilitate. O *lista de eligibilitate* va cuprinde cel puțin patru (4) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero.

6.1.15 Lista va fi transmisă de pe conturile de e-mail comunicate de fiecare participant.

6.2. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ

6.2.1 Ofertele de energie electrică pentru care OPC-OTC definește produse specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici:

a) Profilul livrărilor:

i) *Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00);*

ii) *Livrare în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00);*

iii) *Livrare în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00).*

b) Puterea minimă orară oferită spre tranzacționare: 1 MW;

Puterea orară oferită spre tranzacționare trebuie să fie un multiplu de 1 MW

c) Perioada de livrare a energiei electrice poate fi:

i. 1 an

ii. 1 semestru

iii. 1 trimestru

iv. 1 lună

v. 1 săptămână

vi. 1 Weekend

vii. 1 Zi

d) Cantitatea de energie electrică tranzacționată printr-un contract:

Cantitatea de energie electrică aferentă contractului (Q_c) va fi dată de formula:



$$Q_c = P_c \times H$$

Unde: P_c = puterea orară aferentă unui contract (MW);

H = numărul de ore aferente produsului pentru care a fost oferată energia electrică

e) *Prețul* la care este oferată cantitatea de energie electrică tranzacționată printr-un contract, exprimat în lei/MWh, reprezintă prețul energiei electrice propus de participantul la licitație, inclusiv componenta T_G a tarifului de transport.

f) *Data începerii livrării*

6.2.2 Valoarea ofertei va putea fi estimată utilizându-se formula:

$$\text{Valof} = Q_c \times P_{of}$$

Unde: Valof = Valoarea ofertei (Lei)

Q_c = Cantitatea de energie electrică conform ofertei tip aferente (MWh)

P_{of} = Prețul oferit (Lei/MWh)

6.2.3 Produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare de către OPC-OTC, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul celor prevăzute în Anexa 7.

6.3. MODUL DE OFERTARE

6.3.1. Participanții propun pe Platforma de tranzacționare a PC-OTC, ofertele de vânzare sau/și cumpărare, definite luând în considerare caracteristicile ofertelor precizate la art. 6.2 în prezenta Procedură

6.3.2. Pentru introducerea ofertelor în platformă, participanții la PC-OTC vor selecta:

- a) Sensul ofertei: Vânzare / Cumpărare
- b) Produsul definit în sistemul Platformei de tranzacționare pentru care Participantul la PC-OTC dorește introducerea ofertei.
- c) Puterea oferită
- d) Prețul ofertei exprimat în Lei / MWh

6.3.3. Orice ofertă, introdusă de către un Participant la PC-OTC în sistemul utilizat de Platforma de tranzacționare presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractelor de vânzare/cumpărare a energiei electrice agreeate cu posibii parteneri din Lista de eligibilitate notificată OPC-OTC și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul oferite.

6.4. VIZUALIZAREA OFERTELOR

6.4.1 Fiecare ofertă activă în piață poate fi vizualizată de toți participanții. Ofertele sunt vizualizate în platforma de tranzacționare, în ecranele fiecărui Participant la piață, în culori diferite în funcție de Lista de eligibilitate a respectivului Participant după cum urmează:

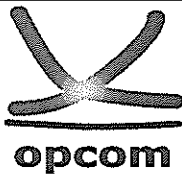


a) Ofertele participanților eligibili aflați în Lista de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea negru (indicând astfel posibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat);

b) Ofertele participanților care nu se află în Lista de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea roșu (indicând astfel imposibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat, singura posibilitate de tranzacționare a acestor oferte fiind inițierea procedurii de intermediere).

6.4.2 Ofertele unui participant vor putea fi vizualizate de toți utilizatorii aceluiași participant într-un mod distinct (culoarea de fond: verde), comparativ cu ofertele celorlalți participanți din piață, pentru a se observa ușor ofertele active ale participantului și totodată a se înlătura posibilitatea tranzacționării în cadrul aceleiași companii.

6.4.3 Între utilizatorii aceluiași participant se va putea observa numele utilizatorului care a introdus oferta pe Platforma de Tranzacționare prin consultarea Registrului de ordine.



7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINTELOR DE TRANZACȚIONARE

7.1. ORGANIZAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE CONFORM CALENDARULUI DE TRANZACȚIONARE

- 7.1.1. OPC-OTC organizează sesiuni de tranzacționare pe PC-OTC. În cadrul unei sesiuni de tranzacționare Participanții la PC-OTC introduc ofertele proprii de vânzare/cumpărare conform programului de tranzacționare (Anexa 5) și calendarului de tranzacționare publicat de OPC-OTC (Anexa 6).
- 7.1.2. Sesiunile de tranzacționare sunt organizate în fiecare zi lucrătoare.
- 7.1.3. Identitatea Participanților la licitație este anonimă din punctul de vedere al ecranelor de ofertare.
- 7.1.4. Platforma de tranzacționare a PC-OTC afișează în ecranul participantului la piață informația privind contrapartea eligibilă cu care Participantul la PC-OTC a încheiat tranzacția.
- 7.1.5. Programul zilnic de desfășurare a sesiunilor de tranzacționare este în zilele lucrătoare între orele 09:00 -17:00 și este publicat pe pagina web a SC Opcom SA, în meniul destinat PC-OTC conform Anexei 5 la prezenta Procedură.

7.2. DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

- 7.2.1. În etapa de tranzacționare, Participanții la PC-OTC introduc de la calculatorul propriu, utilizând meniul de introducere oferte al Platformei de Tranzacționare, puterea medie orară și prețul solicitat al produsului dorit.
- 7.2.2. Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, Participanții pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele de vânzare/cumpărare precum și să vizualizeze toate ofertele existente în piață (Anexa I).
- 7.2.3. În cazul în care, pe parcursul sesiunii de tranzacționare Participanții la piață notifică telefonic administratorul Platformei de tranzacționare asupra modificării Listei sale de eligibilitate, Participantul la piață poate decide suspendarea ofertelor proprii, pentru piață în cadrul căreia a fost modificată lista, luând în considerare faptul că termenul de actualizare de către administratorul Platformei de tranzacționare a listei de eligibilitate este de maxim 15 minute de la primirea apelului.
- 7.2.4. Tranzacționarea se realizează prin două modalități:
- a) Prin selectarea (accesare la „click”) și acceptarea ofertei eligibile de vânzare / cumpărare în Platforma de Tranzacționare. Ofertele neeligibile nu vor putea fi tranzacționate prin această metodă.
 - b) Prin corelare automată cu sau fără inițierea procedurii de intermediere.
- 7.2.5. În cazul în care un Participant la PC-OTC se află în imposibilitate de a accesa Platforma de tranzacționare, acesta poate solicita administratorilor platformei introducerea sau anularea de oferte în numele său utilizând una dintre soluțiile de comunicare precizate în procedura privind situațiile de urgență în funcționarea sistemului de tranzacționare și a căilor



de comunicație ale OPC-OTC și ale participanților utilizând formularul de transmitere a ofertei precizat în Anexa 3 la prezenta Procedură.

7.2.6. Toate ofertele vor fi ordonate în funcție de preț, respectiv în ordine descrescătoare dacă ofertele introduse sunt de cumpărare și în ordine crescătoare dacă ofertele introduse sunt de vânzare. În cazul introducerii mai multor oferte cu același preț, ordonarea acestora se face în funcție de marca de timp.

7.2.7. Orice modificare adusă unei oferte presupune anularea automată de către Platforma de Tranzacționare a datelor ofertei inițiale, care a fost modificată, și actualizarea automată a datelor din Platforma de Tranzacționare pentru o nouă ofertă cu marca de timp corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale. Această modificare poate avea consecințe asupra plasării ofertei în ansamblul pieței din punct de vedere al mărcii sale de timp.

7.2.8. Ofertele care îndeplinesc condiția de compatibilitate – prețul de cumpărare mai mare, cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic, cel mult egal cu prețul de cumpărare, sunt corelate prin proces automat derulat de Platforma de Tranzacționare, în timp real.

7.2.9. Procesul de corelare va asigura corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:

a) În procesul de corelare Platforma de tranzacționare a PC-OTC respectă regulile de ordonare funcție de:

1) pre ț;

2) ma rca de timp;

b) Ofertele de cumpărare se vor corela în ordinea descrescătoare a prețului ofertat respectiv, prima ofertă de cumpărare corelată va fi oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare;

c) Ofertele de vânzare se vor corela în ordine crescătoare a prețului ofertat respectiv, prima ofertă de vânzare corelată va fi oferta de vânzare cu prețul cel mai mic;

d) Dacă sunt mai multe oferte la pretul cel mai bun, atunci corelarea se face în functie de timp, incepand de la cea mai puțin recentă ofertă până la cea mai recentă ofertă.

Procesul de corelare se va încheia în momentul în care toata cantitatea aferentă ofertelor compatibile a fost tranzacționată.

7.2.10. În cazul în care un Participant la PC-OTC constată că, urmare unei erori de completare a formularului de introducere a ofertei, s-a încheiat tranzacție notifică administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate.

7.2.11. În cazul în care ambii parteneri solicită de comun acord anularea unei tranzacții pe PC-OTC, această solicitare se formulează telefonic și se confirmă prin mesaj e-mail transmis pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pende@opcom.ro) în termen de maxim 10 minute de la momentul realizării tranzacției iar administratorul Platformei de tranzacționare a PC-OTC va anula tranzacția (înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț).

7.2.12. În cazul în care pentru un produs pe PC-OTC sunt introduse oferte ce pot intra în corelare:



- a) acestea sunt corelate automat, dacă ofertele sunt introduse de parteneri eligibili, și se încheie tranzacții asumate de către participanții eligibili ale căror oferte au fost corelate
- b) acestea vor fi automat rezervate de către platformă iar administratorul Platformei de tranzacționare va desfășura activitățile prevăzute în prezenta procedură pentru modul intermediere de încheiere a tranzacțiilor, dacă ofertele sunt introduse de participanții la piață alții decât partenerii eligibili.

7.3 ÎNCHEIEREA TRANZACȚIILOR ÎN MODUL INTERMEDIERE

- 7.3.1 Pentru derularea unei proceduri de intermediere administratorul Platformei de tranzacționare identifică un al treilea Participant la PC-OTC care să accepte intermedierea tranzacției între doi parteneri aflați în lista sa de eligibilitate dar care nu sunt eligibili reciproc și sunt în imposibilitate de a tranzacționa în mod direct, conform listelor de eligibilitate.
- 7.3.2 Ofertele ce fac obiectul unei proceduri de intermediere vor fi suspendate din piață de către administratorul Platformei de tranzacționare.
- 7.3.3 Prin inițierea procedurii de intermediere, Participantul își exprimă acordul pentru ca OPC-OTC să divulge participanților din lista de eligibilitate pentru intermediere, numele vânzătorului și al cumpărătorului.
- 7.3.4 Pentru identificarea celui de al treilea Participant la PC-OTC căruia i se propune intermedierea tranzacției, administratorul Platformei de tranzacționare va verifica în ordine alfabetică listele de eligibilitate și va adresa în această ordine propunerile de intermediere.
- 7.3.5 Administratorul Platformei de tranzacționare transmite, prin mesaj adresat prin Platforma de tranzacționare Participantului la PC-OTC, propunerea de tranzacționare în modul intermediere precizând părțile contractante și poziția acestora. De asemenea, administratorul Platformei de tranzacționare contactează telefonic Participantul la PC-OTC identificat ca îndeplinind condițiile de eligibilitate ale Participantilor la PC-OTC ce nu pot încheia tranzacția deși propune cel mai mare preț de cumpărare respectiv cel mai mic preț de vânzare.
- 7.3.6 Răspunsul privind acceptarea sau respingerea intermedierei unor tranzacții pe PC-OTC se formulează telefonic și se confirmă prin mesaj e-mail transmis pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pcndc@opcom.ro), în termen de maxim 10 minute de la formularea propunerii prin mesajul adresat Participantului la PC-OTC prin Platforma de tranzacționare.
- 7.3.7 În cazul în care nu este transmis un răspuns conform termenului maxim prevăzut la articolul 7.3.6 administratorul Platformei de tranzacționare a PC-OTC va adresa propunerea de tranzacționare în modul intermediere următorului, în ordine alfabetică, Participant la PC-OTC care să accepte intermedierea tranzacției între cei doi parteneri aflați în lista sa de eligibilitate dar care nu sunt eligibili reciproc și sunt în imposibilitate de a tranzacționa în mod direct.
- 7.3.8 În situația în care se găsește participantul care acceptă intermedierea cu marjă zero a tranzacției, OPC-OTC creează două Rapoarte de Tranzacționare (Trade Report) cu detaliile



celor două tranzacții care rezultă din procedura de intermediere, pe care cei trei participanți la piață trebuie să le confirme în maxim 10 minute pentru încheierea tranzacțiilor.

7.3.9 În situația în care nu se găsește nici un participant care să accepte intermedierea tranzacției, Participantul are opțiunea reactivării ofertei pentru care s-a încercat realizarea procedurii de intermediere.

7.4. ÎNCHEIEREA PERIOADEI DE OFERTARE

7.4.1. Exclusiv pentru soluționarea / corectarea tranzacțiilor eronate executate foarte aproape de sfârșitul sesiunii zilnice de tranzacționare, înainte de închiderea sesiunii de tranzacționare, este stabilită etapa de pre-închidere având durata de 15 minute, pe parcursul căreia nu mai pot fi introduse, modificate, suspendate / activate sau anulate oferte. În acest interval, cu acordul părților implicate în eventualele tranzacții eronate, se vor corecta sau anula tranzacțiile în cauză, în vederea transmiterii unor semnale de preț corecte și coerente.

7.5 PERSOANE AUTORIZATE

7.5.1 Participantul la PC-OTC va desemna și va comunica OPC-OTC numele și datele de contact ale reprezentanților săi având drept de a introduce, modifica și anula conținutul ofertelor în numele Participantului la PC-OTC pe care îl reprezintă și de a lua hotărâri în numele acestuia privitor la participarea la sesiunile de tranzacționare.

7.5.2 Participantul la PC-OTC se va asigura asupra posibilității contactării de către administratorii Platformei de Tranzacționare a cel puțin unul dintre reprezentanții desemnați, pe parcursul sesiunilor de licitație pentru care aceștia s-au conectat în vederea participării la sesiunea de tranzacționare.

Notificările telefonice pot fi transmise numai de către persoanele nominalizate de reprezentanții legali ai Participantului la piață ca și operatori pe Platforma de tranzacționare și de la numerele de telefon notificate anterior prin adresă semnată de către reprezentantul legal al Participantului la piață ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii Platformei de Tranzacționare. Aparatele telefonice utilizate în acest sens de către Participanții la piață trebuie să fie configurate astfel încât numărul de telefon (identitatea liniei) să fie dezvăluit în momentul în care se efectuează apelul (Calling Line Identification Presentation). Orice apel fără identitate sau efectuat de o persoană care nu a fost nominalizată de Participant în acest sens, va fi respins de către administratorul Platformei de Tranzacționare.

7.6. ÎNCHEIEREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

7.6.1 La închiderea zile de tranzacționare SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC Formularul de confirmare a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare.

7.6.2 Formularul de confirmare a tranzacțiilor va conține informații referitoare la produsul, cantitatea de energie electrică tranzacționată, prețul de tranzacționare și părțile contractante, conform Anexei 4 la prezenta Procedură.



7.6.3 Formularul de confirmare a tranzacțiilor se completează conform Anexei 4 la prezenta Procedură și se transmite OPC-OTC semnat de către reprezentantul legal al Participantului la PC-OTC sau unul dintre împuterniciții acestuia în termen de 3 zile lucrătoare de la data transmiterii prin fax de către OPC-OTC.

7.6.4 După încheierea zilei de tranzacționare, OPC-OTC va publica pe pagina sa de web (www.opcom.ro) rezultatele zilei de tranzacționare, distinct pentru fiecare produs supus tranzacționării, respectiv prețul de atribuire și cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat, prețul maxim de cumpărare și prețul minim de vânzare propuse în cursul zilei de tranzacționare.

7.6.5 La încheierea sesiunii de tranzacționare OPC-OTC va publica pe pagina sa web (www.opcom.ro), detaliile complete aferente tranzacțiilor:

- a) la care prețul de închidere a variat cu cel puțin cu 10% față de prețul de referință, dacă aceasta a fost prima tranzacție în cursul zilei curente, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă;
- b) de peste 50 MW/ produs.

Detaliile complete conțin următoarele: numele partenerilor de tranzacționare, produsul tranzacționat, prețul tranzacției și cantitatea tranzacționată.

7.6.6 Până la ora 18:00 a fiecărei zile de tranzacționare Participații la PC-OTC transmit prin mesaj e-mail pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pcndc@opcom.ro) propunerile privind prețul de referință pentru fiecare produs tranzacționat pe PC-OTC.

7.6.7 În cazul în care un Participant la PC-OTC nu transmite propunerile sale pentru ziua următoare de tranzacționare, OPC-OTC va calcula prețul de referință luând în considerare ultima propunere transmisă de acesta.

7.7. ÎNTRERUPEREA ACCIDENTALĂ A SESIUNII DE TRANZACȚIONARE ȘI RELUAREA ACESTEIA

7.7.1. Sesiunea de tranzacționare poate fi întreruptă de către reprezentanții OPC-OTC autorizați în astfel de situații, în cazul unui eveniment sau a unui complex de condiții de natură să împiedice desfășurarea sesiunii de licitație. Aceste evenimente și condiții includ, dar nu sunt limitate la: defectarea Platformei de Tranzacționare a PC-OTC din diverse cauze, care includ dar nu sunt limitate la defecțiuni ale serverului Platformei de Tranzacționare, a majorității terminalelor Participanților la PC-OTC, ori avarii ale sistemului de alimentare cu energie a Platformei de Tranzacționare ori ale unor subsisteme componente (internet, rețea internă).

7.7.2 În cazul în care sesiunea de tranzacționare se întrerupe de către reprezentanții OPC-OTC sau Platforma de tranzacționare este oprită automat din cauze tehnice (distinct de oprirea Platformei de tranzacționare de către reprezentanții OPC-OTC), ca o consecință a unor evenimente sau condiții descrise mai sus, reluarea tranzacțiilor se va face de îndată ce condițiile vor permite desfășurarea normală a sesiunii de tranzacționare.

7.7.3 Participanții la PC-OTC vor fi anunțați asupra deciziilor luate în situațiile precizate în prezentul capitol, fie prin intermediul Platformei de tranzacționare fie prin alte mijloace (telefon, fax, e-mail).

8. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR



8.1. SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, publică și actualizează pe pagina sa web următoarele documente:

8.1.1. Documentele ce reglementează precum și documentele tip privind funcționarea PC-OTC, respectiv:

- a) Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și Ordinul președintelui ANRE de aprobare a Regulamentului;
- b) Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;
- c) Procedura privind înscrierea la PC-OTC și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;
- d) Convenția de participare la PC-OTC și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;

8.1.2. Calendarul de tranzacționare a produselor specifice PC-OTC;

8.1.3. Programul stabilit pentru zilele de tranzacționare pe PC-OTC;

8.1.4. Lista telefoanelor și adresele de e-mail la care pot fi contactați administratorii Platformei de tranzacționare pe parcursul zilei de tranzacționare.

8.1.5. Lista Participanților la PC-OTC. Această listă este actualizată în cazul în care este înregistrat un nou Participant la PC-OTC, în cazul în care, un Participant se retrage, este suspendat sau este revocat de la piață (la data la care cazurile menționate devin efective);

8.1.6. După încheierea zilei de tranzacționare OPC-OTCOPC-OTC va publica date sintetice privind sesiunea de tranzacționare, cuprinzând:

- a) prețul de atribuire și cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat;
- b) cel mai mare preț de cumpărare și cel mai mic preț de vânzare pentru fiecare tip de produs;
- c) detaliile complete ale tranzacțiilor mai mari de 50 MW încheiate pentru fiecare produs;
- d) detaliile complete ale tranzacțiilor la care prețul de închidere a variat cu cel puțin 10% față de prețul de referință stabilit pentru produsul tranzacționat, dacă este prima tranzacție a zilei, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă, în cazul produselor având perioade de livrare de o lună, un trimestru, un semestru, un an;
- e) justificarea întreruperii sesiunii de licitație, în cazul în care sesiunea de licitație este întreruptă conform prevederilor prezentei Proceduri;
- f) prețurile de referință calculate pentru fiecare produs pentru următoarea zi de tranzacționare.

8.2. Informațiile publicate respectiv rezultatele sesiunilor de tranzacționare, vor fi menținute pe pagina web a SC Opcom SA pentru o perioadă de doi (2) ani.

9. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PC-OTC



- 9.1. Schimbul de date și informații cu Participanții la PC-OTC se va realiza în condițiile prezentei Proceduri: fizic, prin e-mail, fax, web.LAN, telefonic.
- 9.2. Participanții la PC-OTC vor notifica OPC-OTC asupra numelor reprezentanților săi și datelor de contact ale acestora, adreselor de e-mail și numerelor de telefon de la care pot fi primite notificări conforme cu prevederile prezentei Proceduri, considerate valide în realizarea schimbului de date și informații. Sunt considerate ca notificate numai informațiile transmise sub semnătura reprezentantului legal al Participantului la PC-OTC.
- 9.3. Participanții sunt de acord că OPC-OTC poate înregistra apelurile către numărul de contact al Platformei de tranzacționare fără o notificare prealabilă.

10. ALTE PREVEDERI

- 10.1. Toate contractele de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică agreeate între participanți înainte de participarea la tranzacționare, pe baza cărora au fost stabilite listele de eligibilitate, vor fi înaintate OPC-OTC ca parte a documentației, necesare pentru configurarea listei de eligibilitate iar OPC-OTC le va transmite în aceeași zi către Autoritatea Competentă care, dacă situația o impune, le publica în conformitate cu Art. 23 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012;
- 10.2. SC Opcom SA în calitate de OPC-OTC transmite Autorității Competente informațiile cu privire la tranzacțiile încheiate pe PC-OTC din fiecare sesiune de tranzacționare, în formatul și cu periodicitatea solicitate de către Autoritatea Competentă.
- 10.3. Prevederile Procedurii PC-OTC sunt completate de drept și în mod automat cu prevederile documentelor de referință precizate la art. 5 precum și cu modificările ulterioare ale acestor documente.
- 10.4. În cazul în care se constată de către SC OPCOM SA, că un participant la PC-OTC nu a respectat prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și respectiv ale prezentei Proceduri, cum ar fi nesemnarea Formularului de confirmare a tranzacțiilor transmis de OPC-OTC și/sau neasumarea tranzacțiilor încheiate (altele decât tranzacțiile eronate) acesta din urmă va fi suspendat de la tranzacționare pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.
- 10.5. În cazul în care, în conformitate cu prevederile Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă și Procedurii operațională privind supravegherea funcționării piețelor de energie electrică administrate, a comportamentului participanților și de detectare a unor acțiuni cu caracter anticoncurențial corelat cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, este identificat un caz de manipulare participantul/participanții la piață implicații vor fi suspendați de la tranzacționare pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.
- 10.6. În cazul în care pentru un participant la PC-OTC au fost înregistrate două situații de suspendare de la tranzacționare, orice abatere de la prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică conduce la revocarea sa de la piață.

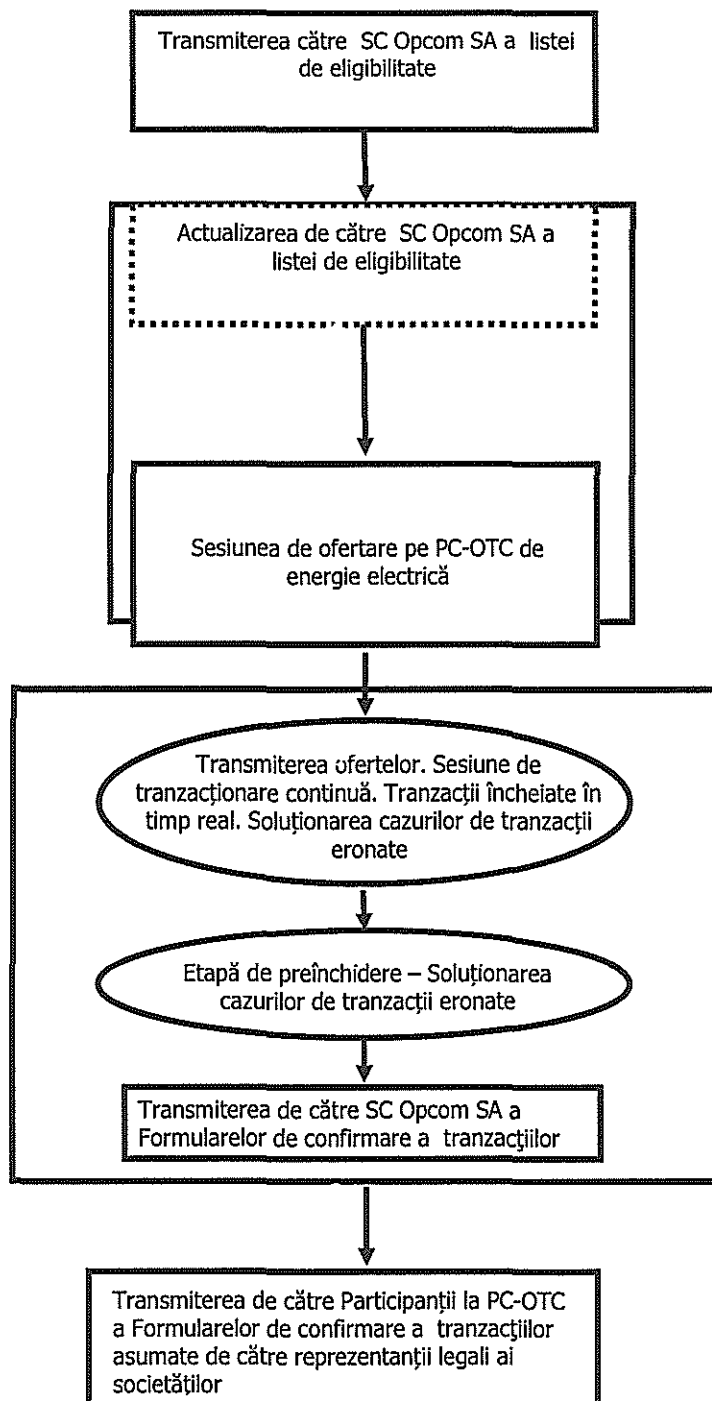


- 10.7. OPC-OTC va actualiza lista Participanților la PC-OTC cu informațiile privind Participanții suspendați sau revocați.
- 10.8. Prin excepție de la pct 4.2., pentru o perioadă tranzitorie de 6 luni de la încheierea primei tranzacții pe această piață, contractele agreate de vânzare / cumpărare a energiei electrice pe PC-OTC ce se pot încheia, pot fi și contracte de alt tip decât EFET. În aceasta perioadă tranzitorie lista de eligibilitate va indica și tipul de contract (EFET sau non EFET) existent încheiat între participanții eligibili.
- 10.9. Pe perioada tranzitorie de 6 luni toate contractele agreate de vânzare/cumpărare a energiei electrice, altele decât cele tip EFET, vor fi publicate de OPC-OTC pe pagina sa de web odată cu publicarea noului Participant la PC-OTC în lista de participanți.
- 10.10. Pentru contractele tip EFET, OPC-OTC verifica respectarea prevederilor din contractul cadru, respectiv conformitatea textului contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică agreat între participanți înainte de participarea la tranzacționare cu textul contractului cadru EFET, cu excepția: profilului de livrare, prețului, perioadei de livrare care trebuie să fie asumate prin formularele de confirmare a tranzacțiilor.
- 10.11. Pe perioada tranzitorie de 6 luni OPC-OTC verifica respectarea prevederilor privind fermitatea procedurilor din contractele de tranzacționare altele decât cele tip EFET, respectiv faptul că textul contractului nu include clauze privind aplicarea unei formule de ajustare a prețului stabilite de către părți sau clauze de modificare a contractului prin acte adiționale în alte condiții decât cele impuse de condițiile de modificare a legislației aplicabile sau condițiile de forță majoră.
- 10.12. În spiritul prezentei proceduri fermitatea prețului înseamnă un preț fix (lei/MWh tranzacționat) care se stabilește în momentul tranzacționării și nu suferă modificări ulterioare în baza unor formule sau alte aranjamente comerciale.
- 10.13. În cazul în care un participant la PC-OTC a solicitat înscrierea în lista de eligibilitate, iar solicitarea i-a fost refuzată, Participantul la piață căruia i-a fost adresată solicitarea va prezenta participantului solicitant motivația aferentă criteriilor de risc neîndeplinite în vederea înscrierii în lista sa de eligibilitate.



DIAGRAMA PROCESULUI DE FUNCȚIONARE A PIAȚEI CENTRALIZATE CU
NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ A CONTRACTELOR BILATERALE DE ENERGIE
ELECTRICĂ

Anexa 1





PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ

Cod:

Pag. 19/33

Rev. 0

Anexa 2

REGISTRUL DE TRANZACȚIONARE

REGISTRUL DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ A CONTRACTELOR BILATERALE DE ENERGIE ELECTRICA Nr. Crt.			Denumirea firmei (Titularul de licență)				Certificat de înregistrare la Registrul Comerțului Seria/Nr.	Activitatea principală	Cod Unic de Înregistrare în Registrul Comerțului	Număr de ordine în Registrul Comerțului	Cod de identificare pe piață
0			1				2	3	4	5	6
Data actualizării	Scrisoare de intenție - Număr de înregistrare la SC Opcom SA/data	Convenție de participare - Număr de înregistrare la SC OPCOM SA/data	Data înscriere la piață	Suspendare			Revocare		Cod de identificare pe piață	Adresa sediu, Telefon, Fax, E-mail, adresa web-site	Director General (Reprezentant legal) Nume, Prenume, telefon fix, telefon mobil, fax, e-mail
				Data suspendării de la piață	Motivul suspendării	Data ridicării suspendării de la piață	Data revocării de la piață	Motivul revocării			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Data actualizării	Persoane împuternicite. Nume, Prenume, funcția, telefon fix, telefon mobil, fax, e-mail	Persoane de contact/Operatori platformă. Nume, Prenume, funcția, telefon fix, telefon mobil, fax, e-mail	Licența ANRE				Parte responsabilă cu echilibrarea				
			Licența acordată de ANRE Numar/Data	Tip licență	Decizia privind acordarea licenței Număr/Data	Data de intrare în vigoare a licenței	Data de expirare a perioadei de valabilitate a licenței	PRE din care face parte și pentru care se notifică înscrierea, retragerea, suspendarea, revocarea Participantului	Cod de identificare al PRE (EIC)	Persoane de contact Nume, Prenume, funcția, telefon fix, telefon mobil, fax, e-mail	
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	



Anexa 3

Nr. Ieșire Participantdin data.....

Nr. Intrare SC Opcom SA.....din data.....

OFERTĂ

(se va preciza codul produsului)

Către SC Opcom SA

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, Bucuresti

Societatea
cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general,
în conformitate cu prevederile Procedurii privind tranzacționarea pe Piața centralizată cu
negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, în cadrul sesiunii de licitație din data.....organizată pentru
produsul specific..... *(se va preciza codul din cadrul platformei de tranzacționare
pentru care se lansează oferta)* a următoarei oferte:

Sensul ofertei: Vânzare / Cumpărare

Numărul de contracte...

Prețullei/MWh

În cazul atribuirii ofertei ne obligăm să încheiem contractul/actul adițional corespunzător contractului agreat cu contrapartea eligibilă stabilită în urma sesiunii de tranzacționare în cadrul căreia oferta de răspuns a fost atribuită, cu respectarea întocmai a prevederilor Ordinul președintelui ANRE nr..... pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și a rezultatelor notificate de către SC Opcom SA în calitate de Operator al PC-OTC.

Data

.....

Director General,

Persoană desemnată pentru introducerea ofertelor pe PC-OTC,
(Nume, Prenume, Semnătură)



Anexa 4

FORMULAR DE CONFIRMARE A TRANZACȚIILOR

Nr. Iesire SC Opcom SAdin data.....

Nr. Intrare Participantdin data.....

Către: *(Nume Participant la PC-OTC)*

Referitor la rezultatul sesiunii de tranzacționare din data de

Stimate domnule/ Stimate doamnă *(funcția)*,

Vă facem cunoscut faptul că în urma desfășurării sesiunii de tranzacționare din data de, pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, în numele societății dumneavoastră au fost încheiate următoarele tranzacții:

Denumire Produs specific	Poziție în tranzacție (Vânzător / Cumpărător)	Cantitate tranzacționată (MWh/h)	Cantitate afereantă tranzacție i (MWh)	Preț de atribuire (Lei/MW h)	Denumire agent economic contraparte în cadrul tranzacției	Confirm at (DA/NU)
--------------------------------	--	--	---	---------------------------------------	--	------------------------------

În conformitate cu prevederile Procedurii, asumarea tranzacțiilor efectuate se realizează de către părți prin adiționarea contractului agreeat de părți cu tranzacția/tranzacțiile încheiate în cadrul sesiunii de tranzacționare din data de....., cu respectarea întocmai a prevederilor Ordinul președintelui ANRE nr..... pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și a rezultatelor notificate prin prezentul mesaj de către SC Opcom SA în calitate de Operator al PC-OTC.

Totodată, vă informăm că prezentul formular trebuie returnat completat cu confirmările dumneavoastră și semnat de către reprezentantul legal al societății până cel mai târziu în data de(3 zile lucrătoare de la data primirii prin fax a formularului).

Cu respect,

Administrator Platformă de tranzacționare,

Confirmăm asumarea de către *(Nume Participant la PC-OTC)* a tranzacțiilor notificate prin prezentul formular

Data

.....

Director General,

Persoană desemnată pentru introducerea ofertelor pe PC-OTC,

(Nume, Prenume, Semnătură)



Anexa 5

Programul zilei de tranzacționare

(HH:hh)1 – Deschiderea zilei de tranzacționare

09:00 –17:00 – Transmiterea ofertelor

(HH:hh)2 - (HH:hh)3 – Pre-închiderea sesiunii de tranzacționare – soluționarea situațiilor privind tranzacțiile eronate

(HH:hh)4 – Termen limită pentru transmiterea notificărilor privind modificarea listei de eligibilitate

(18:00) – Termen limită pentru transmiterea propunerilor privind prețul de referință



Anexa 6

Tip Contract	Denumirea	Prima zi de tranzacționare	Ultima zi de tranzacționare	Prima zi de livrare	Ultima zi de livrare
Zilnic					
Week-end					
Săptăminal					
Lunar					
Trimestrial					
Semestrial					
Anual					



a) **Produse pentru contracte cu livrare în bandă**

- B_D – livrarea pentru contracte zilnice
- B_WkEnd – livrarea pentru contracte de week-end
- B_Wk – livrarea pentru contracte săptămânale
- B_M – livrarea pentru contracte lunare
- B_Q – livrarea pentru contracte trimestriale
- B_H – livrarea pentru contracte semestriale
- B_Y – livrarea pentru contracte anuale

b) **Produse pentru contracte cu livrare în vârf de sarcină**

- V_D – livrarea pentru contracte zilnice
- V_Wk – livrarea pentru contracte săptămânale
- V_M – livrarea pentru contracte lunare
- V_Q – livrarea pentru contracte trimestriale
- V_H – livrarea pentru contracte semestriale
- V_Y – livrarea pentru contracte anuale

c) **Produse pentru contracte cu livrarea în gol de sarcină**

- G_D – livrarea pentru contracte zilnice
- G_Wk – livrarea pentru contracte săptămânale
- G_M – livrarea pentru contracte lunare
- G_Q – livrarea pentru contracte trimestriale
- G_H – livrarea pentru contracte semestriale
- G_Y – livrarea pentru contracte anuale

6.2.4 Produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare de către OPC-OTC, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:

a) **Produsele pentru contracte cu livrarea în bandă**

Considerând ca referință NZ, ziua curentă alunecătoare:

B_D_DayName_NZ+1_NL_AN– Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) i ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_D_DayName_NZ+2_NL_AN– Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în



care are loc livrarea (AN)

B_D_DayName_NZ+3_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în

care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NZW, un număr ce reprezintă ziua 6 a săptămânii anterioare alunecătoare :

B_WkEnd_NZW+1_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZW) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_WkEnd_NZW+2_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerand ca referință NS, săptămâna curentă alunecătoare:

B_Wk_NS+1_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NL, luna curentă alunecătoare:

B_M_NL+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_M_NL+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)



B_M_NL+3_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_M_NL+4_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_M_NL+5_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_M_NL+6_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_M_NL+7_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NTR, trimestrul curent alunecător:

B_Q_NTR+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_Q_NTR+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_Q_NTR+3_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_Q_NTR+4_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)



B_Q_NTR+5_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NSM, semestrul curent alunecător:

B_H_NSM+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului (NSM) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

B_H_NSM+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului (NSM) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință AN, anul curent alunecător:

B_Y_AN+1 – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)

B_Y_AN+2 – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)

b) Produsele pentru contracte cu livrarea în vârf

Considerând ca referință NZ, ziua curentă alunecătoare:

V_D_Day_Name_NZ+1_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (7:00 – 23:00) pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (Day_Name), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_D_Day_Name_NZ+2_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (7:00 – 23:00) pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (Day_Name), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_D_Day_Name_NZ+3_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (7:00 – 23:00) pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (Day_Name), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NS, săptămâna curentă alunecătoare:



V_Wk_NS+1_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NL, luna curentă alunecătoare:

V_M_NL+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_M_NL+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de o luna calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_M_NL+3_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_M_NL+4_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_M_NL+5_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc



livrarea (AN)

V_M_NL+6_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_M_NL+7_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NTR, trimestrul curent alunecător:

V_Q_NTR+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_Q_NTR+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_Q_NTR+3_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_Q_NTR+4_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_Q_NTR+5_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NSM, semestrul curent alunecător:

V_H_NSM+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului (NSM) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

V_H_NSM+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele



de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului (NSM) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință AN, anul curent alunecător:

V_Y_AN+1 – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)

V_Y_AN+2 – Contract forward pentru energia livrată în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00) pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)

c) Produsele pentru contracte cu livrarea în gol

Considerând ca referință NZ, ziua curentă alunecătoare:

G_D_Day_Name_NZ+1_NL_AN– Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00) și (23:00 – 24:00) pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (Day_Name), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_D_Day_Name_NZ+2_NL_AN– Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00) și (23:00 – 24:00) pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (Day_Name), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_D_Day_Name_NZ+3_NL_AN– Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00) și (23:00 – 24:00) pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (Day_Name), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NS, săptămâna curentă alunecătoare:

G_Wk_NS+1_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta



– Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii i (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NL, luna curentă aluneacătoare:

G_M_NL+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_M_NL+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_M_NL+3_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_M_NL+4_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_M_NL+5_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_M_NL+6_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două



cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_M_NL+7_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NTR, trimestrul curent alunecător:

G_Q_NTR+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_Q_NTR+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_Q_NTR+3_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_Q_NTR+4_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

G_TR_NTR+5_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NSM, semestrul curent alunecător:

G_H_NSM+1_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului (NSM) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)



G_H_NSM+2_AN – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului (NSM) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință AN, anul curent alunecător:

G_Y_AN+1 – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)

G_Y_AN+2 – Contract forward pentru energia livrată în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbăta – Duminica 00:00 – 24:00) pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)