



Opcom

Raport anual

2013

CONTINUT

- 3 Mesajul Directorului General
- 4 Adunarea Generala a Actionarilor si Consiliul de Administratie
- 5 Raportul conducerii executive
- 9 Pietele: evolutii si rezultate
- 13 Participantii la piata
- 13 Website-ul si mass-media, principalele canale de comunicare utilizate de OPCOM
- 14 Infrastructura informatica si de telecomunicatii
- 15 Cooperarea interna si internationala
- 16 Integrarea europeana
- 17 Raportul auditorului
- 18 Bilantul contabil
- 19 Contul de profit si pierdere
- 20 Situatiia fluxurilor nete de trezorerie



Mesajul Directorului General

În anul 2013 eforturile OPCOM s-au îndreptat în direcția consolidării orientărilor strategice de extindere a portofoliului de produse oferite participanților la piață și de integrare în dezvoltările europene cu relevanță pentru piața de energie și domeniul de activitate al societății.

Amintesc doar câteva din realizările importante: aprobarea regulilor necesare implementării unui mecanism de tranzacționare a energiei electrice de tip OTC proiectat să răspundă cerințelor participanților la piață prin facilitarea executării intențiilor acestora derivând din relații tradiționale bazate pe liste de eligibilitate ca rezultat al politicilor interne de risc aplicate de actorii din piață. Anul 2013 a asigurat implementarea modificărilor necesare, atât de către OPCOM, cât și de către Transelectrica, pentru tranzacționarea și notificarea tranzacțiilor până cu 2 ore înainte de momentul livrării, proces care este de așteptat să se producă la începutul anului care vine prin lansarea pieței intrazilnice funcționale după un model similar celor aplicate de alte burse europene.

În anul 2013 OPCOM a fost licențiat pentru desfășurarea activității de administrare a pietelor centralizate în sectorul gazelor naturale, experiența acumulată în sectorul energiei electrice constituind deopotrivă o provocare și o obligație pentru OPCOM față de partenerii săi, participanții la piață, de a-și asuma provocări similare care să consolideze obiectivul pieței de energie pe deplin funcționale prin dezvoltări complementare ale mecanismelor de piață în domeniul gazelor naturale.

Proiectele în care suntem implicați se vor intensifica în continuare pentru a răspunde necesităților tuturor categoriilor de participanți la piață și pentru a consolida direcțiile strategice asumate, de aducere a mai multor produse și servicii noi pe piață și de implementare a măsurilor necesare atingerii obiectivului de integrare a pieței românești în piața internă de energie.

Am continuat susținut, împreună cu reglementatorul și operatorul de transport și de sistem din România, etapele premergătoare elaborării modelului care ar urma să cupleze începând cu anul viitor pietele de energie electrică din România, Republica Cehă, Slovacia și Ungaria, procesul de cuplare a pieței pentru ziua următoare cu pietele vecine fiind considerat în beneficiul pieței, contribuind la creșterea lichidității și consistența pretului.

De asemenea, în vederea alinării la principiile comune privind integritatea și transparența pieței angro de energie, am continuat să ne implicăm în acțiunile cu relevanță pentru implementarea la nivel național a prevederilor REMIT, atât sub aspectul raportării ofertelor și tranzacțiilor către ACER, cât și sub aspectul monitorizării eficiente a acestora atât la nivel național cât și în colaborare cu Agenția, conform politicilor comune adoptate în acest sens.

Apreciez că am înregistrat progrese considerabile în 2013, lucru care ne determină să fim încrezători că performanța operațională a OPCOM se va îmbunătăți în continuare în 2014, facilitând atingerea obiectivelor fixate pentru anul viitor.

În numele colegilor mei din Comitetul Director, doresc să mulțumesc angajaților noștri pentru eforturile lor dedicate și pentru modul profesionist în care au preluat noua responsabilitate de gestionare a tranzacțiilor derulate conform legii 123/2012 exclusiv pe pietele administrate de OPCOM. De asemenea, doresc să mulțumesc participanților noștri și altor părți interesate pentru sprijinul lor continuu.

Victor Ionescu, OPCOM



Adunarea Generala a Actionarilor

Dumitru Barascu	MECMA/ME
Aurelia Stefanescu - Coculeana	MECMA/ME
Simona Mariana Tudor	MECMA/ME

Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" SA s-a infiintat conform Hotararii de Guvern nr. 627 din 13.07.2000 – „Hotarare privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate CONEL – SA”, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 357 din 31.07.2007, fiind stabilita ca filiala cu personalitate juridica a CNTEE Transelectrica SA.

Capitalul social al OPCOM este in valoare de 3.547.850 lei si este detinut 100 % de CNTEE Transelectrica SA in calitate de actionar unic.

Societatea OPCOM s-a inmatriculat la Registrul Comertului sub nr. J40/7542/15.08.2000, detinand si certificatul de inregistrare fiscala – cod fiscal RO13278352.

Sediul social este in Bucuresti, Bdul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3.

Responsabilitatile deriva din rolul sau de organizator si administrator al pietelor centralizate de energie electrică si operator de decontare in cadrul pietei angro de energie electrica, conform prevederilor reglementarilor ANRE in vigoare si conditiilor licentei nr. 407 – revizia 2/2013 precum si din rolul sau de organizator si administrator al pietelor centralizate de gaze naturale, conform prevederilor reglementarilor ANRE in vigoare si conditiilor licentei nr. 1798/2013.

Amintim doar cateva elemente definitorii ale activitatii OPCOM:

- tranzactionarea spot a energiei electrice in piata pentru ziua urmatoare (PZU) si in piata intrazilnica (PI);
- contractarea la termen prin intermediul pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica (PCCB si PCCB-NC);
- contractarea la termen prin intermediul pietei centralizate de gaze naturale (PCGN);
- tranzactionarea certificatelor de mediu in piata certificatelor verzi si pe platforma dedicata certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera;
- decontarea tranzactiilor stabilite pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata Intrazilnica.
- stabilirea obligatiilor de plata/drepturilor de incasare pentru tranzactiile stabilite pe Piata Centralizata de Certificate Verzi;
- decontarea energiei tranzactionate in Piata de Echilibrare organizata de CNTEE Transelectrica SA si a Dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea;
- supravegherea pietelor administrate si raportarea rezultatelor catre ANRE;
- furnizarea informatiei relevante pentru participantii la piata, mass-media si publicul larg.

Consiliul de Administratie

Anca Ioana Dobrica	MECMA/ME
Cristiana Chiriac	MECMA/ME
Nechita Stefanov	MECMA/ME
Silvia Bianca Nita	MECMA/ME
Victor Ionescu	OPCOM

Raportul conducerii executive

Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. a fost înființată cu misiunea susținerii procesului de liberalizare a pieței de energie electrică, fiind principalul instrument pentru implementarea și consolidarea unei piețe concurențiale de energie electrică prin asigurarea cadrului de desfășurare a tranzacțiilor transparente între participanții licențiați.

Activitatea OPCOM se concretizează în servicii de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică și în servicii de decontare în cadrul pieței angro de energie electrică, conform responsabilităților stabilite de ANRE prin reglementările în vigoare și condițiile licențelor acordate de autoritatea competentă.

OPCOM are rolul de operator al pieței de energie electrică, și începând cu luna iulie 2013 și al piețelor centralizate în domeniul gazelor naturale, de organizator și administrator al pieței de certificate verzi, conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare. OPCOM are rolul de organizator și administrator al platformei de tranzacționare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră conform cadrului stabilit de Ministerul Economiei și în acord cu aplicarea legislației de către Autoritatea de Supraveghere Financiară.

OPCOM furnizează un cadru organizat de reglementare în vigoare, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale administrate în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

Pentru furnizarea acestor servicii, activitatea de organizare și administrare a piețelor centralizate se bazează pe activitățile financiar-administrative, informatică și telecomunicații, dezvoltare, cooperare internațională și relații publice. Conformitatea administrării piețelor centralizate cu legislația secundară, performanța piețelor și comportamentul participanților sunt supravegheate de departamentul specializat, acesta desfășurând activități permanente de monitorizare și raportare. Conformitatea activității angajaților cu prevederile regulamentelor și procedurilor interne reprezintă domeniul de atenție a activității de asigurare a calității.

CADRUL LEGISLATIV, DE REGLEMENTARE, INTERN ADMINISTRATIV ȘI DE AFACERI

OPCOM își desfășoară activitatea în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, a Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (cu modificările și completările ulterioare), a Licenței nr. 407 și a Condițiilor licenței aferente – revizia 1/2005, respectiv 2/2013 pentru administrarea piețelor centralizate de energie electrică, a Licenței nr. 1.798/2013 și a Condițiilor licenței aferente pentru desfășurarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și a legislației secundare emisă și aprobată de Autoritatea Competentă, a regulamentelor aprobate de MECMA, a Regulamentului de organizare și funcționare a OPCOM SA și a regulamentelor și procedurilor interne.

În conformitate cu legislația în domeniu, activitățile desfășurate de OPCOM sunt complet reglementate, veniturile OPCOM fiind asigurate în baza unui tarif reglementat, stabilit pentru prestarea serviciilor de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică și a serviciilor de decontare în cadrul pieței angro de energie electrică, conform responsabilităților stabilite de ANRE prin reglementările în vigoare și condițiile licenței acordate de autoritatea competentă.

Activitatea economico-financiară a OPCOM în anul 2013 s-a desfășurat în baza indicatorilor stabiliți de MFP și MMFPS, cuprinși în Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat. Cantitățile de energie electrică pentru care OPCOM prestează servicii de organizare și administrare a pieței de energie electrică și servicii de decontare, în baza unui tarif reglementat, au înregistrat în anul 2013 o scădere față de 2012, în condițiile în care în anul 2013 consumul de energie electrică a fost sensibil egal cu cel din anul 2012, în schimb a existat o creștere accentuată și imprevizibilă a exportului, ceea ce a condus la o cantitate de energie electrică realizată mai mare față de valorile estimate, planificate, situându-se aproximativ la nivelul anului precedent și sub nivelul anului 2011.

Tarifele care se aplică serviciilor prestate de OPCOM sunt stabilite prin Ordine ale Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei. În perioada 2010-2012 tariful aprobat pentru serviciile prestate participanților la piețele administrate a fost menținut constant, autoritatea considerând că nivelul ridicat al profitului trebuie recalibrat pentru toate activitățile reglementate. În anul 2013 tariful aprobat pentru serviciile prestate participanților la piețele administrate a fost majorat, la valoarea de 0,37 lei/KWh prin Ordinul ANRE cu nr.52/19.12.2012.

SISTEMUL DE MANAGEMENT AL CALITĂȚII

OPCOM SA a implementat încă din anul 2003 un sistem de management al calității (SMC), certificat de firma britanică Lloyd's Register Quality Assurance (LRQA) în conformitate cu standardul ISO 9001. În cei 10 ani de la implementare SMC OPCOM a fost supus la 3 procese de recertificare, în luna iulie 2006, în luna iulie 2009 și respectiv în luna iulie 2012, ultimele două recertificări fiind efectuate de LRQA după standardul ISO 9001:2008.

Auditurile efectuate in anul 2013 asupra SMC OPCOM, atat auditurile externe (auditul de supraveghere efectuat de LRQA in intervalul 03.07 – 05.07.2013 si auditul privind extinderea domeniului de certificare a SMC OPCOM pentru domeniul de activitate „operator si administrator al pietelor centralizate de gaze naturale”, efectuat de LRQA in intervalul 16.12 - 17.12.2013) cat si auditurile interne (audirurile planificate, din intervalele 17.06 - 20.06.2013 si respectiv 09.12 - 12.12.2013) au evidentiat inca o data preocuparea si angajamentul managementului pentru mentinerea si imbunatatirea sistemului de management al calitatii din cadrul OPCOM SA. In urma celor 4 audituri din anul 2013, mentionate mai sus, nu a fost initiat niciun raport de neconformitate/observatie si nu a fost solicitata nicio solutie de rezolvare a problemei sau actiune corectiva.

ADMINISTRAREA SISTEMELOR INFORMATICE

Avand ca principale sarcini administrarea sigura a sistemelor informatice si de telecomunicatii ale societatii, implementarea politicilor de securitate a infrastructurii informatice si a sistemului de telecomunicatii, precum si dezvoltarea retelei informatice si de telecomunicatii a societatii, Directia Informatica si Telecomunicatii a urmarit permanent prin activitatea desfasurata asigurarea conformitatii functionarii sistemelor informatice si de telecomunicatii ale societatii cu prevederile legislatiei primare si secundare din sectorul energetic.

Activitatea de dezvoltare derulata pe parcursul anului 2013 a fost orientata spre modernizarea sistemelor informatice existente, astfel incat sa se obtina o crestere a performantei si a flexibilitatii acestora pentru a raspunde mai eficient provocarilor generate de evolutia pietei de energie din Romania, in conditii de siguranta sporita. Asigurarea suportului tehnic si mentinerea la parametri optimi a infrastructurii IT sunt performante reflectate si in acest an de reusita stabilirii pretului de inchidere al pietei pe PZU si a volumelor tranzactionate pentru fiecare interval orar al anului 2013, completata cu sustinerea sesiunilor aferente pietei intrazilnice si a pietei contractelor bilaterale. Trebuie sa subliniem ca dupa aparitia noii Legi a energiei electrice si a gazelor naturale volumul de activitate pe pietele administrate a crescut semnificativ, insa programele de modernizare atent planificate si realizate eficient au asigurat preluarea acestui volum suplimentar de activitati fara perturbarea fluxului si calitatii serviciilor prestate.

SUPRAVEGHEREA FUNCTIONARII PIETELOR ADMINISTRATE

Supravegherea pietei si-a continuat activitatea prin monitorizarea functionarii pietei si comportamentului participantilor la piata conform reglementarilor, furnizand informatiile necesare autoritatii de reglementare in desfasurarea activitatilor proprii. Rapoartele zilnice, saptamanale si lunare, documente de diagnoza a pietelor de energie electrica administrate au prezentat datele referitoare la performanta si concentrare, informatii privind comportamentul participantilor pe aceste piete, precum si situatiile deosebite inregistrate in functionarea pietelor.

Au fost initiate comunicatele de presa periodice sau cele ocazionate de evenimentele din piata.

OPCOM a continuat activitatea de monitorizare a evolutiei procesului de implementare a Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea si transparenta pietei angro de energie, document intrat in vigoare pe 28 decembrie 2011 si care stabileste norme ce interzic practicile abuzive care afecteaza pietele angro de energie, promovand concurenta reala si echitabila pe aceste piete in beneficiul consumatorilor finali.

PERFORMANTA PIETELOR ADMINISTRATE

Piata pentru Ziua Urmatoare

Piata spot a raspuns si in acest an oportunitatilor si necesitatilor de echilibrare a obligatiilor participantilor cu o zi inainte de ziua de livrare, intr-un context in care s-a mentinut gradul de incertitudine privind evolutia previzionata a productiei si consumului de energie electrica. Un numar record absolut de 141 participantii au activat pe platforma PZU in ultima luna a anului 2013, contribuind la stabilirea unei medii lunare record absolut de circa 2.526 MWh/h si la consolidarea mediei anuale a volumului tranzactionat orar, plasata peste pragul de 1.800 MWh/h.

Analiza anuala indica o crestere a volumului tranzactionat, de la 388,927 MWh/h in 2005, la 1.865,969 MWh/h in 2013, in procente din consumul intern de energie electrica aceasta ultima valoare reprezentand circa 31%.

La nivelul intregului an numarul participantilor care au transmis cel putin o oferta a fost de 171, reprezentand o rata de interes de 69% daca ne raportam la cele 248 companii inregistrate la piata la sfarsitul lunii decembrie 2013. Toti cei 171 participantii au stabilit tranzactii, cantitatile orare variind intr-o marja intre 825 MWh/h si 3.914 MWh/h, aceasta din urma valoare, pentru prima oara peste pragul de 3.000 MWh/h, reprezentand un maxim absolut pentru orizontul de timp 2005-2013. Stabilite in toate intervalele fara exceptie, tranzactiile orare s-au ridicat la 1.000 MWh/h in 99% din cazuri, in timp ce volumul tranzactiilor a fost mai mic de 950 MWh/h (echivalentul a 16% din consumul mediu orar anual) in doar 45 dintre cele 8760 intervale orare.

Pretul anual mediu ponderat a fost de 165,06 lei/MWh (37,31 EUR/MWh), în timp ce pretul anual mediu aritmetic de tranzacționare a fost în 2013 de 156,20 lei/MWh (35,34 EUR/MWh), în scădere față de valoarea corespunzătoare anului 2012, de 217,21 lei/MWh (48,80 EUR/MWh). Pretul mediu corespunzător tranzacțiilor spot din anul 2013 se situează la limita inferioară în cadrul domeniului de variație al preturilor medii stabilite în piețele spot din Europa (35 EUR/MWh; 63 EUR/MWh), la aproximativ 21 procente sub media europeană, evaluată pe baza datelor disponibile la 44 EUR/MWh.

Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica – modalitatea de tranzactionare PCCB

Dintre cei 284 participanți care și-au manifestat interesul pentru utilizarea produsului în cadrul strategiilor proprii de contractare în anul 2013, reprezentând 76% din cele 376 companii înregistrate la piața la sfârșitul lunii decembrie, un număr de 283 au tranzacționat cel puțin una dintre cele 866 de oferte atribuite, respectiv o cantitate totală de 32,8 TWh față de 14,3 TWh în anul anterior, rezultat care indică o creștere a interesului pentru tranzacționarea termen a energiei electrice. Raportat la numărul ofertelor inițiate pentru tranzacționare în anul 2013, ofertele atribuite reprezintă peste 35%, prezenta în cadrul fiecărei sesiuni de licitație fiind în medie de 3 participanți. Cele 2.492 oferte de vânzare/cumpărare (față de 609 în 2012) au fost inițiate de 126 participanți (față de 46 în 2012), dintre care 110 au stabilit tranzacții (față de 33 în 2012).

Analiza arată că prin tranzacțiile stabilite, anul 2013 asigură deja livrări pentru anul următor de 20,9 TWh, cantitate care reprezintă o cota de circa 41% din consum și care constituie o premisa favorabilă pentru procesul de tranzacționare din 2014. Comparativ, la finalul anului 2012 era contractată pentru livrare în anul următor o cantitate de energie electrică de 10,7 TWh, diferența până la circa 21,7 TWh, cantitate livrată în anul 2013 pe PCCB, reprezentând tranzacții realizate în 2013 pentru livrare în același an. Pretul mediu ponderat la care energia electrică a fost tranzacționată pe PCCB în anul 2013, pentru livrare în anii următori, a fost de 182,94 lei/MWh (41,26 EUR/MWh).

Livrările contractate pentru anul 2013 au reprezentat o cota de 41,50% din consum, pretul mediu ponderat corespunzător fiind de 209,53 lei/MWh (47,35 EUR/MWh), rezultat care comparat cu pretul spot, 165,06 lei/MWh, reflectă susținerea reciprocă a celor două piețe.

Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica – modalitatea de tranzactionare PCCB-NC

Modalitatea de tranzacționare continuă a atras un număr de participanți, inițiatori și respondenți în creștere, fiind atribuite un număr de 764 contracte standard pentru termene de livrare de o săptămână, o lună și un trimestru, profilate pentru banda și pentru orele de vârf de sarcină, respectiv o cantitate de energie electrică de 625.113 MWh.

Livrările contractate pentru anul 2013 au însumat 271.420 MWh, respectiv o cota de 0,52% din consum, pretul mediu ponderat corespunzător fiind de 180,49 lei/MWh (40,86 EUR/MWh).

Piata Centralizata pentru Certificate Verzi

În anul 2013 au fost tranzacționate centralizat un număr record de 4.161.317 certificate verzi, la un pret mediu ponderat de 190,71 lei/certificat verde (42,66 EUR/certificat verde, calculat la cursul de schimb utilizat în stabilirea valorilor de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața de certificate verzi pentru anii 2012 și 2013).

Platforma de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera

Nu au fost stabilite tranzacții cu certificate de mediu pe această platformă.

Piata Intrazilnica

Piața intrazilnică de energie electrică, în prima sa etapă de implementare ca sesiune de ajustare cu o licitație desfășurată imediat după emiterea confirmărilor de tranzacție pe Piața pentru ziua următoare, înregistrează la sfârșitul anului 2013 un număr de 86 de participanți, dintre care 21 au fost activi, volumul total tranzacționat fiind de 14.152 MWh.

Piata Centralizata de Gaze Naturale – modalitatea de tranzactionare PCGN-LN

Nu au fost stabilite tranzacții pe această piață recent lansată.

Decontarea

Pe piața pentru ziua următoare, volumul valoric aferent tranzacțiilor efectuate în anul 2013 a totalizat 2.698,0 mil. lei (610,1 mil. EUR). Pe piața intrazilnică, volumul valoric aferent tranzacțiilor efectuate în anul 2013 a totalizat 2,7 mil. lei (0,6 mil. EUR).

Pe langa indeplinirea responsabilitatilor ce decurg din rolul de contraparte asumat de OPCOM in procesul de tranzactionare spot a energiei electrice, activitatea de decontare a presupus si in 2013 indeplinirea responsabilitatilor rezultate din procesul de stabilire a cantitatilor, respectiv a drepturilor de incasare/obligatiilor de plata pentru:

- tranzactiile pe piata centralizata de certificate verzi in valoare de 793,61 mil. lei (177,54 mil. EUR), corespunzator certificatelor verzi tranzactionate in 2013;
- tranzactiile in piata de echilibrare administrata de CNTEE Transelectrica SA, in valoare de 604,6 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru crestere de putere si respectiv 81 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru reducere de putere;
- dezechilibrele partilor responsabile cu echilibrarea in valoare de 69 mil. lei corespunzator dezechilibrelor pozitive si respectiv 570,8 mil. lei corespunzator dezechilibrelor negative, precum si decontarea dezechilibrelor de la notificare ale unitatilor dispecerizabile, in valoare de 0,2 mil. lei.

Au fost de asemenea determinate si redistribuite, lunar, valorile costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, valori care au totalizat costuri suplimentare de 29,8 mil. lei, respectiv venituri suplimentare de 11,1 mil. lei.

ACTIVITATI DE DEZVOLTARE A PRODUSELOR SI SERVICIILOR PUSE LA DISPOZITIA PARTICIPANTILOR LA PIATA

Activitatile de dezvoltare in cadrul OPCOM a noi produse si mecanisme de tranzactionare in domeniul energiei electrice si gazelor naturale, precum si de imbunatatire/perfectionare a produselor existente, care sa raspunda necesitatilor diverselor categorii de participanti la piata, s-au concretizat prin documente pregatite in cadrul Grupurilor de lucru organizate de OPCOM, aflate in stadiu de finalizare si/sau in analiza Autoritatii Competente in vederea aprobarii, pentru urmatoarele domenii de tranzactionare si au constat in:

- Derularea activitatilor necesare pentru implementarea tranzactionarii energiei prin corelare continua, pana cu doua ore inainte de inceperea livrarii. Aceasta schimbare majora preconizata a deveni operationala la inceputul anului 2014 este in linie cu implementarile europene in contextul necesitatii integrarii unor volume tot mai mari de energie electrica din surse regenerabile in sistemele electroenergetice, cu mentinerea sigurantei in functionare a acestora;
- Semnarea pe 11 iulie 2013 a Memorandumului de Intelegere privind cooperarea in vederea aderarii Romaniei si Poloniei la pietele integrate de energie electrica pentru ziua urmatoare din Republica Ceha, Slovacia si Ungaria, de catre reprezentanti ai autoritatilor nationale de reglementare (ERÚ, ÚRSO, MEKH, URE si ANRE), operatorilor de transport si sistem (ČEPS, SEPS, MAVIR, PSE si Transelectrica) si ai operatorilor de piata/burselor de energie (OTE, OKTE, HUPX, TGE si OPCOM) din Republica Ceha, Slovacia, Ungaria, Polonia si Romania;
- Continuarea activitatii de colaborare cu Sibex SA, prin semnarea unui document cadru avand ca obiectiv dezvoltarea in parteneriat si lansarea pe platforma de tranzactionare a SIBEX a contractelor futures avand ca activ suport indicii pietei spot de energie electrica ROPEX_DAM stabiliti de OPCOM; colaborarea cu EEX privind dreptul de utilizare a indicelui ROPEX_DAM pentru înregistrarea tranzacțiilor cu contractele financiare derivate Romanian Power Base Future pentru diminuarea riscului de volatilitate a prețului PZU si a calculului de risc privind compensarea pozițiilor notificate la EEX;
- Continuarea activitatii desfasurate in cadrul Grupului de lucru pentru implementarea pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica a contractului pentru termene foarte lungi de livrare care sa raspunda cerintelor de consum ale marilor consumatori de energie electrica. Cadru de reglementare a fost finalizat la sfarsitul anului 2013;
- Continuarea activitatii privind largirea cadrului de tranzactionare prin dezvoltarea si implementarea mecanismelor specifice functionarii unei platforme de tip OTC, care s-a concretizat cu publicarea in Monitorul Oficial nr. 467/29.07.2013 a Ordinului ANRE nr. 49/12.02.2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica;
- Elaborarea si transmiterea la ANRE a documentelor privind cadrul organizat de tranzactionare a contractelor bilaterale de certificate verzi;
- Obținerea Licentei nr. 1798/19.07.2013 pentru desfasurarea activitatii de administrare a pietelor centralizate in sectorul gazelor naturale.

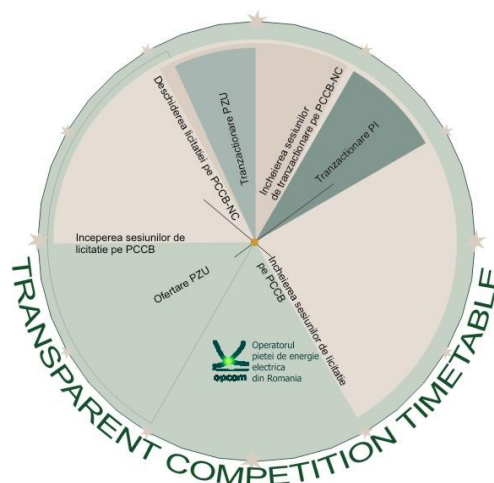
Pietele: evolutii si rezultate

Creat pentru a administra piata angro de energie electrica in conformitate cu legislatia primara si secundara in vigoare, operatorul pietei a continuat sa urmareasca ca de fiecare data asumarea eficienta a rolului sau sub toate aspectele, pornind de la facilitarea tranzactionarii pe diferite orizonturi de timp prin produse bursiere lichide in vederea ajustarii eficiente a portofoliilor, stabilirea unui pret de referinta solid si a semnalelor de pret pentru tranzactionarea la termen a energiei electrice, asumarea rolului de contraparte, asigurarea integritatii si transparentei pietelor administrate.

Credibilitatea si consistenta pretului de referinta si ale semnalelor de pret pentru diferite orizonturi de livrare din viitor sunt sustinute cu atat mai mult cu cat lichiditatea depaseste pragurile de relevanta general acceptate, iar numarul participantilor la tranzactii este mai mare.

Produsele functionale in anul 2013, reprezentand in integralitate instrumente de tranzactionare bazate pe mecanisme de piata, au fost:

- piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica cu cele doua modalitati de tranzactionare, licitatie publica, respectiv licitatie publica si negociere continua;
- piata pentru ziua urmatoare;
- piata intrazilnica, in prima sa etapa de dezvoltare care a inceput in iulie 2011 raspunzand necesitatilor de ajustare a pozitiilor actualizate in intervalul de timp definit de momentul inchiderii portii de ofertare pe PZU si cel al inchiderii portii de ofertare pe PI;
- piata centralizata a certificatelor verzi si platforma de tranzactionare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera;
- piata centralizata de gaze naturale in cadrul careia contractele sunt atribuite printr-un proces combinat de licitatii si negociere.



	2013	2012	2011
Piata pentru Ziua Urmatoare			
Tranzactii			
Volum total [MWh]	16.345.887	10.718.236	8.869.600
Volum mediu [MWh/h]	1.866	1.220	1.013
Cota de piata [%]	31,27	19,88	16,37
Valoare [lei]	2.697.980.818	2.395.865.164	1.962.177.723
Piata Intrazilnica			
Tranzactii			
Volum total [MWh]	14.152	7.425	4.781
Volum mediu [MWh/h]	2	1	1
Cota de piata [%]	0,03	0,01	0,02
Valoare [lei]	2.749.780	2.306.439	1.348.348
Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite modalitatea PCCB			
Contracte tranzactionate			
Numar	866	254	80
Volum [MWh]	32.807.210	14.252.684	5.557.220
Valoare [lei]	6.001.859.355	3.286.570.643	1.158.833.679
Livrari			
Volum [MWh]	21.688.671	7.872.825	4.659.945
Valoare [lei]	4.544.479.392	1.714.854.519	754.757.313
Cota de piata [%]	41,50	14,60	8,60
Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite prin modalitatea PCCB-NC			
Contracte tranzactionate			
Numar	764	1.477	2.798
Volum [MWh]	625.113	237.119	625.728
Valoare [lei]	107.508.167	51.691.171	131.577.150
Piata Centralizata a Certificatelor Verzi			
Tranzactii			
Numar	4.161.317	1.342.801	410.628
Valoare [lei]	793.613.434	326.771.862	98.977.773

Cantitatile contractate pentru livrare in 2013 pe pietele administrate de OPCOM, respectiv pe piata pentru ziua urmatoare, pe piata intrazilnica si pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica, totalizeaza o cantitate de energie electrica de 38,3 TWh, echivalentul a circa 73% din consumul de energie electrica al anului 2013.

Suplimentar tranzactiilor cu energie electrica, peste 4 milioane de certificate verzi au fost tranzactionate centralizat in anul 2013 pe platforma administrata de OPCOM.

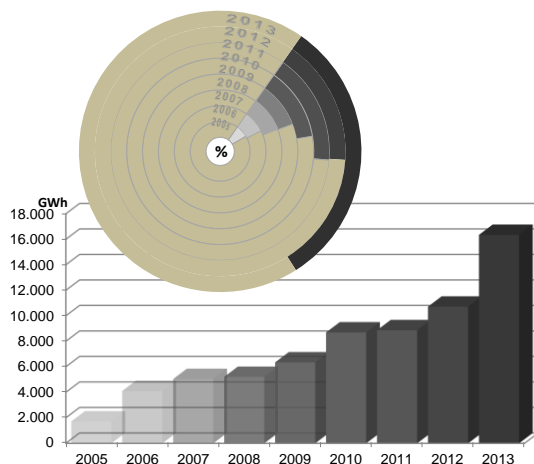
Piata pentru Ziua Urmatoare

Lansata comercial la 30.06.2005, PZU ofera participantilor la piata angro de energie electrica posibilitatea echilibrarii cu o zi inaintea zilei de livrare a portofoliului detinut cu obligatiile de livrare, precum si exploatarea oportunitatilor aparute in piata aproape de momentul livrarii. Participarea la aceasta piata este permisa tuturor titularilor de licenta inregistrati ca participanti la PZU (producatori de energie electrica, furnizori si operatori de retea).

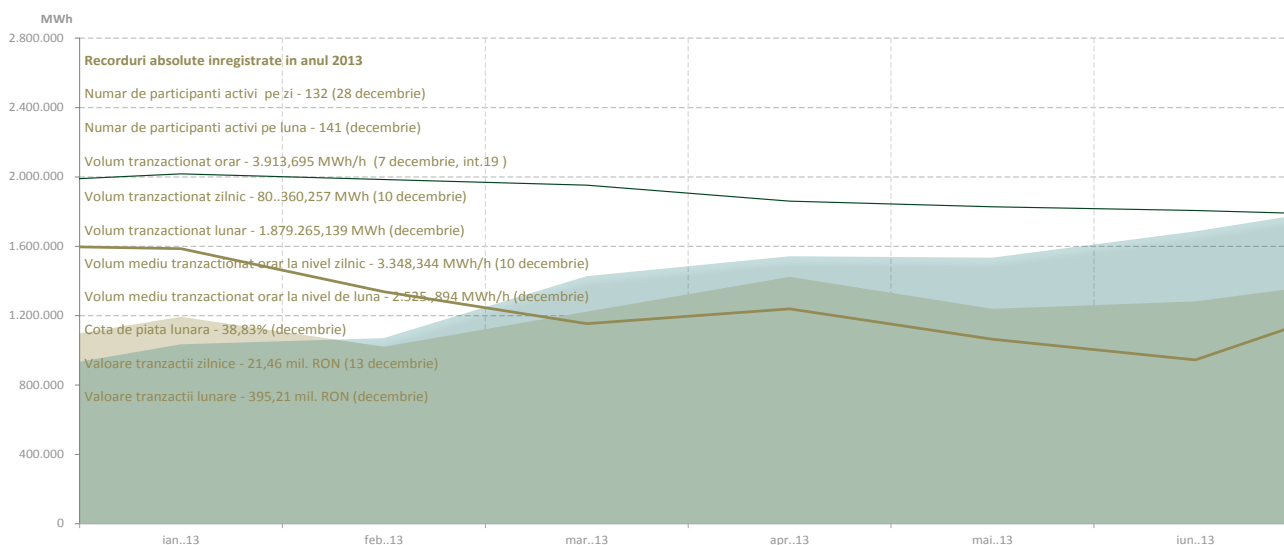
Activitatea in cadrul acestei pietei se defasoara in fiecare zi calendaristica si asigura cadrul necesar incheierii de tranzactii ferme pentru livrarea orara a energiei electrice in fiecare dintre cele 24 de intervale orare ale zilei urmatoare.

Mecanismul de tranzactionare se bazeaza pe licitatie inchisa, pretul de tranzactionare (inchidere a pietei) corespunzand punctului de intersectie a curbelor agregate de vanzare si cumparare.

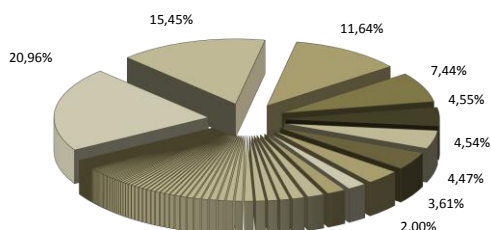
OPCOM indeplineste incepand cu anul 2008 rolul de contraparte in tranzactiile cu energie electrica stabilite pe PZU, acest mecanism fiind menit sa asigure realizarea nu doar a unei tranzactionari lichide, dar si sigure.



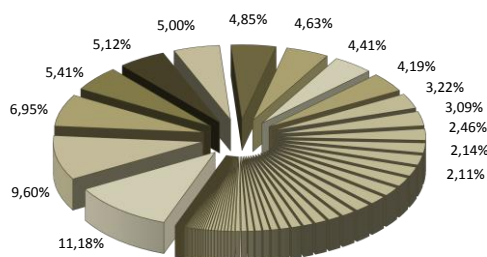
Volume si cote PZU (% din consumul Romaniei).
2005-2013.



Evolutie preturi si volume tranzactii spot (PZU) si tranzactii la termen (PCCB).



Cote de piata vanzare PZU. 2013
HHI=966



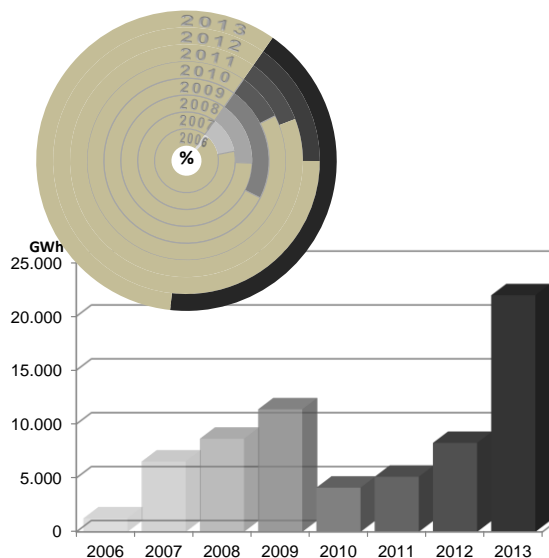
Cote de piata cumparare PZU. 2013
HHI=493

Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale

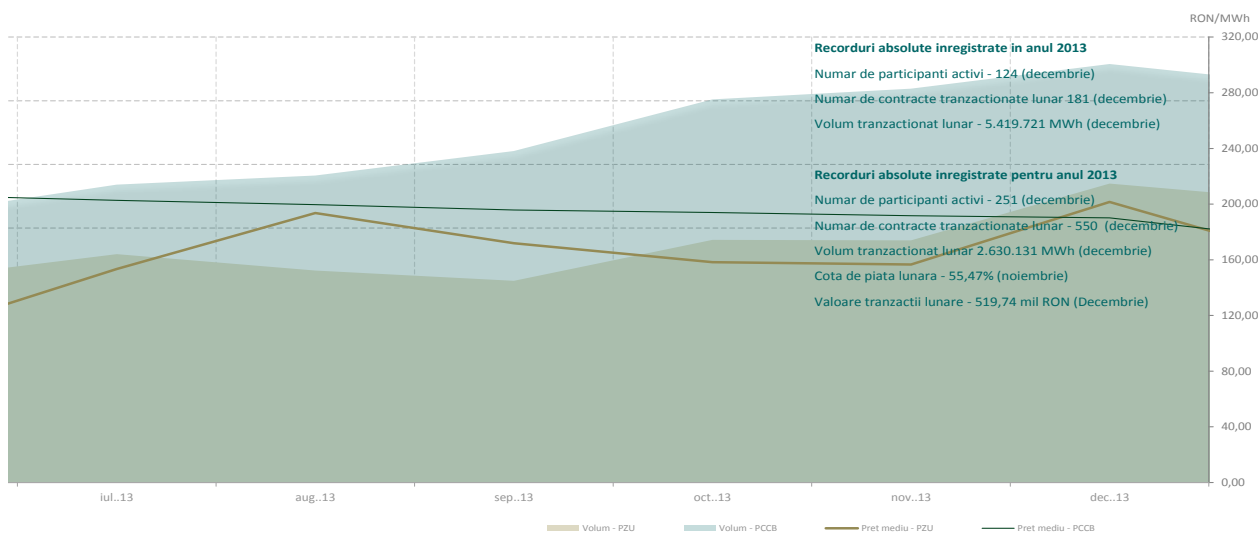
Lansata comercial la 01.12.2005, PCCB ofera participantilor posibilitatea tranzactionarii energiei electrice prin licitatii publice, pe baza ofertelor nestandardizate, definite de catre participantii la piata, pentru termene de livrare mai lungi de o luna si nelimitate ca perioada maxima de livrare. Tranzactionarea prin modalitatea PCCB-NC asigura participantilor posibilitatea tranzactionarii energiei electrice prin licitatii electronice organizate pe platforma de tranzactionare a OPCOM, pe baza ofertelor simple cantitate-pret pentru instrumentele standard listate pentru termene standard de livrare mai lungi de 1 saptamana (saptamana, luna, trimestru, an si multiplii acestor perioade). Permanent sunt puse la dispozitia participantilor la piata 12 tipuri de instrumente standard pentru 29 de perioade de livrare distincte.

Zilele de tranzactionare sunt toate zilele lucratoare dintr-un an.

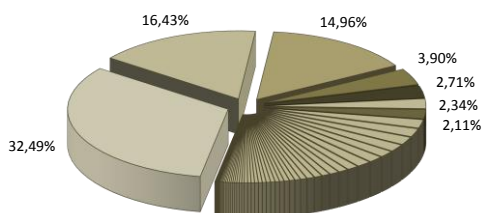
Mecanismul de tranzactionare se bazeaza pe licitatie deschisa in cazul PCCB, respectiv pe tranzactionare electronica printr-un mecanism de licitatie deschisa si corelare continua in cazul PCCB-NC.



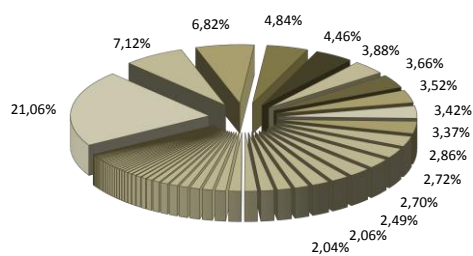
Volume si cote PCCB (% din consumul Romaniei).
2006-2013



Valori semnificative 2013.



Cote de piata vanzare PCCB. 2013
HHI=1.609



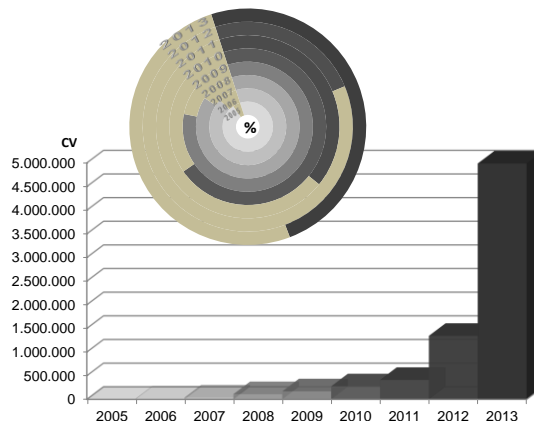
Cote de piata cumparare PCCB. 2013
HHI=709

Piata Certificatelor Verzi

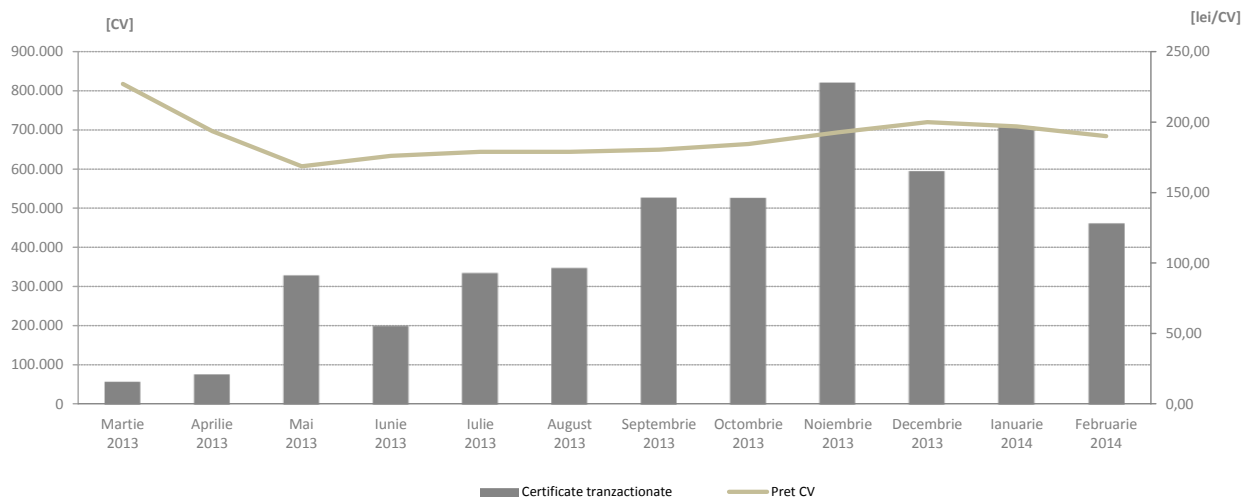
In Romania, ca mecanism de promovare a producerii de energie electrica din surse regenerabile de energie functioneaza sistemul de cote obligatorii de achizitie de certificate verzi de catre furnizorii consumatorilor finali de energie electrica.

Valoarea certificatelor verzi reprezinta un castig suplimentar primit de producatori pentru «energia curata» pe care o livreaza in retele, pretul certificatului verde fiind determinat prin mecanisme de piata, respectiv prin piata centralizata de certificate verzi (PCCV) organizata si administrata de OPCOM si piata contractelor bilaterale de certificate verzi.

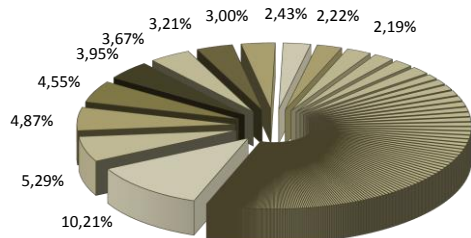
Lansata comercial la 16.11.2005, PCCV se bazeaza pe licitatie inchisa, pretul de tranzactionare corespunzand punctului de intersectie a curbelor agregate de vanzare si cumparare de certificate verzi. Pentru fiecare participant la PCCV, pe baza tranzactiilor stabilite, OPCOM stabileste confirmarile de tranzactie corespunzatoare, precum si notele de decontare incluzand valorile obligatiilor de plata/drepturilor de incasare pentru fiecare participant la PCCV.



PCCV – numar si cota (% din CV emise). 2005-2013

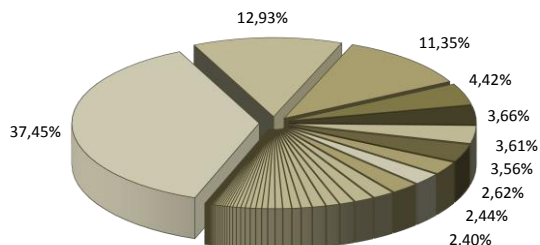


PCCV - Preturi si certificate verzi tranzactionate. 2013



Cote de piata vanzare PCCV. 2013

HHI=453



Cote de piata cumparare PCCV. 2013

HHI=1.790

Participantii la piata

Similar altor burse europene, misiunea OPCOM este de a asigura un cadru organizat pentru tranzactionarea transparenta a energiei electrice si incepand cu 2013 a gazelor naturale, furnizand totodata, prin diversitatea produselor puse la dispozitia pietei, pretul de referinta (spot) si semnale de pret (la termen) a caror consistenta si credibilitate au fost sustinute in anul 2013 de o lichiditate in crestere, reflectata de evolutia volumelor tranzactionate si a numarului de participanti activi.

Interesul companiilor de a deveni jucatori pe pietele centralizate administrate de OPCOM a crescut, la sfarsitul anului 2013 fiind inregistrat un numar de peste 540 de participanti fata de circa 270 cu un an in urma, fiecare dintre acestia contribuind la dezvoltarea pietei si plasarea OPCOM, si in acest an, intre bursele europene cu cea mai mare lichiditate a pietei spot si cu tranzactii la termen – mediu si lung care confirma beneficiile tranzactionarii centralizate si transparente a energiei electrice, gazelor naturale si instrumentelor de mediu.

Website-ul si mass-media, principalele canale de comunicare utilizate de OPCOM

Website-ul OPCOM, proiectat sa contribuie la cresterea gradului de transparenta, la informarea publica privind rezultatele tranzactiilor concurentiale din pieta si la promovarea imaginii pietei si a societatii, este si o poarta de acces catre informatiile pietelor de energie functionale din celelalte state europene.

Informatiile pentru fiecare din mediile de tranzactionare administrate, care faciliteaza participantilor tranzactionarea in conditii de siguranta sporita precum si posibilitatea realizarii propriilor activitati de monitorizare, elementele legislative care guverneaza functionarea pietelor, sunt cateva dintre reperele importante ale continutului website-ului OPCOM.

Participantii la piata, si nu in ultimul rand publicul larg, constituie grupul tinta al comunicatelor de presa periodice, rezumand evolutia pietelor si a informatiilor ocazionate de evenimentele din piata, in timp ce rapoartele de piata prezinta cu periodicitate zilnica, saptamanala, lunara si anuala rezultate, tendinte de evolutie si indici de concentrare. Informatia, fara exceptie prelucrata la un nivel care sa nu dezvaluie pozitia pe piata a unui anumit participant, daca reglementarile nu prevad altceva, este transmisa catre media, sau poate fi preluata de pe website-ul OPCOM.

Factorii interesati/mass media au beneficiat in permanenta de informatii referitoare la activitatea societatii prin publicarea pe website-ul OPCOM de anunturi-stiri sub forma de mesaje operationale pentru fiecare dintre pietele administrate de OPCOM, inclusiv pentru cele in curs de implementare.

Presa acorda atentie rezultatelor zilnice obtinute de pe platformele de tranzactionare ale OPCOM, dar si comunicatelor de presa si interviurilor cu managementul OPCOM. In anul 2013, relatia cu presa s-a concretizat prin organizarea a numeroase intalniri. Interviurile/raspunsurile la solicitarile scrise au fost acordate ziaristilor de profil din tara si strainatate, de la: Bursa, Ziarul Financiar, Business Magazin, Piata Financiara, Companii Energetice, Power Romania, Expert Forum, Green Report, Energy Report, Enegnomics, respectiv ICIS – Heren, Thomson Reuters, SunGard, Prospex Research, EnergyQuote JHA. Astfel, numai in rapoartele zilnice ICIS Heren, au fost publicate pe parcursul anului 2013, 30 de stiri si comentarii cu privire la activitatea OPCOM.

Infrastructura informatica si de telecomunicatii

Mentineria cu continuitate si in permanenta la nivel inalt de performanta a functionarii OPCOM si a pietelor administrate, precum si asigurarea unor premise solide de dezvoltare au reprezentat, si in anul 2013, principii cheie care au guvernat activitatea in domeniul informatic si de telecomunicatii, confirmand standardul traditional de excelenta ce ne este specific atat din punct de vedere tehnic cat si in ceea ce priveste profesionalismul resursei umane. Indelungata experienta acumulata de OPCOM in acest domeniu a confirmat si in acest an faptul ca abordarea corecta, constanta, coerenta si de perspectiva a administrarii si dezvoltarii eficiente a infrastructurii informatice si de telecomunicatii reprezinta un element vital pentru asigurarea functionarii sigure, continue si fiabile a pietelor administrate si totodata pentru dezvoltarea portofoliului de produse si cresterea eficientei activitatilor interne.

Activitatea desfasurata in anul 2013 a urmarit asigurarea componentei de infrastructura necesara atingerii obiectivelor societatii, fiind obtinuti parametri superiori de functionare a infrastructurii informatice si de telecomunicatii, prin administrarea sigura a sistemelor si totodata dezvoltarea acestora pentru a acomoda evolutia proceselor de dezvoltare corporativa si a portofoliului de produse, precum si pregatirea pentru implementarea procesului de integrare regionala.

S-a urmarit zilnic administrarea corespunzatoare a sistemelor informatice, fiind asigurata o functionare continua si la parametri inalti a infrastructurii informatice si de telecomunicatii necesara in vederea indeplinirii in integralitate si cu corectitudine a responsabilitatilor atribuite societatii de legislatia primara si secundara.

Aceasta preocupare zilnica a fost insotita de realizarea, simultan si cu asigurarea neafectarii parametrilor de functionare a infrastructurii utilizate in operatiunile de administrare curenta a pietelor si in activitatile interne, a unor programe de modernizare si dezvoltare. Prin aceste programe s-a asigurat sustinerea corespunzatoare a intensificarii activitatilor, precum si dezvoltarea si implementarea de noi produse de tranzactionare, a unor noi cerinte de natura legislativa cu relevanta pentru societate.

Activitatile de modernizare si dezvoltare a infrastructurii au inclus asigurarea premiselor necesare din acest punct de vedere in scopul implementarii cu maxima eficienta a cerintelor decurgand din aplicarea mecanismului de taxare inversa, respectiv a noului sistem de tarificare, precum si in vederea modernizarii platformei de decontare pentru Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata de Echilibrare, cu sporirea performantei si a gradului de automatizare ale acesteia. Activitatea a inclus, totodata, proiecte interne de dezvoltare software.

A fost asigurata cu succes dezvoltarea si implementarea elementelor de infrastructura informatica necesare in contextul diversificarii portofoliului de produse de tranzactionare, incluzand modernizarea sistemului Pietei Intrazilnice de energie electrica bazat pe tranzactionare continua (24 de ore, in fiecare zi calendaristica), respectiv in contextul implementarii Pietei Centralizate cu Negociere Dubla Continua (tip OTC), Pietei de Energie Electrica pentru Clienti Finali Mari, Pietei Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi, Pietei Centralizate de Gaze Naturale.

O componenta importanta a activitatii desfasurate in acest an a constat in participarea intensa in cadrul proiectului 4M MC, dedicat cuplarii pietelor de energie electrica pentru ziua urmatoare din Republica Ceha, Slovacia, Ungaria si Romania, proiect cu impact semnificativ din punctul de vedere al necesarului de extindere si adaptare a infrastructurii informatice si de telecomunicatii a societatii.

O contributie deosebita la obtinerea tuturor acestor realizari, in conditiile de performanta si cu respectarea planificarilor, au avut-o nivelul de profesionalism ridicat si dedicarea echipelor implicate, incluzand atat angajati OPCOM cat si din specialisti ai furnizorilor platformelor, tuturor acestora adresandu-le multumiri.

Cooperarea interna si internationala

Unul dintre pilonii cheie care asigura evolutia stabila si consistenta a OPCOM este preocuparea permanenta pentru durabilitatea si coerenta dezvoltarii sale.

Si in anul 2013 preocuparile noastre de dezvoltare au urmat aceste principii, fundamentul rezultatelor si performantei societatii fiind asigurat de activitatea si devotamentul intregii echipe a societatii.

In acelasi timp, trebuie subliniata contributia importanta pe care sustinerea de catre finantatorii programelor de dezvoltare derulate in anii anteriori, Comisia Europeana si Banca Mondiala, precum si de catre consultantii si furnizorii de tehnologie informatica, partenerii anteriori si actuali ai societatii, a avut-o si continua sa o aiba in dezvoltarea pregatirii profesionale a resursei umane, corporative, precum si din punct de vedere tehnologic, fapt care ne indreptateste sa adresam tuturor acestora multumirile noastre.

Dezvoltarea activitatii de cooperare atat in plan national cat si international a continuat sa reprezinte un obiectiv important in anul 2013.

In plan national, in conformitate cu domeniul nostru de competenta, a fost asigurata colaborarea cu autoritatile nationale implicate, fiind garantata corecta indeplinire a responsabilitatilor ce ne sunt atribuite de legislatia primara si secundara precum si de strategia energetica nationala. Totodata, o atentie deosebita a fost acordata dezvoltarii relatiei cu clientii, cresterii satisfactiei participantilor in cadrul pietelor administrate si consolidarii increderii acestora, precum si pentru dezvoltarea portofoliului de produse in deplin acord cu prevederile legislatiei aplicabile.

Pe parcursul anului 2013 a fost continuata traditia participarii la activitatile asociatiilor nationale la care societatea este afiliata, Institutului National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie (IRE), Comitetului National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei (CNR-CME), Centrului Roman al Energiei – CRE, Societatii Inginerilor Energeticieni din Romania (SIER) si Asociatiei Patronale ENERGIA (APEN), ceea ce a facilitat promovarea corespunzatoare a obiectivelor, produselor si imaginii societatii.

Abordarea relatiilor de cooperare internationala a continuat sa fie guvernata de principiile corectitudinii, pragmatismului si eficientei, constienti fiind de rolul pe care o atenta si echilibrata dezvoltare a relatiilor de cooperare, bazata pe continuitate, il are in ansamblul factorilor care contribuie la o evolutie de succes. Activitatea desfasurata in anul 2013 a subliniat viabilitatea acestei abordari, considerand, totodata, contextul evolutiilor europene, regionale si nationale, precum si obiectivele strategice ale societatii.

Cooperarea internationala a urmarit o corecta si atenta reprezentare si promovare atat pe directie bilaterala, in relatiile cu companiile posibil interesate in accesarea mediilor de tranzactionare administrate de societate respectiv care au exprimat interes in vederea unei mai bune cunoasteri a acestora, cu omologii europeni, precum si in contextul exercitarii atributiilor decurgand din statutul de afiliere la o suite de asociatii internationale - Asociatia burselor europene de energie (EUROPEX), Asociatia internationala a burselor de energie (APEX), Asociatia europeana a industriei din sectorul energiei electrice (EURELECTRIC) si Consiliul Mondial al Energiei (CME).

O atentie sporita a fost acordata unei pozitionari active corespunzatoare si unei integrari efective si corecte regionale si europene, intr-un context marcat de intensificarea procesului de integrare a pietelor de energie europene si al eforturilor tuturor entitatilor europene implicate in crearea cadrului de implementare a modelului tinta al Pietei interne europene si a mecanismelor aferente acestuia. S-a urmarit, in acest context, participarea pragmatica si constructiva la procesele de lucru si de luare a deciziilor de catre bursele europene de energie reunite in cadrul activitatilor desfasurate in acest sens sub auspiciile EUROPEX, fiind sustinuta participarea eficienta a asociatiei la eforturile conjugate europene dedicate acestui obiectiv strategic major, impreuna cu Comisia Europeana, ACER si alte organizatii europene implicate.

Integrarea europeana

Anul 2013 a inregistrat intensificarea actiunilor intreprinse de OPCOM, impreuna cu toate celelalte entitati romane implicate, in vederea cooperarii efective in contextul convenirii cadrului si inceperii activitatilor propriu-zise de dezvoltare dedicate implementarii mecanismului de cuplare a pietei romane pentru ziua urmatoare de energie electrica pe directie central-est europeana. Aceste demersuri subliniaza in mod concret angajamentul ferm al Romaniei de a respecta directivele, regulamentele si deciziile organismelor europene, asumandu-si, ca Stat Membru al Uniunii Europene, o contributie efectiva la procesul de atingere a obiectivului strategic al Uniunii Europene de creare a Pietei interne europene de energie si aducere a acestuia la nivel functional pana la sfarsitul anului 2014. Constienti de importanta asigurarii premiselor de succes ale acestui demers cu impact strategic nu numai in plan national, dar si european, considerand oportunitatile pe care le poate deschide, totodata, in planul regiunii sud-est europene, OPCOM si-a mobilizat resursele si a depus toate eforturile sale pentru o contributie activa, coerenta, sustenabila si eficienta la acest proces complex.

A continuat, totodata, sa fie acordata o atentie speciala evolutiilor europene si regionale dedicate dezvoltarii cadrului si mecanismelor modelului tinta al Pietei interne europene de energie, avand in vedere importanta unei bune monitorizari a acestora in perspectiva integrarii. Sustinerea eforturilor entitatilor romane implicate in aceste procese a inclus o participare pro-activa in activitatea desfasurata impreuna cu Departamentul pentru Energie, Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE) si Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica SA pentru asigurarea unei integrari eficiente a pietei nationale in cadrul mecanismelor regionale si europene specifice. In egala masura, OPCOM a continuat sa urmareasca si sa analizeze cu atentie evolutiile inregistrate la nivelul proiectului de dezvoltare a mecanismului de Cuplare prin Pret a Regiunilor (PCR) dezvoltat de sapte burse europene.

Activitatile intense in contextul cooperarii desfasurate in vederea extinderii cuplarii pietelor pentru ziua urmatoare de energie electrica din Republica Ceha, Slovacia si Ungaria catre Romania si Polonia si initierea activitatilor in proiectul 4M MC (proiectul de cuplare a pietelor din Republica Ceha, Slovacia, Ungaria si Romania incluzand implementarea mecanismului de cuplare prin pret a acestora bazat pe solutia Cuplarii prin Pret a Regiunilor) au avut un rol cheie in cadrul procesului de integrare. Au fost parcurse etape specifice de cooperare si dezvoltare premergatoare inceperii implementarii mecanismului de cuplare a pietelor, a cadrului contractual si procedural, activitatile de cooperare multilaterala cu partenerii din cadrul proiectului 4M MC fiind complementate cu activitati de dezvoltare interne care, din punctul de vedere al OPCOM, au cuprins toate domeniile relevante acestei dezvoltari, atat in plan corporativ cat si tehnologic, tehnic, operational si comercial. Mobilizarea cu eficienta si eficacitate a resurselor, inclusiv umane, a asigurat indeplinirea tuturor responsabilitatilor care au revenit OPCOM in cadrul proiectului, corespunzator planificarii convenite la nivelul acestuia pentru anul 2013, fiind astfel asigurata o participare activa la activitatile desfasurate in comun in cadrul proiectului, cat si in plan local. Au fost, astfel, asigurate bazele solide necesare in vederea dezvoltarii cu succes a etapelor specifice ulterioare de proiectare si implementare a cuplarii pietelor 4M MC.

OPCOM a continuat eforturile de integrare europeana si in ceea ce priveste conformarea la cerintele referitoare la integritatea si transparenta pietei de energie. Prin preocuparile sale, OPCOM a confirmat determinarea de a sustine demersurile de sprijinire a implementarii de catre Romania, ca Stat Membru, a masurilor de garantare a integritatii pietei interne a energiei asa cum este prevazut in REMIT.



RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

catre Actionarii Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” SA

1. Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” SA (“Societatea”) care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2013, contul de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative. Situatiile financiare mentionate se refera la:

-Activ net/Total capitaluri: 13.095.837 Lei
-Rezultatul net al exercitiului financiar: 544.201 Lei, profit

Responsabilitatea Conducerii pentru Situatiile Financiare

2. Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a acestor situatii financiare in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea setului de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, fie cauzate de frauda sau eroare.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastra este ca, pe baza auditului efectuat, sa exprimam o opinie asupra acestor situatii financiare. Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit. Aceste standarde cer ca noi sa respectam cerintele etice, sa planificam si sa efectuam auditul in vederea obtinerii unei asigurari rezonabile ca situatiile financiare nu cuprind denaturari semnificative.

4. Un audit consta in efectuarea de proceduri pentru obtinerea probelor de audit cu privire la sumele si informatiile prezentate in situatiile financiare. Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, incluzand evaluarea riscurilor de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. In evaluarea acestor riscuri, auditorul ia in considerare controlul intern relevant pentru intocmirea si prezentarea fidela a situatiilor financiare ale Societatii pentru a stabili procedurile de audit relevante in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficientei controlului intern al Societatii. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite si rezonabilitatea estimarilor contabile elaborate de catre conducere, precum si evaluarea prezentarii situatiilor financiare luate in ansamblul lor.

5. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit cu rezerve.

Baza pentru opinia cu rezerve

6. Asa cum este mentionat in Nota 2 – Provizioane pentru riscuri si cheltuieli, Societatea a inregistrat in situatiile financiare suma de 850.000 lei (reprezentand 189.500 EUR), referitoare la amenda comunicata de catre Comisia Europeana in data de 05.03.2014. Maniera de alocare intre Societate si actionarul majoritar a diferentei pana la quantumul total al amenzi, in suma de 1.031.000 EUR, urmeaza a fi stabilita in perioada care urmeaza datei prezentului raport.

Opinia cu rezerve

7. In opinia noastra, exceptand posibilele efecte ale aspectelor descrise in paragraful [6], situatiile financiare prezinta in mod fidel, sub toate aspectele semnificative pozitia financiara a societatii la 31 decembrie 2013 si performanta financiara si fluxul de trezorerie pentru anul incheiat, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice al Romaniei nr. 3055/2009.

Evidentierea unor aspecte

8. In conformitate cu cele mentionate in Nota 4 – Analiza rezultatului din exploatare Societatea nu a facut obiectul unui control fiscal de fond pentru o perioada mai mare de 5 ani. Avand in vedere dese modificari ale legislatiei fiscale in aceasta perioada un eventual control ar putea conduce la diferente intre sumele prezentate in situatiile financiare si concluziile autoritatilor fiscale.

Alte aspecte

9. Acest raport al auditorului independent este adresat exclusiv actionarilor Societatii. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta actionarilor Societatii acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de audit financiar, si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate si de actionarii acesteia, pentru auditul nostru, pentru raportul asupra situatiilor financiare si raportul asupra conformitatii sau pentru opinia formata.

Raport asupra conformității raportului administratorilor cu situațiile financiare

10. In concordanta cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009, articolul 318, punctul 2, noi am citit raportul administratorilor atasat situatiilor financiare. Raportul administratorilor nu face parte din situatiile financiare. In raportul administratorilor, noi nu am identificat informatii financiare care sa fie in mod semnificativ neconcordante cu informatiile prezentate in situatiile financiare alaturate.

In numele:

BDO AUDIT S.R.L.

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania:

Cu nr. 18/02.08.2001

Numele semnatarului:

Mircea Tudor

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania:

Cu nr. 2566/25.06.2008

Bucuresti, Romania

31 martie 2014



BILANTUL CONTABIL

RON

	31 Decembrie 2012	31 Decembrie 2013
ACTIVE		
Imobilizari necorporale	2.072.069	2.677.175
Investitii in curs		
Total imobilizari necorporale	2.072.069	2.677.175
Terenuri, cladiri si echipamente	6.038.869	5.254.384
Investitii in curs		
Alte imobilizari corporale	408.687	422.626
Total imobilizari corporale	6.447.556	5.677.010
Imobilizari financiare	446.443	17.443
Stocuri	206.200	198.523
Creante	35.527.763	39.310.539
Disponibilitati	3.657.964	11.996.881
Active circulante	39.391.927	51.505.943
Alte active curente	203.689	79.383
Total Active	48.561.684	59.956.954
PASIVE		
Imprumuturi		
Furnizori si alte datorii	35.256.020	45.787.604
Total Datorii	35.256.020	45.787.604
Alte datorii	227.655	1.073.513
Capital social	3.547.850	3.547.850
Rezerve, alte cap.proprii	9.531.711	9.558.303
Profit nerepartizat / Pierdere	-1.552	-10.316
Capitaluri proprii	13.078.009	13.095.837
Total Pasive	48.561.684	59.956.954

Rata de schimb (la sfarsitul perioadei): RON/EUR

4,4287

4,4847

CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

RON

	31 Decembrie 2012	31 Decembrie 2013
Cifra de afaceri	16.178.576	19.825.367
Productia stocata		
Productia de imobilizari		
Total productia exercitiului	16.178.576	19.825.367
Alte venituri din exploatare	440.410	555.064
Total venituri din exploatare	16.618.986	20.380.431
Materii prime si materiale	237.621	331.654
Utilitati	434.358	486.117
Alte materiale		
Total cheltuieli materiale	671.979	817.771
Servicii terti	6.056.115	6.912.231
Impozite si taxe	71.932	81.830
Cheltuieli cu personalul	7.584.430	8.497.733
Alte costuri de exploatare	116.963	1.005.212
Amortizare	1.474.370	2.217.558
Total cheltuieli de exploatare	15.975.789	19.532.335
Profit inainte de impozit si dobanzi	643.197	848.096
Rezultatul exploatarii	643.197	848.096
Venituri financiare	166.635	98.134
Cheltuieli financiare	54.301	58.084
Dobanzi		
Rezultatul financiar	112.334	40.050
Venituri exceptionale		
Cheltuieli exceptionale		
Rezultat exceptional		
TOTAL VENITURI	16.785.621	20.478.565
TOTAL CHELTUIELI	16.030.090	19.590.419
Rezultat brut	755.531	888.146
Impozit pe profit	146.854	343.945
Rezultat net	608.677	544.201

Rata de schimb (la sfarsitul perioadei): RON/ EUR

4,4287

4,4847

SITUATIA FLUXURILOR NETE DE TREZORERIE

RON

	31 Decembrie 2012	31 Decembrie 2013
Fluxuri de numerar din activitati de exploatare:		
Profitul net inainte de impozitare si elemente extraordinare	755.531	888.146
Ajustari pentru:		
Amortizare si provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate	1.474.370	2.217.558
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli - net	-32.646	844.843
Venituri nete din vanzari de imobilizari	-3.034	-18.875
Cheltuieli privind activele cedate	1.478	
Venituri din dobanda	-146.913	-84.514
Cheltuieli cu dobanda		
Venituri din subventii pentru investitii		
Profit din exploatare inainte de variatia capitalului circulant	2.048.785	3.847.158
Scadere / (Crestere) creante comerciale si de alta natura	19.161.572	28.574.888
Scadere / (Crestere) stocuri	-11.480	7.677
Crestere / (Scadere) datorii catre furnizori si de alta natura	-18.488.030	-21.024.686
Numerar generat din exploatare	2.710.848	11.405.037
Impozitul pe profit platit	-130.174	-430.258
Numerarul net provenit din activitati de exploatare	2.580.674	10.974.778
Fluxuri de numerar din activitati de investitii:		
Achizitii de imobilizari	-3.040.880	-2.223.194
Incasari din vanzarea de imobilizari	3.034	18.875
Dobanzi incasate	146.913	84.514
Fluxul net de numerar din activitati de investitii	-2.890.933	-2.119.805
Fluxuri de numerar din activitati de finantare:		
Dividende platite	-1.693.350	-516.056
Fluxul net de numerar din activitati de finantare	-1.693.350	-516.056
Cresterea / (Descresterea) neta a numerarului si echivalentului numerar	-2.003.609	8.338.917
Numerar si echivalent numerar la inceputul perioadei	5.661.573	3.657.964
Numerar si echivalent numerar la sfarsitul perioadei	3.657.964	11.996.881

Rata de schimb (la sfarsitul perioadei): RON/ EUR

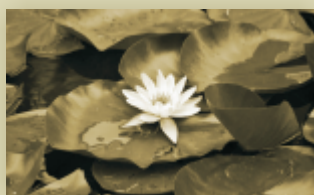
4,4287

4,4847

earning every day-ahead your trust

stepping forward to the future





OPCOM
www.opcom.ro

Bd. Hristo Botev 16-18
București 030236
ROMÂNIA