



**RAPORT ANUAL AL ADMINISTRATORILOR
S.C. OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA „OPCOM” S.A.
SITUATII FINANCIARE ANUALE
- 2011 -**

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE SC OPCOM SA

PRESEDINTE: ANCA DOBRICA

MEMBRII: SILVIA BIANCA NITA



NECHITA STEFANOV

CRISTIANA CHIRIAC

VICTOR IONESCU



Acest Raport prezintă și se bazează pe date și informații de natură contabilă și/sau financiară, referitoare la activitățile operațională și financiară ale OPCOM aferente exercițiului financiar încheiat în 31.12.2011.

Informațiile respective au drept sursă situațiile financiare anuale ale SC OPCOM SA, auditate în condițiile legii, aferente exercițiului financiar încheiat în 31.12.2011.

CUPRINS

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

DATE GENERALE DESPRE EMITENT

SUMAR, informații generale asupra activității desfășurate în anul 2011

Cap. 1 ANALIZA ACTIVITĂȚII

Elemente de evaluare generală

Evaluarea nivelului tehnic și a activităților

- Cadru legislativ
- Structura pieței de energie electrică din România în anul 2011
- Rolul S.C. OPCOM S.A. în cadrul pieței de energie electrică
- Analiza activității
- Activitatea de administrare a Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică
 - Administrarea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB
 - Administrarea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC
- Activitatea de administrare a Pieței pentru Ziua Următoare
- Activitatea de administrare a Pieței Intrazilnice de energie electrică
- Activitatea de Decontare
- Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi
- Activitatea de administrare a Platformei de Tranzacționare a Certificatelor de Emisii
- Activitatea de elaborare/modificare proceduri
- Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate
- Direcții de dezvoltare a OPCOM la nivel regional
- Utilizarea resurselor de finanțare externă
- Proiecte de dezvoltare în domeniul pieței intrazilnice, pieței financiare și al tranzacționării la termen a energiei electrice
- Promovarea produselor
- Promovarea imaginii Societății
- Monitorizarea/supravegherea marilor, produselor, prețurilor și indicilor OPCOM
- Cooperarea internațională și națională
- Administrarea sistemelor informatice
- Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al calității

Cap. 2 SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Elemente de bilanț

Contul de profit și pierdere

Indicatori financiari ai activității

Politica OPCOM cu privire la dividende

Cap. 3 PROGRAMUL DE INVESTITII, ACTIVELE IMOBILIZATE

Programul de Investiții

Activele imobilizate

Cap. 4 PERSONALUL SOCIETĂȚII

Structura personalului

Raporturile dintre angajator și angajați

Cap. 5 ACTIONARI, ADMINISTRATIA ȘI CONDUCEREA SOCIETĂȚII, EVALUAREA ACTIVITĂȚII

Adunarea generală a acționarilor

Consiliul de administrație

Conducerea executivă a Societății

Evaluarea activității Societății

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

Raportul anual conform prevederilor Ordinului nr.3055/2009, pentru aprobarea reglementarilor contabile conforme cu directivele europene, cu modificările ulterioare

Pentru exercițiul financiar încheiat la: 31 decembrie 2010

Data raportului: 24 februarie 2011

Denumirea societății: **SC Operatorul Piete de Energie Electrica „OPCOM” SA**

Sediul social: București, Bulevardul Hristo-Botev, nr. 16-18, sector 3

Numărul de telefon/fax: 021 3071450 / 021 3071400

Codul de înregistrare fiscală: RO 13278352

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J40/7542/2000

Capital social subscris și vărsat: 3.547.850 lei

DATE GENERALE DESPRE EMITENT

Societatea a fost înființată prin HGR 627/13.07.2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate CONEL – S.A. publicată în Monitorul Oficial nr. 357/31.07.2000.

SC OPCOM SA este filiala cu personalitate juridică a CNTEE TRANSELECTRICA SA.

Capitalul social al SC OPCOM SA este de 3.547.850 lei, deținut 100 % de CNTEE TRANSELECTRICA SA în calitate de acționar unic.

Principalul domeniu de activitate, așa cum este prevăzut în statutul Societății, îl reprezintă pregătirea, organizarea, administrarea și dezvoltarea pieței de energie electrică, în conformitate cu reglementările în vigoare.

SUMAR, informații generale asupra activității desfășurate în anul 2011

Anul 2011 a fost pentru OPCOM un an dinamic și performant în toate segmentele de activitate ale Societății.

În cursul anului 2011 eforturile OPCOM s-au concentrat asupra asigurării unui nivel ridicat de realizare a obiectivelor generale și specifice asumate. În acest sens, pe lângă măsurile specifice de natură operațională, a continuat programul de investiții în vederea creșterii performanței și calității serviciilor oferite și creșterii calității condițiilor de muncă ale salariaților și totodată a continuat efortul, început în anii anteriori, de dezvoltare și diversificare a obiectului de activitate al Societății.

Cap. 1 ANALIZA ACTIVITĂȚII

SC OPCOM S.A. este operatorul pieței de energie electrică. Activitatea sa 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 licenței acordate de autoritatea competentă.

OPCOM are rolul de operator al pieței de energie electrică, 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, Comerțului și Mediului de Afaceri.

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

Elemente de evaluare generală

Activitatea curentă a OPCOM este o activitate reglementată, care s-a desfășurat și în anul 2011 în conformitate atât cu prevederile licenței de operator al pieței de energie electrică, cu reglementările ANRE aplicabile cât și a legislației bugetare și fiscale în vigoare.

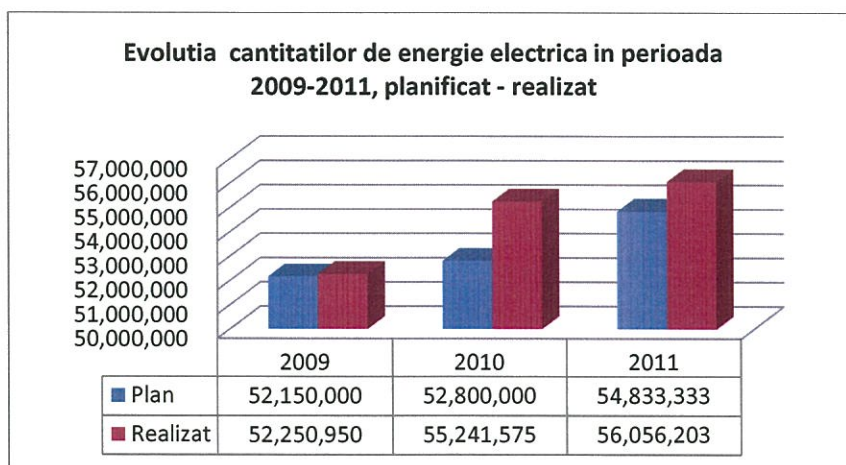
Activitatea economico-financiară a OPCOM în anul 2010 s-a desfășurat în baza indicatorilor stabiliți de MFP, MECMA și MMFPS, cuprinși în Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat.

Evoluția cantitatilor de energie electrică estimate și realizate, pentru care OPCOM prestează servicii de organizare și administrare a pieței de energie electrică și servicii de decontare, în baza unui tarif reglementat, conform reglementărilor în vigoare, este prezentată în tabelul următor:

Activitatea economico-financiară a OPCOM în anul 2011 s-a desfășurat în baza indicatorilor stabiliți de MFP, MECMA și MMFPS, cuprinși în Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat.

Evoluția cantitatilor de energie electrică estimate și realizate, pentru care OPCOM prestează servicii de organizare și administrare a pieței de energie electrică și servicii de decontare, în baza unui tarif reglementat, conform reglementărilor în vigoare, este prezentată în tabelul următor:

Anul	Plan MWh	Realizat MWh	% realizat /plan
2009	52.150.000	52.250.950	100,19
2010	52.800.000	55.241.575	104,62
2011	54.833.333	56.056.203	102,23



In anul 2008 cantitatea de energie electrica consumata a cunoscut o evolutie peste estimarile ANRE datorita inregistrarii unei cresteri economice importante la nivel macroeconomic. Pentru anul 2009 previziunile au fost de reducere a consumului intern de energie electrica, fapt confirmat prin valorile realizate, in timp ce anul 2010 a cunoscut o crestere a consumului intern de energie electrica cu 4,8%, respectiv o crestere semnificativa a exportului de energie electrica cu 22,2 %, iar rezultatele din anul 2011 se bazeaza pe cresterea consumului intern cu 3,2%, concomitent cu diminuarea exportului cu 23,7% fata de anul 2010.

Tariful care se aplica serviciilor prestate de OPCOM este stabilit prin Ordin al Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei. In perioada 2008-2011 tariful aprobat pentru serviciile prestate participantilor la pietele administrate a fost mentinut constant, autoritatea considerand ca nivelul ridicat al profitului trebuie recalibrat pentru toate activitatile reglementate. In acest sens constatam ca pentru anii 2008 - 2011 tariful nu a suferit modificari ramanand in sarcina executivului sa-si dimensioneze cheltuielile astfel incat veniturile sa asigure atat eficienta pietelor administrate, sa asigure serviciile pentru participantii la piata precum si un profit de pana maxim 7%.

Nr. crt.	Ordin ANRE nr.	Data de la care se aplica	Tarif pt.serviciile prestate participantilor la pietele administrate (lei/MWh)
9	35/14.02.2008	05/03/08	0.30
10	63/24.06.2008	27/06/08	0.30
11	132/22.12.2008	01/01/09	0.30
12	101/29.12.2009	01/01/10	0,30
12	45/23.12.2010	01/01/11	0.30

Evaluarea nivelului tehnic si a activitatilor

Cadru legislativ

In anul 2011, Societatea Comerciala Operatorul Pietei de Energie Electrica "Opcom" S.A. si-a desfasurat activitatea in conformitate cu prevederile Legii Energiei nr. 13/2007, a Conditilor Licentei nr. 407 – revizia 1/2005, acordata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei pentru activitatea de Operator al Pietei de Energie Electrica si a legislatiei secundare emisa si aprobata de Autoritatea Competenta, a regulamentelor aprobate de MECMA, a Regulamentului de organizare si functionare a SC Opcom SA si a regulamentelor si procedurilor interne.

Functionarea pietei de energie electrica din Romania, respectiv activitatile in piata ale agentilor economici din sectorul energiei electrice si a Operatorului Pietei de Energie Electrica "Opcom" S.A. s-au desfasurat in baza reglementarilor emise si aprobate de Autoritatea Competenta.

Structura Pietei de energie electrica din Romania in anul 2011

Piata de energie electrica din Romania a fost definita de:

- Piata contractelor bilaterale reglementate/negociate direct /tranzactionate Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica prin modalitatile de tranzactionare PCCB si PCCB-NC;
- Piata pentru Ziua Urmatoare – piata spot;
- Piata Intrazilnica de energie electrica;
- Piata de Echilibrare;
- Obligatia asumarii, de catre Titularii de Licenta activi pe Piata de energie electrica (organizati in Parti Responsabile cu Echilibrare), fata de OTS a responsabilitatilor financiare pentru dezechilibrele inregistrate intre achizitii si vanzari;

- Piata serviciilor de sistem tehnologice;
- Piata de alocare a capacitatii de interconexiune;
- Piata Centralizata de Certificate Verzi.

Participantii la Piata angro de energie electrica sunt licentiatii de A.N.R.E.:

- producatori / autoproducatori,
- furnizori,
- operatorul de transport si de sistem,
- operatori de distributie.

In conformitate cu prevederile legislatiei secundare, Piata angro de energie electrica este concurentiala la nivelul producatorilor si furnizorilor de energie electrica, iar activitatile de transport si distributie, considerate ca monopol natural, sunt in totalitate reglementate respectandu-se principiul de asigurare, de catre operatorii de retea, a serviciului public, obligatoriu, de conectare, transport si distributie a energiei electrice, pentru detinatorii de licente.

Rolul S.C. Opcom S.A. in cadrul Pietei de energie electrica

S.C. Opcom S.A., Operatorul pietei de energie electrica, a actionat in baza legislatiei secundare in vigoare si in conformitate cu regulile de functionare pe Piata de energie electrica stabilite prin Codul Comercial, prin Ordine si Decizii ale Autoritatii Competente.

In cadrul societatii au fost indeplinite urmatoarele responsabilitati:

- organizarea si administrarea Pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica prin cele doua modalitati de tranzactionare PCCB si PCCB-NC;
- organizarea si administrarea Pietei pentru Ziua Urmatoare, inclusiv a activitatilor care rezulta din asumarea rolului de contraparte;
- organizarea si administrarea Pietei Intrazilnice de energie electrica, inclusiv a activitatilor care rezulta din asumarea rolului de contraparte;
- organizarea si administrarea Pietei de Certificate Verzi;
- organizarea si administrarea Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera;
- stabilirea obligatiilor de plata/drepturilor de incasare pentru:
 - tranzactiile realizate in Piata pentru Ziua Urmatoare;
 - tranzactiile realizate in Piata Intrazilnica;
 - tranzactiile cu energie electrica realizate de participantii la Piata de Echilibrare;
 - dezechilibrele cantitative ale PRE-urilor;
 - dezechilibrele de la notificare ale unitatilor dispecerizabile;
 - redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului;
 - tranzactiile realizate in Piata Centralizata de Certificate Verzi;
- supravegherea pietelor administrate;
- participarea proactiva la dezvoltarea pietei de energie electrica din Romania.

Analiza activitatii

Activitatea desfasurata in cursul anului 2011 a fost dedicata in principal imbunatatirii mecanismelor de tranzactionare si decontare pe pietele administrate. Rezultatele concrete ale acestei activitati sunt:

- implementarea mecanismului de tranzactionare a energiei electrice in Piata Intrazilnica, in conformitate cu prevederile *Regulamentului de organizare si functionare a Pietei Intra-zilnice de energie electrica*, aprobat prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 32/30.06.2011 si procedurile specifice aprobate prin Avizul ANRE nr. 28/14.07.2011;
- imbunatatirea procedurilor de tranzactionare prin produsele / instrumentele puse la dispozitia participantilor;
- promovarea unor produse/instrumente noi, puse la dispozitia participantilor la piata de energie electrica;
- consolidarea relatiei reciproc avantajoase cu participantii la pieta.

Performanta pietelor este reflectata de:

- creșterea numărului de participanți, în condiții de lichiditate sporită și stabilirea pretului spot pe toate intervalele orare, în toate zilele calendaristice,
- organizarea unui număr de 247 de licitații pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB,
- listarea unui număr de 5.757 de contracte pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC,
- organizarea sesiunilor de licitație pe Piața centralizată a certificatelor verzi, în condițiile creșterii ponderii energiei produse în baza surselor regenerabile,
- implementarea primei sesiuni de ajustare ca și componentă a Pieței Intrazilnice de energie electrică, care permite tranzacționarea după închiderea PZU,
- organizarea sesiunilor de licitație pe Platforma de tranzacționare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, în concordanță cu ofertelor de vânzare/cumpărare primite
- stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate pe piețele centralizate, în conformitate cu prevederile legislației primare și secundare în vigoare și cu datele transmise de către operatorii responsabili.

Activitatea de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică

Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a fost lansată în baza Ordinului ANRE nr. 42/09.11.2005 și reorganizată în baza Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/18.02.2011.

Prin noul cadru de reglementare stabilit prin Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică au fost create condițiile necesare simplificării procesului de înregistrare eliminându-se necesitatea înregistrării în mod distinct pentru fiecare dintre cele două modalități de tranzacționare specifice acestei piețe.

Având în vedere cele de mai sus, în cadrul S.C. Opcom S.A. au fost întreprinse măsurile corespunzătoare pentru notificarea participanților la piața asupra modificării cadrului de reglementare și a documentelor specifice privind funcționarea acestei piețe prin intermediul celor două modalități. Astfel, urmare modificării Convenției de participare la piața a fost necesară resemnarea acestui document și actualizarea documentelor specifice fiecăruia dintre societățile comerciale care au fost de acord cu asumarea drepturilor și obligațiilor ce le revin în calitate de participanți la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică în condițiile noului cadru de reglementare.

În aceste condiții, a fost purtată corespondența necesară cu 104 societăți comerciale și resemnate Convențiile de participare la piața cu 83 de societăți. În anul 2011 au fost înregistrați 11 noi participanți la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică, astfel la data de 31.12.2011, numărul participanților la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a fost de 94 de societăți.

Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Modalitatea de tranzacționare PCCB

Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB este o piață destinată tranzacționării prin licitație publică a ofertelor nestandardizate, definite de către participanții la piața, funcție de necesitățile și constrângerile tehnice și tehnologice proprii.

În cursul anului 2011, din punct de vedere al participării pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB s-au înregistrat următoarele rezultate:

- 49 participanți activi pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB, comparativ cu 30 participanți activi în anul 2010;
- 6,3 numărul mediu de participanți respondenți pe sesiune față de 1,9 în cursul anului 2010.

Din punctul de vedere al ofertelor situația în anul 2011, comparativ cu anul 2010 se prezintă astfel:

- au fost publicate 260 oferte, cu 79 de oferte mai multe (+43,6%) fata de anul 2010;
- au fost organizate 247 sesiuni de licitatie, cu 76 sesiuni de licitatie mai multe (+44,4 %) fata de anul precedent;
- au fost atribuite 80 contracte cu 59 de oferte mai multe (+281%) fata de anul 2010;
- 167 oferte au fost anulate cu 17 de oferte mai multe (+11,3%) fata de anul precedent;

In continuare se prezinta functionarea acestei pietei in cursul anului 2011 comparativ cu anul 2010:

- Cantitatea contractata in anul 2011 in urma sesiunilor de licitatie organizate, in cadrul carora au fost atribuite 80 de contracte a fost mai mare cu +43,4%, comparativ cu cantitatea de 3.874,5 GWh tranzactionata in 2010, respectiv a totalizat 5.557,2 GWh, din care:
 - 1.079 GWh pentru livrare in anul 2011, si
 - 4.478,2 GWh pentru livrare in anul 2012;
- Cantitatea contractata in anul 2011 au reprezentat 10,3% din consumul intern, comparativ cu cota de 7,4% aferenta cantitatilor contractate in anul 2010;
- Pretul mediu ponderat corespunzator cantitatilor contractate in anul 2011 a fost de 208,5 lei/MWh (49,2 euro/MWh), cu 35,5% mai mult decat pretul mediu ponderat de 153,9 lei/MWh (36,5 euro/MWh), aferent contractelor incheiate in anul 2010;
- Valoarea anuala a contractelor incheiate in anul 2011 a fost de 1.158,8 mil.lei (273,5 mil.euro), cu 94,4% mai mare decat valoarea corespunzatoare contractelor incheiate in anul 2010 si anume 596,1 mil.lei (141,6mil.euro/MWh).
- Cantitatea livrata in anul 2011 in baza contractelor incheiate a fost mai mare cu 14% fata de cantitatea de 4.088,3 GWh livrata in 2010, respectiv a totalizat 4.660 GWh, din care:
 - 3.581 GWh au fost contractati in anul 2010, si
 - 1.079 GWh a fost contractati in 2011;
- Cantitatea livrata in anul 2011 a reprezentat 8,6% din consumul intern, comparativ cu cota de 7,8 % aferenta livrarilor contractate pentru anul 2010;
- Pretul mediu ponderat corespunzator cantitatilor livrate in anul 2011 a fost de 165,2 lei/MWh (41,3 euro/MWh), cu 7,3% mai mult decat pretul mediu ponderat de 154 lei/MWh (39 euro/MWh), aferent livrarilor contractate pentru anul 2010;
- Valoarea anuala a livrarilor contractate pentru anul 2011 a fost de 769.6 mil.lei (181,6 mil.euro), comparativ cu valoarea corespunzatoare pentru anul 2010 si anume 629,4 mil.lei (149,5 mil.euro/MWh).

Administrarea Pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica - Modalitatea de tranzactionare PCCB-NC

Caracteristica pentru aceasta modalitate de tranzactionare este utilizarea obligatorie a contractului standard de vanzare-cumparare a energiei electrice aprobat ca anexa a Ordinului ANRE nr. 6/18.02.2011.

In cursul anului 2011, din punct de vedere al participarii pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica - modalitatea de tranzactionare PCCB-NC s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- 27 participanti activi pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica - modalitatea de tranzactionare PCCB-NC comparativ cu 8 participanti activi in anul 2010;
- 3,4 numarul mediu de participanti respondenti pe sesiune fata de 1,6 in cursul anului 2010.

Din punctul de vedere al ofertelor situatia in anul 2011, comparativ cu anul 2010 se prezinta astfel:

- au fost publicate 150 oferte (care au insumat 5.757 contracte), comparativ cu 38 de oferte (care au insumat 1.600 contracte) publicate in anul 2010;
- au fost organizate 128 sesiuni de licitatii, fata de 22 sesiuni de licitatii organizate in anul 2010;
- au fost atribuite 83 oferte (insumand 2.798 contracte), comparativ cu 4 oferte atribuite (110 contracte) in anul 2010;

- au fost anulate sesiunile de licitatii aferente a 22 oferte (insumand 650 contracte), fata de sesiunile de licitatii anulate, in anul 2010, aferente a 16 oferte (care au insumat 675 contracte).

In continuare se prezinta functionarea acestei pietei in cursul anului 2011 comparativ cu anul 2010:

- Cantitatea contractata in anul 2011 in urma sesiunilor de licitatie organizate, a fost de 38 ori mai mare decat cantitatea de 16,2 GWh tranzactionata in 2010, respectiv a totalizat de 625,7 GWh, din care:
 - 456,1 GWh pentru livrare in anul 2011, si
 - 169,6 GWh) pentru livrare in anul 2012;
- Cantitatea contractata in anul 2011 au reprezentat 1,15% din consumul intern, comparativ cu cota de 0,03% aferenta cantitatilor contractate in anul 2010;
- Pretul mediu ponderat corespunzator cantitatilor contractate in anul 2011 a fost de 210,3 lei/MWh (49,6 euro/MWh), fata de pretul mediu ponderat de 145,7 lei/MWh (34,6 euro/MWh), aferent contractelor incheiate in anul 2010;
- Valoarea anuala a contractelor incheiate in anul 2011 a fost de 131,6 mil.lei (31,1 mil.euro), fata de valoarea corespunzatoare contractelor incheiate in anul 2010 si anume 2,4 mil.lei (0,6 mil.euro/MWh).
- Cantitatea contractata pentru livrare in anul 2011 de 456,1 GWh, a fost de 28 ori mai mare decat cantitatea de 16,2 GWh livrata in 2010;
- Cantitatea livrata in anul 2011 a reprezentat 0,84% din consumul intern, comparativ cu cota de 0,03 % aferenta livrarilor contractate pentru anul 2010;
- Pretul mediu ponderat corespunzator cantitatilor livrate in anul 2011 a fost de 203,8 lei/MWh (48,1 euro/MWh), fata de pretul mediu ponderat de 145,7 lei/MWh (34,6 euro/MWh), aferent livrarilor contractate pentru anul 2010;
- Valoarea anuala a livrarilor contractate in anul 2011 a fost de 92,9 mil.lei (21,9 mil.euro), fata de valoarea corespunzatoare livrarilor contractate pentru anul 2010 si anume 2,4 mil.lei (0,6 mil.euro/MWh).

A fost executata o singura scrisoare de garantie bancara, a lui SC GEN-I BUCHAREST – ELECTRICITY TRADING AND SALES SRL, in valoare de 91.792,8 lei, reprezentand 50% procent penalizator din valoarea de 1% a contractului, in favoarea SC Opcom SA, motivul fiind retragerea ofertei initiale in perioada de valabilitate a acesteia.

Activitatea de administrare a Pietei pentru Ziua Urmatoare

In cursul anului 2011, din punct de vedere al participarii pe PZU s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- 96 participanti la PZU au efectuat tranzactii pe piata spot in cursul anului reprezentand 78,0 % din numarul celor inscrisi la sfarsitul anului;
- numarul mediu de participanti care au ofertat pe parcursul anului a fost de 68 fata de 63 in cursul anului 2010 ceea ce reprezinta o crestere de 8,1 %;
- numarul mediu de participanti care au tranzactionat in aceiasi perioada a fost de 67,7 fata de 62,7 media anului 2010, inregistrandu-se o crestere de 8,0%.

Pe PZU, in anul 2011, cantitatile de energie electrica oferite si tranzactionate au avut urmatoarea dinamica:

- Volumul total al ofertelor de cumparare a totalizat 12.058,6 GWh, cu 26,3 % mai mare decat in anul 2010, cu o medie lunara de 1.004,9 GWh si inregistrarea unor valori lunare cuprinse intre 897,8 GWh in luna mai si 1.220,8 GWh in luna decembrie 2011;
- Volumul total al ofertelor de vanzare a totalizat 10.702,9 GWh cu 13,3 % mai mic decat in anul 2010, cu o medie lunara de 891,9 GWh si inregistrarea unor valori lunare cuprinse intre 621,4 GWh in luna mai si 1.107,5 GWh in luna martie 2011;

- Volumul total al cantitatilor tranzactionate a totalizat 8.869,6 GWh, cu 2,0 % mai mare decat in anul 2010, cu o medie lunara de 739,1 GWh si inregistrarea unor valori lunare cuprinse intre 533,3 GWh in luna mai 2011 si 896,2 GWh in luna martie 2011.

Evolutia cantitatilor de energie electrica oferitate/tranzactionate, aferente zilelor de livrare, poate fi sintetizata prin urmatoarele valori :

- Volumele zilnice ale ofertelor de cumparare au fost cuprinse intre 18.732,7 MWh (12.06.2011) si 56.230,3 MWh (20.12.2011), cu o medie zilnica de 33.037,3 MWh;
- Volumele zilnice ale ofertelor de vanzare au fost cuprinse intre 13.920,3 MWh (28.05.2011) si 43.633,7 MWh (06.02.2011), cu o medie zilnica de 29.323,1 MWh;
- Volumele zilnice ale cantitatilor tranzactionate au fost cuprinse intre 13.739,1 MWh (11.05.2011) si 34.576,4 MWh (01.11.2011), cu o medie zilnica de 24.300,3 MWh.

Cantitatea de energie electrica tranzactionata in luna martie 2011 a fost cea mai mare cantitate de energie electrica tranzactionata lunar pe PZU de la inceputul functionarii acestei piete si anume 896,2 GWh.

Pentru anul 2011 tranzactiile pe PZU au acoperit o cota de 16,37 % din consumul intern net realizat la nivel national cu o evolutie lunara cuprinsa intre 12,4 % in luna mai si 18,5 % in luna martie.

Cota tranzactiilor pe PZU din consumul intern net realizat in 2011 situeaza Opcom in clasamentul burselor europene de energie pe locul 8 (din 17) si pe locul 13 (din 17) din punct de vedere al volumului orar tranzactionat.

PIP mediu anual (medie aritmetica) a fost de 221,07 lei/MWh (52,10 Euro/MWh) valoare care situeaza OPCOM pe locul 7 (din 18) a preturilor pietei spot pe bursele europene.

La nivel anual, valoarea medie (ponderata) a PIP a fost de 221,23 lei/MWh (52,07 Euro/MWh), in timp ce la nivel lunar, pretul mediu ponderat a fost cuprins intre 186,07 lei/MWh (45,35 Euro/MWh), minim inregistrat in luna aprilie si 269,41 lei/MWh (61,91 Euro/MWh), valoare maxima inregistrata in luna noiembrie.

Pretul de Inchidere a Pietei (valoare medie ponderata) zilnic a atins valoarea minima de 81,4 lei/MWh (19,1 Euro/MWh) in ziua de 16.01.2011 si valoarea maxima de 341 lei/MWh (78,3 Euro/MWh) in ziua de 25.11.2011.

Valoarea totala a tranzactiilor (exclusiv TVA) efectuate in perioada 01.01.2011 - 31.12.2011 a fost de 1.962 mil. lei (462 mil. Euro) cu valori lunare cuprinse intre 120 mil. lei (29 mil. Euro) in luna mai si 217 mil. lei (50 mil. Euro) in luna decembrie.

Volumul valoric zilnic al tranzactiilor pe PZU a variat intre valoarea minima de 1.574 mii lei (369 mii Euro) in ziua de 16.01.2011 si valoarea maxima de 10.962 mii lei (2.525 mii Euro) in ziua de 20.12.2011.

Activitatea de administrare a Pietei Intrazilnice de energie electrica

Piata Intrazilnica de energie electrica, implementata in conformitate cu prevederile *Regulamentului de organizare si functionare a Pietei Intra-zilnice de energie electrica*, aprobat prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 32/30.06.2011 este o componenta a pietei angro de energie electrica pe care se realizeaza tranzactii orare ferme cu energie electrica activa pentru o zi de livrare, in principiu, incepand cu o zi inainte si pana cu un interval prestabilit de Operatorul de Transport si de Sistem de pana la o ora inainte de momentul livrării.

Incepand cu data de 25 iulie 2011, a fost lansata in functionare comerciala Piata Intrazilnica de energie electrica conform modelului prevazut in cadrul primei etape din Planul de actiune privind lansarea, extinderea si evolutia Pietei Intrazilnice de energie electrica, propus de S.C. Opcom S.A., asumat de C.N.T.E.E. Transelectrica S.A si aprobat de A.N.R.E.

In aceasta prima etapa de implementare, tranzactiile sunt realizate intr-o sesiune unica, de ajustare a portofoliului de contracte de energie electrica, desfasurata in ziua anterioara zilei de livrare dupa incheierea sesiunii de tranzactionare pe PZU, pana cu o jumatate de ora inainte de

termenul limita pentru transmiterea notificarilor fizice (15:00) in vederea determinarii de catre Operatorul de Transport si de Sistem (OTS) a necesarului de energie de echilibrare.

Cateva date de sinteza privind rezultatele tranzactionarii pe Piata Intrazilnica de energie electrica in anul 2011 sunt prezentate in cele ce urmeaza:

• Numar participanti inregistrati	44
• Numar de participanti activi	16
• Cantitate tranzactionata	4.781,3 MWh
• Numar de oferte (ordine) introduce, din care:	4.497
• Numar de ordine de vanzare introduse	2.916
• Numar de ordine de cumparare introduse	1.581
• Numar de tranzactii incheiate	786
• Pret mediu ponderat	282 lei/MWh
• Numar intervale pe care s-a ofertat	2.246
• Numar intervale pe care s-a tranzactionat	572
• S-au introdus oferte pe	58,8% din intervale
• S-a tranzactionat pe	25,5% din intervalele oferite

Cantitatea de energie electrica tranzactionata in luna octombrie 2011, respectiv 1.543,6 MWh este cea mai mare cantitate de energie electrica tranzactionata lunar pe Piata Intrazilnica de energie electrica de la inceputul functionarii acestei piete.

Activitatea de Decontare

Aceasta activitate s-a concretizat, in principal, prin:

• in Piata pentru Ziua Urmatoare

In cursul anului, zilnic, au fost determinate drepturile de incasare/obligatiile de plata la nivel orar si zilnic si au fost emise Notele de Decontare zilnice. Lunar, au fost elaborate si transmise facturile aferente energiei electrice cumparate de catre Participantii la PZU.

In anul 2011 au fost gestionate un numar total de 273 Scrisori de Garantie Bancara de Plata (inclusiv addendum-uri) si 101 de Contracte de Mandat de Direct Debit.

In baza mecanismului de contraparte, pentru tranzactiile inregistrate in anul 2011:

- au fost emise si transmise de catre S.C. Opcom S.A. la BCR, 11.259 de Instructiuni de Debitare Directa (IDD), pentru suma de 2.316,1mil.lei (inclusiv valoarea TVA), reprezentand contravaloarea cumpararilor nete ale participantilor la PZU;
- s-a incasat suma de 2.304,6 mil. lei de la participantii cu pozitie neta de cumparatori in baza a 11.158 IDD;
- s-a incasat suma de 11.5 mil. lei, in baza a 99 de OP emise de participantii pentru care s-au primit rapoarte de refuzuri;
- s-a incasat suma de 38 mii lei, in urma executarii a 2 scrisori de garantie bancara de plata;
- a fost platita suma de 2.316,1 mil. lei participantilor cu pozitie neta de vanzatori, pe baza a 13.448 Ordine de Plata, emise si transmise de S.C. Opcom S.A. la BCR;
- au fost efectuate 465 compensari in valoare de 117 mil. lei.

Subliniem ca activitatea de organizare si administrare a PZU s-a desfasurat in conditii foarte bune, tranzactiile au avut loc in fiecare zi calendaristica, inclusiv sambata, duminica si in zilele de sarbatori legale.

• in Piata Intra - zilnica

In fiecare zi in care s-au desfasurat tranzactii cu energie electrica au fost determinate drepturile de incasare/obligatiile de plata la nivel orar si zilnic si au fost emise Notele de Decontare zilnice. Lunar, au fost elaborate si transmise facturile aferente energiei electrice cumparate de catre Participantii la PZU.

In anul 2011 au fost gestionate un numar total de 21 Scrisori de Garantie Bancara de Plata (inclusiv addendum-uri) comune pentru PZU si PI, 6 Scrisori de Garantie Bancara de Plata aferente PI si 19 Contracte de Mandat de Direct Debit.

In baza mecanismului de contraparte centrala, pentru tranzactiile inregistrate in anul 2011:

- au fost emise si transmise de catre Opcom la BCR, 102 Instructiuni de Debitare Directa (IDD), pentru suma de 1,7 mil. lei (inclusiv valoarea TVA), reprezentand contravaloarea cumpararilor nete ale participantilor la Piata Intra-zilnica;
- a fost platita suma de 1,7 mil. lei participantilor cu pozitie neta de vanzatori, pe baza a 102 Ordine de Plata, emise si transmise de Opcom la BCR;
- au fost efectuate 4 compensari in valoare de 19 mii lei.

• in Piata de Echilibrare

Stabilirea obligatiilor de plata /drepturilor de incasare pentru tranzactiile cu energie electrica realizate in Piata de Echilibrare/dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea s-au realizat de doua ori pe luna: in termen de 11/17 zile lucratoare de la inceputul primei luni care urmeaza lunii de livrare pe baza Valorilor Masurate, in conformitate cu Ordinul Presedintelui ANRE nr. 7/2011 „Privind aprobarea regulilor de decontare preliminara in Piata de Echilibrare si a dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea”, ulterior realizandu-se calculele definitive pe baza Valorilor Masurate Aprobate in conformitate cu prevederile Codului Comercial:

Comparativ cu anul 2010, in anul 2011 cantitatile totale tranzactionate, pe Piata de Echilibrare se prezinta astfel:

- la crestere de putere s-a majorat cu 169,6% de la 1.410 GWh in 2010 la 3.802 GWh in 2011, iar la reducere de putere s-a diminuat cu 33,3% de la 1.555 GWh la 1.038 GWh;
- valorile totale aferente tranzactiilor pe Piata de Echilibrare in anul 2011, s-au majorat la crestere de putere cu 243 %, de la 344 mil.lei la 1178 mil. lei, iar la reducere de putere s-au majorat cu 8 %, de la 64 mil.lei la 69 mil. lei;
- costurile cu managementul congestiilor, costuri care se suporta de catre OTS prin tariful de transport au crescut de la 0,2 mil lei, la 0,7 mil lei.

In anul 2011 pretul mediu de deficit a fost cu 27 % mai mare fata de cel inregistrat in anul 2010, respectiv a crescut de la 244 lei/MWh la 310 lei/MWh, iar pretul mediu de excedent a crescut cu 62% fata de pretul mediu de excedent realizat in 2010, respectiv de la 41 lei/MWh la 66 lei/MWh.

• pentru Dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea

In anul 2011, comparativ cu anul 2010,

- o valorile totale ale dezechilibrelor pozitive inregistrate de Partile Responsabile cu Echilibrarea au scazut in anul 2011 fata de realizarile din anul 2010 cu:
 - 50%, dezechilibrele cantitative, de la 1.827 GWh la 904 GWh;
 - 24%, dezechilibrele valorice de la 68 mil. lei, la 52 mil.lei
- o valorile totale ale dezechilibrelor negative inregistrate de Partile Responsabile cu Echilibrarea au crescut in anul 2011 fata de realizarile din anul 2010 cu:
 - 127%, dezechilibrele cantitative, de la 1.520 GWh la 3.452 GWh;
 - 190%, dezechilibrele valorice, de la 370 mil. lei la 1.074 mil. lei.

Ca urmare a functionarii necorespunzatoare a Pietei de Echilibrare, in anul 2011 au fost redistribuite costuri suplimentare din echilibrarea sistemului de 100 mil.lei, valoare care mareste valoarea dezechilibrelor negative cu inca 9,3%. Mentionam ca in anul 2010 au fost redistribuite venituri suplimentare de 19,4 mil.lei.

Trebuie subliniat ca in cursul anului 2011 nu a existat nici o contestatie, referitor la activitatea de organizare si administrare a PZU, PI, PCCCB si PCCB-NC, respectiv, fata de rezultatele activitatii de decontare pe pietele centralizate, de incasarile si platile inregistrate pentru tranzactiile de pe PZU si PI.

Activitatea de administrare a Pietei de Certificate Verzi

În anul 2011, Administrarea Pietei de Certificate Verzi s-a desfășurat conform prevederilor "Regulamentului de organizare și funcționare a Pietei de Certificate Verzi", aprobat prin Ordinul Președintelui A.N.R.E. nr. 40/2005, modificat prin Ordinul Președintelui A.N.R.E. nr. 22/2006.

Numarul total de participanți înregistrați la Piața de Certificate Verzi la sfârșitul anului 2011 a fost de 161, cu 41 mai mulți decât în anul 2010. În anul 2011, aferent energiei electrice produse din surse regenerabile calificate să participe la Piața de Certificate Verzi, au fost emise 1.535.837 CV din care:

- 193.004 CV pentru energia electrică livrată din centrale hidro mici, cu 65558 CV mai puține decât în anul 2010;
- 1.147.061 CV pentru energia electrică livrată din centrale eoliene, cu 940.275 CV mai multe decât în anul 2010;
- 194.228 CV pentru energia electrică livrată din centrale pe biomasă, cu 97.049 CV mai multe decât în anul 2010;
- 1544 CV pentru energia electrică livrată din centrale fotovoltaice, cu 1538 CV mai multe decât în anul 2010;

Numarul crescut de Certificate Verzi emise s-a datorat atât intrării pe piața de noi producători, cât și creșterii capacității instalate. Astfel, la sfârșitul anului 2010 erau 47 de producători de energie electrică din surse regenerabile înscrși ca participanți la Piața de Certificate Verzi, iar la sfârșitul anului 2011 numarul acestora a crescut la 69.

În anul 2011, numarul de furnizori care au oferat pe PCCV a scăzut comparativ cu anul 2010, datorită creșterii numărului de contracte bilaterale de vânzare/cumpărare CV.

În anul 2011 au fost tranzacționate pe Piața de Certificate Verzi 1.452.264 CV, respectiv cu 844.928 CV mai multe decât în anul 2010.

Pe Piața Centralizată de Certificate Verzi, administrată și organizată de SC Opcom SA, au fost tranzacționate 439.891 CV în anul 2011, cu 77% mai mult decât în anul 2010, când au fost tranzacționate 248.694 CV.

Pretul Certificatelor Verzi tranzacționate pe Piața Centralizată de Certificate Verzi a fost în perioada ianuarie – februarie 2011 de 232,36 lei/CV iar în perioada martie – decembrie 2011, a fost de 241,04 lei/CV.

În luna decembrie, cota de achiziție de CV de către furnizori pentru anul 2011, a fost prognozată de ANRE la 0,03768 CV/MWh luând în considerare numărul diferit de CV emis pentru 1 MWh energie electrică produsă din surse regenerabile, în funcție de tipul sursei și al tehnologiei utilizate.

Activitatea de administrare a Platformei de Tranzacționare a Certificatelor de Emisii (PTCE)

La data de 31.12.2011, numărul total de participanți înscrși la PTCE a fost de 11, dintre care 5 participanți au fost înscrși în cursul anului 2011.

În cursul anului 2011 au fost transmise, în vederea organizării licitațiilor de către 4 participanți activi 54 de oferte, din care 31 oferte de vânzare și 23 oferte de cumpărare.

Au fost publicate 54 sesiuni de licitații, din care:

- 3 sesiuni de licitații s-au finalizat cu tranzacții (fiind atribuite un număr total de 1.500.000 certificate de emisii de tip CER/ERU);
- 50 de sesiuni de licitații au fost anulate (din care 47 ca urmare a nedepunerii ofertelor de răspuns și 3 datorită retragerii ofertei de către participanți) și
- 1 sesiune de licitație nu s-a finalizat cu tranzacții deoarece oferta de răspuns a fost invalidată.

Activitatea de elaborare/modificare proceduri

In anul 2011 au fost elaborate si transmise la A.N.R.E. pentru aprobare/avizare urmatoarele documente:

- Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionare a contractelor bilaterale de energie electrica aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/18.02.2011.
- Regulamentul de organizare si functionare a Pietei Intrazilnice de energie electrica, aprobat prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 32/30.06.2011;
- Conventia de participare la Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica aprobata prin Avizul ANRE nr. 24/30.06.2011;
- Procedura privind inregistrarea participantilor la Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica aprobata prin Avizul ANRE nr. 24/30.06.2011;
- Procedura privind modalitatea de tranzactionare pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica conform careia contractele sunt atribuite prin licitatie publica aprobata prin Avizul ANRE nr. 24/30.06.2011;
- Procedura privind modalitatea de tranzactionare pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica conform careia contractele sunt atribuite prin negociere continua aprobata prin Avizul ANRE nr. 24/30.06.2011.
- Planul de actiune privind lansarea, extinderea si evolutia Pietei Intrazilnice de energie electrica aprobat prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 32/30.06.2011;
- Conventia de participare la Piata Intrazilnica de energie electrica aprobata prin Avizul ANRE nr. 28/14.07.2011;
- Procedura privind functionarea Pietei Intrazilnice de energie electrica aprobata prin Avizul ANRE nr. 28/14.07.2011;
- Procedura privind decontarea tranzactiilor pe Piata Intrazilnica de energie electrica aprobata prin Avizul ANRE nr. 28/14.07.2011;
- Procedura privind constituirea, verificarea si utilizarea garantiilor financiare pentru participarea la Piata Intrazilnica de energie electrica aprobata prin Avizul ANRE nr. 28/14.07.2011;
- Procedura privind incasarile si platile aferente tranzactiilor pe Piata Intrazilnica;
- Procedura privind decontarea productiei prioritare necontrolabile, scutita de la plata dezechilibrelor.
- Actualizarea Conventiei de participare la Piata de Certificate Verzi si a procedurilor specifice, urmare a modificarii legislatiei secundare de catre A.N.R.E.

In cadrul participarii in conformitate cu reglementarile in vigoare si cerintele autoritatilor abilitate, la elaborarea si revizuirea proiectelor de acte normative, documente, documentatii, norme, instructiuni, proceduri, reglementari si regulamente si in cursul anului 2009, au fost elaborate puncte de vedere pentru urmatoarele documente:

- Propuneri de amendamente la Legea energiei electrice nr.13/2007 republicata, in vederea transpunerii prevederilor directivei CE 72/2009
- Propunere de lege de modificare si completare a legii nr. 220 /2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie;
- Proiectul de Ordin privind reguli de ofertare pe Piata de Echilibrare, elaborat de A.N.R.E.;
- Proiectul de modificare a Regulamentului de organizare si functionare a Pietei de Certificate Verzi, elaborat de A.N.R.E.;
- Proiectul de modificare a Regulamentului pentru calificarea productiei prioritare de energie electrica din surse regenerabile de energie elaborat de A.N.R.E.;
- Proiectul de modificare a Regulamentului de emitere a Certificatelor Verzi;

- Proiectul de modificare a Metodologie de stabilire a cotelor anuale de achizitie de Certificate Verzi;
- Proiectul de Metodologie de monitorizare a energiei produse din surse regenerabile de energie si a schemei de sprijin prin certificate verzi;

Activitatea de supraveghere a functionarii pietelor administrate

Serviciul Supraveghere Functionare Piete Administrative (SSFPA) si-a desfasurat activitatea in anul 2011 aplicand prevederile a doua proceduri operationale, documente elaborate in conformitate cu prevederile „Codului comercial al pietei angro de energie electrica” si ale „Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica pentru aprecierea nivelului de concurenta pe piata si prevenirea abuzului de pozitie dominanta” (ANRE): „Procedura operationala privind supravegherea functionarii pietelor de energie electrica administrate, a comportamentului participantilor si de detectare a unor actiuni cu caracter anticoncurential” - aviz ANRE nr. 7/06.03.2008, si respectiv „Procedura operationala privind informatiile asupra pietei de energie electrica din Romania cu caracter public si cu caracter privat in responsabilitatea OPCOM,” - aviz ANRE nr. 15/25.05.2005. Aceste doua proceduri operationale, transpuse in proceduri interne de lucru („Supravegherea functionarii pietelor administrate” si „Colectarea datelor publice si private in vederea indeplinirii sarcinilor de supraveghere si raportare”), parti componente ale sistemului de management al calitatii, au fost revizuite in anul 2011 pentru conformitate cu modificarile organizationale in vigoare incepand cu 1 mai si cu noile sarcini implicate de lansarea, la 25 iulie 2011, a pietei intrazilnice.

Rezultatele activitatii SSFPA, departament aflat incepand cu luna februarie 2010 sub directa coordonare a Directorului General, raspund necesitatilor de informare a trei factori, managementul OPCOM, Autoritatea de reglementare si participantii la piata:

- SSFPA raporteaza intern periodic (zilnic, saptamanal, lunar) precum si ori de cate ori este cazul, asupra aspectelor legate de functionarea pietelor administrate, rezultatelor si concluziilor monitorizarii;
- SSFPA raporteaza extern, catre autoritatea de reglementare, periodic (zilnic, saptamanal, lunar) precum si ori de cate ori este cazul, asupra evenimentelor deosebite inregistrate in functionarea pietelor administrate, asupra indicatorilor de performanta si de concentrare si asupra comportamentului participantilor la piata. Raportarile includ atat date primare (date de intrare/iesire din procesele de tranzactionare), cat si prelucrari, analize si interpretari ale evolutiei pietelor, sintetizate in cadrul informarilor saptamanale si a rapoartelor lunare;
- SSFPA realizeaza rapoarte publice periodice referitoare la functionarea pietelor, agregate la un nivel care sa nu dezvalui pozitia pe piata a unui anumit participant. Canalul principal de diseminare a acestei informatii este website-ul OPCOM.

Raportarile includ atat date primare (date de intrare/iesire din procesele de tranzactionare), cat si prelucrari, analize si interpretari ale evolutiei pietelor, sintetizate in cadrul informarilor saptamanale si a rapoartelor lunare.

Suplimentar raportarilor periodice, SSFPA a raspuns prompt tuturor solicitarilor venite din partea autoritatii de reglementare, furnizand rezultatele unor analize privind comportamentul de ofertare al unor participantii, valorile indicatorilor de concentrare la nivelul ofertelor/tranzactiilor pe fiecare dintre pietele administrate, alte situatii realizate la cerere.

In anul 2011 SSFPA a continuat elaborarea, in versiunile romana si engleza, a urmatoarelor rapoarte: raport zilnic privind participarea si concentrarea pe PZU (este evidentiat numarul participantilor activi, rata de concentrare a primilor trei vanzatori/cumparatori si indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vanzare si cumparare); raport saptamanal privind functionarea pietei pentru ziua urmatoare in saptamana anterioara raportarii; raport lunar privind participarea si concentrarea pe PCCB (este evidentiat numarul participantilor activi, rata de concentrare a primilor trei vanzatori/cumparatori si indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vanzare si cumparare in luna anterioara raportarii). S-a imbunatatit continutul rapoartelor lunare si anuale de evolutie a performantei pietelor administrate de OPCOM.

Informatia a fost extinsa prin publicarea, incepand cu luna mai 2011, a raportului lunar privind participarea si concentrarea pe PCCV (este evidentiat numarul participantilor activi, rata de concentrare a primilor trei vanzatori/cumparatori si indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vanzare si cumparare in luna anterioara raportarii).

Au fost realizate in vederea difuzarii catre agentile de stiri si mass-media din tara (Mediafax, Bursa, NewsIn) si strainatate (Platts, Heren, Argus), precum si in scopul elaborarii comunicatelor de presa (lunare, anuale, prilejuite de diverse evenimente), sinteze specifice ale rezultatelor functionarii pietelor administrate, incluzand gradul de participare si evolutia indicatorilor de performanta.

Comunicatele de presa au fost traduse in cadrul serviciului si publicate pe site-ul OPCOM/transmise mass-media din strainatate cu care OPCOM are relatii de colaborare.

S-a mentinut relatia de colaborare cu Platts, articole de interes din publicatia bilunara "Energy in East Europe" fiind traduse si prezentate managementului OPCOM.

In anul 2011 a continuat colaborarea cu „Observatorul de piata din sectorul energiei al Comisiei Europene”, prin furnizarea datelor necesare prezentarii pietei spot din Romania in cadrul Rapoartelor trimestriale privind pietele de energie electrica din Europa.

In anul 2011, revista Energetica, editata de IRE, a continuat sa publice rapoartele de piata lunare elaborate de SSFPA si publicate pe site-ul web al OPCOM.

Au fost furnizate la cerere informatii de natura publica, raspunsuri la intrebari/solicitari formulate de edituri/furnizori de date din tara si din strainate.

SSFPA a contribuit la elaborarea raportului anual al societatii, prin realizarea paginilor de date relevante si reprezentare grafica a performantelor anului 2010 pentru pietele centralizate administrate de OPCOM. De asemenea, SSFPA a contribuit la elaborarea versiunii in limba engleza a raportului anual.

In procesul de diseminare a informatiei neutre relevante s-a urmarit in permanenta corecta gestionare a datelor referitoare la rezultatele functionarii pietelor administrate, precum si imbunatatirea/extinderea informatiei publicate.

In ceea ce priveste monitorizarea conformitatii cu legislatia primara si secundara, SSFPA a colaborat cu serviciile operative in urmatoarele directii de analiza: analiza propunerilor legislative (legislatie primara si secundara cu impact asupra domeniului de activitate al societatii) si elaborarea de puncte de vedere cu privire la continutul acestora - s-a colaborat permanent cu serviciile operative din cadrul OPCOM in vederea amendarii unor propuneri de legislatie secundara, sesizarii anumitor aspecte procedurale/actualizarii unor documente interne, elaborarii de noi reglementari; analiza adecvarii reglementarilor la obiectivele pietelor centralizate administrate de S.C. OPCOM S.A., identificarea oportunitatii adoptarii unor mecanisme si produse noi si a zonelor de reglementare ce necesita dezvoltari prin evaluarea comparativa a pietelor administrate de S.C. OPCOM S.A. cu cele similare din Europa – s-a colaborat cu departamentele operative sau direct implicate la adecvarea reglementarilor in vigoare la obiectivele si intentiile OPCOM de punere in functiune a noi mecanisme de tranzactionare.

In cadrul SSFPA au fost imbunatatite si intretinute aplicatiile informatice dezvoltate in cadrul serviciului in vederea facilitarii monitorizarii performantei pietelor administrate de OPCOM si a comportamentului participantilor. Au fost create aplicatii noi, in functie de necesitatile impuse de solicitarile ANRE, ale ministerului sau a altor autoritati.

In ceea ce priveste activitatile de natura organizatorica si administrativa au fost sustinute auditurile de calitate interne, in lunile iunie si decembrie 2011; au fost stabilite obiectivele specifice compartimentului pentru anul 2011; au fost evaluate periodic procesele aferente functionarii si supravegherii pietelor administrate (semestrul II 2010 si anul 2011).

In anul 2011 o persoana din cadrul departamentului a participat la sesiunile de instruire pentru aplicatia Condicto 4.1.

Persoane din departamentul de supraveghere au participat in calitate de reprezentanti ai OPCOM la urmatoarele evenimente: Conferinta „Piata de energie electrica in UE” cu tema „Evolutii

europene privind pietele de energie” (Bucuresti-Romania, septembrie 2011), eveniment la care a fost sustinuta prezentarea „Transparenta si supraveghere, conditii necesare pentru cresterea increderii in piata”; Conferinta EMART Energy (Lyon-Franta, noiembrie 2011), eveniment focalizat in acest an pe doua teme majore: reforma si armonizarea modelelor de piata, respectiv mentinerea increderii participantilor si a celorlalte parti implicate in functionarea pietelor de energie; Conferinta Platts «Pietele de energie din zona Marii Mediterane. Stadiul actual si directiile viitoare» (Madrid-Spania, noiembrie 2011), eveniment care a adunat cele mai importante companii de energie din regiune, autoritatile de reglementare si furnizorii de solutii in domeniu, in incercarea de a oferi o imagine cuprinzatoare a diverselor piete de energie mediteraneene, interactiunile si provocarile, respectiv oportunitatile de dezvoltare a infrastructurii si a investitiilor in aceasta regiune; Grupul ad-hoc al EuropEX pe probleme de reglementare.

SSFPA a furnizat suport permanent la intocmirea prezentarilor OPCOM privind evolutia pietelor centralizate administrate de OPCOM.

SSFPA a participat la intalnirile reprezentantilor OPCOM cu reprezentanti ai entitatilor similare, participantii la piata, etc, oferind raspunsuri la intrebarile formulate de acestia.

A continuat elaborarea periodica a Notelor Raport privind functionarea pietelor administrate de OPCOM si prezentarea in cadrul intalnirilor Consiliului de administratie al OPCOM.

S-a dat curs tuturor solicitarilor provenite de la autoritati (sinteze ale indicatorilor de performanta a pietelor administrate, evaluarea nivelului de concurenta pe piata pentru ziua urmatoare administrata de OPCOM, rata de concentrare, indicatorul Herfindahl-Hirschman si comportamentul participantilor la pietele administrate).

Directii de dezvoltare a OPCOM la nivel regional

Actiunile Opcom in anul 2011, coordonate cu ale altor institutii implicate din Romania respectiv MECMA, ANRE si Transelectrica, au urmarit:

Pe relatia Romania-Bulgaria:

- participarea cu reprezentanti la intalnirile grupului de lucru Romania-Bulgaria constituit in contextul creat de semnarea la sfarsitul anului 2010 a Memorandumului de Intelegere in vederea cuplarii pietelor de energie electrica dintre cele doua tari - 14-15.04.2011, 28.09.2011, Sofia;
- sustinerea atitudinii pro-active a Romaniei in relatia de colaborare cu Bulgaria - un demers in acest sens l-a constituit transmiterea catre partea bulgara in data de 17.06.2011 a unui document de natura tehnica prin care MECMA-ANRE-TEL-Opcom au propus partenerului bulgar, in vederea evaluarii, doua solutii alternative de operare a pietelor spot din Romania si Bulgaria;
- urmarirea evolutiei legislatiei primare si secundare din Bulgaria unul din documentele analizate a fost strategia energetica a Bulgariei 2011-2020, intrata in vigoare la 1 iunie 2011;
- participarea cu reprezentanti la diversele evenimente organizate de institutiile implicate din Bulgaria (Conferinta regionala privind sectorul energiei electrice “Liberalizarea pietelor de energie electrica in regiune”, organizata la Sofia in data de 24.06.2011, seminarul „Este piata energiei din Bulgaria liberalizata?”, organizat la Sofia in data de 30.09.2011), ocazii cu care reprezentantii societatii au sustinut lucrari privind experienta si performanta pietelor administrate.

Protocolul incheiat cu prilejul reuniunii Grupei de lucru romano-bulgare pentru probleme de energie care a avut loc in data de 28.09.2011 la Sofia a consemnat angajamentul partii bulgare de a formula un raspuns la propunerea de colaborare avansata de Romania in data de 17.06.2011, asrfel ca in luna octombrie 2011, ESO EAD (operatorul de transport si de sistem din Bulgaria) a transmis Transelectrica si Opcom un raspuns favorabil initierii unor actiuni coordonate avand ca scop crearea unei piete de energie electrica comune pentru cele doua tari.

In replica, partea romana, prin institutiile abilitate si urmare a discutiilor interne care au avut loc, a transmis in data de 20.10.2011 partenerului bulgar o propunere de foaie de parcurs, in care cele mai importante repere prevazute sunt: analiza regulilor pietei de energie electrica aplicabile in ambele tari (legislatia secundara) si identificarea diferentelor specifice in vederea armonizarii;

analizarea legislatiei primare din ambele tari (in domeniul energiei, domeniul fiscal etc) si identificarea diferentelor in vederea promovarii solutiilor comune pentru aprobare; evaluarea alternativelor de calcul si alocare a capacitatii pe interconexiunile intre zonele de control ale TEL si ESO EAD; definirea conceptului general de piata, solutia de cuplare, fluxurile de proces, schema contractuala si guvernanta.

Aceasta foaie de parcurs a fost convenita cu partenerul bulgar, in lunile noiembrie si decembrie stabilindu-se de catre ambele parti persoanele care vor fi implicate in actiunile derulate in cadrul proiectului.

Totodata, au fost stabilite primele doua intalniri ale Grupului comun de Experti Romania-Bulgaria: 1 februarie 2012, Bucuresti si 15 februarie 2012, Sofia.

Initiativa comuna a Romaniei si Bulgariei a fost recunoscuta de catre ACER (Agentia de Cooperare a Reglementatorilor Europeni), care in Foaia de parcurs pentru cuplarea pietei prezentata in cadrul celei de-a 21-a reuniuni a Forumului Florenta (decembrie 2011) a mentionat aceste aspecte, asa cum se prezinta in continuare:

Repere ale proiectului	2011		2012				2013				2014			
	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4
<u>Integrarea granitelor regiunii SEE</u>	Integrarea regiunii SEE nu mai tarziu de 2015 →													

- Regiunea SEE preconizeaza implementarea cuplarii pietei nu mai tarziu de anul 2015;
- Romania si Bulgaria trebuie sa implementeze mecanismul de cuplare prin pret pana la sfarsitul anului 2014;
- OTS din Bulgaria si OTS din Romania impreuna cu bursa de energie din Romania au stabilit o foaie de parcurs in vederea implementarii cuplarii pietei pe granita BG-RO pana in T1 2013;
- Reglementatorul, OTS si bursa de energie din Romania si-au exprimat interesul pentru aderarea la proiectul de cuplare Cz-Sk-Hu, ceea ce impune respectarea termenelor si compatibilitatea cu solutiile CWE/NWE.

Pe relatia Romania-Bulgaria:

-participarea cu reprezentanti la intalnirile reprezentantilor autoritatilor de reglementare, operatorilor de transport si de sistem si burselor de energie electrica din cele doua tari;

-evaluarea alternativelor de cooperare in cadrul creat de semnarea in luna iunie 2008 a unei scrisori de intentie intre MAVIR, HUPX, Transelectrica si Opcom cu scopul de a stabili un mecanism de alocare implicita pe granita Romania-Ungaria;

-monitorizarea evolutiei inregistrate in cadrul proiectului de cuplare Cz-Sk-Hu si evaluarea pozitionarii acestui proiect fata de initiativele de cuplare din regiunea CWE/NWE, inclusiv prin participarea reprezentantilor Opcom la diverse evenimente in scop de informare si documentare.

In 15.09.2011 si 7.10.2011 s-au desfasurat la Budapesta doua intalniri la care au participat reprezentanti ai autoritatilor de reglementare, OTS-urilor si burselor din Romania si Ungaria, ocazie cu care partea maghiara si-a prezentat strategia pe termen scurt, mediu si lung in ceea ce priveste alocarea capacitatii pe granitele sale, tranzactionarea serviciilor de sistem precum si evolutiile inregistrate in proiectul de cuplare a pietelor din Cehia, Slovacia si Ungaria.

In colaborarea cu partea maghiara s-a avut in vedere faptul ca Ungaria, alaturi de Cehia si Slovacia, au anuntat pe 30.05.2011 ca intentioneaza sa realizeze cuplarea pietelor de energie electrica din cele trei tari si ulterior cuplarea cu regiunea central-vest europeana/nord-vest europeana. Romania a fost invitata sa se alature acestei initiative, motiv pentru care institutiile

implicate respectiv ANRE, Transelectrica si OPCOM au solicitat informatii detaliate in vederea demararii procesului de evaluare.

In cadrul intalnirii desfasurate de Budapesta in data de 07.10.2011 partea maghiara si-a manifestat disponibilitatea de a se raspunde unei liste de intrebari cu privire la proiectul de cuplare Cz-Sk-Hu.

Lista de intrebari, initiata de OPCOM si completata conform propunerilor convenite in cadrul Grupului de lucru format din reprezentanti ai MECMA, ANRE, TEL si Opcom, a fost transmisa Managementului Proiectului de cuplare Cz-Sk-Hu in data de 24 octombrie, pentru ca in data de 2 decembrie 2011, partea romana sa-si exprime oficial interesul de a se alatura acestui proiect.

Urmare acestui demers, in data de 14 decembrie 2011, Comitetul Director al Proiectului de cuplare a pietelor din Cehia, Slovacia si Ungaria a aprobat Scrisoarea de Intentie prin care operatorul de transport si de sistem (CNTEE Transelectrica SA), operatorul pietei de energie electrica (SC OPCOM SA) si autoritatea nationala de reglementare in domeniul energiei (ANRE) din Romania au formalizat intentia de a adera la acest proiect, in conformitate cu prevederile „Memorandumului de Intelegere privind cooperarea destinata crearii Pietei Interne de Energie electrica europeana functionala, interconectata si integrata” semnat de operatorii de transport si sistem (ČEPS, SEPS, MAVIR), bursele de energie electrica (OTE, OKTE, HUPX) si autoritatile nationale de reglementare (ERU, URSO, MEH) din Cehia, Slovacia si Ungaria.

In data de 21.12.2011, simultan cu transmiterea raspunsului oficial de aprobare a Scrisorii de Intentie, Managementul proiectului Cz-Sk-Hu a propus spre analiza partii romane Acordul de confidentialitate convenit de OTS-urile si bursele de energie din cele trei tari, in vederea semnarii ulterioare a unui act aditional la acest document, prin care Transelectrica si Opcom devin parti si respecta clauzele prevazute in respectivul acord de confidentialitate.

Opcom a sustinut necesitatea informatiilor detaliate privind implementarea proiectului pentru a evalua corect costurile ingropate (prin renuntarea la platformele informatice utilizate sau exploatarea acestora pentru functii restranse), sustinerea financiara pentru investitiile ce urmeaza a fi efectuate de entitatile din Romania (CNTEE Transelectrica SA si SC Opcom SA) precum si sustinerea cheltuielilor pentru achizitia serviciilor prestate de furnizorul de servicii bursiere (functia de cuplare) si de agentul de “shipping” (functia de transfer al energiei si de compensare trans-bursiera a fluxurilor pe granite).

Pornind de la intentia declarata a trilateralei Cz-Sk-Hu de a dezvolta o solutie compatibila cu regiunea central-vest europeana/nord-vest europeana urmatoarele aspecte trebuie avute in vedere in continuare in procesul de evaluare:

- necesitatea asigurarii compatibilitatii depline a intrarilor si iesirilor in/din functia de cuplare a pietelor, in conditiile in care guvernanta proiectului Cz-Sk-Hu a decis ca aceasta functie va fi realizata de EPEX Spot, prin utilizarea algoritmului COSMOS ca algoritm de cuplare unificat;

“shipping”, in conditiile in care la acest moment, in cadrul proiectului Cz-Sk-Hu, nu a fost inca decisa entitatea (existenta sau nou creata) care va asigura aceasta functie comuna implicata de procesul de cuplare a pietelor;

- procesul ulterior de cuplare a regiunii CEE la regiunea CWE, care ar putea implica noi modificari;
- proiectul pietei pentru ziua urmatoare din regiunea nord-vest europeana, aflat inca in faza de proiectare, aspect care face ca solutia cuplarii pietelor din Cehia, Slovacia si Ungaria sa fie una despre care la acest moment nu se poate spune decat ca tinde spre compatibilitate cu solutiile existente.

Putem concluziona ca anul 2011 a fost un an in care decizia Consiliul European din luna februarie, care prevede anul 2014 pentru incheierea procesului de creare a pietei interne de energie electrica, a determinat actiuni mai clare in directia cuplarii pietelor in zonele/regiunile in care aceste initiative inca nu erau foarte bine conturate si recunoscute cu tinte clare de institutiile europene. Initiativa de extindere a proiectului de cuplare Cehia-Slovenia prin aderarea Ungariei a fost unul din demersurile recunoscute, motiv pentru care Romania si-a aratat interesul de alaturare, Opcom sustinand procesul de cuplare a pietelor ca o solutie care produce consecinte pozitive asupra pietei, contribuind la cresterea lichiditatii acesteia si la consistenta pretului stabilit.

Utilizarea resurselor de finantare externa

Proiectul avand finantare asigurata de Comisia Europeana prin programul „Facilitatea de tranzitie 2007” [„Promovarea instrumentelor de piata pentru energia electrica din surse regenerabile (E-SER), eficienta energetica si drepturile de emisie” cod FT 2007/19343.06.01]

Activitatea desfasurata a urmarit asigurarea suportului necesar implementarii proiectului si s-a derulat pe urmatoarele directii principale:

- Comunicarea cu Agentia de Implementare (MFP-OPCP) si Autoritatea de Implementare (MECMA – AMPOS CCE).
- Elaborarea raportarilor lunare si trimestriale.
- Monitorizarea procesului de realizare a platilor in vederea elaborarii si transmiterii catre MFP-OPCP a documentelor de support conforme cu activitatea desfasurata in cadrul proiectului si documentele prezentate de catre consultanti.

Proiecte de dezvoltare in domeniul pietei intra-zilnice, pietei financiare si al tranzactionarii la termen a energiei electrice

Demersuri privind implementarea Pieței intra-zilnice

In cursul anului 2011 a continuat activitatea in cadrul proiectului “Dezvoltarea, implementarea si promovarea activitatilor aferente tranzactionarii prin mecanismele specifice tranzactionarii continue a produselor bazate pe livrarea fizica, intra-zilnica, a energiei electrice”.

In anul 2011 au fost transmise catre ANRE propunerile OPCOM privind documentele aferente implementarii Pieței Intra-zilnice, a fost realizata si actualizata dupa caz sinteza observatiilor participantilor la piata cu privire la documentele propuse, a fost purtata corespondenta necesara cu CNTEE Transelectrica in vederea agreearii reperelor de timp ale “Planului de actiune privind lansarea, extinderea si evolutia pietei intra-zilnice de energie electrica”.

Prin Ordinul ANRE nr. 32/30.06.2011 a fost aprobat “Regulamentul de organizare si functionare a pietei intra-zilnice de energie electrica” precum si “Planului de actiune privind lansarea, extinderea si evolutia pietei intra-zilnice de energie electrica pentru anii 2011 - 2012”.

Prin Avizul ANRE nr. 28/14.07.2011 privind procedurile specific necesare organizarii si functionarii Pieței Intra-zilnice de energie electrica au fost aprobate:

- Procedura privind functionarea Pieței Intra-zilnice de energie electrica;
- Conventia de participare la Piata Intra-zilnica de energie electrica ;
- Procedura privind decontarea tranzactiilor pe Piata Intra-zilnica de energie electrica;
- Procedura privind constituirea, verificarea si utilizarea garantiilor financiare pentru participarea la Piata de energie electrica intra-zilnica.

In perioada 13 – 20.07.2011 au fost organizate sesiuni de instruire practica a participantilor la piata la care au fost invitate sa desemneze participanti toate societatile inscrise la pietele administrate in cadrul SC Opcom SA.

Incepand cu 25.07.2011 Piata Intra-zilnica de energie electrica a fost lansata in functionare comerciala si este operata in fiecare zi calendaristica.

Demersuri privind implementarea instrumentelor derivate avand ca activ suport pretul energiei electrice

Pe parcursul anului 2011 continuat activitatea in cadrul proiectului “Dezvoltarea si sustinerea colaborarii cu autoritatile si institutiile implicate in vederea identificarii solutiilor tehnice necesare implementarii Pieței Derivatelor pe Energie Electrica in Romania”. In acest sens au fost continuate demersurile pentru identificarea conditiilor optime de implementare a pietei derivatelor avand ca activ suport pretul spot al energiei electrice in conditiile acordului semnat in data de 28.09.2010 intre reprezentantii Bursei de Valori Bucuresti, Casei de Compensare Bucuresti si Operatorului Pieței de energie electrica din Romania. Obiectivul acordului semnat este implementarea celor mai bune

conditii pentru diminuarea si transferul de catre participantii la piata de energie electrica a riscului de volatilitate a pretului.

Datorita cerintelor reglementarilor in vigoare, unele dintre ele intrate in vigoare in luna februarie 2011, precum si cerintelor de investitii necesare la nivelul partilor semnatare ale acordului, pana la asfarsitul anului 2011 demersurile nu au condus la identificarea unei solutii de implementare.

Avand in vedere importanta oferirii de solutii pentru diminuarea si transferul de catre participantii la piata de energie electrica a riscului de volatilitate a pretului prin intermediul pietei derivatelor pe pretul spot al energiei electrice stabilite in cadrul pietei pentru ziua urmatoare, in trimestrul 4 al anului 2011 au fost initiate discutii cu Nasdaq OMX in vederea identificarii unei solutii tehnice care sa ofere posibilitatea lansarii in parteneriat NasdaqOMX-SC Opcom SA a instrumentelor financiare derivate avand ca activ suport pretul spot stabilit de piata pentru ziua urmatoare administrata in cadrul SC Opcom SA. Perioada de evaluare a conditiilor colaborarii va fi in curs de desfasurare pe parcursul anului 2012.

Demersuri privind largirea si imbunatirea cadrului de tranzactionare la termen a energiei electrice

Pe parcursul anului 2011 continuat activitatea in cadrul proiectului "Dezvoltarea, implementarea si promovarea activitatilor aferente tranzactionarii prin mecanismele specifice tranzactionarii continue a produselor bazate pe livrarea fizica, la termen, a energiei electrice, pentru perioade de livrare medii si lungi"

In Monitorul Oficial nr. 107/10.03.2011 a fost publicat Ordinul ANRE nr. 6/18.02.2011 pentru aprobarea „Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare a contractelor bilaterale de energie electrica”.

Prin Avizul ANRE nr. 24/30.06.2011 privind procedurile specifice necesare organizarii si functionarii Pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica au fost aprobate :

- Procedura privind inregistrarea participantilor la Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica ;
- Procedura privind modalitatea de tranzactionare pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica conform careia contractele sunt atribuite prin licitatie publica ;
- Procedura privind modalitatea de tranzactionare pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica conform careia contractele sunt atribuite prin negociere continua ;
- Conventia de participare pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica.

In conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 6/18.02.2011, SC Opcom SA a constituit Grupul de lucru avand ca scop stabilirea etapelor de adoptare integrala a produselor standardizate pe piata centralizata a contractelor bilaterale din administrarea proprie.

Concluziile rezultate din activitatea Grupului de lucru si propunerile privind programul de implementare etapizata a produselor standardizate in cadrul pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica au fost notificate Autoritatii de Reglementare.

Promovarea produselor

Grupul de Produs pentru dezvoltarea Pietei pentru Ziua Urmatoare si Pietei Intra-zilnice

Pe baza interesului exprimat, in cursul anului 2011 componenta Grupului de produs a inclus un numar de 19 companii.

In ceea ce priveste obiectivele acestui Grup de produs referitoare la imbunatirea serviciilor oferite de Operatorul Pietei de energie electrica pentru tranzactionarea spot a energiei electrice, nu au existat premise pentru continuarea discutiilor si convocarii de intalniri ale acestui grup avand in vedere faptul ca fata de propunerile SC Opcom SA de amendare a cadrului de reglementare aplicabil, astfel incat sa devina posibila implementarea de facilitati suplimentare de tranzactionare

pe Piata pentru Ziua Urmatoare transmisa ANRE, nu a fost primit un raspuns care sa ofere sprijin pentru continuarea dezbaterilor.

Pe parcursul anului 2011 SC Opcom SA a continuat sa asigure cadrul si conditiile necesare pentru functionarea experimentală a platformei pentru PZU ce include facilitatile suplimentare de tranzactionare discutate in cadrul Grupului de produs.

In ceea ce priveste dezvoltarea Piete Intra-zilnice, pe parcursul anului 2011 SC Opcom SA a continuat sa asigure cadrul si conditiile necesare pentru functionarea experimentală a platformei pentru Piata Intra-zilnica pana la data intrarii platformei in operare comerciala ce a avut loc incepand cu 25.07.2011.

Grupul Tehnic pentru dezvoltarea pietei financiare

In anul 2011 au fost selectate ca membri in grupul tehnic 19 companii reprezentative pentru tranzactionarea centralizata a contractelor bilaterale, in baza interesului exprimat.

Avand in vedere modificarea cadrului de reglementare aplicabil pentru tranzactionarea la termen a energiei electrice pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica, in cursul anului 2011 a fost constituit in baza prevederilor Ordinului ANRE nr. 6/18.02.2011 Grupul de lucru avand ca scop stabilirea etapelor de adoptare integrala a produselor standardizate pe piata centralizata a contractelor bilaterale.

Componenta Grupului de lucru a fost stabilita prin extinderea participarii din cadrul Grupului Tehnic pentru dezvoltarea Piete Financiare cu societatile interesate sa contribuie cu punctul de vedere propriu la atingerea obiectivelor stabilite prin Ordinul ANRE nr. 6/18.02.2011 avand ca invitati permanenti: Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie, IRE; Asociatia Profesionala a Producatorilor de Energie Electrica si Termica în Cogenerare, COGEN Romania, Asociatia Furnizorilor de Energie Electrica din Romania, AFEER.

Pe parcursul anului 2011, pentru ducerea la indeplinire a obiectivelor grupului au fost desfasurate activitati pe doua directii de actiune: identificarea solutiilor optime privind etapele implementarii clauzelor contractuale standard care sa aiba in vedere necesitatile participantilor la piata pentru adaptarea si adoptarea unor noi conditii de tranzactionare si identificarea produselor standard care sa satisfaca necesitatile de contractare ale diferitelor categorii de participanti la piata astfel incat sa se poata trece la adoptarea integrala a produselor standardizate pe piata centralizata a contractelor bilaterale.

Intalnirile acestui Grup de lucru au avut loc in 02, 16 si 28.06.2011, 06.07.2011, 12.10 si 20.10.2011.

Propunerile Grupului de lucru au fost transmise iterativ Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei.

Grupul Tehnic pentru tranzactionarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera

Grupul Tehnic pentru tranzactionarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera a fost constituit prin initiativa OPCOM, in conformitate cu strategia societatii cu privire la implicarea participantilor la piata in procesul de dezvoltare de catre societate de noi produse si servicii.

Grupul Tehnic este compus din societati comerciale ce detin instalatii incluse in Planul National de Alocare a emisiilor de gaze cu efect de sera.

Pe parcursul anului 2011 nu au fost organizate intalniri ale acestui Grup de lucru avand in vedere activitatea intensa de consultare si implementare de noi cadre de reglementare si produse desfasurata pentru tranzactionarea la termen si intra-zilnica a energiei electrice. De altfel, pe parcursul anului 2011 nu au fost primite solicitari sau propuneri din partea participantilor la piata sau autoritatilor implicate privind implementarea de imbunatatiri necesare pentru adaptarea la cerintele partilor interesate in tranzactionarea centralizata si transparenta a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera.

Promovarea imaginii societatii

Promovarea imaginii prin asociatiile nationale la care societatea este afiliata

Corepunzator statutului sau de bursa nationala si a rolului si gradului de dezvoltare atins, OPCOM este afiliat la asociatiile nationale reprezentative pentru sectorul energiei, prin unele dintre acestea fiind afiliat si la asociatii europene (EURELECTRIC) si respectiv internationale (World Energy Council - WEC) de profil.

OPCOM este asociata la IRE, CRE din cadrul IRE (in aceasta calitate participand la grupurile de lucru/comitetele tehnice din cadrul EURELECTRIC), CNR-CME (prin care participa programele de studii si la evenimentele WEC), SIER si APEN.

Din statutul de membru decurg obligatii, dar si oportunitati de participare la adunarile generale, in forurile de conducere ale asociatiilor (de regula: Consiliu Director, Consiliu Stiintific etc.), in activitatea grupurilor de lucru si la evenimentele organizate, oportunitati ce ofera asigurarea unei promovari corecte a pietelor si instrumentelor oferite de OPCOM.

In continuare, prezentam o sinteza a principalelor activitati desfasurate in anul 2011 pe relatia cu asociatiile la care este afiliata societatea pe plan intern:

IRE (Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie)

Ca membru colectiv al Asociatiei „Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie – IRE” si al „Comitetului Roman pentru EURELECTRIC (CRE) din cadrul IRE”, OPCOM a participat la sedintele Colegiului Tehnic si la sedintele Consiliului Director IRE, la sedinta Adunarii Generale a membrilor Asociatiei, precum si la sedinta CRE. De asemenea, Raportul de piata lunar al OPCOM este publicat in fiecare numar al revistei Energetica, editata de IRE, diseminand astfel in randul cititorilor revistei date relevante despre pietele administrate de OPCOM.

CNR-CME (Comitetul National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei)

Pe parcursul anului 2011 OPCOM a participat la sedinta Adunarii Generale a membrilor Asociatiei, la sedintele lunare ale Consiliului Director, precum si la sedintele Consiliului Stiintific Consultativ conform solicitarilor. In cadrul acestor intalniri s-au facut pregatiri pentru organizarea evenimentelor pentru care OPCOM a fost sau este co-organizator:

- Conferinta „Piata de energie in UE”, cu tema „Evolutii europene privind pietele de energie”, care s-a desfasurat in ziua de 29 septembrie 2011, in sala Radu Zane de la ELECTRICA SA; in cadrul conferintei au fost abordate principalele aspecte actuale ale dezvoltarii pietei nationale de energie electrica spre o piata europeana; in finalul conferintei, un reprezentant al Electrica a propus ca asemenea intalniri pe problemele pietei de energie sa aiba loc la maxim sase luni; Conferinta a fost mediatizata si post-eveniment, in publicatia CNR-CME, Mesagerul energetic;
- FOREN 2012, care se va desfasura la Neptun-Olimp in perioada 17-21 iunie 2012; La acest eveniment, OPCOM are in organizare directa doua subiecte preferentiale din cadrul DS 2 - Piete de energie si cadrul de reglementare, inclusiv integrarea regenerabilelor in sistemul energetic”, precum si evenimentul WF 2 - Modelul tinta pan-european al pietei interne de electricitate: orientari cadru, coduri de retea, proiecte regionale.

SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania)

OPCOM a participat in perioada 26-28 octombrie 2011, la Conferinta Nationala si Expozitia de Energetica – CNEE 2011, organizata de SIER la Sinaia, care s-a desfasurat la Centru International de Conferinte “Casino Sinaia”. Cu acest prilej, reprezentantii OPCOM la eveniment au prezentat lucrarea “Dezvoltarea pietei de energie electrică: piata intra-zilnică un nou mecanism, un nou concept”, care a fost inclusa si in volumul “Lucrarile CNEE 2011”, in care au fost selectate cele mai reprezentative lucrari. Ca membru colectiv al SIER, OPCOM a participat in data de 25 octombrie 2011 si la Adunarea Generala a membrilor SIER, care s-a desfasurat tot la Sinaia.

APEN (Asociatia Patronala ENERGIA)

OPCOM este afiliat la APEN, membru activ in cadrul Federatiei Patronale ENERGETICA – FPEN, cu suportul careia a fost organizat anul acesta la Bucuresti, Editia a 6-a a „Forum Invest ENERGY 2011” – „Provocarile Sectorului Energetic sud-est european”, cel mai asteptat eveniment international de energie din Sud-Estul Europei, la care si OPCOM a fost invitat sa participe.

Promovarea imaginii prin organizarea si participarea la manifestările tehnico-științifice în țară și străinătate

In anul 2011, au fost analizate invitatiile de participare la un numar de 553 intalniri. Participarile la evenimente au fost organizate in conformitate cu rolul institutiei in cadrul pietei de energie electrica din Romania, cadrul legislativ si procedural de organizare a acestora, afilierea la organisme si asociatii la nivel national, european si international, in cadrul institutional intern al OPCOM.

Aceste intalniri au fost organizate la sediul OPCOM si la sediul altor societati, reprezentantii OPCOM intalnind reprezentanti ai sectorului energetic / participanti la piata de energie electrica din Romania, parteneri contractuali sau potentiali parteneri, dupa cum au efectuat si deplasari in strainatate in vederea participarii la conferinte, evenimente, intalniri, cursuri de formare profesionala.

Pregatirea si desfasurarea intalnirilor presupune un efort pentru pregatirea tehnica si informationala necesara din partea participantilor. Totodata ele presupun un efort institutional de organizare, corespondenta, asigurare a logisticii, a elementelor de promovare a imaginii si a protocolului corespunzator nivelului de reprezentare. In ceea ce priveste costurile suportate, s-a realizat un echilibru intre cerintele unei societati cu vizibilitate ridicata (promovare, participare, cooperare), caracterul obligatoriu al unor actiuni decurgand direct din statutul OPCOM, obligatiile sale in calitate de administrator al pietei de energie electrica din Romania si costurile pe care angajarea intalnirilor si participarilor le implica, in conditiile crizei economice.

Dintre cele 553 intalniri, evenimente, participari, 529 (95,66%) s-au desfasurat in Romania si 24 (4,34%) in strainatate, in timp ce dintre intalnirile din Romania, 307 (58,03%) s-au desfasurat la sediul OPCOM. Aceasta distributie reflecta concentrarea reprezentantilor OPCOM asupra dezvoltarii pietei din Romania si totodata pozitionarea institutionala a OPCOM prin cadrul legislativ, dar si prin performanta, in centrul pietei de energie electrica din Romania.

Realizarea materialelor informative, in mod deosebit a „Raportului anual OPCOM 2010”

Raportul anual OPCOM 2010 a fost realizat intr-o noua imagine grafica, similara celei a website-ului societatii. Din punct de vedere al continutului, Raportul Anual a prezentat rezultatele inregistrate in anul 2010, precum si o succinta retrospectiva a unui deceniu de activitate in slujba pietei de energie electrice din Romania.

La realizarea materialelor informative solicitate in mod curent, BPI a colaborat cu responsabilii desemnati pentru intocmirea materialelor si dupa obtinerea aprobarii conducerii societatii, informatiile/materialele au fost transmise catre mass-media/factorii interesati.

Monitorizarea/supravegherea marilor, produselor, preturilor si indicilor OPCOM inregistrati pe cale nationala la Oficiul de Stat pentru Inventii si Marci (OSIM) si la nivel comunitar la OHIM, in anul 2011

Amintim faptul ca, odata cu modificarea Legii marilor (Legea 84/1998 prin care se prevedea ca OSIM este cel care, in procedura de inregistrare, se opune din oficiu oricarui tert care doreste sa inregistreze o marca identica sau similara cu una deja inregistrata), si prin intrarea in vigoare a Legii nr. 66/2010, fiecare proprietar de marca, direct sau prin specialisti in domeniu, trebuie sa supravegheze permanent bazele de date pentru a se informa daca un tert incearca sa inregistreze o marca similara sau identica, si sa se opuna acestei inregistrari in termenul legal.

În acest context, în cadrul OPCOM s-a dispus monitorizarea celor 15 mărci înregistrate la OSIM și OHIM, în cadrul SPRPP/BPI. În cadrul ședinței CA din februarie 2011, s-a decis ca „Notele privind monitorizarea/supravegherea marilor, produselor, prețurilor și indicilor OPCOM înregistrate pe cale națională și la nivel comunitar” se vor prezenta CA la sfârșitul fiecărui trimestru.

Pe parcursul anului 2011, în cadrul SPRPP/BPI s-au făcut verificări la nivel național (OSIM), în Buletinele Oficiale de Proprietate Industrială – Secțiunea Mărci, publicate inclusiv până în data de 29 decembrie 2011. Până la momentul precizat, 29 decembrie 2011, nici un tert nu a încercat să înregistreze o marcă similară sau identică cu mărcile înregistrate de OPCOM.

La nivel comunitar, la OHIM de la Alicante, în data de 07.01.2011, s-a primit o informare cu privire la înregistrarea unei mărci cu potențial conflict cu una dintre mărcile OPCOM (008540081 OPCOM - Operatorul pieței de energie electrică din România). Analizând documentul s-a constatat că nu există un risc real de confuzie, marca în curs de înregistrare semnalată fiind marca Ministerului Turismului (România – explore the Carpathian garden), singurul element comun cu mărcile OPCOM fiind cuvântul „România”.

Cooperarea internațională și națională pe relația cu asociațiile la care societatea este afiliată

Societatea este afiliată și activează în structuri de lucru ale unor asociații internaționale - EUROPEX, APEx, EURELECTRIC și WEC, respectiv naționale - IRE, CRE din cadrul IRE, CNR-CME, SIER și APEN, corespunzător statutului de bursă națională, rolului, portofoliului de produse și performanței sale. Activitatea desfășurată în cursul anului 2011 a urmărit îndeplinirea obligațiilor ce decurg din statutul de membru al acestor asociații și promovarea corespunzătoare a obiectivelor, produselor și imaginii societății. În plan european, activitatea s-a concentrat pe asigurarea unei poziționări corespunzătoare și active în contextul eforturilor dedicate finalizării modelului țintă al pieței interne pan-europene și a cadrului de implementare necesar, precum și pe asigurarea unei promovări externe corespunzătoare și continuarea dezvoltării relațiilor cu omologii europeni. Tradiția participării active a fost continuată, abordările aplicate fiind determinate și aplicate în mod echilibrat în raport cu obiectivele vizate, optându-se pentru pragmatism și eficiență inclusiv în ceea ce privește alocarea resurselor necesare.

EUROPEX (Asociația bursei europene de energie)

Activitatea a înregistrat o intensificare a dezbaterilor în forurile de conducere și în grupurile de lucru care au abordat aspecte referitoare la evoluția procesului european de stabilire a modelului țintă pentru piața internă, de convenire a mecanismelor aferente și de pregătire a documentelor cadru europene necesare în vederea implementării și aducerii pieței interne la stadiu funcțional până la sfârșitul anului 2014.

Statutul de membru al Comitetului de Conducere și Adunării Generale ale asociației a fost exercitat prin participarea la următoarele ședințe :

- Comitet de Conducere - 03.03.2011;
- Comitet de Conducere și Adunare Generală - 09.05.2011;
- Comitet de Conducere - 14.09.2011;
- Comitet de Conducere și Adunare Generală - 22.11.2011.

Societatea a participat la activitatea grupurilor de lucru interne ale asociației privind piața de energie electrică, transparența și integritatea pieței, piața instrumentelor de mediu și piața de gaz. Totodată, s-a participat la o serie de acțiuni comune organizate în cadrul intern al asociației. Astfel, s-a participat la atelierul de lucru organizat de membrii proiectului Cuplării prin Preț a Regiunilor în vederea informării membrilor asociați asupra principalelor coordonate și stadiului acestui proiect care are ca obiectiv dezvoltarea modelului de cuplare prin preț al pietelor pentru ziua următoare ca soluție pan-europeană, care a avut loc în data de 28.09.2011. Totodată, societatea a participat la întâlnirea dedicată dezbaterii soluției interimare pentru piața intrazilnică transfrontalieră europeană, care a avut loc în data de 29.09.2011.

Prin activitatea desfășurată în cadrul asociației s-a urmărit participarea corespunzătoare la dezbaterile interne, formularea poziției și opiniei societății pe subiectele care au făcut obiectul

analizei si deciziei, promovarea obiectivelor societatii si participarea la procesul de armonizare a pozitiiilor membrilor pe teme specifice acestui proces european si in procesul de convenire a pozitionarii asociatiei, in numele membrilor sai, fata de organizatiile europene implicate. In acelasi cadru, s-au desfasurat discutii intre cei sase membrii proiectului privind Cuplarea prin Pret a Regiunilor si ceilalti membri asociatiei, in data de 09.05.2011 un numar de alte sase burse europene intre care si OPCOM devenind membri asociati ai acestui proiect, sedintele ulterioare facilitand informare privind o serie de elemente ale evolutiei acestui proiect.

APEX (Asociatia internationala a burselor de energie)

Activitatea desfasurata in cursul anului 2011 a vizat asigurarea interfetei cu asociatia si a comunicarii aferente. Nu s-a participat direct la evenimente.

IRE (Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie)

Ca membru colectiv al Asociatiei „Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie – IRE” si al „Comitetului Roman pentru EURELECTRIC (CRE) din cadrul IRE”, OPCOM a participat la sedintele Colegiului Tehnic si la sedintele Consiliului Director IRE, la sedinta Adunarii Generale a membrilor Asociatiei, precum si la sedinta CRE. De asemenea, Raportul de piata lunar al OPCOM este publicat in fiecare numar al revistei Energetica, editata de IRE, diseminand astfel in randul cititorilor revistei date relevante despre pietele administrate de OPCOM.

EURELECTRIC (Asociatia europeana a industriei din sectorul energiei electrice)

In anul 2011 s-a asigurat, corespunzator deciziilor luate la nivelul Comitetului Roman pentru EURELECTRIC (CRE) organizat in cadrul IRE, activarea pe relatia cu comitetele de lucru tematice privind pietele de energie electrica si eficienta energetica. In activitatea desfasurata in cadrul Comitetului de lucru privind pietele de energie electrica s-a urmarit activarea, inclusiv cu formularea de opinii, corespunzator obiectivelor societatii si informarea permanenta asupra viziunii, intelegerii si abordarilor specifice membrilor EURELECTRIC. Pe perioada activarii in Comitetul de lucru dedicat eficientei energetice, desi tematicile abordate nu s-au incadrat in domeniul de competenta al societatii, s-a asigurat permanenta urmarire a informatiilor si opiniilor reflectate in acest cadru, in vederea unei eficiente monitorizari a tendintelor din perspectiva aplicabilitatii pentru domeniul tranzactionarii instrumentelor specifice.

CNR-CME (Comitetul National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei)

Pe parcursul anului 2011 OPCOM a participat la sedinta Adunarii Generale a membrilor Asociatiei, la sedintele lunare ale Consiliului Director, precum si la sedintele Consiliului Stiintific Consultativ conform solicitarilor. In cadrul acestor intalniri s-au facut pregatiri pentru organizarea evenimentelor pentru care OPCOM a fost sau este co-organizator:

- conferinta „Piata de energie in UE”, cu tema „Evolutii europene privind pietele de energie”, care s-a desfasurat in ziua de 29 septembrie 2011, in sala Radu Zane de la ELECTRICA SA; in cadrul conferintei au fost abordate principalele aspecte actuale ale dezvoltarii pietei nationale de energie electrica spre o piata europeana; in finalul conferintei, un reprezentant al Electrica a propus ca asemenea intalniri pe problemele pietei de energie sa aiba loc la maxim sase luni; Conferinta a fost mediatizata si post-eveniment, in publicatia CNR-CME, Mesagerul energetic;
- FOREN 2012, care se va desfasura la Neptun-Olimp in perioada 17-21 iunie 2012; La acest eveniment, OPCOM are in organizare directa doua subiecte preferentiale din cadrul DS 2 - Piete de energie si cadrul de reglementare, inclusiv integrarea regenerabilelor in sistemul energetic”, precum si evenimentul WF 2 - Modelul tinta pan-european al pietei interne de electricitate: orientari cadru, coduri de retea, proiecte regionale.

WEC (Consiliul Mondial al Energiei)

Asemeni anilor anteriori, societatea a asigurat CNR-CME intregul sprijin solicitat, pe relatia cu grupuri de lucru ale WEC, corespunzator domeniului de competenta si corelat cu evolutia tematica a activitatilor. In cadrul activitatii grupului de lucru care a pregatit raportul privind evaluarea 2011, la scara globala, a

politicilor energetice si de mediu, s-a raspuns solicitarii de opinii in domeniile eficientei energetice, pietei concurentiale de energie electrica, instrumentelor de mediu. Totodata, a fost monitorizata activitatea structurii de lucru dedicata regulilor de comert si urmare modificarii tematicii, aceasta nemaiastrand tangenta cu domeniul de competenta al societatii, s-a convenit reanalizarea formulei de reprezentare, urmand a se reveni in participarea pe relatia cu acest grup de lucru in momentul cand domeniul tematic va corespunde specificului societatii.

SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania)

OPCOM a participat in perioada 26-28 octombrie 2011, la Conferinta Nationala si Expozitia de Energetica – CNEE 2011, organizata de SIER la Sinaia, care s-a desfasurat la Centru International de Conferinte "Casino Sinaia". Cu acest prilej, reprezentantii OPCOM la eveniment au prezentat lucrarea "Dezvoltarea pietei de energie electrică: piata intra-zilnică un nou mecanism, un nou concept", care a fost inclusa si in volumul "Lucrarile CNEE 2011", in care au fost selectate cele mai reprezentative lucrari. Ca membru colectiv al SIER, OPCOM a participat in data de 25 octombrie 2011 si la Adunarea Generala a membrilor SIER, care s-a desfasurat tot la Sinaia.

APEN (Asociatia Patronala ENERGIA)

OPCOM este afiliat la APEN, membru activ in cadrul Federatiei Patronale ENERGETICA – FPEN, cu suportul careia a fost organizat anul acesta la Bucuresti, Editia a 6-a a „Forum Invest ENERGY 2011” – „Provocarile Sectorului Energetic sud-est european”, cel mai asteptat eveniment international de energie din Sud-Estul Europei, la care si OPCOM a fost invitat sa participe.

Administrarea sistemelor informatice

Activitatile curente si de dezvoltare din cadrul SC OPCOM SA, efectuate in vederea atingerii obiectivelor stabilite s-au desfasurat in bune conditii si la parametrii stabiliti si datorita operarii curente a sistemelor informatice ale societatii. Aceste activitati au avut ca suport de baza:

- administrarea sigura a sistemelor informatice ale societății;
- administrarea sigura a sistemelor de telecomunicatii ale societatii;
- implementarea politicilor de securitate a infrastructurii informatice si a sistemului de telecomunicatii;
- dezvoltarea retelei informatice si de telecomunicatii a societatii.

Pe tot parcursul anului 2011, acestea au fost principalele sarcini ale Directiei Informatica si Telecomunicatii, toata activitatea avand drept principala tinta functionarea sistemelor informatice si de telecomunicatii ale societatii in conformitate cu prevederile legislatiei primare din domeniul energetic, cum ar fi Legea Energiei sau Strategia Energetica a Romaniei, dar si ale legislatiei secundare, prin asigurarea respectarii conditiilor licentei acordate de ANRE.

Din punctul de vedere al dezvoltarii pietei de energie, evenimentul principal al anului 2011 l-a constituit lansarea Pietei Intrazilnice, in luna iulie 2011, lansare la al carei succes a contribuit in mod semnificativ activitatea membrilor directiei informatice.

Un alt exemplu al impactului reglementarilor asupra activitatii informatice il constituie introducerea de catre ANRE a decontarii preliminare, cu efectul dublarii volumului de munca alocat importului de date, programarii si verificarii rularilor decontarilor, simultan cu reducerea timpului alocat de la 14 zile la numai 3 zile.

Datorita in mare parte si contextului financiar mondial, activitatea de dezvoltare derulata pe parcursul anului 2011 a fost orientata spre modernizarea sistemelor informatice existente, astfel incat sa se realizeze o crestere a performantei acestor si o mai mare de flexibilitate a acestora pentru a raspunde mai eficient provocarilor generate de evolutia pietei de energie din Romania.

Astfel, trebuie subliniata modernizarea sistemului de tranzactionare prin licitatii deschise, utilizat pentru Piata Intrazilnica si pentru PCCV, precum si modernizarea sistemului informatic de tranzactionare pe PZU cu obtinerea unei cresteri substantiale a performantei acestuia.

Ca si in anii anteriori, principala performanta a activitatii informatice este reflectata de reusita stabilirea pretului de inchidere al pietei pe PZU si a volumelor tranzactionate pentru fiecare interval

orar al anului 2011, completata cu un volum extraordinar de rulaj financiar derulat prin aplicatia de management al garantiilor, incasarilor si platilor din PZU, prin intermediul caruia s-au transferat, in anul 2010 in medie 1000000 Euro/zi, fara nici un incident datorat sistemului informatic. In acest context trebuie sa subliniem din nou responsabilitatea angajatilor OPCOM, implicatiile financiare ale activitatii acestora fiind deosebit de importante si constituind de asemenea un element foarte sensibil al activitatii participantilor la piata, orice eroare in aceasta directie fiind imediat sesizata si reclamata de acestia.

La aceasta performanta trebuie sa adaugam si organizarea zilnica a sesiunilor aferente Pietei Intrazilnice, care de asemenea s-au desfasurat fara nici o problema ridicata de sistemul informatic.

Obiectivele specifice, urmarite si atinse in anul 2011, au fost :

- Exploatarea la parametri nominali a sistemelor informatice pentru PZU, decontare, managementul garantiilor, pentru piata centralizata a contractelor bilaterale, certificate verzi si circulatia documentelor;
- Integrarea in activitatea curenta a sistemelor informatice necesare pentru diversificarea serviciilor oferite de OPCOM;
- Actualizarea sistemelor informatice existente astfel incat serviciile oferite de OPCOM sa respecte legislatia primara si secundara. Identificarea oportunitatilor pentru utilizarea sistemelor inlocuite pentru oferirea de noi servicii;
- Intretinerea echipamentelor informatice astfel incit, pe parcursul anului 2011, sa nu avem simultan mai mult de 3 computere nefunctionale;
- Continuarea implementarii sistemului de management al securitatii informatiei, in conformitate cu standardul 27001:2005;
- Completarea investitiilor si sustinerea realizarii investitiilor in cursul anului 2011, atat pentru dotarile IT cit si pentru alte tipuri de dotari ale societatii (cladire, electroalimentare, etc);
- Mentinerea bazelor de date ale sistemelor informatice in stare optima de functionare;
- Administrarea si optimizarea site-ului web al OPCOM;
- Administrarea eficienta a platformelor informatice pentru produsele aflate in faza experimentală;
- Preluarea in administrarea si asistenta tehnica curenta a eventualelor noi sisteme informatice ce vor fi implementate pe parcursul anului;

Contractele de servicii post garantie existente si-au dovedit inca o data necesitatea si utilitatea in anul 2011. Numarul de incidente critice aparute in sistemele informatice pentru care s-a apelat la serviciile asigurate de contractele postgarantie a fost in scadere fata de anii anteriori, fapt datorat in special cresterii competentelor angajatilor IT, reflectat intr-o mai buna activitate de intretinere a sistemelor informatice.

Faptul că incidentele critice nu au avut impact asupra indeplinirii în termen a responsabilitatilor societatii, respectiv asupra finalizarii tranzactiilor si, dupa caz, a realizarii decontarii, chiar in contextul dublarii decontarilor pe piata de echilibrare si platilor aferente decontarii PZU si PI, s-a datorat profesionalismului angajatilor din departamentele operative ale SC OPCOM SA si a modului de colaborare cu furnizorii de servicii post-garantie, care au respectat si chiar depasit termenele contractuale referitoare la timpii de remediere a defectiunilor. Buna colaborare cu furnizorii de servicii de suport tehnic post garantie a fost posibila si datorita negocierii unor contracte de servicii cu clauze specifice activitatii Opcom, care au asigurat nivelul de interventie necesar pentru buna functionare a platformelor informatice de tranzactionare.

Pe parcursul anului 2011 DIT a asigurat suportul necesar atat pentru reorganizarea functionala a societatii, cat si in contextul reamenajarilor de spatii desfasurate la finele anului, in ambele situatii schimbarile fiind implementate cu intreruperi minore ale activitatii compartimentelor implicate.

Toate aceste aspecte, corelate cu imbunatatirea modului de colaborare cu departamentele din Opcom si mai ales cu colegii de nivel tehnic ai furnizorilor de service post garantie pentru platformele de tranzactionare, ne conduc catre concluzia ca activitatea profesionala a angajatilor Directiei Informatica si Telecomunicatii, in anul 2011 chiar a ridicat stacheta peste nivelul deja foarte inalt cu care ne-am obisnuit colaboratorii interni si externi in cei 11 ani de activitate ai SC Opcom SA.

Mentinerea si imbunatatirea sistemului de management al calitatii (SMC)

SC OPCOM SA a implementat inca din anul 2003 un sistem de management al calitatii (SMC), certificat ai de firma britanica Lloyds Register Quality Assurance (LRQA) in conformitate cu standardul ISO 9001. In cei 8 ani de la implementare SMC OPCOM a fost supus la doua procese de recertificare, in luna iulie 2006 si respectiv in luna iulie 2009, ultima recertificare fiind efectuata de LRQA dupa standardul ISO 9001:2008.

Auditurile efectuate in anul 2011 asupra SMC OPCOM, atat auditul extern (auditul de supraveghere LRQA din 22.08 – 23.08.2011), cat si auditurile interne (auditurile planificate din 27.06 – 30.06.2011 si respectiv 12.12 - 15.12.2011) au evidentiat inca o data preocuparea si angajamentul managementului pentru mentinerea si imbunatatirea Sistemului de Management al Calitatii din cadrul SC OPCOM SA. In urma celor 3 audituri din anul 2011, 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.

Totodata, activitatea din anul 2011 a fost analizata in cadrul a doua Sedinte de analiza a managementului, care s-au desfasurat pe 15.07.2011 si respectiv 18.01.2012. In cadrul acestor sedinte s-au efectuat analize detaliate ale tuturor aspectelor aferente functionarii SMC OPCOM si s-au stabilit planuri de masuri pentru imbunatatirea in continuare a activitatii si pentru cresterea eficientei SMC OPCOM.

Cap. 2 SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Analiza situației economico-financiare

Elemente de bilanț

Analiza efectuata, in dinamica, in perioada 2009 - 2011, pe elemente de bilanț, indica:

- Reducerea valorii nete a imobilizarilor necorporale: in perioada 2007 - 2011, s-a inregistrat o scadere a valorii nete a imobilizarilor fata de anul 2006 (cand au fost inregistrate in contabilitate platformele informatice achizitionate din fonduri Phare si cofinantare Phare: platforma informatica a pietei pentru ziua urmatoare si platforma informatica a pietei financiare) prin inregistrarea in contabilitate a amortizarii aferente acestor imobilizari, valoare care a depasit pe cea a achizițiilor efectuate in aceasta perioada (in perioada 2007 - 2011 valoarea imobilizarilor necorporale prevazute in planurile de investitii nu a avut valori importante).
- Cresterea valorii nete a imobilizarilor corporale in urma realizarii programului de investitii in anul 2011, cu precadere in partea a doua a anului.
- Cresterea valorii imobilizarilor financiare in urma participarii in anul 2011 la negocierea pretului de achizitie a spatiilor inchiriate de la SC Termoelectrica SA. In vederea participarii la negociere, una dintre conditii a fost si cea de constituire a unei garantii de participare la licitatie, in valoare de 429.000 lei.
- Reducerea valorii stocurilor de materiale si obiecte de inventar in anul 2011 fata de perioada anterioara analizata.
- Cresterea activelor circulante ca urmare a cresterii creantelor existente in sold la data de 31.12.2012, consecinta a cresterii volumului de activitate in piata pentru ziua urmatoare. Creantele ramase in sold la 31.12.2011 provin in proportie de 87% din activitatea de administrare a pietei pentru ziua urmatoare, a caror incasare /compensare s-a efectuat in cursul lunii ianuarie 2012 (incasarile au fost efectuate pana in data de 05.01.2012), conform procedurilor aprobate.
- Reducerea disponibilitatilor din conturile la banci, datorita platilor efectuate catre furnizorii pentru investitii si catre alti furnizori de servicii si lucrari.
- Cresterea datoriilor care trebuie platite intr-o perioada de pana la un an, se datoreaza soldului datoriilor la data de 31.12.2011 care provin din activitatea de administrare a pietei pentru ziua urmatoare, in proportie de 93% din totalul datoriilor. Acestea s-au stins prin plati/compensari in cursul a lunii ianuarie 2011 (platile au fost efectuate pana in data de 05.01.2012), conform

procedurilor aprobate.

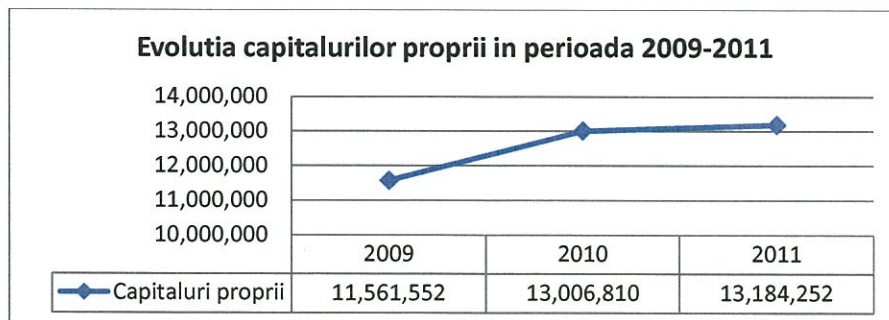
- Constituirea la data de 31.12.2011 a provizionului pentru participarea salariatilor la profitul realizat in anul 2011, in valoare de 97.123 lei, reprezentand 5 % din profitul contabil, in conformitate cu prevederile legale in vigoare si cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat pe anul 2011.

Capitalurile proprii, respectiv capitalurile totale, au inregistrat in perioada analizata o evolutie crescatoare. Acesta este un aspect pozitiv avand in vedere continutul economic al capitalurilor: reprezinta totalitatea surselor de finantare de care dispune societatea pentru o perioada mai mare de un an sau altfel spus, reprezinta sursele de finantare cu caracter stabil pe care le poate utiliza societatea pentru procurarea tuturor elementelor patrimoniale de activ.

Sintetic, in perioada 2009 - 2011, elementele bilanțiere au avut urmatoarea evolutie:

Denumire indicator	2009	2010	2011	2010/ 2009	2011/ 2010
	lei	lei	lei	%	%
Imobilizari necorporale	1.500.267	850.405	268.264	56,68	31,55
Imobilizari corporale	4.413.234	4.017.738	5.795.794	91,04	144,26
Imobilizari financiare	16.163	16.163	446.443	100,00	2.762,13
Active imobilizate	5.929.664	4.884.306	6.510.501	82,37	133,29
Stocuri	208.363	200.528	194.720	96,24	97,10
Creante	12.783.614	15.152.299	29.275.112	118,53	193,21
Casa si conturi la banci	5.220.705	8.517.042	5.661.573	163,14	66,47
Active circulante - TOTAL	18.212.682	23.869.869	35.131.405	131,06	147,18
Cheltuieli in avans	66.755	138.823	194.169	207,96	139,87
Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	11.334.853	15.267.635	28.391.522	134,70	185,96
Active circulante respectiv datorii curente nete	6.944.584	8.741.057	6.934.052	125,87	79,33
Total active minus datorii curente	12.874.248	13.625.363	13.444.553	105,83	98,67
Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an					
Provizioane	89.628	0,00	97.123	0,00	
Venituri in avans	1.223.068	618.553	163.178	50,57	26,38
Capital subscris si varsat	3.547.850	3.547.850	3.547.850	100,00	100,00
Rezerve din reevaluare	1.989.708	1.922.123	1.922.123	96,60	100,00
Rezerve	5.215.177	5.751.986	5.841.966	110,29	101,56
Rezultatul reportat	2.167	2.167	2.167	100,00	100,00
Rezultatul exercitiului financiar	855.479	1.893.397	1.881.500	221,33	99,37
Repartizarea profitului	48.829	110.713	11.354	226,74	10,26
Capitaluri proprii	11.561.552	13.006.810	13.184.252	112,50	101,36
Total capitaluri	11.561.552	13.006.810	13.184.252	112,50	101,36

Evolutia valorii capitalurilor proprii este redată în graficul următor:



Situatia capitalurilor proprii:

Evolutia capitalurilor proprii în anul 2011 este redată în tabelul următor:

Denumirea elementului		Sold la începutul exercitiului financiar	Cresteri		Reduceri		Sold la sfarsitul exercitiului financiar
			Total,	prin	Total,	prin	
			din care	transfer	din care	transfer	
A		1	2	3	4	5	6
Capital subscris		3.547.850	0		0		3.547.850
Patrimoniul regiei		0	0		0		0
Prime de capital		0	0		0		0
Rezerve din reevaluare		1.922.123	0		0		1.922.123
Rezerve legale		698.216	11.354		0		709.570
Rezerve statutare sau contractuale							
Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare		67.585	0		0		67.585
Alte rezerve		4.986.185	78.626		0		5.064.811
Actiuni proprii							0
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii							0
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii							0
Rezultatul reportat reprezentand profitul nerepartizat sau pierderea neacoperita	Sold C	0	1.782.683		1.782.683		0
	Sold D						0
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS mai putin IAS 29	Sold C						0
	Sold D						0
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Sold C	2.167	0		0		2.167
	Sold D						0
Profitul sau pierderea exercitiului financiar	Sold C	1.893.397	18.013.395		18.025.292		1.881.500
	Sold D						0
Repartizarea profitului		110.713	11.354	-	110.713		11.354
Total capitaluri proprii		13.006.810	19.874.704		19.697.262	-	13.184.252

In anul 2011 capitalurile proprii au inregistrat o evolutie aproape constanta fata de anul anterior, usoara crestere fiind datorata propunerii de repartizare a profitului net la data de 31.12.2011 asupra rezervelor (rezerve legale si alte rezerve reprezentand surse proprii de finantare a investitiilor).

Contul de profit și pierdere

Analiza dinamicii contului de profit si pierdere, pentru perioada 2009-2011, este prezentata in tabelul urmator:

INDICATOR	2009	2010	2011	2010/ 2009	2011/ 2010
	lei	lei	lei	%	%
0	2	3	3	4=2/1*100	5=3/2*100
1.TOTAL VENITURI, din care	20.273.423	19.135.383	18.013.395	94,39	94,14
- exploatare	19.872.560	18.873.250	17.737.048	94,97	93,98
din care: Cifra de afaceri	15.675.285	16.572.473	16.816.861	105,72	101,47
- financiare	400.863	262.133	276.347	65,39	105,42
- extraordinare					
2. TOTAL CHELTUIELI, din care:	19.196.044	16.831.490	15.708.508	87,68	93,33
- exploatare	19.150.885	16.796.723	15.671.977	87,71	93,30
- financiare	45.159	34.767	36.531	76,99	105,07
- extraordinare					
3. PROFIT BRUT, din care:	1.077.379	2.303.893	2.304.887	213,84	100,04
- exploatare	721.675	2.076.527	2.065.071	287,74	99,45
- financiar	355.704	227.366	239.816	63,92	105,48
- extraordinar					
4. IMPOZIT PE PROFIT	221.900	410.496	423.387	184,99	103,14
5. PROFIT NET	855.479	1.893.397	1.881.500	221,33	99,37

Concluziile situatiei prezentate sunt:

- Cifra de afaceri, reprezentand veniturile realizate in baza tarifului reglementat, a inregistrat o usoara crestere, de 1,47%, in anul 2011 fata de anul 2010.

La nivelul veniturilor totale se remarca o reducere fata de perioada analizata (2009-2010) datorita grupei „alte venituri din exploatare”. In aceasta grupa au fost inregistrate veniturile din subventii pentru investitii (datorate proiectelor finantate din fonduri nerambursabile al caror beneficiar a fost OPCOM), care in anul 2011 au scazut pana la zero, datorita finalizarii amortizarii acestora.

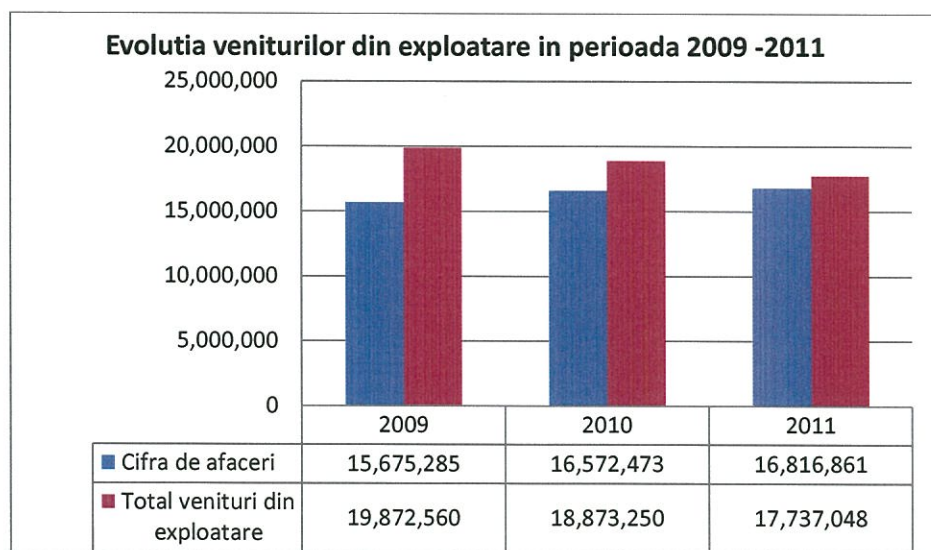
Cheltuielile din exploatare s-au mentinut la un nivel scazut atat datorita constrangerilor legislative aparute sau cu prelungire in anul 2011, cat si datorita atentiei deosebite acordata reducerii cheltuielilor de catre executivul OPCOM.

Datorita evolutiei in sens contrar a indicatorilor mentionati, profitul brut, respectiv profitul net au inregistrat valori la nivelul celor realizate in anul 2010. Astfel, la data de 31.12.2011 profitul brut era in valoare de 2.304.887 lei si profitul net era in valoare de 1.881.500 lei.

Veniturile din exploatare

Veniturile activității de exploatare realizate in perioada 2009-2011 prezinta urmatoarea structura:

Nr crt	Indicatori	2009	2010	2011	2010/ 2009	2011/ 2010
		lei	lei	lei	%	%
	0	1	2	3	4=2/1*100	5=3/2*100
1	Venituri din servicii de administrare piata de energie electrica					
	- MWh	52.250.950	55.241.575	56.056.203	105,72	101,47
	- lei	15.675.285	16.572.473	16.816.861	105,72	101,47
2	Alte venituri de exploatare					
	- lei	4.197.275	2.300.777	920.187	54,82	39,99
	din care:					
	Venituri din subventii pentru invensitii					
	- lei	4.178.390	2.224.716	455.375	53,24	20,47
	TOTAL VENITURI DE EXPLOATARE	19.872.560	18.873.250	17.737.048	94,97	93,98



- In anul 2011 veniturile provenite din serviciile de administrare a pietei angro de energie electrica, care constituie si cifra de afaceri, au inregistrat o usoara crestere atat fata de anul 2009 cat si fata de anul 2010.

Aceste venituri au fost calculate utilizand tariful pentru serviciile prestate de Operatorul pietei de energie electrica, aprobat prin Ordinul ANRE nr.45/23.12.2010, completat prin OANRE nr.19/25.03.2011. Veniturile din aceasta grupa sunt venituri aferente tarifului reglementat stabilit pentru prestarea serviciilor de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică și in servicii de decontare in cadrul pietei angro de energie electrica, conform responsabilitatilor stabilite de ANRE prin reglementările in vigoare si conditiile licentei acordate de autoritatea

competenta.

Tariful aprobat este in valoare de 0,30 lei/MWh si a ramas nemodificat din luna martie 2008. Pe cale de consecinta evolutia cifrei de afaceri este direct proportionala cu evolutia consumului de energie electrica din Romania.

Alte venituri din exploatare, realizate in anul 2011 sunt in valoare de 920.187 lei, din care exemplificam pe cele mai importante valoric:

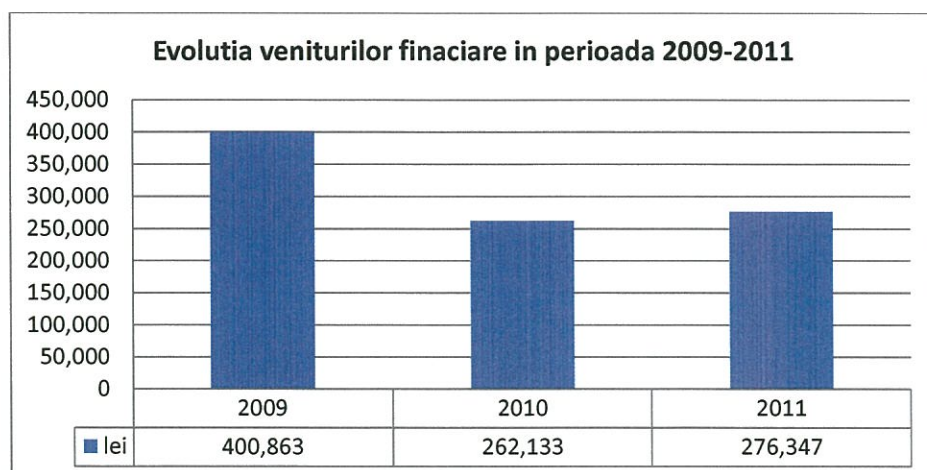
- 455.375 lei venituri din subventii pentru investitii (amortizarea imobilizarilor achizitionate din fonduri Phare, trecuta pe cheltuiala cu amortizarea si reluata la venituri);
- 329.073 lei reprezinta venituri din subinchirierea spatiilor catre CNTEE Transelectrica SA. Spatiile subinchiriate CNTEE Transelectrica SA si spatiile in care OPCOM isi desfasoara activitatea, mai putin cele aflate la parterul cladirii, sunt inchiriate de SC OPCOM SA de la SC Termoelectrica SA in baza unui tarif care are aceiasi valoare cu cel cu care Societatea tarifeaza spatiile subinchiriate la CNTEE Transelectrica SA. Astfel, SC OPCOM SA nu inregistreaza profit din aceasta activitate.
- 131.316 lei reprezinta diverse venituri din exploatare, din care:
 - 91.793 lei reprezinta venituri din executarea unei scrisori de garantie in Piata pentru ziua urmatoare;
 - 26.800 lei reprezinta venituri din incasare debite provenite din imputarea cheltuielilor cu formarea profesionala a unor salariati care au decis sa paraseasca societatea, conform prevederilor Contractului Colectiv de Munca.

In structura, indicatorul "alte venituri din exploatare" a inregistrat in perioada analizata o scadere considerabila datorita veniturilor din subventii pentru investitii care detin ponderea cea mai mare in total valoare (amortizarea imobilizarilor achizitionate din surse Phare, considerata si la venituri). Imobilizarile achizitionate din surse Phare sau in cofinantare Phare, inregistrate in contabilitate in cursul anului 2006, au fost supuse regimului linear de amortizare. In conformitate cu duratele de amortizare, atribuite la punerea in functiune, valoarea amortizarii lunare a scazut pe masura ce imobilizarile s-au amortizat integral. Pentru anul 2012 nu mai sunt prevazute astfel de venituri deoarece imobilizarile achizitionate din fonduri nerambursabile sunt amortizate integral.

Veniturile financiare

In anul 2011 veniturile financiare, in valoare de 276.347 lei, sunt reprezentate cu preponderenta din venituri din dobanzi incasate pentru disponibilitatile banesti aflate in conturile bancare, 244.741,47 lei (provenite din acordarea de dobanzi la depozitele constituite la conturile curente), care reprezinta 88,56 din totalul veniturilor financiare.

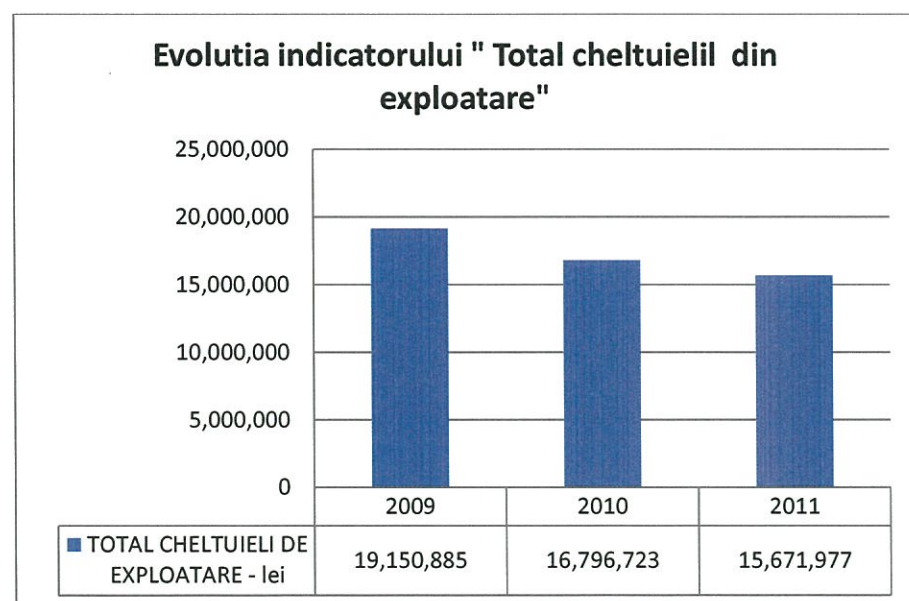
In perioada analizata veniturile financiare au cunoscut o usoara crestere in anul 2010 si o descrestere semnificativa fata de anul 2009, acest din urma fapt datorat reducerii dobanzilor acordate la disponibilitatile aflate in conturile la banci, in urma prelungirii efectelor crizei economice.



Cheltuielile de exploatare

Principalele pozitii de cheltuieli ale activitatii de exploatare, in perioada 2009-2011, sunt realizate in urmatoarea structura:

Indicatori	2009	2010	2011	2010/ 2009	2011/ 2010
	lei	lei	lei	%	%
0	1	2	3	4=2/1*100	5=3/2*100
Cheltuieli materiale, din care:					
	429.485	438.093	768.210	102,00	175,35
- cheltuieli cu energia si apa	176.983	177.343	340.913	100,20	192,23
Cheltuieli privind personalul, din care:					
	7.188.290	6.982.560	7.165.241	97,14	102,62
- salarii si indemnizatii	5.698.112	5.506.741	5.641.150	96,64	102,44
- tichete de masa	132.721	135.238	140.000	101,90	103,52
Cheltuieli privind amortizarea si provizioanele	5.683.375	1.653.168	1.533.820	29,09	92,78
Alte cheltuieli de exploatare	5.849.595	7.722.902	6.204.706	132,02	80,34
TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE	19.150.745	16.796.723	15.671.977	87,71	93,30



Cheltuielile de exploatare au fost realizate, in perioada analizata, in functie de necesitatile societatii, corelat cu nivelul veniturilor realizate si cu programele anuale de investitii, aprovizionare, de formare profesionala si cu celelalte programe aprobate la nivel de societate pentru asigurarea functionarii in conditii de siguranta si eficienta economica a societatii.

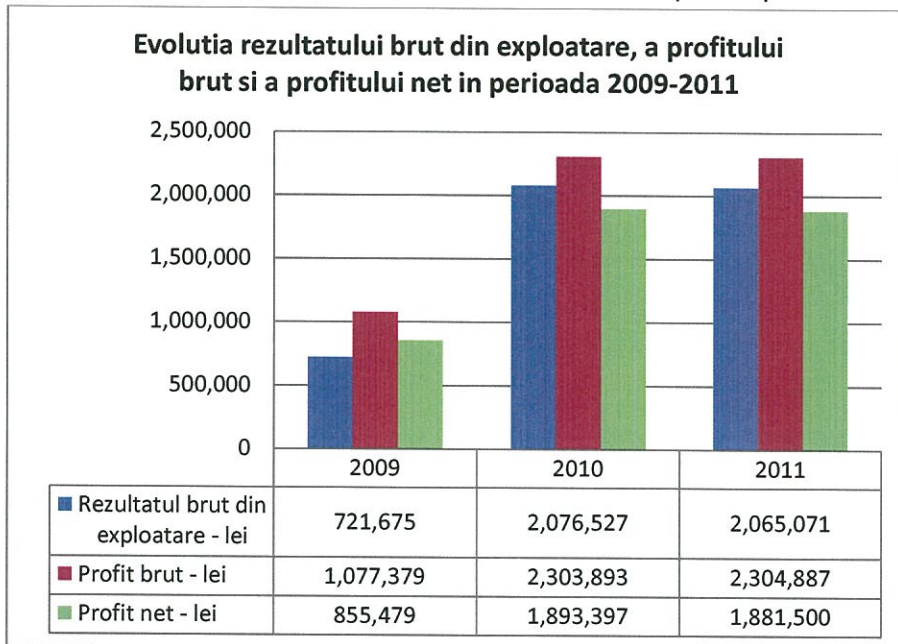
Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare realizate in perioada 2009 - 2011 sunt reprezentate de diferentele de curs valutar calculate, aferente operatiunilor efectuate in valuta. La nivelul anului 2011 valoarea acestora este de 36.531,23 lei.

Profitul brut din exploatare, profitul brut si profitul net

La data de 31.12.2011 valoarea celor trei indicatori se situeaza la un nivel superior anului 2009 si la un nivel comparabil cu anul 2010.

Reprezentarea evolutiei grafice a indicatorilor analizati pentru perioada 2009-2011 este:



Indicatori financiari ai activitatii

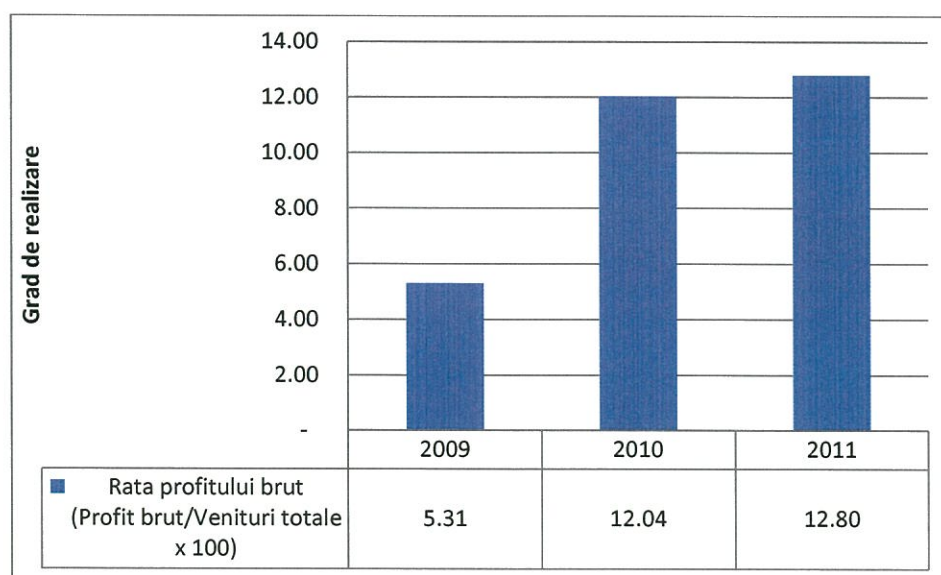
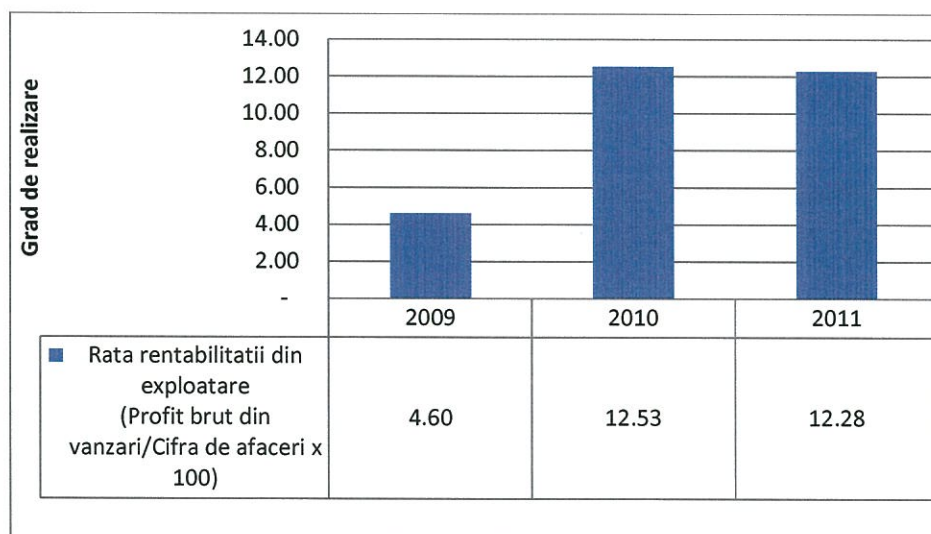
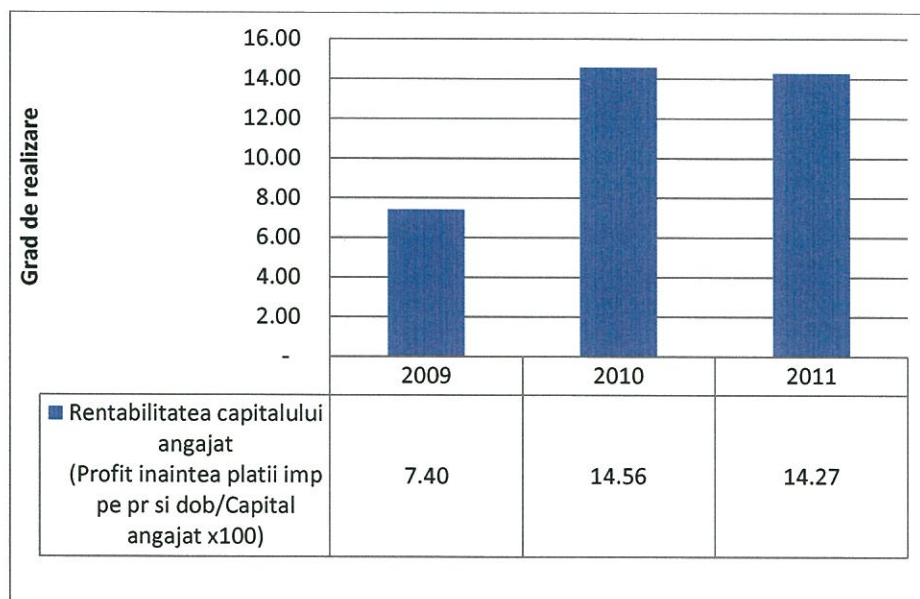
Indicatori de profitabilitate

Analiza profitabilității Societatii relevă o variație a profitului brut in total cifră de afaceri și in total capitaluri proprii la valori pozitive si la un nivel care demonstrează eficiența activității societatii in realizarea de profit din resursele disponibile.

Indicatori de profitabilitate	2009	2010	2011
Rentabilitatea capitalului angajat (Profit inaintea platii imp pe pr si dob/Capital angajat x100)	7,40	14,56	14,27
Rata rentabilitatii din exploatare (Profit brut din vanzari/Cifra de afaceri x 100)	4,60	12,53	12,28
Rata profitului brut (Profit brut/Venituri totale x 100)	5,31	12,04	12,80

Dupa cum reiese din analiza, in anul 2011 indicatorii de profitabilitate analizati au o evolutie foarte apropiata de cea a anului 2010 (an in care au fost luate masuri de restrangere a cheltuielilor) si mult mai buna decat cea a anului 2009 (cand s-a inregistrat scaderea consumului intern si a exportului de energie electrica).

Indicatorii de profitabilitate calculati in vederea analizei se prezinta grafic, astfel:



Indicatori de lichiditate

Indicatorii de lichiditate calculati inregistrează valori optime supraunitare și exprimă măsura în care societatea și-a asigurat disponibilitățile necesare achitării la termen a obligațiilor curente, în contextul în care stocurile au valori foarte mici și nu au impact semnificativ asupra analizei lichidității imediate.

Indicatori de lichiditate	2009	2010	2011
Indicatorul lichidității curente=active curente (circulante)/datorii curente	1,61	1,56	1,24
Indicatorul lichidității imediate =(active curente-stocuri)/datorii curente	1,59	1,55	1,23

Indicatorii de lichiditate analizați prezintă valori peste valoarea recomandată (care este 1,00). Evoluția indicatorilor de lichiditate este relativ constantă în perioada 2009 - 2010 și cu valori diminuate în anul 2011, urmare a scăderii disponibilităților în conturile la bănci ca o consecință firească a investițiilor efectuate în ultima perioadă a anului.

Indicatori de risc

Indicatorii de risc sunt reprezentați, în principal, de gradul de îndatorare și reflectă raportul dintre capitalul împrumutat și capitalul propriu al Societății. Evoluția gradului de îndatorare reflectă posibilitatea atragerii surselor de finanțare pe termen lung necesare susținerii planurilor de investiții propuse pentru următorii ani.

Deoarece în perioada 2009 - 2011 Societatea nu a avut contractate credite bancare nu este necesară analiza acestui tip de indicatori.

Politica OPCOM cu privire la dividende

Repartizarea profitului contabil al Societății, rămas după deducerea impozitului pe profit, se efectuează în conformitate cu prevederile prevederile bugetului de venituri și cheltuieli aprobat pe anul 2011 și ale OG nr. 64/2001, OMFP nr.128/2005, OMFP nr.144/2005 și OUG nr.55/2010 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, pe următoarele destinații:

- rezerve legale;
- acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți;
- alte repartizări prevăzute de lege (rezerve cu destinație specială pentru dezvoltarea sistemului energetic);
- minimum 90% dividende pentru acționari (prin excepție de la prevederile OG nr.64/2001 unde pentru acționari se prevede repartizarea a min. 50% din profitul net, prevedere în conformitate cu care au fost efectuată repartizarea în anii precedenți);
- profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute se repartizează la alte rezerve și constituie sursa proprie de finanțare.

Societatea a achitat dividendele repartizate din profitul contabil net aferent anilor financiari precedenți numai după ce Adunarea generală a acționarilor a aprobat rezultatele financiare anuale, a hotărât repartizarea profitului și a fixat dividendul.

Situația dividendelor repartizate din profitul contabil net, în perioada 2009 - 2011, se prezintă astfel:

	2009	2010	2011
Dividende repartizate (lei)	448.139	1.704.057	1.693.350*

* Propunere dividend pentru anul 2011

Dividendele repartizate din profitul contabil net realizat în perioada 2009 - 2010 au fost achitate integral, în termenul prevăzut de reglementările legale în vigoare.

Cap. 3 PROGRAMUL DE INVESTITII, ACTIVELE IMOBILIZATE

Programul de investitii

Planificare, aprobare si raportare

Programul de investiții al OPCOM pe anul 2011 a fost actualizat pe parcursul anului de cinci ori. Actualizarile, consecinta a economiilor realizate in procesul de achizitie competitiv aplicat, au fost aprobate de catre Consiliul de administratie si de catre Adunarea generala a actionarilor.

Trimestrial, executivul societatii a supus informarii si analizei membrilor Consiliului de administratie, respectiv, membrilor Adunarii generale a actionarilor, realizarea programului de investitii. De asemenea, informari privind realizarea planului de investitii au fost transmise Ministerului Economiei Comertului si Mediului de Afaceri.

Analiza modului de realizare

Planul de investitii pe anul 2011 a cuprins 30 de obiective, la data de 31.12.2011 fiind finalizate toate cele 30 obiective de investiții.

Obiectivele au fost realizate la termenele programate prin planul de investitii, cu respectarea procedurilor de achiziții prevăzute în "Reguli proprii privind atribuirea contractelor de achiziții", asigurând un mediu concurențial în vederea selectării celor mai avantajoase oferte din punct de vedere economic.

Din analiza celor 30 de obiective realizate în anul 2011, se constata că prin aplicarea unor proceduri de achizitie concurențiale, față de valoarea programata a investițiilor, de 3.309.631,12 lei, a fost realizată o valoare de 2.635.578,59 lei, la finele anului rezultand o economie in valoare de 674.052,53 lei.

Puneri in funcțiune in 2011

In cursul anului 2011, pe ansamblul Societatii, au fost recepționate si puse in functiune imobilizari care totalizează 2.635.578,59 lei.

Investitiile realizate in anul 2011 sunt dotari menite sa indeplineasca urmatoarele functii:

1. Asigurarea conditiilor optime (modernizarea platformelor de tranzactionare, UPS-uri, servere, switch-uri, produse software) pentru functionarea in conditii de siguranta si eficienta a sistemului informatic care reprezinta pentru OPCOM principalul suport pentru asigurarea indeplinirii obiectivelor societatii;
2. Extinderea retelei informatice in toate spatiile in care isi desfasoara activitatea salariatii OPCOM;
3. Asigurarea conditiilor optime de munca pentru salariati si pentru colaboratorii societatii prin;
 - amenajarea spatiilor pentru platformele de tranzactionare si a celor pentru intalniri de lucru;
 - amenajarea spatiilor si asigurarea unor conditii de lucru corespunzatoare pentru salariatii societatii;
 - extinderea sistemelor de securizare a spatiilor in care OPCOM isi desfasoara activitatea;
 - asigurarea cu echipamente performante a fiecarui loc de munca (statii de lucru, monitoare), precum si echipamente care deservesc in comun mai multi salariati (mobilier de birou, multifunctionale) in vederea cresterii eficientei activitatii desfasurate;

Activele imobilizate

In anul 2011 activele imobilizate au cunoscut urmatoarea evolutie din punctul de vedere al valorii brute si al valorii amortizate:

Denumirea elementului de imobilizare	Valoarea bruta				Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)			
	Sold la 01.01.2011	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 31.12.2011	Sold la 01.01.2011	Ajustari inregistrate in cursul anului	Reduceri sau reluari	Sold la 31.12.2011
0	1	2	3	4 = 1+2-3	5	6	7	8 = 5+6-7
Chelt de constituire	0	0	0	0	0	0	0	0
Chelt de dezvoltare	0	0	0	0	0	0	0	0
Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte imobilizări necorporale	20.295.219	48.277	142.407	20.201.089	19.444.814	630.418	142.407	19.932.825
Fond comercial	0	0	0	0	0	0	0	0
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	0	0	0	0	0	0	0	0
Terenuri si constructii	3.125.223	237.239		3.362.462	119.331	176.817	0	296.148
Instalatii tehnice si masini	9.905.129	2.153.578	128.576	11.930.131	9.170.708	521.930	125.947	9.566.691
Alte instalatii, utilaje si mobilier	966.054	196.485	6.271	1.156.268	688.629	107.532	5.933	790.228
Avansuri si imobilizari corporale in curs	0	1.595.980	1.595.980	0	0	0	0	0
Imobilizari financiare	16.163	430.280	0	446.443	0			0
Total imobilizari	34.307.788	4.661.839	1.873.234	37.096.393	29.423.482	1.436.697	274.287	30.585.892

Valoarea bruta contabila a imobilizarilor inregistrate in patrimoniul SC OPCOM SA la data de 31.12.2011, 37.096.393 lei, era cu circa 8% mai mare decat cea existenta la inceputul anului, 34.307.788 lei. Aceasta se datoreaza depasirii valorii iesirilor de cea a intrarilor ca urmare a realizarii obiectivelor prevazute in Programului de investitii pe anul 2011.

Intrarile de imobilizari sunt reprezentate prin investitiile realizate in cursul anului 2011, in valoare de 2.635.579 lei.

Iesirile de imobilizari sunt datorate procesului de scoatere din functiune, in timpul anului 2011, ca urmare a procesului de inventariere a patrimoniului pe anul 2010, in valoare de 277.254 lei.

La valoarea amortizata cresterile sunt reprezentate de amortizarea calculata in timpul anului (recuperarea pe calea amortizarii a valorii activelor) iar reducerile sunt reprezentate de valoarea amortizata a imobilizarilor scoase din functiune.

Valoarea neta contabila a activelor imobilizate aflate in patrimoniul OPCOM la data de 31.12.2011 a crescut fata de inceputul anului, de la valoarea de 4.884.306 lei la valoarea de 6.510.501 lei, datorita realizarii programului de investitii in anul 2011.

Cap.4 PERSONALUL SOCIETATII

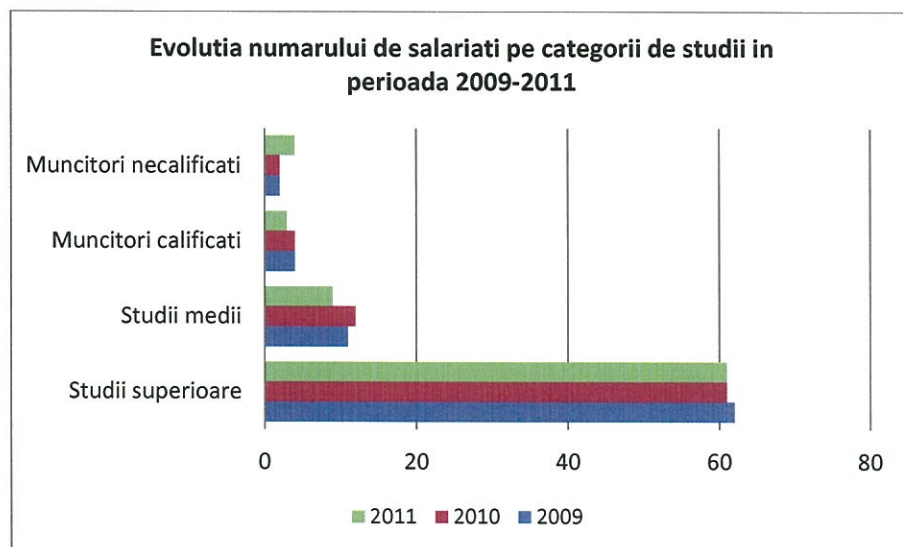
Structura personalului in perioada 2009-2011

Analiza evolutiei numărului de angajați:

	2009	2010	2011
Nr. de angajați la începutul perioadei	79	79	79
Nr. de persoane angajate pe parcursul anului	3	4	5
Nr. de persoane care au părăsit compania, din care:	3	4	7
- concediați	0	0	0
- transferați la alte unități	0	0	0
- pensionați	0	2	1
- concediați disciplinar	0	0	0
- prin demisie	3	1	4
- alte cauze	0	1	2
Nr. de angajați la sfârșitul perioadei	79	79	77

Analiza evolutiei personalului pe categorii de studii:

Indicator	2009	2010	2011
	nr.salariati	nr.salariati	nr.salariati
Studii superioare	62	61	61
Studii medii	11	12	9
Muncitori calificati	4	4	3
Muncitori necalificati	2	2	4
Total	79	79	77



Analiza in dinamica a personalului pe categorii de studii relevă interesul Societatii pentru menținerea nivelului persoanelor cu studii superioare. Ponderea personalului cu studii superioare in total personal a fost de 78,48% in anul 2009, de 77,21 % in 2010 si de 79,22% in 2011.

De asemenea, se poate vorbi si despre preocuparea de mentinere in cadrul Societatii si a celorlalte categorii de salariati avand ca argument faptul de necontestat ca o societate presupune o multitudine de operatiuni, din care pentru rezolvarea unora dintre ele nu este necesara o pregatire

superioara ci o calificare care sa asigure rezolvarea problemelor in conditii de respectare a legalitatii si cu costuri minime pentru societate.

Analiza evolutiei numarului de angajati, a structurii si a calificarii acestora ne demonstreaza o stabilitate care constituie un argument suplimentar pentru calitatea activitatii personalului si performanta societatii.

Angajații OPCOM sunt afiliați la sindicatul Federația Univers (Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate) prin Sindicatul Profesional al Dispecerilor Energetici din SEN. In conformitate cu informatiile primite din partea partenerului social, la data de 31.12.2011 numarul membrilor de sindicat era de 65 de salariați, reprezentand o pondere de 84,42 % in numarul total de salariați ai SC OPCOM SA.

Contractul Colectiv de Muncă, incheiat intre OPCOM și reprezentanții Federației sindicale, reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la:

- incheierea, executarea, modificarea, suspendarea și incetarea Contractului Colectiv de Muncă;
- timpul de muncă și timpul de odihnă;
- salarizare;
- sănătatea și securitatea în muncă, condițiile de muncă;
- formarea profesională;
- protecția socială a salariaților și alte drepturi;
- drepturile și obligațiile ce decurg din raporturile de muncă;
- recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizațiilor sindicale.

In cursul anului 2011 au avut loc un numar de 14 intalniri intre administratie si partenerul social in vederea negocierii diferitelor clauze prevazute in Contractul Colectiv de munca sau a altor subiecte de interes reciproc. Cu aceste prilejuri au fost semnate Protocoale, Procese verbale, Note ale Comisiei Mixte, Minute.

Raporturile dintre angajator și angajați

Raporturile dintre angajator si angajați se desfasoara in conformitate cu prevederile legale in vigoare, reglementarile interne si legea partilor.

Cap. 5 ACTIONARI, ADMINISTRATIA SI CONDUCEREA SOCIETĂȚII EVALUAREA ACTIVITATII

Adunarea generala a actionarilor

In conformitate cu Statutul OPCOM capitalul social, in valoare de 3.547.850 lei, este destinat de CNTEE Transelectrica SA. Drepturile si obligatiile aferente actiunilor aflate in proprietatea statului prin CNTEE Transelectrica SA, in calitate de actionar unic, sunt exercitate de reprezentantii Ministerului Economiei Comertului si Mediului de Afaceri.

In anul 2011 componenta Adunarii generale a actionarilor a fost:

Nume, prenume	Nr./data document de numire numire	Profesia	Locul munca actual	Perioada
Barascu Dumitru	OMIC nr.3045/31.08.2000	Economist	MECMA	2000 - prezent
Stefanescu Aurelia Coculeana	OME nr.1858/20.10.2009	Inginer	MECMA	2009 - prezent
Tudor Simona Mariana	OMECSA nr.2230/25.11.2010	Inginer	MECMA	2010 - prezent

Reprezentanții statului in AGA OPCOM se numesc și se revocă prin ordin al Ministrului Economiei Comertului si Mediului de Afaceri.

Consiliul de administratie

In anul 2011 SC OPCOM SA a fost administrata de un Consiliu de administratie, format din cinci membrii.

Membrii Consiliului de administratie sunt numiti si revocati, conform statutului, de catre Adunarea generala a actionarilor. Membrii Consiliului de administratie al SC OPCOM SA sunt numiti pe o perioada de cel mult 4 ani, cu posibilitatea de a fi realesi.

Directorul general al Societatii este membru al Consiliului de administratie al SC OPCOM SA.

La data de 31.12.2011 Consiliul de administratie al SC OPCOM SA era format din urmatoorii reprezentanti ai MECMA:

Nume, prenume	Nr.document de numire/ Data	Profesia	Locul de munca actual	Perioada
Dobrica Anca	OMIR nr.3015/30.01.2003	inginer	MECMA	2003 - prezent
Ionescu Victor	OMIR nr.3014/20.01.2003	inginer	MECMA	2003 - prezent
Nita Silvia Bianca	OMECEMA nr.260/17.02.2010	inginer	MECMA	2010 - prezent
Nechita Stefanov	OMECEMA nr.2207/25.11.2010	inginer	MECMA	2010 - prezent
Chiriac Cristiana	OMECEMA nr.1074/25.05.2011	Jurist, inginer	MECMA	2011 - prezent

Potrivit informatiilor furnizate de membrii organelor administrative, de conducere si supraveghere ale Societatii, in anul 2011 acestia nu s-au aflat in niciuna dintre situatiile de incompatibilitate prevazute de legea nr.31/1990, cu modificarile ulterioare.

In conformitate cu prevederile legii nr.31/1990, cu modificarile ulterioare, activitatea membrilor Consiliului de administratie se desfasoara pe baza de contract de administrare.

Conducerea executiva a Societatii

Conducerea executivă a OPCOM a fost asigurata in anul 2011 de urmatoarele persoane:

Nr. crt.	Nume si prenume	Profesia	Calitate
1.	IONESCU Victor	inginer	Director general
3.	LUPULUI Luminita	inginer	Director, Directia Administrarea Pietei de Energie Electrica
2.	FEDIUC Silvia	economist	Director, Directia Economica, Administrativa
4.	BARSANESCU Remus	inginer	Director, Directia Informatica si Telecomunicatii

De mentionat faptul ca in anul 2011 conducerea executiva a fost realizata de Directorul general si un numar de patru directori executivi. Incepand cu luna iunie 2011, data la care unul dintre directori a incetat activitatea in OPCOM, conducerea executiva este realizata de Directorul general si un numar de 3 directori executivi.

In conformitate cu prevederile legii nr.31/1990, cu modificarile ulterioare, activitatea Directorului general se desfasoara in baza unui contract de mandat.

Consiliul de administratie a delegat o parte din competentele sale de conducere Directorului general.

Celelalte persoane care fac parte din conducerea executiva ocupa, in cadrul Societatii, denumirea tehnica de director. Ei sunt numiti si revocati prin decizie de catre Directorul general.

Personalul de conducere si executie din cadrul OPCOM este numit, angajat si concediat de Directorul general.

Evaluarea activitatii Societatii

In anul 2011 activitatea desfasurata in cadrul SC OPCOM SA a fost supusa verificarii de catre institutiile statului, prin intermediul auditului financiar, pentru situatiile financiare intocmite la data de 31.12.2010, precum si prin intermediul auditului efectuat in conformitate cu managementul calitatii, implementat in cadrul Societatii:

1. In perioada 28.02 – 11.03.2011 cu prilejul auditarii situatiilor financiare anuale incheiate la 31.12.2010 activitatea finaciar-contabila a fost supusa verificarii efectuate de catre auditorul BDO Audit SRL. Raportul de audit a confirmat desfasurarea activitatii cu respectarea reglementarilor legale in vigoare.

2. In perioada 08.03 - 31.03.2011 o echipa a MFP-ANAF-DGCF a efectuat o misiune de control financiar cu tema „Verificarea unor contracte comerciale incheiate de societatea comerciala cu terti”.

Perioada verificata a fost 01.01.2008-31.12.2010. Scopul actiunii de control financiar a fost verificarea modului de administrare si gestionare a aresurselor financiare de catre societate, in cadrul relatiilor comerciale cu diversi furnizori.

Au fost verificate: programele si strategiile specifice sectorului de activitate al societatii, evidenta documentelor cu regim special, modul in care au fost duse la indeplinire masurile dispuse prin actele de control anterioare, executia bugetului de venituri si cheltuieli (rezultatele financiare obtinute in perioada controlata, modul de fundamentare si realizare a veniturilor si cheltuielilor), administrarea si gestionarea resurselor materiale si financiare prin intermediul analizei situatiilor financiare si a indicatorilor financiari ai activitatii, verificarea modului de constituire si virare a dividendelor, programarea si organizarea achizitiilor de produse, servicii si lucrari.

Fata de tematica verificata echipa de control a constatat ca activitatea se desfasoara in spiritul respectarii prevederilor legale in vigoare neconstatandu-se alte deficiente decat cele mentionate in capitolul de „Concluzii si masuri finale” si anume : elaborarea de catre conducerea executiva, in timpul controlului, a strategiei si a planului de actiune pentru perioada 2011-2014 si referitor la executia bugetara pentru anul 2009 s-a constatat depasirea gradului de realizare al veniturilor de catre cel al cheltuielilor, masura data fiind cea de prevenire pe viitor a acestei deficiente.

3. In data de 22.03.2011 a fost intocmit procesul verbal al MFP-ANAF-DGAMC cu privire la solicitarea de control incrucisat, in urma cererii de rambursare de TVA primita de ANAF de la un participant la PZU (Statkraft Romania SRL). Perioada verificata a fost 01.01.2010-30.06.2010. Au fost verificate pe langa modul de desfasurare a tranzactiilor si decontarea tranzactiilor si documente financiar-contabile: jurnalele de vanzari si de cumparari, facturi, fise analitice, tratamentul contabil al operatiunilor. In procesul verbal se specifica faptul ca echipa de control nu a constatat deficiente cu privire la tranzactiile desfasurate in perioada supusa controlului.

4. In data de 23.06.2011 a fost intocmit procesul verbal al MFP-ANAF-DGAMC cu privire la solicitarea de control incrucisat, in urma cererii de rambursare de TVA primita de ANAF de la un participant la PZU(OET Bulgaria, sucursala Bucuresti). Perioada verificata a fost 01.05.2010-31.01.2011. In procesul verbal se specifica faptul ca echipa de control nu a constatat deficiente cu privire la modul de indeplinire a obligatiilor contractuale si modul de inregistrare in evidentele financiar-contabile a facturilor emise in baza tranzactiilor comerciale efectuate.

5. Pe parcursul anului 2011 in cadrul Sistemului de Management al Calitatii implementat la nivelul Societatii au fost efectuate doua sedinte de audit intern si o sedinta de audit extern, efectuata de Lloyd's Register. Scopul auditului este acela de a verifica conformitatea activitatii desfasurate cu obiectivele propuse si procedurile specifice elaborate pe activitati.

In urma analizei efectuate nu a fost intocmit niciun raport de neconformitate/observatie si nu a fost solicitata nicio solutie de rezolvare a problemei sau actiune corectiva.

Concluzii ale verificarilor efectuate in anul 2011

In urma rezultatelor acestor verificari consideram ca activitatea desfasurata in cadrul SC OPCOM SA respecta prevederile legale in vigoare si prevederile regulilor si procedurilor interne ale Societatii.

Activitatea de audit intern

In vederea asigurarii unei evaluari constante a activitatii desfasurate pe parcursul anului in cadrul SC OPCOM SA, in anul 2011 a fost angajata o persoana pentru activitatea de audit intern.

Activitatea Comisiei de cenzori

In anul 2011 Comisia de cenzori a desfasurat activitatea de supraveghere si verificare a gestiunii societatii pentru o scurta perioada de timp deoarece:

- Din primul trimestru al anului 2009 activitatea cenzorilor a fost efectuata de doi din trei membrii (din cauza decesului unui membru al comisiei de cenzori). Din acest motiv prin Hotararea nr.1/03.02.2011 Adunarea generala a actionarilor a hotarat dizolvarea Comisiei de cenzori.

- In luna octombrie 2011, avand in vedere importanta functie a Comisiei de cenzori pentru activitatea Adunarii generale a actionarilor si fiind intrunite toate conditiile privind reînfiintarea Comisiei de cenzori (in conformitate cu prevederile Legii nr.31/1990, cmcu, art.159) prin Hotararea nr.14/27.10.2011 Adunarea generala a actionarilor a aprobat reconstituirea Comisiei de cenzori a SC OPCOM SA, in urmatoarea componenta:

Nr.crt.	Nume și prenume	Profesie	Locul de muncă actual și funcția
1.	IONESCU Maria	economist	CNTEE Transelectrica SA, Director economic
2.	CRISU Veronica	economist	CNTEE Transelectrica SA, Director econ.adj.
3.	Avram Monica Marilena	economist	Ministerul Finantelor Publice

Director general

Victor IONESCU

Director DAPEE

Luminita LUPULUI

Director DEA

Silvia FEDIUC

Director DIT

Remus BARSANESCU