



**RAPORT ANUAL AL ADMINISTRATORILOR
SOCIETATEA OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA SI DE GAZE NATURALE
„OPCOM” S.A.
SITUATII FINANCIARE ANUALE
- 2015-**

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE

PRESEDINTE: ELENA POPESCU

MEMBRII: ANCA MAGDALENA CHISER

CATALIN COSMIN OLTEANU

FELIX FLORIN BRANISTE

PETRE IULIAN NICOLESCU

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 31.12.2015.

Informațiile respective au drept sursă situațiile financiare anuale ale OPCOM SA, auditate în condițiile legii, aferente exercițiului financiar încheiat în 31.12.2015.

CUPRINS

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

DATE GENERALE DESPRE EMITENT

SUMAR, informatii generale asupra activitatii desfasurate in anul 2015

Cap. I ANALIZA ACTIVITĂȚII

1. Cadrul legislativ
2. Rolul OPCOM S.A.
3. Analiza activitatii desfasurate in anul 2015
4. Activitatea de administrare a Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrica
 - 4.1. Administrarea Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrica – modalitatea de tranzactionare PCCB-LE
 - 4.2. Administrarea Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrica – modalitatea de tranzactionare PCCB-NC
 - 4.3. Administrarea Pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului PCCB-PC
5. Activitatea de administrare a Pietei Centralizate pentru Serviciul Universal
6. Administrarea Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari
7. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate cu Negociere Dublă Continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică
8. Activitatea de adminstrare a Pieței pentru Ziua Următoare
9. Activitatea de administrare a Pietei Intrazilnice de energie electrica
10. Activitatea de decontare pe pietele in care OPCOM este contraparte
11. Stabilirea obligatiilor de plata /drepturilor de incasare pentru tranzactiile cu energie electrica realizate in Piata de Echilibrare/dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea
12. Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi
13. Activitatea de administrare a Pietei Centralizate de Gaze Naturale
14. Activitatea de administrare a Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii
15. Inregistrarea participantilor la pietele de energie electrica si la piata de certificate verzi administrate de OPCOM S.A.
16. Activitatea de elaborare/modificare reglementari
17. Activitatea de supraveghere a functionarii pietelor administrate
18. Activitatea de raportare catre ACER (REMIT)
19. Directii de dezvoltare a OPCOM in vederea integrarii regionale si europene
 - 19.1. Activitati in cadrul Proiectului de cuplare a pietelor pentru ziua urmatoare din Romania, Ungaria, Slovacia si Republica Ceha (4M MC) - perioada operationala
 - 19.2. Activitati in cadrul Proiectului de cuplare pe baza de fluxuri a regiunii NWE-CEE FB MC
 - 19.3. Activitati in cadrul Proiectului EU XBID Cooperation
 - 19.4. Activitati in procesul de aderare a OPCOM la initiativa PCR
 - 19.5. Activitati in directia stabilirii OPCOM in calitate de entitate desemnata de ANRE pentru indeplinirea sarcinilor referitoare la cuplarea unica a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice:
 - 19.6. Activitatea destinata pregatirii implementarii prevederilor REMIT, Regulamentul privind integritatea si transparenta pietei angro de energie
20. Demersuri privind implementarea instrumentelor derivate având ca activ suport prețul energiei electrice

21. Promovarea imaginii Societatii
 - 21.1. Promovarea imaginii prin asociatiile nationale la care societatea este afiliata
 - 21.2. Promovarea imaginii prin organizarea si participarea la manifestările tehnico-științifice în țară și străinătate
22. Satisfactia clientilor
23. Monitorizarea/supravegherea marilor, produselor, preturilor si indicilor "OPCOM" S.A. inregistrati pe cale nationala la Oficiul de Stat pentru Inventii si Marci (OSIM) si la nivel comunitar la OHIM.
24. Promovarea imaginii prin activitatile de cooperare internationala pe relatia cu asociatiile la care societatea este afiliata
25. Informatica si telecomunicatii
26. Implementarea si certificarea sistemului de management al securitatii informatiei (SMSI)
27. Mentinerea si imbunatatirea sistemului de management al calitatii

Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

1. Elemente de bilanț
2. Contul de profit și pierdere
3. Indicatori financiari ai activitatii
4. Politica OPCOM cu privire la dividende

Cap. III PLANUL DE INVESTITII, ACTIVELE IMOBILIZATE

1. Planul de investiții
2. Activele imobilizate

Cap. IV PERSONALUL SOCIETATII

1. Structura personalului
2. Raporturile cu partenerul social
3. Raporturile dintre angajator si angajati
4. Evaluarea personalului

Cap. V EVALUAREA ACTIVITATII PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI

1. Riscuri financiare
2. Politicile si obiectivele societatii privind managementul riscului

Cap. VI ACTIONARI, ADMINISTRAREA, CONDUCEREA EXECUTIVA A SOCIETĂȚII SI EVALUAREA ACTIVITATII DESFASURATE

1. Adunarea generala a actionarilor
2. Consiliul de administratie
3. Conducerea executiva
4. Evaluarea activitatii societatii
5. Declaratia administratorilor

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 2015

Data raportului: martie 2016

Denumirea societății: **SOCIETATEA OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA SI DE GAZE NATURALE „OPCOM” S.A.**

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

Numărul de telefon/fax: 021 3071450 / 021 3071400/ +0213155059

Codul de înregistrare fiscală: RO 13278352

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

Capital social subscris și vărsat: 8.100.000 lei

DATE GENERALE DESPRE EMITENT

Societatea a fost înființată prin HGR 627/15.07.2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate CONEL – S.A. publicată în Monitorul Oficial nr. 357/31.07.2000.

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

Capitalul social al OPCOM SA este de 8.100.000 lei, deținut 100 % de CNTEE TRANSELECTRICA SA în calitate de acționar unic.

Principalul domeniu de activitate, așa cum este prevăzut în statutul Societății, este cod CAEN 661 – Activități auxiliare intermediarilor financiare, cu excepția activităților de asigurări și fonduri de pensii, respectiv activitatea principală a societății este cod CAEN 6611 – Administrarea pietelor financiare. Activitatea principală constă în pregătirea, organizarea, administrarea și dezvoltarea în conformitate cu legislația aplicabilă a pietelor centralizate de energie electrică și gaze naturale.

SUMAR, informații generale asupra activității desfășurate în anul 2015

Anul 2015 a fost pentru OPCOM un an dinamic și performant în toate segmentele de activitate ale Societății, eforturile societății fiind concentrate 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 programul, început în anii anteriori, de dezvoltare și diversificare a obiectului de activitate al Societății, în strictă corelare cu legislația primară și secundară în vigoare și cu obiectivele asumate de România ca țară membră a UE.

Cap. I ANALIZA ACTIVITĂȚII

OPCOM SA furnizeaza un cadru organizat, viabil si eficient pentru desfasurarea tranzactiilor comerciale in conditii de consecventa, corectitudine, obiectivitate, independenta, echidistanta, transparenta si nediscriminare. Activitatea OPCOM SA se desfasoara in baza legislatiei primare si secundare in vigoare si in conformitate cu regulile de functionare a Pietei de energie electrica stabilite prin Codul Comercial al pietei Anglo de Energie Electrica si prin Ordine, Decizii si Avize emise de ANRE atat pentru Piata de energie electrica cat si pentru Piata de gaze naturale.

Activitatea Societatii se concretizează in servicii de organizare și administrare a piețelor de energie electrică si gaze naturale, in servicii de organizare si administrare a pietelor dedicate instrumentelor asociate (certIFICATE), servicii de decontare prin asumarea rolului de contraparte, respectiv servicii de decontare pe piata de echilibrare a dezechilibrelor PRE, de supraveghere, monitorizare si raportare a functionarii pietelor administrate conform responsabilitatilor stabilite de ANRE, de raportare REMIT conform reglementărilor internationale si nationale in vigoare, activitati desfasurate conform conditiilor licentelor acordate de autoritatea competenta, respectiv conform responsabilitatilor stabilite de ME, prin ordine si regulamente. OPCOM SA are rolul de organizator și administrator al platformei de tranzactionare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera conform cadrului stabilit de Ministerul Economiei și în acord cu aplicarea legislației de către Autoritate de Supraveghere Financiara.

In sensul celor mentionate OPCOM SA este o societate cu activitate reglementata.

Cadrul legislativ

In anul 2015, Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A. si-a desfasurat activitatea in conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, a Legii nr.220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare, a Licentei nr. 407 si a Condițiilor licentei aferente – revizia 2/2013 si revizia 3/2015 pentru administrarea pietelor centralizate de energie electrica, a Licentei nr. 1798/2013 si a Condițiilor licentei aferente pentru desfasurarea activitatii de administrare a pietelor centralizate in sectorul gazelor naturale acordate de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei si a legislatiei secundare emisa si aprobata de Autoritatea Competenta, a regulamentelor aprobate de MECMA, a Regulamentului de organizare si functionare a OPCOM SA si a regulamentelor, procedurilor si instructiunilor interne.

Conform prevederilor de la articolului 5 alineat (1) al Regulamentului 2015/1222 ministerul de resort a notificat referitor la privind existenta in Romania, la data intrarii in vigoare a Regulamentului, a monopolului legal national pentru serviciile de tranzactionare pe piata pentru ziua urmatoare si pe piata intrazilnica, corespunzator rolului si regimului Operatorului pietei de energie electrica stabilite de legislatia primara prin intermediul Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, care reflecta caracterul de unicitate al acestuia in cadrul pietei angro de energie electrica. S-a considerat, totodata, faptul ca in Romania activitatea desfasurata de OPCOM S.A. in vederea organizarii si administrarii pietelor centralizate de energie electrica este complet reglementata, fiind realizata in baza Licentei nr. 407/2001 (incluzand Condițiile asociate acesteia), cu modificarile ulterioare.

Prin Decizia nr. 2515/14.12.2015 a Presedintelui ANRE OPCOM S.A. a fost desemnat in calitate de „operator al pietei de energie electrica desemnat” (OPEED) al pietei pentru ziua urmatoare si a pietei intrazilnice de energie electrica pentru zona de ofertare Romania, in sensul prevederilor Regulamentului 2015/1222, pe o perioada de patru (4) ani incepand cu data acestei decizii. Decizia precizeaza, totodata, ca in calitate de „operator al pietei de energie electrica desemnat” societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. are drepturile si obligatiile si exercita atributiile prevazute in Regulamentul 2015/1222, fara a aduce atingere drepturilor si obligatiilor pe care aceasta le detine in calitate de titular al Licentei nr. 407/2001 pentru administrarea pietelor centralizate de energie electrica, cu modificarile ulterioare.

Conform Regulamentului (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, precum si a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a

articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, OPCOM a fost autorizat de către ACER în calitate de Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM) și exercită activități de raportare a ofertelor și tranzacțiilor stabilite pe piețele administrate de OPCOM.

Funcționarea pieței de energie electrică din România, respectiv activitățile în piața ale agenților economici din sectorul energiei electrice și a OPCOM S.A. s-au desfășurat conform reglementărilor emise și aprobate de Autoritatea Competentă.

Funcționarea Pieței de energie electrică a fost influențată de:

- prevederile Legii energiei electrice și a gazelor nr.123/2012 și anume:
 - *"art. 10 (2) lit.f) administrarea piețelor centralizate – se acordă o singură licență pentru operatorul pieței de energie electrică și una pentru operatorul pieței de echilibrare";*
 - *"art. 23 (1) Tranzacțiile cu energie electrică se desfășoară pe Piața concurențială, în mod transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu."*
- prevederile OUG nr.57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, pct.7 privind completarea art 8 din Lege cu alin. (9) și anume:
 - *"Tranzacționarea certificatelor verzi este permisă numai producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie și operatorilor economici prevăzuți la art. 8 alin. (1), în mod transparent, centralizat și nediscriminatoriu pe piețele centralizate administrate de operatorul comercial al pieței de energie electrică."*

2. Rolul OPCOM S.A.

Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM", a acționat în anul 2015 în baza legislației secundare în vigoare și în conformitate cu regulile de funcționare pe Piața de energie electrică stabilite prin Codul Comercial al pieței Anglo de Energie Electrică, prin Ordine și Decizii și Avize ale Autorității Competente.

În cadrul societății în anul 2015 au fost îndeplinite următoarele responsabilități:

- organizarea și administrarea Pieței pentru Ziua Următoare, inclusiv a activităților care rezultă din asumarea rolului de contraparte;
- organizarea și administrarea Pieței Intrazilnice de energie electrică, inclusiv a activităților care rezultă din asumarea rolului de contraparte;
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale de energie electrică prin cele trei modalități de tranzacționare: prin licitație extinsă (PCCB-LE), prin negociere continuă (PCCB-NC) și prin contracte de procesare (PCCB-PC);
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate pentru clienți finali mari (PMC);
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal (PCSU);
- organizarea și administrarea Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC);
- organizarea și administrarea Pieței de Certificate Verzi prin:
 - organizarea și administrarea sesiunilor de tranzacționare spot a certificatelor verzi organizate pe Piața Centralizată de Certificate Verzi (PCCV);
 - organizarea și administrarea sesiunilor de licitație publică organizate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi (PCCBCV);
 - administrarea Registrului Certificatelor Verzi;
- organizarea și administrarea Pieței Centralizate de Gaze Naturale prin cele trei modalități de tranzacționare: prin licitație publică (PCGN-LP), prin licitație și negociere (PCGN-LN) și prin tranzacții de tip OTC (PCGN-OTC);
- organizarea și administrarea Platformei de Tranzacționare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de seră;
- stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru:
 - tranzacțiile realizate în Piața pentru Ziua Următoare;
 - tranzacțiile realizate în Piața Intrazilnică;
 - tranzacțiile cu energie electrică realizate de participanții la Piața de Echilibrare;
 - dezechilibrele cantitative ale PRE-urilor;
 - dezechilibrele de la notificare ale unităților dispacherizabile;

- redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului;
- tranzacțiile realizate în Piața Centralizată de Certificate Verzi;
- operator de decontare pe piețele centralizate de energie electrică în care OPCOM SA este contraparte, respectiv în Piața pentru Ziua Următoare și în Piața Intrazilnică
- supravegherea piețelor administrate;
- organizarea și administrarea activității de raportare către ACER (REMIT), în calitate de Mecanism de Raportare Înregistrat de către ACER conform prevederilor Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie;
- participare proactivă la dezvoltarea pieței de energie electrică din România:
 - ducerea la îndeplinire a responsabilităților cu privire la implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 49/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
 - elaborarea regulilor privind cadrul organizat de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
 - elaborarea regulilor privind cadrul organizat de tranzacționare pe Piața centralizată de gaze naturale;
 - acțiunile necesare pentru implementarea prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor și acțiuni necesare în vederea ducerii la îndeplinire a cerințelor și termenelor stabilite de acesta;
 - implementarea noilor mecanisme și reguli de piață pentru PZU și PI în contextul nominalizării OPCOM în calitate de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare sau a piețelor intrazilnice în conformitate cu proiectele de integrare regională și europeană a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice administrate de OPCOM;
 - derularea și finalizarea procesului de aderare la inițiativa PCR în luna decembrie 2015, realizare care a permis intrarea în efectivitate a tuturor drepturilor și obligațiilor derivând din statutul de membru PCR începând cu data de 30.10.2015;
 - realizarea a peste 20 de simulări solicitate de către ANRE (cu variante de formule și coeficienți) în vederea punerii la dispoziția Autorității, a rezultatelor necesare fundamentării corecte a modificărilor cuprinse în Proiectul de revizuire a regulilor pe PE și pentru redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare către PRE
 - revizuirea Procedurii unice de înregistrare la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA.

3. Analiza activității desfășurate în anul 2015

O parte semnificativă a activității desfășurate în cursul anului 2015 a fost dedicată în principal îmbunătățirii mecanismelor de tranzacționare și decontare pe piețele administrate. Rezultatele concrete sunt sintetizate prin performanța piețelor reflectată de:

- creșterea numărului de participanți la toate piețele administrate, în condiții de lichiditate sporită,
- asigurarea pretului de închidere al pieței pentru ziua următoare pentru fiecare interval orar al anului 2015 ca fiind pretul de referință al pieței de energie electrică prin caracteristicile de determinare a pretului de închidere a pieței coroborat cu lichiditatea ridicată a cantităților tranzacționate și a numărului de participanți,
- asigurarea condițiilor necesare funcționării cuplate a Pieței pentru Ziua Următoare din România cu piețele spot din Cehia, Slovacia și Ungaria,
- asigurarea condițiilor pentru tranzacționarea energiei electrice 24 ore/7 zile pe săptămână, prin mecanismul de corelare continuă, pe Piața Intrazilnică, care permite tranzacționarea după închiderea PZU,

- stabilirea obligatiilor de plata/drepturilor de incasare pentru tranzactiile realizate pe pietele centralizate în care OPCOM SA este contraparte (PZU și PI), pentru Piata de Echilibrare și pentru dezechilibrele PRE-urilor, în conformitate cu prevederile legislației primare și secundare în vigoare și cu datele transmise de către operatorii responsabili.
- creșterea volumelor de energie electrică tranzacționate pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de Energie electrică,
- implementarea noilor reguli de tranzacționare pentru Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică care au presupus implementarea a trei noi modalități de tranzacționare, respectiv modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă (PCCB-LE), modalitatea de tranzacționare prin negociere continuă (PCCB-NC) și modalitatea de tranzacționare a energiei electrice prin contracte de procesare a combustibililor (PCCB-PC) și elaborarea prin consultare publică a contractelor cadru aplicabile pentru modalitățile de tranzacționare PCCB-LE și PCCB-PC și a contractului standard aplicabil pentru modalitatea de tranzacționare PCCB-NC,
- organizarea sesiunilor de licitație pe Piața centralizată de gaze naturale și implementarea noilor reguli de tranzacționare cu diversificarea modalităților de tranzacționare centralizată a gazelor naturale prin licitație publică (PCGN-LP), prin licitație și negociere (PCGN-LN) și prin tranzacții de tip OTC (PCGN-OTC),
- creșterea numărului de sesiuni de licitație organizate pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de certificate verzi,
- implementarea soluțiilor tehnice pentru îndeplinirea de către OPCOM a responsabilităților de raportare a datelor în calitate de RRM, în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) Nr. 1348/2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT);
- raportarea conform REMIT, în mod complet, exact și la timp a ofertelor și tranzacțiilor stabilite pe pietele administrate de OPCOM;
- implementarea soluțiilor tehnice necesare pentru punerea la dispoziția participanților la Piața Centralizată de Certificate Verzi a facilității de consultare online a conturilor deținute în Registrul Certificatelor Verzi;
- Certificarea Sistemului de Management al Securității Informației în conformitate cu prevederile standardului ISO 27001:2013.

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

În anul 2015, Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a funcționat în baza Ordinului ANRE nr. 78/2014 prin care a fost aprobat Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare. Ordinul ANRE nr. 78/2014 a intrat în vigoare și a produs efecte începând cu 01.01.2015.

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

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-LE sunt următoarele:

- ✓ Piața este deschisă participării titularilor de licență care se înscriu și respectă Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă, aviz ANRE nr. 63/19.12.2014.
- ✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață este cunoscută de către întreg mediul de afaceri.
- ✓ Produsele tranzacționate sunt definite de către participanții inițiatori care stabilesc condițiile ofertelor și contractelor asociate acestora. Perioada de livrare a produselor tranzacționate este de minim o lună și este nelimitată ca durată maximă. Este obligatorie, utilizarea contractului - cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe PCCB-LE.
- ✓ Sesiunile de licitație sunt organizate în fiecare zi lucrătoare, între orele limită de începere, de luni până joi, 09:00 și 17:00 și vineri, 09:00 și 14:00. Programul de primire oferte inițitoare/coinițitoare/ modificare de preț este de luni până joi, între orele 08:00 - 15:00 și vineri, între

orele 08:00 - 12:00, iar ofertele de răspuns se transmit în termenul precizat în tabelul de anunțuri.

- ✓ Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al profilului livrărilor. Ofertele pot propune condiții flexibile care se referă doar la termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară.
- ✓ Prețul de deschidere:
 - Preț minim (PminLE) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de vânzare publicate;
 - Preț maxim (PmaxLE) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de cumpărare publicate.
- ✓ Sesiunile de licitație sunt anunțate în mod transparent pe site-ul OPCOM SA și toate informațiile și documentele specifice sunt supuse consultării publice pentru cel puțin cinci zile lucrătoare înainte de data sesiunii de licitație.
- ✓ Față de orice ofertă inițitoare publicată pot fi formulate intenții de ofertare cointitoare sau de răspuns. Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Procedurii PCCB-LE referitoare la plata sumei penalizatoare.
- ✓ Participarea la sesiunile de licitație presupune asumarea fermă a condițiilor de vânzare/cumpărare a energiei electrice propuse prin documentele publicate în vederea organizării sesiunii de licitație. În acest sens contractele semnate în urma atribuirii unei oferte trebuie să respecte întocmai forma și conținutul contractului cadru și anexelor publicate și prețul stabilit prin sesiunea de licitație. După închiderea sesiunii de licitație, lista ofertanților este publică.
- ✓ Rezultatele sesiunilor de licitație sunt publicate în integralitate și privesc lista participanților care au participat la licitație cu oferte de răspuns inclusiv ofertele acestora, cantitatea tranzacționată, perioada de livrare și prețul de închidere.
- ✓ Până la intrarea în livrare a contractului încheiat, cantitățile de energie electrică contractate urmare tranzacțiilor încheiate prin această modalitate de tranzacționare pot fi propuse spre tranzacționare într-o sesiune de licitație ulterioară.

În cursul anului 2015, din punct de vedere al participării pe PCCB-LE, s-au înregistrat următoarele rezultate:

- ✓ 168 participanți activi din cei 351 înregistrați, cu 63,55 % mai puțin față de numărul participanților activi în anul 2014, respectiv 461;
- ✓ 1,99 reprezintă numărul mediu de participanți respondenți pe sesiune, cu 3,62 % mai puțin decât numărul mediu al participanților respondenți în anul 2014, respectiv 2,07.

Din punctul de vedere al ofertelor inițitoare situația în anul 2015, comparativ cu anul 2014 se prezintă astfel:

- au fost publicate 2.544 oferte, cu 945 oferte mai puține (scadere cu 27,09%) față de anul 2014 ;
- au fost organizate 2.543 sesiuni de licitație, cu 934 sesiuni de licitație mai puține (scadere cu 26,87 %) față de anul precedent;
- au fost atribuite 615 contracte cu 954 contracte mai puține (scadere cu 60,80 %) față de anul 2014;
- au fost anulate sesiunile de licitație pentru 1.928 oferte, cu 23 oferte mai multe (creștere cu 1,21 %) față de anul anterior;

În continuare sunt prezentate date agregate privind rezultatele înregistrate pentru în cursul anului 2015 comparativ cu anul 2014:

- ✓ Ofertele inițitoare/cointitoare publicate au totalizat 176.362 GWh cu 62,96% mai mult față de ofertele publicate în anul 2014, care au totalizat 108.227 GWh;
- ✓ Oferta inițitoare retrasă având cantitatea de 22,08 GWh a înregistrat o scadere cu 86,83 % față de cantitatea aferentă ofertelor retrase în anul 2014, care a totalizat 167,61 GWh;
- ✓ Contractele atribuite au însumat cantitatea de 24.222 GWh cu 35,08 % mai puțin față de cantitatea tranzacționată în anul precedent care a totalizat 37.309 GWh;

- ✓ Cantitatea de energie electrică de 24.134,09 GWh tranzacționată în anul 2015 este destinată livrărilor, după cum urmează:
 - 7.950,56 GWh pentru livrare în anul 2015,
 - 15.952,02 GWh pentru livrare în anul 2016,
 - 216,77 GWh pentru livrare în anul 2017,
 - 14,73 GWh pentru livrare în perioada 2018-2020;
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2015 a reprezentat 45,44% din consumul intern comparativ cu cota de 72,19 % aferentă cantităților contractate în anul 2014;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2015, a fost de 3.850,18 GWh și s-a înregistrat în luna octombrie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2015 a fost de 162,41 lei/MWh (36,54 euro/MWh), cu 3,6% mai puțin decât prețul mediu ponderat de 168,48 lei/MWh (37,91 euro/MWh) aferent contractelor încheiate în anul 2014;
- ✓ Valoarea anuală a contractelor încheiate în anul 2015 a fost de 3.933,78 mil.lei (884,99 mil.euro) cu 37,43 % mai puțin decât valoarea corespunzătoare contractelor încheiate în anul 2014 și anume 6.287,155 mil.lei (1.414,560 mil.euro).

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

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-NC sunt următoarele:

- ✓ Piața este deschisă participării titularilor de licență care se înscriu și respectă Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă, aviz ANRE nr. 65/19.12.2014.
- ✓ Tranzacționarea se realizează on-line, de la terminalele participanților înscriși la piață, cu respectarea calendarului de tranzacționare publicat.
- ✓ Sesiunile de tranzacționare sunt organizate în fiecare zi lucrătoare, între orele 12:00-14:00.
- ✓ Identitatea Participanților la tranzacționare este anonimă pe toată durata sesiunii de tranzacționare, iar ecranul sistemului de tranzacționare este accesibil în timp real pe pagina web a OPCOM SA.
- ✓ Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al puterii oferite, profilului zilnic al livrărilor și perioadelor de livrare.
- ✓ Este obligatorie utilizarea contractului standard, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/14.08.2014.
- ✓ După încheierea sesiunii de tranzacționare Operatorul Pieței publice rezultatele licitației, respectiv: caracteristicile produsului tranzacționat, numărul de contracte tranzacționate, prețul de atribuire a tranzacției, numele vânzătorului și cumpărătorului.
- ✓ Până la intrarea în livrare a contractului încheiat, cantitățile de energie electrică contractate urmare tranzacțiilor încheiate pe această piață pot fi tranzacționate într-o sesiune de tranzacționare ulterioară.

În cursul anului 2015, din punct de vedere al participării pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC s-au înregistrat următoarele rezultate:

- au fost înregistrați 151 participanți;
- 110 au fost participanți activi.

În continuare se prezintă funcționarea acestei modalități de tranzacționare în cursul anului 2015 comparativ cu anul 2014:

- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2015, în urma sesiunilor de licitație organizate, a reprezentat o creștere cu 119,34 % față de cantitatea de 4.075,24 GWh tranzacționată în anul 2014, respectiv a totalizat cantitatea de 8.938,48 GWh, din care:
 - 5.190,53 GWh pentru livrare în anul 2015,
 - 3.671,30 GWh pentru livrare în anul 2016 și
 - 30,67 GWh pentru livrare în anul 2017;
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2015 a reprezentat 16,77 % din consumul intern, comparativ cu cota de 7,88 % aferentă cantităților tranzacționate în anul 2014;
- ✓ Numărul maxim de contracte tranzacționate lunar în anul 2015 a fost de 2.319 și s-a înregistrat în luna iulie;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2015, a fost de 1.613,34 GWh și s-a înregistrat în luna decembrie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2015 a fost de 162,27 lei/MWh (36,51 euro/MWh), față de prețul mediu ponderat de 172,67 lei/MWh (38,85 euro/MWh), aferent contractelor încheiate în anul 2014;
- ✓ Cantitatea tranzacționată cu livrare în anul 2015 a fost de 8.027,92 GWh, de 4,97 ori mai mare decât cantitatea de 1.612,24 GWh livrată în 2014;
- ✓ Cantitatea livrată în anul 2015 a reprezentat 15,06 % din consumul intern, comparativ cu cota de 3,12 % aferentă livrărilor din anul precedent;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților tranzacționate pentru a fi livrate în anul 2015 a fost de 169,05 lei/MWh (38,03 euro/MWh), față de prețul mediu ponderat de 168,67 lei/MWh (37,95 euro/MWh), aferent livrărilor contractate pentru anul 2014;
- ✓ Valoarea anuală a livrărilor contractate în anul 2015 a fost de 1.357,11 mil.lei (305,31 mil.euro), față de valoarea corespunzătoare livrărilor contractate pentru anul 2014 în sumă de 271,94 mil.lei (61,18 mil.euro).

4.3. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului PCCB-PC

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-PC sunt următoarele:

- ✓ Piața este deschisă participării titularilor de licență de furnizare de energie electrică și către titularii de licență de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice care se înscriu și respectă Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică modalitatea de tranzacționare PCCB-PC, aviz ANRE nr. 67/19.12.2014.
- ✓ Încheierea contractelor de procesare a combustibilului are loc în situații de criza pe piața de energie electrică.
- ✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață este cunoscută de către întreg mediul de afaceri.
- ✓ Ofertele inițiatore pot fi propuse doar de către titularii de licență de furnizare de energie electrică, iar ofertele de răspuns pot fi depuse doar de către titularii de licență de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice.
- ✓ Perioada de livrare nu poate fi mai mare decât durata situației de criză pe piața de energie electrică.
- ✓ Prețul de deschidere: cel mai mare preț echivalent al energiei electrice rezultate în urma procesării pe care inițiatorul este dispus să îl plătească.
- ✓ Față de orice ofertă inițiatore publicată poate fi formulată o intenție de răspuns. Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Procedurii PCCB-PC referitoare la plata sumei penalizatoare.

- ✓ Este obligatorie utilizarea contractului cadru de procesare a combustibilului pe PCCB-PC conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/14.08.2014.

- ✓ După închiderea sesiunii de licitație, lista ofertanților este publică.

Până în prezent, pe această piață s-a înregistrat un singur participant.

5. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal

Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) a fost lansată în baza Ordinului ANRE nr. 65/22.07.2014 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal.

Prin Avizul ANRE nr.2/04.02.2015 a fost avizată Procedura operațională de desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător și prin Avizul ANRE nr.3/04.02.2015 a fost avizată Convenția de participare la Piața centralizată pentru serviciul universal.

În vederea administrării acestei piețe s-au desfășurat în principal următoarele activități:

- ✓ Actualizarea și păstrarea "Registrului de Tranzacționare" pe PCSU;
- ✓ Suspendarea/retragerea/revocarea participanților la PCSU;
- ✓ Configurarea și gestionarea participanților în platforma informatică a PCSU;
- ✓ Asistența, consultanța și pregătirea participanților în conformitate cu reglementările în vigoare privind organizarea și funcționarea PCSU;
- ✓ Administrarea platformei informatice utilizată pentru desfășurarea sesiunilor de licitație pe PCSU;
- ✓ Programarea și organizarea sesiunilor de licitație în sistem online, în conformitate cu datele comunicate de ANRE cu privire la produsele de tranzacționare și a cadrului de reglementare specific PCSU în vigoare;
- ✓ Primirea, gestionarea, eliberarea/executarea, după caz, a garanțiilor financiare de participare la licitații constituite de către participanții la PCSU în favoarea OPCOM SA;
- ✓ Stabilirea cantităților aferente tranzacțiilor bilaterale dintre fiecare cumpărător și fiecare participant la licitație care a încheiat tranzacție la prețul de închidere a licitației, pentru fiecare produs precum și valoarea totală a tranzacțiilor pentru fiecare produs;
- ✓ Notificarea participanților care au încheiat tranzacții prin transmiterea formularelor de confirmare a tranzacțiilor în vederea încheierii contractului standard;
- ✓ Verificarea conformității contractului semnat cu cel standard;
- ✓ Intocmirea de rapoarte referitoare la funcționarea PCSU, în conformitate cu cerințele ANRE și a Serviciului Supraveghere Funcționare Piețe Administrate;
- ✓ Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor de tranzacționare din administrare.

În anul 2015 la Piața centralizată pentru serviciul universal au fost înregistrați 31 participanți dintre care s-a retras 1 participant, astfel la data de 31.12.2015 numărul participanților la Piața centralizată pentru serviciul universal a fost de 30 de societăți, 5 înregistrați în calitate de cumpărători prin licitație (furnizori de ultimă instanță) și 25 înregistrați în calitate de participanți la licitație (vanzători).

Prin implementarea acestei piețe ANRE a urmărit implementarea unui mecanism transparent și concurențial de achiziție a energiei electrice de către furnizorii de ultimă instanță pentru acoperirea consumului de energie electrică facturat la tarif CPC al clienților finali deserviți în regim de serviciu universal. Este obligatorie utilizarea contractului-cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal aprobat prin Decizia ANRE nr.2667 din 15.10.2014.

După avizarea documentelor specifice de către ANRE, în perioada 09.02 - 13.02.2015, au fost organizate sesiuni de instruire la care au participat 28 reprezentanți ai 17 companii.

În cadrul acestei piețe, tranzacțiile încheiate sunt bazate pe oferte pentru produse standard stabilite de către ANRE pentru fiecare sesiune de licitație, caracterizate prin:

- ✓ putere medie orară pe contract: un multiplu de 1 MW;
- ✓ profilul zilnic al livrărilor: bandă/varf de sarcină (pentru fiecare sesiune de licitație se definește un produs de tranzacționare în bandă și unul sau două produse de tranzacționare la varf);
- ✓ durata livrării: un trimestru calendaristic;

Prima sesiune de licitație a fost organizată pentru livrarea energiei electrice în trimestrul II 2015.

Activitatea pe PCSU în cursul anului 2015 poate fi cuantificată pe baza următoarelor date sintetice:

- ✓ 4 sesiuni de licitație organizate;
- ✓ 6.478.186 MWh cantitate totală tranzacționată;
- ✓ 175,93 lei/MWh pret mediu ponderat;
- ✓ 101 numărul de contracte încheiate;
- ✓ 1.139.682.917 valoarea totală a tranzacțiilor;
- ✓ 12,15% cota de piață din consum intern.

Din punct de vedere al profilului de livrare cantitatea totală tranzacționată de 6.478.186 MWh este distribuită astfel:

- ✓ 4.911.580 MWh cantitatea contractată spre a fi livrată în bandă;
- ✓ 1.566.606 MWh cantitatea contractată spre a fi livrată în varf de sarcină.

6. Administrarea Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari

Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari a fost lansată în baza Ordinului președintelui ANRE nr. 55/21.12.2012 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari.

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PMC sunt următoarele:

- ✓ În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică numai pentru consumul propriu (consumatori cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh), fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe această piață cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora.
- ✓ Pentru atribuirea contractelor de vânzare-cumpărare pe această piață, procedura prevede 2 etape: etapa de negociere publică ce se realizează în vederea consultării publice asupra elementelor din oferta inițiată supuse discuției în cadrul etapei de negociere publică (ENP) și licitația propriu-zisă care are loc prin intermediul platformei electronice specifice.

Până în prezent, pe această piață s-au înregistrat 2 participanți.

7. Activitatea de administrare a Pieței centralizate cu negociere dubla continuă a contractelor bilaterale de energie electrică

Piața centralizată cu negociere dubla continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC) a fost lansată în baza Ordinului ANRE nr. 49/12.07.2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică.

Piața a fost lansată în funcționare operațională în 03.03.2014.

Mecanismul de piață implementat se bazează pe principiile tranzacționării continue și se realizează online, de la terminalele participanților înscriși la piață.

Ofertele sunt standardizate din punctul de vedere al puterii oferite, profilului zilnic al livrărilor și perioadelor de livrare, respectiv oferte pentru livrare în bandă (oferte la putere medie orară

constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00), oferte pentru livrare în ore de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00 – 23:00), oferte pentru livrare în ore de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00) și pentru perioade subsecvente de 1 an, 1 semestru, 1 trimestru, 1 lună, 1 săptămână, 1 week-end și 1 zi.

În fiecare zi de tranzacționare sunt puse la dispoziția participanților la piață un număr de 24 de produse specifice pentru perioade de livrare standard succesive, respectiv un număr total de 68 de instrumente de tranzacționare, după cum urmează:

- 3 produse zilnice cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 2 produse de week-end pentru livrare în bandă;
- 3 produse săptămânale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 7 produse lunare, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 5 produse trimestriale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 2 produse semestriale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 2 produse anuale, de asemenea cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină.

Participarea la PC-OTC este condiționată de stabilirea listelor de eligibilitate notificate de fiecare participant la piață. Listele de eligibilitate trebuie să prevadă un număr minim de 4 contrapărți eligibile ca potențiali parteneri contractuali.

Tranzacțiile încheiate pe această piață sunt subscrise contractelor bilaterale agreeate înainte de participarea la tranzacționare, încheiate în baza contractului standard EFET. Pentru o perioadă tranzitorie de 6 luni au fost acceptate, conform cadrului de reglementare aprobat de către ANRE, contracte agreeate de vânzare-cumpărare a energiei electrice atât de tip EFET cât și non EFET.

După încheierea sesiunii de licitație OPCOM SA publică pe pagina sa web date privind: prețul de atribuire și cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat, informații complete aferente tranzacțiilor la care prețul de închidere a variat cu cel puțin 10% față de prețul de referință, dacă aceasta a fost prima tranzacție în cursul zilei curente, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă, informații aferente tranzacțiilor pentru care cantitatea este de peste 50 MW/produs.

Participanții la PC-OTC introduc ofertele proprii de vânzare/cumpărare conform programului de tranzacționare și calendarului de tranzacționare. Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, participanții pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele de vânzare/cumpărare precum și să vizualizeze toate ofertele existente în piață. Dacă parteneri eligibili introduc în piață oferte care îndeplinesc condiția de compatibilitate – prețul de cumpărare mai mare, cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic, cel mult egal cu prețul de cumpărare, sunt corelate printr-un proces automat derulat de platforma de tranzacționare, în timp real. Dacă ofertele îndeplinesc condiția de compatibilitate dar sunt introduse în piață de participanți la piață alții decât partenerii eligibili, administratorul platformei va rezerva ordinele și va desfășura activitățile prevăzute în procedurile operaționale pentru modul de intermediere a tranzacțiilor.

În vederea administrării acestei piețe se desfășoară în principal următoarele activități:

- ✓ Intocmirea, actualizarea și pastrarea Registrului cu datele necesare menținerii legăturii cu administratorii Pieței centralizate cu negociere dubla continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- ✓ Configurarea și gestionarea participanților la PC-OTC în aplicația Trayport specifică;
- ✓ Primirea, verificarea și transmiterea către ANRE a contractelor EFET/Non-Efet;
- ✓ Primirea, gestionarea și configurarea în aplicația specifică a listelor de eligibilitate transmise de către participanții la PC-OTC;

- ✓ Asistența, consultanța și pregătirea participanților în conformitate cu reglementările în vigoare privind organizarea și funcționarea PC-OTC;
- ✓ Administrarea platformei de tranzacționare utilizată pentru desfășurarea sesiunilor de licitație pe PC-OTC;
- ✓ Organizarea sesiunilor în sistem online, pentru ofertele de vânzare/cumpărare introduse de către participanții la piață conform cadrului de reglementare specific PC-OTC în vigoare;
- ✓ Notificarea participanților la PC-OTC care au încheiat tranzacții prin transmiterea formularelor de confirmare a tranzacțiilor în vederea subscrierii/includerii tranzacțiilor confirmate la contractele agreeate;
- ✓ Analiza și soluționarea contestațiilor transmise de participanții la sesiunile de tranzacționare;
- ✓ Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor de tranzacționare din administrare.

În anul 2015 au fost înregistrați 97 participanți la Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și s-au retras 5 participanți astfel la data de 31.12.2015 numărul participanților la Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică a fost de 91 de societăți.

În cadrul acestei piețe, prin intermediul platformei electronice specifice sunt încheiate tranzacții bazate pe oferte standardizate, caracterizate prin:

- putere minimă orară oferită spre tranzacționare: 1MW. Puterea orară oferită spre tranzacționare trebuie să fie un multiplu de 1 MW;
- profil zilnic al livrărilor: bandă/varf de sarcină/gol de sarcină;
- durata livrării: o zi, un weekend, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru, un an - clar definită ca data de începere și finalizare a livrării;

Participarea la PC-OTC este condiționată de stabilirea listelor de eligibilitate notificate de fiecare participant la piață. Listele de eligibilitate trebuie să conțină un număr minim de 4 contraparti eligibile ca potențiali parteneri contractuali cu limite de creditare diferite de 0.

Tranzacțiile încheiate pe această piață sunt subscribe contractelor bilaterale agreeate înainte de participarea la tranzacționare, încheiate în baza contractului standard EFET.

În cursul anului 2015, pe PC-OTC au fost 64 participanți activi a căror activitate poate fi cuantificată pe baza următoarelor date sintetice:

- 8.098 tranzacții încheiate;
- Cantitate totală tranzacționată 23.240.271 MWh, din care:
 - ✓ cantitatea contractată spre a fi livrată în 2015 de 17.456.079 MWh a reprezentat 32,75% din consumul intern,
 - ✓ cantitatea cu livrare în anul 2016 de 10.483.787 MWh, a înregistrat o cotă aferentă livrărilor din 2016 de 19,67%, iar
 - ✓ cantitatea cu livrare în anul 2017 de 173.340 MWh, a înregistrat o cotă aferentă livrărilor din 2016 de 0,33%.

8. Activitatea de administrare a Pieței pentru Ziua Următoare

Începând cu 19.11.2014, Piața pentru Ziua Următoare din România funcționează în regim cuplat cu piețele spot din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria prin mecanismul de cuplare prin preț, proiect cunoscut ca 4M MC. Regulile PZU sunt prevăzute în cadrul „Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor”, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 82/2014, cu modificările și completările ulterioare.

Pe PZU se încheie în fiecare zi de tranzacționare, tranzacții ferme cu energie electrică, pentru fiecare interval orar al zilei de livrare care urmează zilei de tranzacționare, pe baza ofertelor transmise de participanții la PZU. Ofertele pot fi încărcate în sistemul de tranzacționare numai cu respectarea orarului de tranzacționare stabilit în ore CET și numai dacă este disponibilă scala de preț în lei, respectiv a fost publicat de către BNR cursul de schimb valutar pentru ziua de livrare respectivă.

În cursul anului 2015, din punct de vedere al participării pe PZU s-au înregistrat următoarele rezultate:

- 268 participanți la PZU au efectuat tranzacții pe piața spot în cursul anului reprezentând 85,3% din numărul participanților înscrși la 31.12.2015;
- numărul mediu de participanți care au ofertat pe parcursul anului a fost de 195,7 față de 147,3 în cursul anului 2014 ceea ce reprezintă o creștere de 32,8%;
- numărul mediu de participanți care au tranzacționat în aceeași perioadă a fost de 195,2 față de 147,3 media anului 2014, înregistrându-se o creștere de 32,7%.

Pe PZU, în anul 2015, cantitățile de energie electrică oferite și tranzacționate au avut următoarea dinamică:

- Volumul total al ofertelor de cumpărare a totalizat 27.176 GWh, cu 3,7% mai mare decât în anul 2014, cu o medie lunară de 2.265 GWh și înregistrarea unor valori lunare cuprinse între 2.059 GWh în luna august și 2.559 GWh în luna decembrie 2015;
- Volumul total al ofertelor de vânzare a totalizat 29.000 GWh cu 6,1% mai mic decât în anul 2014, cu o medie lunară de 2.417 GWh și înregistrarea unor valori lunare cuprinse între 1.969 GWh în luna august și 2.958 GWh în luna martie 2015;
- Volumul total al cantităților tranzacționate a totalizat 22.496 GWh, cu 4,6% mai mare decât în anul 2014, cu o medie lunară de 1.875 GWh și înregistrarea unor valori lunare cuprinse între 1.603 GWh în luna august 2014 și 2.219 GWh în luna ianuarie 2015.

Cota din consumul intern net prognozat a cantităților de energie electrică livrate pe baza tranzacțiilor realizate în PZU a crescut de la 41,4% realizat în anul 2014 la 42,2% realizat în anul 2015. Cele mai ridicate cote s-au înregistrat în lunile iunie (48,8%) și (44,4%) în lunile martie și decembrie.

Pretul de Închidere a Pieței pentru Ziua Următoare anual, valoare medie aritmetică, a fost de 161,8 lei/MWh (36,40 Euro/MWh) înregistrând o creștere față de anul precedent de 5,1%. Valoare PIP mediu anual situează OPCOM pe locul 6 (din 18) în ordinea crescătoare a preturilor stabilite de bursele europene pentru piața spot, cu o valoare cu 11% mai mică decât media europeană, care a fost de 40,82 Euro/MWh.

La nivel anual, valoarea medie ponderată a PIP a fost de 166,3 lei/MWh (37,40 Euro/MWh), în timp ce la nivel lunar, pretul mediu ponderat a fost cuprins între 120,2 lei/MWh (27,2 Euro/MWh), minim înregistrat în luna aprilie și 189,7 lei/MWh (42,2 Euro/MWh), valoare maximă înregistrată în luna decembrie.

Pretul de Închidere a Pieței, valoare medie ponderată, zilnic, a atins valoarea minimă de 29,3 lei/MWh (6,6 Euro/MWh) în ziua de 04.04.2015 și valoarea maximă de 268,4 lei/MWh (59,7 Euro/MWh) pentru ziua de 08.01.2015.

Valoarea totală a tranzacțiilor (exclusiv TVA) efectuate în perioada 01.01.2015 - 31.12.2015 a fost de 3.742 mil. lei (841 mil. Euro) cu valori lunare cuprinse între 212 mil. lei (48 mil. Euro) în luna aprilie și 414 mil. lei (92 mil. Euro) în luna ianuarie.

Volumul valoric zilnic al tranzacțiilor pe PZU a variat între valoarea minimă de 1,9 mil. lei (437 mii Euro) pentru ziua de 03.04.2015 și valoarea maximă de 18,6 mil. lei (4,1 mil. Euro) în ziua de 27.01.2015

Pentru funcționarea în regim cuplat a pieței spot, OTS a stabilit zilnic capacitățile de interconexiune disponibile, pentru alocarea în mod implicit în ambele direcții: Ungaria -> România și România -> Ungaria. Capacitățile de interconexiune disponibile pe granița comună România-Ungaria, stabilite de OTS, conform Agreement-urilor încheiate, au fost de 18 MWh/h pe sensul România -> Ungaria, respectiv de 1187 MWh/h pe sensul Ungaria -> România.

Ca urmare a capacității de interconexiune disponibile, a cuplării prin pret și a alocării implicate fluxurile de energie electrică pe liniile de interconexiune cu Ungaria realizate au fost de import 2.941 GWh (putere medie orară 336 MWh/h), respectiv de export 34 GWh (putere medie orară 4 MWh/h).

9. Activitatea de administrare a Pieței Intrazilnice de energie electrică

Piața Intrazilnică este o componentă a pieței angro de energie electrică pe care se realizează tranzacții orare ferme cu energie electrică activă pentru o zi de livrare, în principiu, începând cu o zi înainte și până cu două ore înainte de începerea livrării astfel încât Notificările Fizice ale tranzacțiilor încheiate pe această piață să poată fi transmise cel mai târziu cu un interval prestabilit de Operatorul de Transport și de Sistem, respectiv cu o oră înainte de începutul livrării.

Implementată la data de 25.07.2011, Piața Intrazilnică de energie electrică, funcționează din data de 15.01.2014 conform prevederilor „Regulamentului de organizare și funcționare a Pieței Intrazilnice de energie electrică”, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.73/10.10.2013; mecanismul de tranzacționare are la bază corelarea continuă a ordinelor de cumpărare și de vânzare a energiei electrice până la termenul limită al tranzacționării care este cu două ore înainte de începerea livrării/consumului de energie electrică.

Câteva date de sinteză privind rezultatele tranzacționării pe Piața Intrazilnică de energie electrică în anul 2015 sunt prezentate în cele ce urmează:

• Numar total participanti inregistrati la 31.12.2015	111
• Numar de participanti activi	71
• Cantitate tranzactionata	75,8 GWh
• Numar de oferte (ordine) introduse, din care:	56.879
o de vanzare	32.293
o de cumparare	24.586
• Numar de tranzactii incheiate	19.042
• Pret mediu ponderat	139,5 lei/MWh

În lunile noiembrie și decembrie 2015, s-au înregistrat cele mai mari cantități de energie electrică tranzacționate. În ceea ce privește prețul mediu ponderat lunar cea mai mică valoare s-a înregistrat în luna aprilie 2015 și a avut valoarea de 104,8 lei/MWh.

Maximul numărului de ordine de vânzare (4.834) s-a înregistrat în luna martie 2015, maximul numărului de ordine de cumpărare (3.268) și maximul numărului de tranzacții încheiate (3.082) s-au înregistrat în luna noiembrie 2015.

Mentionăm că pentru activitatea de tranzacționare pe PI, veniturile facturate și încasate, urmare a aplicării tarifului reglementat-componenta de tranzacționare pe piețele centralizate de energie electrică pe care OPCOM este contraparte, au fost de 23 mii.lei.

Subliniem că activitățile de organizare și administrare a PZU și PI s-au desfășurat în condiții foarte bune, tranzacțiile pe PZU au avut loc în fiecare zi calendaristică, inclusiv sâmbăta, duminică și în zilele de sărbători legale, iar în vederea tranzacționării pe PI activitatea a necesitat prezența personalului operativ permanent, 24 ore din 24 ore.

10. Activitatea de Decontare pe piețele în care OPCOM este contraparte

Pe baza confirmărilor de tranzacții, zilnic, se elaborează și se pune la dispoziția participanților la PZU/PI care au realizat tranzacții cu energie electrică, Notele de decontare care cuprind obligații de plată/drepturi de încasare pentru fiecare participant la PZU/PI.

1. În Piața pentru Ziua Următoare

În anul 2015 au fost gestionate un număr total de 195 Scrisori de Garanție Bancară de Plată și 234 Contracte de Mandat pentru Debitare Directă, precum și un număr important de acte adiționale la acestea.

În baza mecanismului de contraparte, pentru tranzacțiile cu energie electrică realizate în anul 2015, respectiv pentru încasarea contravalorii tarifului reglementat-componenta de tranzacționare pe piețele centralizate de energie electrică pe care OPCOM este contraparte:

- au fost emise si transmise de catre OPCOM SA, la BCR – Banca Cont Central, 31.759 Instructiuni de Debitare Directa (IDD), pentru suma de 3.575,4 mil.lei, inclusiv valoarea TVA, dupa caz, reprezentand contravaloarea obligatiilor de plata nete ale participantilor la PZU;
 - s-a incasat suma de 3.501 mil lei in baza a 31.279 IDD;
 - s-a incasat suma de 6,9 mil.lei, in baza a 175 de Ordine de Plata emise de participantii pentru care s-au primit rapoarte de refuzuri;
 - s-a incasat suma de 67,5 mil.lei, in urma executarii a 305 scrisori de garantie bancara de plata;
- a fost platita suma de 3.351 mil.lei participantilor cu drepturi de incasare nete, pe baza a 39.872 Ordine de Plata, emise si transmise de OPCOM SA la BCR;
- au fost efectuate 496 compensari a obligatiilor de plata egale, reciproce, in valoare de 314,5 mil.lei la IMI;
- au fost efectuate 30 compensari, in valoare de 7,5 mil.lei, la sediul OPCOM SA, cu persoane juridice straine;
- s-au emis si incasat 1.620 Ordine de Plata in valoare de 68,9 mil.lei, aferente obligatiilor de plata egale, reciproce, cu participantii la PZU care au optat pentru acest mod de stingere a obligatiilor de plata, reciproce, cu OPCOM SA.

Contravaloarea tuturor incasarilor de 3.966,3 mil.lei este constituita din:

- 3.742 mil.lei valoarea tranzactiilor cu energie electrica,
- 6,8 mil.lei valoarea tarifului reglementat-componenta de tranzactionare pe pietele centralizate de energie electrica pe care OPCOM este contraparte,
- 217,5 mil lei valoarea TVA.

2. In Piata Intrazilnica

In anul 2015 au fost gestionate un numar total de 50 Scrisori de Garantie Bancara de Plata comune pentru PZU si PI, 18 Scrisori de Garantie Bancara de Plata aferente PI si 100 Contracte de Mandat pentru Debitare Directa.

In baza mecanismului de contraparte centrala, pentru tranzactiile cu energie electrica realizate in anul 2015, respectiv pentru incasarea contravalorii tarifului reglementat-componenta de tranzactionare pe pietele centralizate de energie electrica pe care OPCOM este contraparte:

- au fost emise si transmise de catre OPCOM SA, la BCR– Banca Cont Central, 1.346 Instructiuni de Debitare Directa (IDD), pentru suma de 11,1 mil.lei, reprezentand contravaloarea obligatiilor de plata nete nete, inclusiv valoarea TVA, dupa caz, ale participantilor la Piata Intrazilnica;
- a fost platita suma de 10 mil.lei participantilor cu drepturi de incasare neta de vanzatori, pe baza a 2.042 Ordine de Plata, emise si transmise de OPCOM SA la BCR;
- au fost efectuate incasari si plati in valoare de 0,59 mil.lei in vederea stingerii obligatiilor de plata egale, reciproce, cu participantii la PZU prin compensari, respectiv Ordine de Plata, dupa caz.

Contravaloarea tuturor incasarilor de 11,69 mil.lei este constituita din:

- 10,57 mil.lei valoarea tranzactiilor cu energie electrica,
- 0,02 mil.lei valoarea tarifului reglementat-componenta de tranzactionare pe pietele centralizate de energie electrica pe care OPCOM este contraparte,
- 1,1 mil lei valoarea TVA.

Diferenta pozitiva intre valoarea incasarilor si cea a platilor, pentru energia electrica tranzactionata, respectiv contravaloarea TVA a a fost generata de faptul ca OPCOM SA, in conformitate cu prevederile Codului Fiscal este beneficiarul unor masuri de simplificare prin aplicarea taxarii inverse la cumpararile de energie electrica pe PZU si pe PI, in timp ce o parte dintre participantii la PZU si la PI cumparatori nu beneficiaza de aceasta masura de simplificare.

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

În fiecare zi calendaristică au fost determinate drepturile de încasare/obligatiile de plată la nivel orar și zilnic și au fost emise Notele de Decontare zilnice. Lunar, au fost elaborate și transmise facturile aferente energiei electrice cumparate de către Participanții la PZU și PI.

Trebuie subliniat că în cursul anului 2015 nu a existat nici o contestație, referitor la activitatea de organizare și administrare a PZU, PI, respectiv, față de rezultatele activității de decontare pe piețele centralizate, de încasările și plățile înregistrate pentru tranzacțiile de pe PZU și PI.

11. Stabilirea obligațiilor de plată /drepturilor de încasare pentru tranzacțiile cu energie electrică realizate în Piața de Echilibrare/dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea

OPCOM SA stabilește obligațiile de plată și drepturile de încasare aferente fiecărui participant la PE, fiecărui PRE și CNTEE Transelectrica SA, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 115/6.11.2014 (în termen de 3 zile lucrătoare de la primirea datelor de la OPE sau OMEPA, după caz).

În cazul în care datele transmise de OPE/OMEGA, pe baza Valorilor Măsurate Aprobate diferă de cele pe baza Valorilor Măsurate, OPCOM SA a refăcut procesul de stabilire a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare, conform prevederilor Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 25/22.10.2004.

1. Tranzacțiile în Piața de Echilibrare

Comparativ cu anul 2014, în anul 2015 evoluția cantităților totale tranzacționate, pe Piața de Echilibrare se prezintă astfel:

- la creștere de putere s-au majorat cu 29,8% de la 2.694 GWh în 2014 la 3.497 GWh în 2015;
- la reducere de putere s-au diminuat cu 6,9 % de la 1.478 GWh la 1.376 GWh;

Valorile totale aferente tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare în anul 2015, s-au majorat la creștere de putere cu 37,7 %, de la 686,9 mil. lei la 945,7 mil. lei, iar la reducere de putere s-au diminuat cu 48,6%, de la 54,7 mil. lei la 28,1 mil. lei, față de anul 2014;

Costurile cu managementul congestiilor, costuri care se suportă de către OTS prin tariful de transport au crescut de la 0,46 mil.lei, la 1,013 mil. lei.

În anul 2015 pretul mediu de deficit a fost cu 4,7 % mai mare față de cel înregistrat în anul 2014, respectiv a crescut de la 243,4 lei/MWh la 254,8 lei/MWh, iar pretul mediu de excedent a scăzut cu 47,7 % față de pretul mediu de excedent realizat în 2014, respectiv de la 30,4 lei/MWh la 15,9 lei/MWh.

2. Dezechilibrele Partilor Responsabile cu Echilibrarea

- Valorile totale ale dezechilibrelor pozitive înregistrate de Partile Responsabile cu Echilibrarea au scăzut în anul 2015 față de realizările din anul 2014, astfel:
 - dezechilibrele cantitative au scăzut cu 14,6%, de la 1.391 GWh la 1188 GWh;
 - dezechilibrele valorice au scăzut cu 55%, de la 44,2 mil.lei la 20,6 mil.lei;
- Valorile totale ale dezechilibrelor negative înregistrate de Partile Responsabile cu Echilibrarea precum și contravaloarea acestora, au crescut în anul 2015 față de realizările din anul 2014 cu:
 - 25,9%, dezechilibrele cantitative, de la 2.636 GWh la 3.318 GWh;
 - 32%, dezechilibrele valorice, de la 664,9 mil. lei la 877,9 mil. lei.
- Valoarea costurilor suplimentare (sold) din echilibrarea sistemului redistribuite în anul 2015 au fost de 58,9 mil.lei, valoare care este mai mare de 5,5 ori comparativ cu valoarea înregistrată în anul 2014.

Având în vedere că ANRE consideră necesară revizuirea regulilor din PE referitoare la modul de plată a energiei de echilibrare, calculul penalității în caz de livrare parțială a energiei de echilibrare, taxa pentru dezechilibrul de la notificare, modificarea regulilor de redistribuire a costurilor și veniturilor suplimentare, autoritatea competentă a solicitat OPCOM SA efectuarea unui număr de 10 simulări pentru luna august 2014 (înregistrată cu venituri suplimentare rezultate în piața de echilibrare) și 10 simulări pentru luna decembrie 2014 (în care s-au înregistrat costuri suplimentare), pentru diferite formule /valori ai indicilor. Aceste simulări au fost solicitate de către ANRE în vederea fundamentării corecte a Proiectului de revizuire a regulilor pe PE și pentru redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare către PRE și au fost efectuate de către OPCOM SA în perioada martie – iunie 2015.

12. Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi

În anul 2015 activitatea de administrare a certificatelor verzi s-a desfășurat în conformitate cu:

- prevederile Legii nr. 220/27.10.2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii de energie din surse regenerabile de energie, cu modificările și actualizările ulterioare;
- prevederile legislației secundare emisă de Autoritatea Competentă:
 - Ordinul ANRE nr. 60 /2015 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi;
 - Ordinul ANRE nr. 101 /2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi;
 - Ordinul ANRE nr. 78 /2015 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi.

Numarul total de participanți înregistrați la Piața de Certificate Verzi la sfârșitul anului 2015 a fost de 827 cu 13,60 % mai mulți decât în anul 2014.

În anul 2015, numărul producătorilor înregistrați la PCV s-a majorat cu 76,92%, respectiv de la 580 înregistrați la 31.12.2014 la 644 înregistrați la 31.12.2015, iar numărul operatorilor economici cu obligație de achiziție de CV înregistrați la PCV s-a majorat cu 35,00 %, respectiv de la 148 înregistrați la 31.12.2014, la 183 înregistrați la 31.12.2015.

În perioada ianuarie-decembrie 2015, numărul de CV emise a fost cu 15,47 % mai mare față de perioada ianuarie-decembrie 2014, respectiv 14.236.504 CV față de 12.328.894 CV.

Pe Piața Centralizată de Certificate Verzi (PCCV), administrată și organizată de OPCOM SA, în anul 2015 au fost tranzacționate cu 98,63 % mai puține CV decât în anul 2014, respectiv 36.618 CV în 2015 față de 2.675.174 CV în 2014.

Valoarea lunară a PIPCCV, a variat în anul 2015 între 130,69 lei/CV (ianuarie) și 131,0847 lei/CV (martie-decembrie).

Pe Piața Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi (PCBCV), administrată și organizată de OPCOM SA, au fost organizate în anul 2015 un număr de 13.553 de sesiuni de licitație din care:

- ✓ 1052 licitații atribuite, în care au fost tranzacționate un număr de min. 3.682.998 CV-max. 32.730.923 CV și au fost transferate un număr de 5.524.351 CV
- ✓ 12123 licitații anulate/19 licitații neatribuite;
- ✓ 359 licitații retrase.

În urma licitațiilor atribuite au fost încheiate:

- ✓ 1725 contracte Producător-Furnizor;
- ✓ 181 contracte Furnizor-Furnizor;
- ✓ 119 contracte Producător-Produsător;
- ✓ 10 contract Furnizor-Produsător.
- ✓ Un număr de 20 contracte au fost reziliate/sistate.

Prin sesiunile de licitație organizate în anul 2015 au fost atribuite în mod concurențial și transparent un număr minim de 8.555.778 CV, reprezentând o cotă de 70,04 % din numărul de CV susținute în anul 2015, respectiv o cotă de 60,43 % din numărul de CV emise pentru anul 2015, în timp ce numărul maxim de CV tranzacționate prin licitație publică de 32.101.121 CV a reprezentat o cotă de 262,79 % din numărul de CV susținute în anul 2015, respectiv o cotă de 226,75 % din numărul de CV emise pentru anul 2015.

Totodată, în conformitate cu prevederile art II din Legea nr. 23/2014, au fost încheiate direct de către producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare:

- ✓ cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător: 310 contracte pentru un număr de min. 78.135 CV – max. 1.566.108 CV și au fost transferate un număr de 274.025 CV
- ✓ cu puteri instalate de cel mult 2 MW pe producător pentru cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biomasă, un număr de 2 contracte pentru un număr de min. 46.800 CV – max. 51.900 CV și au fost transferate un număr de 17.129 CV.

În ceea ce privește Contractele Bilaterale de Certificate Verzi încheiate înainte de 01.07.2013, au fost administrate un număr de:

- ✓ 75 contracte producător-furnizor, pentru care au fost transferate din contul vânzătorului în contul cumpărătorului un număr de 1.861.224 CV;
- ✓ 10 contracte furnizor-furnizor, pentru care au fost transferate din contul vânzătorului în contul cumpărătorului un număr de 312.092 CV.

De asemenea au continuat din anul 2014:

- ✓ 410 contracte bilaterale de tipul producător-furnizor pentru care s-au transferat 6.322.220 CV, dintre care 13 au fost reziliate iar 5 contracte au fost de tipul producător-producător;
- ✓ 23 contracte de tipul furnizor –furnizor pentru care s-au transferat 507.922 CV.
- ✓ 55 contracte încheiate direct sub 1 MW care continua din anul 2014 pentru care s-au transferat 100819 CV.

Volumul total de certificate verzi transferate în cursul anului 2015 a fost de 14.449.884 CV (reprezentând 14.413.706 CV transferate în baza contractelor bilaterale notificate și 36.178 CV transferate în baza tranzacțiilor pe piața spot) ceea ce reprezintă 102,07 % din numărul total de CV emise în anul 2015 (14.157.103 CV conform datelor publicate pe site-ul ANRE) și respectiv 118,30 % din numărul de CV susținute în anul 2015 (12.215.321 CV conform datelor publicate pe site-ul ANRE).

Prin sesiunile de licitație organizate în anul 2015 au fost atribuite în mod concurențial și transparent un număr minim de 8.555.778 CV, reprezentând o cotă de 70,04 % din numărul de CV susținute în anul 2015, respectiv o cotă de 60,43 % din numărul de CV emise pentru anul 2015, în timp ce numărul maxim de CV tranzacționate prin licitație publică de 32.101.121 CV a reprezentat o cotă de 262,79 % din numărul de CV susținute în anul 2015, respectiv o cotă de 226,75 % din numărul de CV emise pentru anul 2015.

13. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate de Gaze Naturale

Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr.50/2013 au fost modificate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/04.02.2015.

Principala amendare se refera la abrogarea dispozițiilor referitoare la aprobarea de către ANRE a tarifelor percepute de către operatorii piețelor centralizate, având în vedere că prin modificările aduse Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 a fost eliminată activitatea de administrare a piețelor centralizate din cadrul activităților pieței reglementate. De asemenea se precizează informațiile care trebuie publicate pentru fiecare tranzacție încheiată, astfel lista participanților la tranzacționare devine publică doar în cazul în care cuprinde minimum 3 participanți.

OPCOM a propus modificarea și completarea documentelor care reglementează piața centralizată de gaze naturale aprobate/avizate de către ANRE, precum și două noi proceduri de tranzacționare a gazelor naturale, prin licitație publică și de tip OTC. Toate documentele au fost supuse consultării publice și ulterior aprobate.

Administrarea Pieței Centralizate de Gaze Naturale se desfășoară în baza prevederilor următoarelor documente avizate de către ANRE:

- Procedura privind înregistrarea participanților la Piața centralizată de gaze naturale administrată de OPCOM SA, a fost avizată cu Avizul ANRE nr.25/01.07.2015;
- Convenția de participare la Piața centralizată de gaze naturale, a fost avizată cu Avizul ANRE nr.26/01.07.2015;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN, a fost avizată cu Avizul ANRE nr.27/01.07.2015;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP, a fost avizată cu Avizul ANRE nr.28/01.07.2015;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC, a fost avizată cu Avizul ANRE nr.29/01.07.2015.

Pe Piața Centralizată de Gaze Naturale administrată de OPCOM SA a fost inclusă categoria de participanți la piața denumită generic "clienți" astfel fiind creată posibilitatea ca inclusiv clientul final de gaze naturale să încheie tranzacții pentru achiziția de gaze naturale.

Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP oferă participanților la piața posibilitatea să supună tranzacționării, în mod centralizat, transparent și nediscriminatoriu, contracte bilaterale personalizate în conformitate cu cerințele tehnice, economice și comerciale ale acestora. De asemenea participanții, prin ofertele inițitoare și respectiv contractele aferente acestora, pot propune diferite perioade de livrare, acestea nefiind standardizate.

În conformitate cu Procedura OTC, participanții la piața transmit OPCOM, înainte de a intra în tranzacționare, o listă albă de eligibilitate care cuprinde participanții la piața cu care are încheiate contracte preagreate de vânzare-cumpărare gaze naturale, ale căror termeni contractuali sunt stabiliți, cu excepția pretului, cantității și a perioadei de livrare. Mecanismul de tranzacționare permite încheierea tranzacțiilor doar între partenerii eligibili (participanții sunt incluși reciproc în listele albe de eligibilitate). În cazul în care în piața există două ordine de sens contrar la prețuri care ar permite încheierea unei tranzacții, dar participanții nu sunt eligibili, se inițiază un proces de intermediere care constă în găsirea unui al treilea participant care este eligibil atât cu vânzătorul cât și cu cumpărătorul.

În vederea administrării acestei piețe s-au desfășurat în principal următoarele activități:

- ✓ Înregistrarea participanților La PCGN, cu oportunitatea participării cu oferte inițitoare/de răspuns la oricare dintre modalitățile de tranzacționare;
- ✓ Actualizarea și păstrarea "Registrului de Tranzacționare" pe PCGN;
- ✓ Suspendarea/retragerea/revocarea participanților la PCGN;
- ✓ Configurarea și gestionarea participanților la PCGN în platforma de tranzacționare aferentă PCGN-LN și PCGN-LP;
- ✓ Asistența, consultanța și pregătirea participanților în conformitate cu reglementările în vigoare privind organizarea și funcționarea PCGN;
- ✓ Administrarea platformei informatice utilizată pentru desfășurarea sesiunilor de licitație pe PCGN-LN și PCGN-LP;
- ✓ Programarea și organizarea sesiunilor de licitație, pentru ofertele inițitoare de vânzare/cumpărare transmise de către participanții la piața conform cadrului de reglementare specific PCGN-LN/PCGN-LP în vigoare;
- ✓ Primirea, gestionarea, eliberarea/executarea, după caz, a garanțiilor financiare de participare la licitații constituite de către participanții la PCGN în favoarea OPCOM SA;
- ✓ Notificarea participanților care au încheiat tranzacții prin transmiterea formularelor de confirmare a tranzacțiilor în vederea încheierii contractului în forma propusă de participantul inițiator/contractului standard, după caz;
- ✓ Verificarea conformității contractului semnat cu cel standard/propus de către inițiatorul sesiunii de licitație;
- ✓ Intocmirea de rapoarte referitoare la funcționarea PCGN, în conformitate cu cerințele ANRE și a Serviciului Supraveghere Funcționare Piețe Administrate;
- ✓ Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor de tranzacționare din administrare.

Activitatea de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale s-a desfășurat în conformitate cu documentele menționate mai sus.

În sinteză, în anul 2015, au fost înregistrate următoarele rezultate referitoare la piața centralizată de gaze naturale:

- ✓ Pe Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN:

- au fost publicate 15 oferte inițiatore, dintre care 6 oferte de cumpărare și 9 oferte de vânzare;
 - pentru 10 oferte inițiatore au fost organizate sesiuni de licitație;
 - 5 sesiuni de licitație au fost anulate din cauza faptului că nu au fost constituite garanții financiare de participare la licitație pentru oferte de răspuns;
 - cantitatea totală ofertată: 4.496.500 MWh;
 - prima tranzacție a avut loc în data de 27.10.2015;
 - au fost încheiate 3 tranzacții;
 - cantitatea totală tranzacționată a fost de 15.062,50 MWh;
 - prețul mediu ponderat de tranzacționare: 82,00 lei/MWh.
- ✓ Pe Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP:
- a fost publicată prima ofertă de vânzare în data de 05.11.2015;
 - cantitatea ofertată a fost integral tranzacționată: 3.000 MWh;
 - prețul de atribuire: 83,00 lei/MWh.
- ✓ Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC:
- a fost implementată piața pe platforma de tranzacționare Trayport, fiind disponibile participanților pentru tranzacționare instrumente cu perioade de livrare 1 zi, 1 săptămână, 1 lună, 1 trimestru, 1 semestru gazier, 1 semestru calendaristic, 1 an gazier, 1 an calendaristic;
 - nici un participant nu a primit dreptul de a introduce oferte în platforma de tranzacționare având în vedere că nu au fost primite contracte preagreate, respectiv liste de eligibilitate.

În anul 2015 au fost înregistrați 7 noi participanți la Piața centralizată de gaze naturale și s-a retras 1 participant. Astfel la sfârșitul anului numărul de participanți înregistrați a fost de 21, dintre care 6 activi.

În conformitate cu prevederile art.6.5.1. lit.d) din Procedura privind înregistrarea participanților la Piața centralizată de gaze naturale administrată de OPCOM SA (Aviz ANRE nr. 25/01.07.2015), pentru păstrarea calității de participanți înregistrați la Piața centralizată de gaze naturale, în termen de 6 luni de la data de 07.07.2015, data la care a fost publicată pe pagina web a OPCOM forma revizuită a Convenției de participare la Piața centralizată de gaze naturale, participanții înscrși înainte de data menționată trebuie să semneze forma revizuită a Convenției de participare.

Dintre cei 16 participanți cărora li se aplica prevederea de mai sus, până la sfârșitul anului 2015, 1 participant s-a retras de la piața și 7 participanți nu au semnat forma revizuită a Convenției de participare.

Zilnic au fost organizate sesiuni de tranzacționare pentru modalitatea de tranzacționare PCGN-LP pe platforma de test.

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

La data de 31.12.2015 erau înscrși la PTCE un număr de 12 participanți.

În cursul anului 2015 nu au fost înregistrate noi înscrieri și nu au fost primite oferte pentru tranzacționare pe PTCE.

15. Înregistrarea participanților la piețele de energie electrică și la piața de certificate verzi administrate de OPCOM S.A.

Datorită schimbărilor majore, dispuse de reglementări, care au avut loc asupra piețelor administrate de OPCOM: intrare în funcțiune a noii PCCB, care a necesitat înregistrarea separată a participanților la cele 3 modalități de tranzacționare ale sale: PCCB-LE; PCCB-NC și PCCB-PC, intrarea în funcțiune a PCSU, creșterea însemnată a numărului de participanți la PZU și PC-OTC, etc., activitatea de înregistrare a participanților la piețele de energie electrică și la piața de certificate verzi administrate de societatea noastră a cunoscut și în anul 2015 un volum însemnat de muncă.

Dezvoltarea continua a acestei activitati, prin upgradarea aplicatiei utilizate pentru inregistrarea participantilor si pentru gestionarea datelor aferente lor, denumita RECLIP – REgistruL CLientilor Inregistrati la Piete (care a inclus si extinderea folosirii acesteia la inregistrarea participantilor pentru efectuarea raportarilor impuse de REMIT si pentru inregistrarea participantilor la piata centralizata de gaze naturale), prin actualizarea procedurilor si instructiunilor de lucru, etc., a necesitat un efort comun al Serviciului Secretariat General si al celorlalte departamente interesate, desfasurandu-se practic in paralel cu efectuarea, intr-un ritm foarte intens, a inregistrarii participantilor.

Pentru a avea o imagine a volumului de munca efectuat in 2015, prezentam cateva date semnificative: pe parcursul anului 2015 au fost efectuate 820 de inregistrari de participantii la pietele de energie electrica si la piata de certificate verzi administrate de OPCOM (361 la PCCB-LE, 158 la PCCB-NC, 1 la PCCB-PC, 31 la PCSU, 107 la PZU, 35 la PI, 42 PC-OTC si 85 la PCV).

La acestea se mai adauga si semnarea a numeroase acte aditionale intocmite la conventiile de participare la pietele administrate pentru participantii care si-au schimbat datele de contact ale firmei precum si asigurarea actualizarii permanente a acestor date in aplicatia RECLIP.

La sfarsitul anului 2015 in aplicatia RECLIP erau inregistrati 944 de operatori economici dintre care 822 de operatori economici erau participantii activi la pietele administrate de OPCOM.

16. Activitatea de elaborare/modificare reglementari

Piata Contractelor Bilaterale

Prin scrisoarea OPCOM SA nr. 5689/26.01.2015 (nr. înregistrare ANRE 5538/27.01.2015) au fost transmise spre avizare următoarele documente revizuite de OPCOM SA pentru implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare:

- Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă (Procedura PCCB-LE), aviz ANRE nr. 64/19.12.2014;
- Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (Procedura PCCB-NC), aviz ANRE nr. 66/19.12.2014.

Propunerea de revizuire a Procedurii PCCB-LE conținea următoarele modificări, justificate de motivația enunțată în cele ce urmează:

- Modificarea modului de definire a profilelor de vârf și gol în conformitate cu cele precizate în adresa OPCOM SA nr. 96723/24.12.2014 și urmare a acordului ANRE transmis prin adresa nr. 82315/30.12.2014, în conformitate cu concluziile Grupului de lucru pentru implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/2014 și solicitarea formulată de a se realiza corelarea profilelor de vârf și de gol specifice pentru România, precizate în Contractul cadru aplicabil pentru modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, cu prevederile Procedurii PCCB-LE privind definirea produselor tranzacționate pe această piață, în ore CET;
- Completarea tabelelor de anunțuri și de rezultate prevăzute la anexele 8 și 9 pentru asigurarea într-o mai mare măsură a coerenței informațiilor oferite pentru corelarea acestor informații cu ușurință de către participanții la piață;
- Modificarea formatului faxului de confirmare a tranzacției pentru a avea o notificare unitară pentru fiecare cuplu de participanți care încheie câte o tranzacție.

Propunerea de revizuire a Procedurii PCCB-NC conținea următoarele modificări, justificate de motivația enunțată în cele ce urmează:

- Modificarea modului de definire a profilelor de vârf și gol în conformitate cu cele precizate în adresa OPCOM nr. 97819/30.12.2014 în baza concluziilor Grupului de lucru pentru implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/2014 și solicitării formulate de corelare a profilelor de vârf și de gol specifice pentru România, precizate în Contractul standard aplicabil pentru modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, cu prevederile Procedurii PCCB-NC privind definirea produselor tranzacționate pe această piață, în ore CET;

- Extinderea gamei de produse supuse tranzacționării cu un nou produs, denumit vârf extins (06:00–22:00 CET, Luni-Duminică) și introducerea în consecință a definiției profilului vârf 2;
- Modificarea formatului faxului de confirmare a tranzacției pentru a avea o notificare unitară pentru fiecare cuplu de participanți care încheie câte o tranzacție.

Până în prezent, ANRE nu a avizat documentele revizuite, transmise de OPCOM.

Piața pentru Ziua Următoare

OPCOM S.A. a actualizat parte din documentele aferente funcționării PZU, respectiv:

- Convenția de participare la Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică, Revizia 2;
- Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare, Revizia 2;
- Procedura privind încasarile și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața de energie electrică pentru Ziua Următoare, Revizia 2

Conform clarificarilor din corespondența asupra unor aspecte legate de funcționarea cuplata, ANRE a actualizat prevederile privind „Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative”, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.82/03.09.2014, prin Ordinul președintelui ANRE nr.68/08.04.2015 pentru modificarea și completarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare și a Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2014. În cursul anului 2015 s-au implementat noile reguli privind stabilirea pretului de închidere a pieței în situații speciale, prevăzute în acest ordin.

Pe baza acestor reguli și a modului de implementare au fost actualizate parte din procedurile operationale, urmând ca la începutul anului 2016 să fie retransmise ANRE în vederea aprobării.

Piața Intrazilnică

Funcționarea pieței intrazilnice s-a derulat pe baza reglementărilor și procedurilor aprobate până în 2014. Doar înregistrarea la această piață a fost reconsiderată în baza noilor reglementări ale caror prevederi au fost considerate în Procedura unică privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.

Procedura de înregistrare comună pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM SA:

Procedura avizată de ANRE la începutul anului 2014, a fost revizuită și transmisă Autorității Competente încă din luna octombrie 2014, ca urmare a emiterii și aprobării următoarelor acte normative:

- Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr.82/03.09.2014 publicat în Monitorul Oficial nr.668 din 11.09.2014;
- Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/14.08.2014 publicat în Monitorul Oficial nr.621 din 25.08.2014;
- Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul ANRE nr.65/22.07.2014, publicat în Monitorul Oficial nr.564 din 30.07.2014;

În condițiile în care ANRE nu a avizat Procedura, OPCOM a continuat actualizarea acestora în baza noilor acte normative emise de autorități în anul 2015:

- Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr.12/04.03.2015;

- Reguli privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/01.04.2015 publicat în Monitorul Oficial nr.239 din 08.04.2015;
- Procedura de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România a unor persoane juridice străine având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene. aprobată prin Ordinul ANRE nr. 91/17.06.2015 publicat în Monitorul Oficial nr.458 din 25.06.2015;
- Modificări ale Codului fiscal, prin introducerea pe lista beneficiarilor de taxare inversa la cumpărările de energie electrică a comercianților care au Licența de desfășurarea activității de trading de energie electrică.

La sfârșitul anului 2015 din perspectiva reglementărilor aferente funcționării PZU, procedurile operaționale sunt încă neavizate de către ANRE, Convenția adaptată noului cadru de funcționare a PZU nu este avizată.

Din perspectiva Procedurii de înregistrare pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM SA, cu toate că acest document a fost actualizat atât în anul 2014, cât și ulterior în anul 2015, după actualizarea cadrului de reglementare, totuși nici până la această dată, această procedură nu a fost avizată.

Activitatea de decontare

Pentru aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 115/2014 pentru aprobarea „Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea” a fost elaborată „Procedura privind stabilirea lunară a obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare pe piața de echilibrare și a celor aferente dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea”.

Piața Certificatelor Verzi

În conformitate cu prevederile Art. (2) din Ord. 60/2015, al Președintelui ANRE, pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi OPCOM a elaborat și supus consultării publice documentele întocmite pentru implementarea prevederilor Regulamentului. Pe baza observațiilor colectate și a experienței în administrarea Pieței Certificatelor Verzi și a Registrului Certificatelor Verzi, în anul 2015 OPCOM a înaintat ANRE spre avizare următoarele documente:

1. Convenția de participare la PCV, revizia 6;
2. Procedura privind înregistrarea, retragerea, suspendarea și revocarea Participanților la/de la Piața de Certificate Verzi, revizia 1;
3. Procedura privind decontarea tranzacțiilor pe Piața Centralizată de Certificate Verzi, revizia 5;
4. Procedura privind funcționarea pieței centralizate a CBCV și administrarea pieței CBCV, revizia 1;
5. Procedura privind ofertarea, validarea și stabilirea tranzacțiilor cu Certificate Verzi pe Piața Centralizată de Certificate Verzi, revizia 6;
6. Procedura privind stabilirea datei de expirare a perioadei de valabilitate a Certificatelor Verzi și consemnarea în Registrul Certificatelor Verzi a stării Certificatelor Verzi, revizia 1.

Documentele nu au fost supuse analizei și aprobării Consiliului de Reglementare al ANRE. OPCOM a răspuns propunerilor ANRE de revizuire a propunerilor, a întocmit tabelele comparative argumentând propunerile și opiniile formulate și așteaptă în continuare decizia ANRE cu privire la documentele propuse.

Piața Centralizată de Gaze Naturale

OPCOM a propus modificarea și completarea documentelor care reglementează piața centralizată de gaze naturale aprobate/avizate de către ANRE, precum și două noi proceduri de tranzacționare a gazelor naturale, prin licitație publică și de tip OTC. Toate documentele au fost supuse consultării publice.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 86/10.06.2015 s-a modificat și completat Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul

Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale OPCOM – S.A., aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 52/2013.

În sesiunea Comitetului de Reglementare al ANRE din data de 01.07.2015 au fost avizate documentele elaborate de OPCOM SA in vederea diversificarii gamei de produse oferite pentru tranzactionarea centralizata a gazelor naturale. Astfel:

- ✓ Procedura privind inregistrarea participantilor la Piata centralizata de gaze naturale administrata de OPCOM SA, a fost avizată cu Avizul ANRE nr.25/01.07.2015;
- ✓ Conventia de participare la Piata centralizata de gaze naturale, a fost avizată cu Avizul ANRE nr.26/01.07.2015;
- ✓ Procedura privind tranzactionarea pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzactionare PCGN-LN, a fost avizata cu Avizul ANRE nr.27/01.07.2015;
- ✓ Procedura privind tranzactionarea pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzactionare PCGN-LP, a fost avizata cu Avizul ANRE nr.28/01.07.2015;
- ✓ Procedura privind tranzactionarea pe Piata centralizata a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzactionare de tip OTC, a fost avizata cu Avizul ANRE nr.29/01.07.2015.

Elaborare puncte de vedere si observatii la documentele conexe activitatii

Au fost elaborate observatii, respectiv puncte de vedere la urmatoarele documente publicate pe website-ul ANRE pentru consultatie publica sau pentru care ANRE au solicitat prin scrisoare observatii:

- Proiectul de Ordin pentru aprobarea unor reguli pe piata de echilibrare privind plata energiei de echilibrare, redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al unităților dispecerizabile și modificarea unor ordine ale președintelui ANRE,
- Proiectul de Ordin privind aprobarea Regulilor comerciale aplicabile în cazul suspendării funcționării pieței angro de energie electrică,
- Proiectul de Ordin privind aprobarea Regulamentului privind modificarea unor reguli pe piata de echilibrare referitoare la redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al unităților dispecerizabile,
- Proiectul de Ordin privind aprobarea Regulamentului privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile
- Proiectul de Ordin privind aprobarea „Procedurii de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România a unor persoane juridice străine având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene”

Au fost solicitate din partea ANRE puncte de vedere privind:

- posibilitatea anularii tranzactiilor de energie electrica realizate pe Piata Intrazilnica,
- exprimarea punctului de vedere privind trecerea, pentru toate piețele de energie electrică, componente ale pieței angro de energie electrică, la tranzacționarea în ore CET.

Având în vedere că ANRE consideră necesară revizuirea regulilor din PE referitoare la:

- modul de plată a energiei de echilibrare,
- calculul penalității în caz de livrare parțială a energiei de echilibrare,
- modificarea modului de calcul a taxei pentru dezechilibrul de la notificare ale unitatilor dispecerizabile,
- formulelor de calcul ale preturilor de deficit/excedent,
- modificarea regulilor de redistribuire a costurilor și veniturilor suplimentare,

in vederea stabilirii influentei diferitelor modificari, dimensionarii coeficientilor aplicabili, autoritatea competentă a solicitat OPCOM SA efectuarea unui numar de 10 simulari pentru luna august 2014 (inregistrata cu venituri suplimentare rezultate din piata de echilibrare) si 10 simulari pentru luna decembrie 2014 (in care s-au inregistrat costuri suplimentare), pentru diferite formule/valori ai indicilor. Aceste simulari au fost solicitate de catre ANRE in vederea fundamentarii corecte a

variantelor Proiectului de revizuire a regulilor pe PE și pentru redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare către PRE și au fost efectuate de către OPCOM SA în perioada martie – iunie 2015.

17. Activitatea de supraveghere a funcționării pietelor administrate

Activitatea de supraveghere s-a desfășurat în anul 2015 aplicând prevederile a doua proceduri operationale, documente elaborate în conformitate cu prevederile „Codului comercial al pieței angro de energie electrică” și ale „Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă” (ANRE): „Procedura operatională privind supravegherea funcționării pietelor de energie electrică administrate, a comportamentului participanților și de detectare a unor acțiuni cu caracter anticoncurențial” - aviz ANRE nr. 7/06.03.2008, și respectiv „Procedura operatională privind informațiile asupra pieței de energie electrică din România cu caracter public și cu caracter privat în responsabilitatea OPCOM”, - aviz ANRE nr. 15/25.05.2005.

Rezultatele activității de supraveghere răspund necesităților de informare a trei factori, managementul OPCOM, Autoritatea de reglementare și participanții la piață, concretizându-se în:

- rapoarte interne periodice (zilnice, săptămânale, lunare) precum și ori de câte ori este cazul, asupra aspectelor legate de funcționarea pietelor administrate, rezultatelor și concluziilor monitorizării;
- rapoarte externe, către autoritatea de reglementare, periodice (zilnice, săptămânale, lunare) precum și ori de câte ori este cazul, asupra evenimentelor deosebite înregistrate în funcționarea pietelor administrate, asupra indicatorilor de performanță și de concentrare și asupra comportamentului participanților la piață. Raportările includ atât date primare (date de intrare/ieșire din procesele de tranzacționare), cât și prelucrări, analize și interpretări ale evoluției pietelor, sintetizate în cadrul informărilor săptămânale și a rapoartelor lunare;
- rapoarte externe, către Agenția pentru Cooperarea Reglementărilor Europene în domeniul Energiei (ACER), conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), cu periodicitate zilnică, ofertele și tranzacțiile stabilite pe piețele administrate de OPCOM în calitate de Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM) la ACER;
- rapoarte publice periodice referitoare la funcționarea pietelor, agregate la un nivel care să nu dezvăluie poziția pe piață a unui anumit participant. Canalul principal de diseminare a acestei informații este website-ul OPCOM.

Raportările includ atât date primare (date de intrare/ieșire din procesele de tranzacționare), cât și prelucrări, analize și interpretări ale evoluției pietelor, sintetizate în cadrul informărilor săptămânale și a rapoartelor lunare.

Suplimentar raportărilor periodice, s-a răspuns prompt tuturor solicitărilor venite din partea autorității de reglementare, furnizând rezultatele unor analize privind comportamentul de ofertare al unor participanți, valorile indicatorilor de concentrare la nivelul ofertelor/tranzacțiilor pe fiecare dintre piețele administrate, alte situații realizate la cerere.

În anul 2015 s-a continuat elaborarea, în versiunile română și engleză, a următoarelor rapoarte: raport zilnic privind participarea și concentrarea pe PZU (este evidențiat numărul participanților activi, rata de concentrare a primilor trei vânzători/cumpărători și indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vânzare și cumpărare); raport săptămânal privind funcționarea pieței pentru ziua următoare în săptămâna anterioară raportării; raport lunar privind participarea și concentrarea pe PCCV (este evidențiat numărul participanților activi, rata de concentrare a primilor trei vânzători/cumpărători și indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vânzare și cumpărare în luna anterioară raportării). S-a îmbunătățit conținutul rapoartelor lunare și anuale de evoluție a performanței pietelor administrate de OPCOM, precum și conținutul primei pagini a website-ului OPCOM. A fost actualizat documentul privind indicii specifici publicați de OPCOM pentru a reflecta modificările determinate de apariția noilor modalități de tranzacționare PCCB-LE, PCCB-NC, introducerea indicilor pentru Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, actualizarea ROPEX_FM specifici pe baza rezultatelor înregistrate la PC-OTC, PCCB-LE și PCCB-NC, modificarea modului de rotunjire al pretului mediu lunar al certificatelor verzi, pentru încadrarea în limitele admise.

Au fost realizate în vederea difuzării către agențiile de știri și mass-media din țară (Mediafax, Bursa) și strainatate (Platts, Heren, Argus) precum și în scopul elaborării comunicatelor de presă (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 elaborate si publicate pe site-ul OPCOM in legatura cu evolutia parametrilor ce caracterizeaza fiecare piata, semnaland opiniei publice si implicit participantilor cresterea lichiditatii – vectorul principal pentru descoperirea pretului corect.

In anul 2015 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 cursul anului 2015, revista Energetica, editata de IRE, a continuat sa publice rapoartele de piata lunare 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.

Prin activitatea de supraveghere s-a contribuit si la elaborarea raportului anual al societatii, inclusiv prin realizarea paginilor de date relevante si reprezentarea grafica a performantelor anului 2014 pentru pietele centralizate administrate de OPCOM, precum si 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, s-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 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 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 vederea facilitarii monitorizarii performantei pietelor administrate de OPCOM si a comportamentului participantilor au fost imbunatatite si intretinute aplicatiile informatice dezvoltate intern, au fost create aplicatii noi, in functie de necesitatile impuse de solicitarile ANRE, ale ministerului sau a altor autoritati.

Reprezentantii OPCOM au participat la urmatoarele evenimente organizate in cursul anului 2015: a treia reuniune a partilor semnatare ale Memorandumului de Intelegere intre Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) si pietele de energie organizate privind cooperarea in monitorizarea pietei in conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT) (martie 2015, Ljubliana – Slovenia); a 7-a conferinta anuala Energy Business Week Central and Eastern Europe (aprilie 2015, Viena – Austria); Adunarea Generala EUROPEX (mai 2015, Belfast– Marea Britanie); a patra reuniune a partilor semnatare ale Memorandumului de Intelegere intre Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) si pietele de energie organizate privind cooperarea in monitorizarea pietei in conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT) (octombrie 2015, Ljubliana – Slovenia); Grupul ad-hoc al EUROPEX pe probleme de reglementare (WG FIT).

Prin activitatea de supraveghere s-a asigurat suport permanent pentru intocmirea prezentarilor OPCOM privind evolutia pietelor centralizate administrate de OPCOM, sustinute in cadrul unor manifestari interne si internationale: conferinte, seminarii, mese rotunde, intalniri cu diverse foruri internationale, precum si pentru sustinerea proiectelor aflate in derulare in cadrul OPCOM (REMIT, CACM, PCR).

S-a dat curs tuturor solicitarilor provenite de la autoritati privind comunicarea de informatii cu privire la sinteze ale indicatorilor de performanta a pietelor administrate, evaluarea nivelului de concurenta

pe piața pentru ziua următoare administrată de OPCOM, rata de concentrare, indicatorul Herfindahl-Hirschman și comportamentul participanților la piețele administrate.

18. Activitatea de raportare către ACER (REMIT)

Regulamentul de punere în aplicare a prevederilor REMIT (Regulamentul nr. 1348/2014) a intrat în vigoare în data de 7 ianuarie 2015, data la care Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) a publicat Manualul Procedurilor cu privire la raportarea datelor, cerințele impuse mecanismelor de raportare pentru a fi înregistrate în vederea raportării conform REMIT, lista piețelor organizate precum și Manualul de raportare a tranzacțiilor (TRUM).

OPCOM a inițiat procesul de înregistrare ca RRM (Mecanism de raportare înregistrat) în data de 19.01.2015, transmitând ACER informațiile obligatorii pentru identificarea sa în această calitate. În data de 12.02.2015 identificarea OPCOM a fost confirmată de ACER, solicitându-se continuarea procesului de înregistrare a contului utilizatorului Administratorului RRM. Au fost elaborate documentele care să ateste îndeplinirea cerințelor impuse RRM și transmise ACER în vederea analizei, astfel că în data de 24.07.2015, OPCOM a fost aprobat de către agenție ca Mecanism de raportare înregistrat. Alături de OPCOM, dintre cele 34 de mecanisme de raportare pre-înregistrate, în lista primelor cinci mecanisme de raportare înregistrate de ACER la nivel european au fost nominalizate Nord Pool Spot AS – Norvegia, EFETnet B.V. – Olanda, OMI-Polo Español S.A. (OMIE) – Spania și OMIP - Pólo Português S.G.M.R. - Portugalia. Această aprobare a conferit OPCOM dreptul de a raporta ofertele și tranzacțiile, în numele unui participant la piață, către agenție, dacă participantul delega această responsabilitate către OPCOM. Prima fază a raportării REMIT a început la 7 octombrie 2015. În acest scop, a fost necesară inclusiv crearea cadrului contractual care să prevadă prestarea de către OPCOM a serviciilor de raportare, conform REMIT, inclusiv modalitatea de remunerare a acestei activități, conform reglementărilor ANRE și a deciziilor Consiliului de administrație al OPCOM.

Serviciul de raportare este prestat zilnic începând cu 7 octombrie 2015, pentru toți participanții activi și pentru toate piețele de energie electrică și gaze naturale administrate. În paralel, OPCOM a realizat și raportarea backloading pentru un număr de 140 participanți și 2461 contracte încheiate anterior datei de 07.10.2015 și valabile la acea dată, termenul de raportare, 05.01.2016 fiind respectat din prisma responsabilităților ce ne revin în calitate de RRM.

Ulterior fiecărei operațiuni de raportare, prin intermediul sistemului de raportare <https://reporting.opcom.ro/>, OPCOM asigură accesul participanților la datele raportate la ACER, în formatul impus de agenție, precum și accesul la confirmările de raportare a acestor date.

OPCOM a continuat pregătirea pentru îndeplinirea, în numele participanților la piață, a obligațiilor de raportare ce le revin acestora aplicabile începând cu data de 07.04.2016.

19. Direcții de dezvoltare a OPCOM în vederea integrării regionale și europene

19.1. Activități în cadrul Proiectului de cuplare a piețelor pentru ziua următoare din România, Ungaria, Slovacia și Republica Cehă (4M MC) - perioada operațională

OPCOM a îndeplinit sarcinile ce i-au revenit la nivelul Comitetului de conducere al burselor din cadrul 4M MC, respectiv: gestionarea cererilor de modificare care nu au intrunit aprobarea tuturor părților la nivelul OPSCOM, alte aspecte care au necesitat decizii la nivelul 4M MC, inclusiv EPEX în calitate de prestator al serviciilor de cuplare pentru HUPX, OKTE și OPCOM; de asemenea, au fost gestionate sarcinile ce au revenit OPCOM în cadrul Comitetului Operativ, respectiv: gestionarea cererilor de modificare inițiate de părțile 4M MC, inclusiv EPEX în calitate de prestator al serviciilor de cuplare pentru HUPX, OKTE și OPCOM; tratarea incidentelor; actualizarea procedurilor operaționale aplicate în funcționarea zilnică a 4M MC și în cadrul testelor procedural.

Au fost gestionate aspectele contractuale aferente acordurilor în care OPCOM este parte și în care sunt stabilite scopul și forma de cooperare, coordonare și flux informațional între părțile proiectului 4M MC în procesul de operare în comun a cuplării piețelor pentru ziua următoare din cele patru țări, Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România, respectiv termenii și condițiile care guvernează operarea 4M MC din punctul de vedere al responsabilităților ce revin burselor de energie.

19.2. Activitati in cadrul Proiectului de cuplare pe baza de fluxuri a regiunii NWE-CEE FB MC

OPCOM a participat la elaborarea cadrului de confidentialitate necesar in vederea exercitarii drepturilor sale de observator in cadrul proiectului NWE-CEE FB MC..

OPCOM s-a implicat permanent in acest proiect, in limitele definite de statutul sau de observator, participand continuu la **a)** teleconferintele si intalnirile fizice ale JWG (Joint Working Group), JSC (Joint Steering Committee), privind evolutia proiectului NWE-CEE FB MC (documentele elaborate, actiunile intreprinse si deciziile adoptate); **b)** intalnirile CEE IG (CEE Implementation Group), cu privire la activitatea comuna a autoritatilor nationale de reglementare, operatorilor de transport si de sistem si burselor de energie din regiunea CEE in cadrul diferitelor initiative/proiecte regionale; **c)** intalnirile CEEE Forum organizate la nivelul ministerelor din regiunea CEE cu competenta in aspectele care tin de integrarea europeana a pietelor de energie electrica din aceasta regiune. OPCOM a participat la elaborarea documentelor proiectului (Foaia de parcurs, arhitectura generala a proiectului, solutiile aplicate pentru shipping-ul fizic si financiar, respectiv distribuirea rentei din congestii, etc).

19.3. Activitati in cadrul Proiectului EU XBID Cooperation

OPCOM a pregatit cadrul de confidentialitate necesar in vederea obtinerii accesului la informatiile legate de cooperarea XBID si a initiat doua directii de actiune, prima ca raspuns la initiativa/demersul comun al partilor 4M MC de dezvoltare a unui proiect local de implementare care sa faciliteze accesarea la XBID, iar cea de-a doua de participare la demersurile comune 4M MC care au ca obiectiv includerea partilor 4M MC in cooperarea XBID cu drepturi depline, anterior lansarii in operare a acestui proiect in regiunea NWE+, si cu scopul asigurarii contributiei partilor 4M MC la dezvoltarea si implementarea acestui proiect european.

19.4. Activitati in procesul de aderare a OPCOM la initiativa PCR

OPCOM a derulat si finalizat procesul de aderare la initiativa PCR in luna decembrie 2015, realizare care a permis intrarea in efectivitate a tuturor drepturilor si obligatiilor derivand din statutul de membru PCR incepand cu data de 30.10.2015. OPCOM a mentinut permanent informati factorii implicati privind demersurile si rezultatele obtinute de OPCOM in acest proces de implicare in calitate de coproprietar in initiativa PCR.

19.5. Activitati in directia stabilirii OPCOM in calitate de entitate desemnata de ANRE pentru indeplinirea sarcinilor referitoare la cuplarea unica a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice:

OPCOM a parcurs un proces de desemnare in calitate de OPEED responsabil cu indeplinirea sarcinilor referitoare la cuplarea unica a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice, elaborand in acest sens un pachet de documente care sa ateste indeplinirea de catre societate a criteriilor mentionate la Articolul 6 din Regulamentul 1222/2015; pachetul de documente a fost transmis ANRE in vederea analizei, proces care s-a finalizat prin desemnarea OPCOM, in baza deciziei ANRE din 14.12.2015, in calitate de OPEED.

De la momentul desemnarii OPCOM a participat la demersurile comune ale NEMO (OPEED desemnate la nivel european) in desfasurare incepand cu data intrarii in vigoare a Regulamentului 1222/2015, respectiv 14 august 2015.

19.6. Activitatea destinata pregatirii implementarii prevederilor REMIT, Regulamentul privind integritatea si transparenta pietei angro de energie

OPCOM a parcurs etapele de autorizare ca Mecanism de Raportare Inregistrat (RRM): includerea in lista pietelor organizate – OMP stabilita de ACER (08.01.2015); includerea contractelor tranzactionate pe pietele administrate de OPCOM in Lista contractelor standard publicata de ACER (17.03.2015); identificarea OPCOM, elaborarea aplicatiei pentru autorizarea ca RRM; participarea la elaborarea documentatiei care a atestat indeplinirea de catre OPCOM a cerintelor tehnice si organizationale pentru autorizarea de catre ACER ca RRM; includerea in lista mecanismelor de raportare pre-inregistrate (19.06.2015); testarea si autorizarea OPCOM ca RRM incepand cu 24.07.2015. De asemenea, in procesul de implementare a REMIT a fost necesara incadrarea

tranzacțiilor stabilite pe piețele administrate de OPCOM în schemele de raportare elaborate de ACER pe baza prevederilor anexelor la Regulamentul 1348/2014.

În relație cu participanții la piață, OPCOM a contribuit la pregătirea acestora prin organizarea de sesiuni de instruire dedicate care să sprijine îndeplinirea sarcinilor ce revin participanților conform REMIT. De asemenea, OPCOM a realizat o permanentă informare a participanților și a întregului mediu de afaceri, prin transmiterea de mesaje dedicate, publicarea de informații prin intermediul website-ului OPCOM, asigurarea unui feedback permanent la preocupările și întrebările formulate de participanții la piață. OPCOM a informat permanent ANRE cu privire la acțiunile realizate de OPCOM în implementarea prevederilor REMIT la nivelul pieței angro de energie din România și menținut comunicarea cu ACER în vederea clarificării aspectelor legate de implementarea corectă a Regulamentului.

În vederea conformării la Regulament, OPCOM a elaborat cadrul contractual necesar prestării de către OPCOM a serviciilor de asigurare a accesului la date, raportare și backloading, aspect care a contribuit, de asemenea, la lansarea cu succes a procesului de raportare a contractelor standard începând cu 07.10.2015 și continuarea pregătirii pentru raportarea backloading a contractelor standard încheiate anterior datei de 07.10.2015 și valabile la acea dată. Începând cu 07.10.2015, serviciul de raportare este prestat zilnic pentru participanții la piețele de energie electrică și gaze naturale administrate.

20. Demersuri privind implementarea instrumentelor derivate având ca activ suport prețul energiei electrice

Pe parcursul anului 2015 a continuat activitatea în cadrul proiectului "Dezvoltarea și susținerea colaborării cu autoritățile și instituțiile implicate în vederea identificării soluțiilor tehnice necesare implementării Pieței Derivatelor pe Energie Electrică în România".

19.1.1. Colaborarea cu Sibex SA

În cursul anului 2015 OPCOM SA a continuat discuțiile cu Sibex SA care a informat OPCOM asupra proiectelor sale de asigurare a serviciilor de compensare și decontare a tranzacțiilor cu instrumente financiare derivate și privind alegerea unei soluții informatice pentru administrarea tranzacțiilor cu contracte futures pentru energie electrică.

În data de 03.04.2015, ora 11:00, la sediul OPCOM a fost organizată prima întâlnire a Grupului de lucru pentru implementarea produselor financiare derivate cu decontare finală în fonduri, având ca activ suport indicele pieței spot de energie electrică ROPEX_DAM, constituit la propunerea celor două burse partenere, în vederea finalizării acțiunilor necesare lansării pe platforma de tranzacționare a SIBEX a contractelor futures având ca activ suport indicele pieței spot de energie electrică ROPEX_DAM stabilit de OPCOM.

Obiectivele specifice ale grupului de lucru sunt următoarele:

1. Customizarea produselor lansate de SIBEX în baza nevoilor identificate ca urmare a punctelor de vedere ce vor fi formulate de către participanții în cadrul Grupului de lucru, cel puțin cu privire la următoarele aspecte:

1.1. Identificarea tipurilor de produse cu specificațiile aferente;

1.2. Soluția de compensare-decontare oferită participanților la piață, conform EMIR;

1.3. Soluția de raportare, conform cerințelor REMIT;

1.4. Moneda de decontare.

2. Aspecte privind cadrul legal și de reglementare aplicabil și implicațiile reglementărilor interne în vigoare.

2.1. Accesul participanților la piață de derivate și autorizațiile necesare atât pentru obținerea calității de participant cât și pentru obținerea calității de broker.

O a doua întâlnire a Grupului de lucru a fost organizată în data de 07.05.2015.

La activitatea Grupului de lucru au fost desemnați să participe reprezentanți din partea următoarelor autorități și asociații profesionale: ANRE, ASF, Asociația Furnizorilor de Energie Electrică din România

- AFEER, Federația patronală a Asociațiilor Companiilor de Utilități din România – ACUE, Asociația Patronală a Producătorilor de Energie din Surse Regenerabile din România, Romanian Photovoltaic Industry Association – RPIA, Asociația Română pentru Energie Eoliană – RWEA, Asociația marilor Consumatori Industriali de Energie.

În vederea facilitării înțelegerii aspectelor specifice pieței contractelor futures, au fost organizate de asemenea întâlniri bilaterale între reprezentanții SIBEX și reprezentanții asociațiilor profesionale care au solicitat o astfel de întâlnire.

Suplimentar, au avut loc întâlniri de informare între reprezentanții OPCOM și cei ai SIBEX în 28.05.2015 și 28.07.2015.

19.1.2. Colaborarea cu European Energy Exchange AG (EEX)

În decursul anului 2015, nu au existat notificări privind tranzacționarea produselor care utilizează indexul OPCOM ROPEX_DAM_Base, în conformitate cu acordul de colaborare nr. 28845/04.10.2013.

19.1.3. Colaborarea cu Power Exchange Central Europe, Praga (PXE)

În decursul anului 2015, în baza Contractului de parteneriat nr. 74239/16.10.2014 dintre OPCOM SA și PXE, s-au desfășurat acțiunile prevăzute în vederea acordării PXE a dreptului de utilizare a prețurilor orare stabilite pe Piața pentru Ziua Următoare de către OPCOM SA.

21. Promovarea imaginii societății

21.1. Promovarea imaginii prin asociațiile naționale la care societatea este afiliată

Corepunzător statutului său de bursă națională și a rolului și gradului de dezvoltare atins, societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A. este afiliat la asociațiile naționale reprezentative pentru sectorul energiei, prin Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei (CNR-CME) fiind afiliat și la asociația internațională de profil World Energy Council - WEC.

Pe parcursul anului 2015, societatea a fost asociată la CNR-CME (prin care are posibilitatea să participe la programele de studii și la evenimentele WEC), la SIER și la APEN.

Din statutul de membru decurg obligații, dar și oportunități de participare la adunările generale, în forurile de conducere ale asociațiilor (de regulă: Consiliu Director, Consiliu Științific etc.), în activitatea grupurilor de lucru și la evenimentele organizate, oportunități ce oferă asigurarea unei promovări corecte a piețelor și instrumentelor oferite de "OPCOM" S.A..

În sinteză, prezentăm principalele activități desfășurate în anul 2015 pe relația cu asociațiile la care este afiliată societatea pe plan intern:

CNR-CME (Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei)

Pe parcursul anului 2015 "OPCOM" S.A. a participat la ședința Adunării Generale a membrilor Asociației, la ședințele lunare ale Consiliului Director, precum și la ședințele Consiliului Științific Consultativ, conform solicitărilor.

În cadrul acestor întâlniri s-au demarat discuții/s-au făcut pregătiri pentru organizarea FOREN 2016 - ediția a XIII-a, cu tema „Energie sigură și sustenabilă pentru regiune”, care se va desfășura în perioada 12–16 iunie 2016 la Vox Maris Grand Resort din Costinești, eveniment la care societatea noastră va fi coorganizator al evenimentului „KA 2”, care va avea loc în data de 16.06.2016, orele 08.30 – 12.30.

Având în vedere importanța și prestigiul de care FOREN s-a bucurat pe plan internațional, Consiliul Mondial al Energiei (CME) a ridicat statutul FOREN de la "național" la nivelul de "eveniment regional CME pentru Europa Centrală și de Est" începând cu FOREN 2012. Astfel, FOREN constituie în continuare cel mai important eveniment din programul de lucru pentru Europa al Consiliului Mondial al Energiei în anul 2016.

Manifestarea se adresează comunității specialiștilor energeticieni din sectoarele energie electrică, petrol, gaze, cărbune etc. și reunește peste 1.000 de participanți din țară și străinătate.

Evenimentul cuprinde "5 secțiuni de comunicări științifice" și "11 evenimente importante" cu tematici relevante și actuale pentru energia din România și din Europa, temele fiind stabilite de comun acord de comitetele membre CME din Centrul și Sud Estul Europei.

De asemenea, OPCOM a fost invitat de către CNR-CME să participe în calitate de coorganizator al Workshopului "Viziunea VLER privind Strategia Energetică a României", desfășurat în organizarea Programului VLER (Viitorii Lideri Energeticieni din România) din cadrul CNR-CME, la ISPE – Amfiteatrul Martin Bercovici, în data de 20 august 2015.

Workshopul a avut în vedere ideea lansării inițiativei tinerilor VLER de a se implica activ în realizarea "Strategiei Energetice Naționale pentru perioada 2015-2035".

Structura workshopului VLER a fost atractivă, iar discuțiile proactive generate de moderatorii celor două secțiuni s-au dovedit a fi extrem de utile și productive. Workshopul a fost structurat în două secțiuni, cu câte trei prezentări fiecare, la care au lucrat șase echipe, fiecare din ele cu câte un team-leader.

Cuvintele de salut din Sesiunea de Deschidere a workshopului VLER au fost adresate de domnii prof. dr. ing. Mihai Albușescu, Secretar de Stat – Ministerul Energiei, dr. ing. Iulian Iancu, președintele CNR-CME, dr.ing. Mihai Mihăiță, Președintele Academiei de Științe Tehnice din România și președintele AGIR, cu un mesaj din partea domnului academician prof.dr. Lucian Liviu Albu, directorul Institutului de Prognoză Economică al Academiei Române, care au apreciat în mod deosebit ideea organizării unui workshop VLER cu o temă atât de actuală și importantă și au subliniat importanța implicării tinerei generații de energeticieni în realizarea obiectivelor energetice de mâine.

La eveniment au participat aproximativ 100 de participanți, reprezentanți ai unor prestigioase companii și firme de stat și private, ai mediului academic, membri, colaboratori și parteneri ai CNR-CME.

După acest workshop, membrii VLER s-au angajat să redacteze "Declarația VLER", care a fost promovată în mediile economice, politice și în mass-media.

În încheierea evenimentului, dl. Iulian IANCU – Președinte CNR-CME, a scos în evidență principalele concluzii ale evenimentului, felicitând tinerii pentru organizarea evenimentului și lucrările prezentate. Cu această ocazie a fost evidențiată necesitatea implicării tinerilor într-un nou proiect coordonat de CNR-CME.

Din partea OPCOM au participat următorii tineri:

- din cadrul Direcției Tranzacții la Termen și Certificate: Andrei Noje, Raluca Dobre, Andrei Ionita;
- din cadrul Direcției Tranzacții-Decontare Termen Scurt: Alexandru Suciu, Mihai Dobre, Andrei Erimescu.

Participanții la eveniment vor promova în cadrul OPCOM informațiile obținute și vor menține contactul cu viitoarele acțiuni desfășurate de către VLER.

S-a apreciat că participarea la eveniment și-a atins scopul, tinerilor din cadrul OPCOM permițându-li-se accesul la o pregătire complexă, incluzând cunoașterea permanentă a evoluției și provocărilor din sectorul energetic, ceea ce conduce la o evaluare și implicare corespunzătoare, necesară pentru adaptarea pieței la contextul real.

SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania)

Referitor la colaborarea cu SIER, au fost monitorizate și rezolvate toate aspectele ce țin de calitatea "OPCOM" S.A. de membru colectiv al asociației (participare la AG, precum și alte solicitări punctuale). De asemenea, BSC - Promovare Imagine a întreprins acțiunile necesare pentru realizarea plății cotizației către această asociație.

APEN (Asociația Patronală Energia)

"OPCOM" S.A. este membru colectiv al APEN din luna ianuarie 2007, Asociația având misiunea de a promova interesele economice, tehnice, juridice și sociale de grup ale membrilor săi, precum și susținerea și protejarea pe plan intern și internațional a intereselor acestora.

Au fost monitorizate și rezolvate toate aspectele ce țin de relația cu APEN (participarea "OPCOM" S.A. la AG, vizarea trimestrială a facturilor ce reprezintă plata cotizației către APEN etc.).

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

În anul 2015, au fost analizate invitațiile de participare la un număr de 665 întâlniri/evenimente. Participările la evenimente au fost organizate în conformitate cu rolul instituției în cadrul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România, cadrul legislativ și procedural de organizare a acestora, afilierea la organisme și asociații la nivel național, european și internațional, în cadrul instituțional intern al OPCOM.

Aceste întâlniri au fost organizate la sediul OPCOM și la sediul altor societăți, reprezentanții OPCOM întâlnind reprezentanți ai sectorului energetic / participanți la piața de energie electrică și de gaze naturale din România, parteneri contractuali sau potențiali parteneri, după cum au efectuat și deplasări în străinătate în vederea participării la conferințe, evenimente, întâlniri, cursuri de formare profesională.

Dintre cele 665 întâlniri, evenimente, participări, 623 (93,68%) s-au desfășurat în România și 42 (6,32%) în străinătate, în timp ce dintre întâlnirile din România, 402 (64,52%) s-au desfășurat la sediul OPCOM. Această distribuție reflectă concentrarea reprezentanților OPCOM asupra dezvoltării pieței din România și totodată poziționarea instituțională a OPCOM prin cadrul legislativ, dar și prin performanță, în centrul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România.

OPCOM a participat în afara societății în calitate de coorganizator la Conferința "Cuplarea piețelor de energie electrică – prezent și perspective pentru România în piața integrată de energie", desfășurată în organizarea publicației Energy Center, la Palatul Parlamentului - Comisia pentru Industrie și Servicii, în data de 30 octombrie 2015. Oportunitățile de promovare facilitate de participarea la acest eveniment au fost fructificate și prin utilizarea de materiale de informare și promovare (afișaje – banner de prezentare a piețelor administrate, portofoliului de produse și a rezultatelor; mape de prezentare – incluzând fișa de prezentare a piețelor administrate, portofoliul de produse și rezultate similar banner-ului, elemente publicitare (notes, pix));

De asemenea, societatea noastră a participat la evenimente în cadrul cărora realizările OPCOM au fost recunoscute de comunitatea energetică din România, după cum urmează:

- în cadrul celei de a patra ediții anuale a Galei premiilor de excelență în energie "Romanian Energy Awards 2015", organizată de către Publicația "The Diplomat – Bucharest", la Hotel Crowne Plaza, București, în data de 12 mai 2015, "Managerul anului în energie" a fost desemnat domnul Victor IONESCU, director general OPCOM, iar "Proiectul anului în sectorul energie electrică" a fost desemnat cuplarea piețelor de energie electrică pentru ziua următoare Cehia – Slovacia – Ungaria – România, lansată cu succes în 19 noiembrie 2014 (ANRE-OPCOM-Transelectrica);
- în cadrul evenimentului "energynomics Awards Evolution 2015", organizat de publisher-ul Wing Media Energy Consulting, care s-a desfășurat în sala Atrium a Bibliotecii Naționale din București, în data de 3 decembrie 2015, Premiul pentru "Managerul anului", unul dintre cele nouă categorii de premii, a fost acordat anul acesta domnului Victor IONESCU, director general OPCOM, pentru coordonarea activității de organizare și administrare a piețelor de energie electrică și gaze naturale, proiectele și direcțiile de dezvoltare ale OPCOM pentru integrarea în piața unică europeană de energie.

Realizarea materialelor informative

Adoptând modul de promovare a imaginii societății aproape în exclusivitate în spațiul virtual, „Raportul anual OPCOM 2014” a fost realizat într-o imagine grafică asemănătoare cu cea a „Raportului anual OPCOM 2013”, numai în format electronic. Această opțiune a implicat și diminuarea costurilor aferente prin economia realizată.

Factorii interesați/mass media au beneficiat în permanență de informații referitoare la activitatea societății prin publicarea pe website-ul OPCOM de anunțuri-știri sub formă de mesaje operaționale pentru fiecare dintre piețele administrate de OPCOM, inclusiv pentru cele în curs de implementare, precum și de peste 90 de comunicate și informații de presă.

Pe parcursul anului 2015 s-au primit un număr de 27 solicitări de la factorii interesați de problematica pieței de energie din România, pentru care s-au formulat răspunsuri din partea departamentelor responsabile de problema solicitată.

Relația cu presa s-a concretizat prin organizarea unor întâlniri la sediul societății și prin circa 30 de interviuri/răspunsuri la solicitările scrise ce au fost acordate ziariștilor de profil din țară și din străinătate.

La realizarea materialelor informative solicitate în mod curent, BSC – Promovare Imagine a colaborat cu responsabilii desemnați pentru întocmirea materialelor și după obținerea aprobării DG, a transmis informațiile/materialele către mass-media/factorii interesați.

22. Satisfactia clientilor

Pentru a obtine o imagine cat mai fidela a perceptiei clientilor si partilor interesate fata de serviciile prestate de catre OPCOM SA, au fost elaborate doua tipuri de chestionare specifice pentru clienti si respectiv pentru partile interesate. In aceste chestionare, pentru apreciere, a fost prevazut un sistem de punctaj cuprins intre minim 1 punct si maxim 5 puncte, iar aprecierea globala in cazul diverselor criterii s-a facut prin determinarea mediei aritmetice obtinute.

Comparativ cu anii anteriori, in acest an chestionarul pentru clienti a fost completat cu doua intrebari noi („5. Cum apreciati modul de comunicare cu OPCOM?”, cu posibilitatile de raspuns: „a) prin fax”; „b) prin telefon”; „c) prin e-mail” si „11. Cat de frecvent consultati datele publicate pe website-ul OPCOM?” cu posibilitatile de raspuns: „utilizam alerte”, „zilnic”; „pentru ofertele si tranzactiile proprii”; „ocasional”; „alte mentionati:.....”)

Au fost chestionati clientii OPCOM – participantii activi la pietele administrate de societatea noastra - precum si cele trei parti interesate – Ministerul Economiei, Comerțului si Relatiilor cu Mediul de Afaceri, Ministerul Energiei si ANRE.

In luna decembrie 2015, au fost transmise chestionarele de evaluare prin e-mail tuturor clientilor OPCOM si partilor interesate mentionate. De asemenea, chestionarul de evaluare pentru clienti a fost afisat pe site-ul OPCOM, de unde clientii OPCOM (participantii la pietele administrate) au avut posibilitatea sa-l descarce.

S-au primit raspunsuri de la 125 de clienti si de la una din cele 3 parti interesate.

In comparatie cu ani anteriori (2006-2014), numarul de raspunsuri primite de la clienti pentru anul 2015 (125) a fost al doilea ca marime dupa cel aferent anului 2013, cand s-a inregistrat cel mai mare numar de raspunsuri (146).

Punctajele medii obtinute de la clienti s-au mentinut foarte ridicate la toate intrebarile din chestionar si pentru anul 2015, an in care au avut loc schimbari majore in activitatea desfasurata de OPCOM - introducerea noii PCCB cu cele 3 medii de tranzactionare (PCCB-LE, PCCB-NC si PCCB-PC), introducerea PCSU, diversificarea PCGN, la randul ei cu 3 medii de tranzactionare (PCGN-LN, PCGN-LP si PCGN-OTC), desemnarea OPCOM drept RRM si inceperea raportarii tranzactiilor conform REMIT, etc. - situandu-se in intervalul 4,37 - 4,91 dintr-un maxim de 5.

Sunt de remarcat punctajele deosebite obtinute la intrebarile de la: punctul 2 – Cum apreciati gradul de profesionalism al agatilor Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale „OPCOM” SA – 4,85 si la punctul 6 a), b) si d) - In cazul in care ati beneficiat de suportul angajatilor Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale „OPCOM” SA pentru o problema/aspect specific, cat de multumiti ati fost de modul de rezolvare al problemei din p.d.v. al: a) Proptitudinii; b) Corectitudinii; d) Conduitei - 4,78, 4,91 si respectiv 4,88, aceste punctaje fiind printre cele mai mari punctaje obtinute la sondajele efectuate pana acum (2006 - 2015).

Un alt fapt imbucurator este numarul semnificativ de clienti care au semnalat problemele intampinate (15 din totalul de 125) sau au facut comentarii si sugestii pentru imbunatatirea calitatii serviciilor noastre (22 din totalul de 125 de respondenti), putand considera, astfel, ca s-a inregistrat o imbunatatire a feed-back-ului de la clienti. Ca de fiecare data, OPCOM SA va raspunde in scris, cu aceeasi promptitudine, tuturor acestor clienti.

Numai una din cele 3 parti interesate, ANRE, a raspuns la sondajul adresat acestora.

Partea interesata care a raspuns la sondaj apreciaza in mod deosebit modul in care lucreaza OPCOM SA, fiind obtinute numai calificative de 5 (dintr-un maxim de 5) (la 9 din cele 11 intrebari ale chestionarului a fost obtinuta nota 5 iar la celelate 2 nu s-a raspuns) si rezultand o valoare medie generala de 5 (cea mai mare de pana acum pentru partile interesate).

Partea interesata care a raspuns la sondaj nu au avut comentarii sau sugestii de imbunatatire.

Cele prezentate in acest capitol reflecta existenta unui proces continuu de perfectionare a activitatii OPCOM SA, care are loc concomitent cu maturizarea pietei de energie din Romania.

23. Monitorizarea/supravegherea mărcilor, produselor, prețurilor și indicilor "OPCOM" S.A. înregistrați pe cale națională la Oficiul de Stat pentru Invenții și Mărci (OSIM) și la nivel comunitar la OHIM

Amintim faptul că, odată cu modificarea Legii mărcilor (Legea 84/1998 prin care se prevedea că OSIM este cel care, în procedura de înregistrare, se opune din oficiu oricărui terț care dorește să înregistreze o marcă identică sau similară cu una deja înregistrată), și prin intrarea în vigoare a Legii nr. 66/2010, fiecare proprietar de marcă, direct sau prin specialiști în domeniu, trebuie să supravegheze permanent bazele de date pentru a se informa dacă un terț încearcă să înregistreze o marcă similară sau identică, și să se opună acestei înregistrări în termenul legal.

În acest context, în cadrul "OPCOM" S.A. s-a dispus monitorizarea celor 15 mărci înregistrate la OSIM și OHIM, în cadrul BSC - Promovare Imagine. Pe parcursul anului 2015, s-au făcut verificări la nivel național (OSIM), în Buletinele Oficiale de Proprietate Industrială – Secțiunea Mărci, publicate până în data de 31 decembrie 2015 inclusiv. Până la momentul precizat, 31 decembrie 2015, nici un terț nu a încercat să înregistreze o marcă similară sau identică cu mărcile înregistrate de "OPCOM" S.A..

La nivel comunitar, la OHIM de la Alicante, pe parcursul anului 2015, nu s-a primit nici o comunicare de la OHIM cu privire la înregistrarea vreunei mărci cu potențial conflict cu una dintre mărcile "OPCOM" S.A.. Menționăm că, de la OHIM, comunicările se primesc prin firma de avocatură prin care s-au făcut cele 15 înregistrări.

24. Promovarea imaginii prin activitățile de cooperare internațională pe relația cu asociațiile la care societatea este afiliată

Societatea este afiliată respectiv activează în structuri de lucru ale EUROPEX, APEx și WEC, în mod corespunzător față de statutul de bursa națională, rolul, portofoliul de produse și performanța, precum și în corelare cu obiectivele de dezvoltare ale societății. În cadrul activităților desfășurate în cursul anului 2015 au continuat urmărirea îndeplinirii obligațiilor rezultate din statutul de membru al acestor asociații precum și promovarea corespunzătoare a obiectivelor, produselor și imaginii societății. Prin activitatea desfășurată s-a urmărit asigurarea unei poziționări corespunzătoare și active în contextul activităților și eforturilor realizate de operatorii pietelor de energie europeni în cadrul procesului european coordonat de Comisia Europeană și ACER în scopul pregătirii și punerii în aplicare a cadrului legislativ european dedicat implementării modelului tinta al pieței unice europene de energie și a mecanismelor aferente, precum și în vederea asigurării unei promovări externe corespunzătoare a obiectivelor societății și pentru continuarea dezvoltării relațiilor cu omologii europeni. În același timp, activitatea a fost corelată cu programul și tematicile abordate de asociații și formulele de organizare a activității acestora în cursul anului 2015, corespunzător domeniului societății.

EUROPEX (Asociația burselor europene de energie)

În anul 2015 a continuat realizarea de dezbateri referitoare la evoluția procesului european de stabilire și punere în aplicare a cadrului necesar dezvoltării și implementării modelului tinta pentru piața internă europeană de energie, incluzând aspecte legate de convenirea mecanismelor aferente și evoluția procesului de pregătire a documentelor cadru legislative europene necesare în vederea implementării și aducerii pieței unice europene de energie la stadiu funcțional.

În cadrul acestor activități s-a urmărit participarea activă și constructivă la dezbateri, formularea de propuneri și promovarea poziției și opiniei societății pe subiectele supuse analizei și deciziei corespunzător direcțiilor de aplicabilitate pentru societate, promovarea obiectivelor societății în contextul discuțiilor și al procesului decizional al asociației, participarea la procesul de armonizare a pozițiilor membrilor pe teme specifice care au inclus elemente în evoluție ale opțiunilor și soluțiilor aferente cadrului legislativ european dedicat implementării modelului tinta al pieței unice europene și referitoare la mecanismele corespunzătoare acestuia, incluzând convenirea pozițiilor comune în raport cu celelalte organizații europene implicate în acest proces, precum și aspecte de natură conceptuală și practică în domeniul pietelor de energie electrică, gaze naturale și instrumente de mediu.

Activitatile desfasurate in acest cadru au facilitat, totodata, informarea la zi asupra evolutiilor omologilor europeni si privind evolutiile si tendintele in plan european. S-a actionat in vederea promovarii si protejarii intereselor societatii in raporturile cu omologii europeni in procesul de formulare a pozitiiilor si de intreprindere a actiunilor pe langa forurile europene si asociatiile de profil. Totodata, s-a actionat in directia dezvoltarii relatiilor bilaterale ale societatii cu organizatiile omoloage, precum si promovarea imaginii societatii.

Corespunzator statutului de membru al Adunarii Generale a asociatiei, societatea a indeplinit responsabilitatile decurgand din exercitarea acestuia si a participat la reuniunile Adunarii Generale care au avut loc in datele de 18.05.2015 (Belfast), respectiv 29.10.2015 (Praga). In acest cadru s-au realizat analize privind functionarea asociatiei si a grupurilor sale de lucru, directii de activitate si actiune ale asociatiei corespunzator evolutiilor europene in domeniile cu relevanta comuna pentru membrii acesteia, precum si in ceea ce priveste aspecte de natura organizatorica, participandu-se la luarea deciziilor aferente.

Societatea a participat la activitatea grupurilor de lucru interne ale asociatiei privind piata de energie electrica, instrumentele financiare, transparenta si integritatea pietei, piata instrumentelor de mediu si piata de gaz. Activitatea desfasurata a fost realizata corespunzator evolutiilor tematice europene aferente, incluzand aspecte aferente modelului tinta al pietei europene de energie electrica, elemente ale cadrului legislativ european aflate in curs de dezbateri respectiv emise pentru punere in aplicare, precum si aspecte referitoare la elementele ale mecanismelor aferente, in contextul punerii in aplicare a noilor elemente de legislatie europeana dedicate integrarii pan-europene a pietelor de energie electrica, exemplificand in acest sens prin mentionarea Regulamentului (UE) 2015/1222. Reprezentantii societatii au fost implicati in dezbaterile interne si au participat activ, corelat cu profilul temelor abordate in raport cu produsele actuale si in dezvoltare, obiectivele de integrare regionala si europeana, respectiv in vederea asimilarii unui grad de intelegere si cunoastere a abordarilor omologilor europeni pe teme de interes pentru societate. Totodata, s-a participat la o serie de actiuni comune organizate in cadrul intern al asociatiei, respectiv pe relatia asociatiei cu entitati europene, incluzand activitati desfasurate pe relatia cu ACER in contextul implementarii prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 si a actelor de punere in aplicare aferente, in contextul implementarii responsabilitatilor decurgand din aceste acte normative europene.

APEX (Asociatia internationala a burselor de energie)

In cursul anului 2015 prin activitatea desfasurata s-a urmarit asigurarea interfetei cu asociatia si realizarea comunicarii aferente.

Nu s-a participat direct la evenimente, decizandu-se ca societatea sa nu participe la lucrarile conventiei anuale 2015 a APEX (04 – 06 noiembrie 2015, Perth, Australia) ca o masura luata din perspectiva eficientizarii activitatii si a alocarii optime a resurselor.

WEC (Consiliul Mondial al Energiei)

Asemeni anilor anteriori, in cursul anului 2015 societatea a mentinut permanent disponibilitatea si capacitatea de raspuns pe relatia cu Comitetul National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei pentru eventuale solicitari in vederea participarii la realizarea de activitati in cadrul forurilor de lucru ale WEC, corespunzator domeniul de competenta al societatii.

25. Informatica si telecomunicatii

Dupa startul cu succes din 19 noiembrie 2014, anul 2015 a fost primul an de functionare cuplata a Pietelor pentru Ziua Urmatoare din Romania, Ungaria, Slovacia si Cehia, ceea ce a dus la o crestere substantiala a responsabilitatilor OPCOM prin cresterea vizibilitatii si impactului functionarii platformei informatice a OPCOM in context regional.

Responsabilitatea suplimentara aferenta a fost resimtita de toti membrii colectivului DIT, fiind cuantificabila in cresterea volumului de informatii prelucrate, a numarului de proceduri, verificari si raportari operative. Aceasta crestere in complexitatea activitatii a fost completata si de alte proiecte importante ale anului 2015, putand enumera pe scurt reperele principale ale anului 2015 dupa cum urmeaza:

- Administrarea in conditii optime a platformei pentru PZU in contextul functionarii in regim cuplat la nivel 4M MC;
- Lansarea unor noi modalitati de tranzactionare (PCCB-LE, PCSU) la inceputul anului 2015
- Certificarea sistemului de management al securitatii informatiilor in conformitate cu prevederile standardului ISO 27001:2013;
- Recunoasterea OPCOM ca mecanism de raportare inregistrat (RRM) de catre ACER in vederea raportarii ordinelor si tranzactiilor conform REMIT;
- Lansarea in productie a aplicatiei pentru administrarea Registrului Certificatelor Verzi, dezvoltata in intregime cu resurse proprii si care gestioneaza in acest moment aproximativ 27.000.000 certificate nominale pentru 871 participanti, putandu-se reconstitui oricand traseul fiecarui certificat in parte.
- Implementarea, administrarea si modernizarea sistemului de raportare REMIT, inclusiv etapa de Backloading;
- Administrarea platformei de decontare in conditiile rularii unui numar mare de simulari solicitate de ANRE.

Cele mai importante obiective ale anului 2015 au fost buna functionare a platformei PZU in functionarea cuplata 4M MC si recunoasterea OPCOM ca si RRM de catre ACER. Acesta din urma a fost indeplinit datorita certificarii sistemului de management al securitatii informatiilor conform standardului ISO 27001:2013, astfel incat si acesta intregeste topul primelor reusite ale anului 2015. Trebuie sa mentionam faptul ca atat certificarea SMSI conform ISO 27001:2013 cat si activitatea aferenta raportarii REMIT au generat un volum suplimentar semnificativ de activitate, conducand la necesitatea reorganizarii DIT atat la nivel structural, prin infiintarea unui nou Birou de Securitate si Raportare, cat si la nivel operativ, fiind introdusa o noua programare pentru stabilirea responsabilitatilor de prelucrare a datelor raportate catre ACER pentru a fi puse la dispozitia participantilor.

Un alt element important il constituie lansarea noilor aplicatii de administrare a PCV si a Registrului Certificatelor Verzi, ambele realizate cu resurse interne si cu impact pozitiv in randul participantilor.

Efortul si contributia individuala depuse de fiecare membru al directiei au condus la indeplinirea cu succes a obiectivelor specifice, contribuind astfel la realizarea obiectivelor generale ale societatii. Atingerea tintelor ambitioase a fost posibila doar prin profesionalismul, implicarea si asumarea responsabilitatilor de catre toti membrii colectivului. Nu in ultimul rand, subliniem faptul ca solutiile implementate in anul 2015 au fost in marea lor majoritate solutii dezvoltate intern, pe baza unor tehnologii de ultima generatie si a unor arhitecturi robuste si sigure din punct de vedere IT. Aceaste dezvoltari realizate cu profesionalism de membrii directiei dovedesc faptul ca inovatia constituie totusi un ingredient principal, chiar si intr-o societate complet reglementata.

In aceeasi linie directoare evidentiem si faptul ca dezvoltarea de software specializat a cunoscut o crestere semnificativa in anul 2015, fapt pentru care aceasta activitate a fost extinsa atat in cadrul Serviciului Administrare Baze de Date cat si a Biroului de Securitate si Raportare.

In concluzie, putem remarca faptul ca profesionalismul angajatilor DIT a reusit surmontarea dificultatilor inerente unor proiecte complexe si de mare vizibilitate, permitand indeplinirea cu succes a tuturor obiectivelor asumate, fiecare membru al echipei aducandu-si contributia personala la aceste realizari. Practic, prin administrarea profesionista a resurselor informatice ale societatii a fost asigurata desfasurarea activitatilor de rutina in paralel cu activitatile noi si preluarea proceselor rezultate in urma proiectelor de dezvoltare in regimul de lucru normal (business as usual). Putem spune ca prin activitatea sa, directia informatica a oferit atat o baza solida, pe care organizatia s-a sprijinit in actiunile de dezvoltare a activitatii societatii, dar si un suport activ, implicat, dedicat si profesionist al proiectelor de dezvoltare, in contextul in care in anul 2015 proiectele de dezvoltare au necesitat un volum foarte ridicat de activitate dar care in final a fost incununata de succes.

Toate cele prezentate contribuie la sustinerea concluziei finale, respectiv aceea ca in cel de-al 15-lea an de functionare, activitatea profesionala a angajatilor Directiei Informatica si Telecomunicatii, a ajuns la maturitate si a dovedit atingerea unui inalt nivel de competenta, in deplina armonie cu dezvoltarea societatii ca un intreg. Suplimentar anul 2015 a adus, prin implementarea SMSI conform ISO 27001 si recunoasterea OPCOM ca RRM si certificarea propriu-zis, fizica, a profesionalismului si calitatii serviciilor oferite de Directia Informatica si Telecomunicatii.

26. Implementarea si certificarea sistemului de management al securitatii informatiei (SMSI)

Implementarea SMSI si obtinerea Certificatului de Aprobare care atesta faptul ca SMSI implementat in cadrul OPCOM SA este conform cerintelor standardului **ISO/IEC 27001:2013** "Tehnologia informatiei. Tehnici de securitate. Sisteme de management al securitatii informatiei. Cerințe" a reprezentat pentru OPCOM SA o decizie strategica menita sa demonstreze preocuparea permanenta pentru protejarea resurselor informationale ale societatii si sa asigure cresterea increderii partilor interesate.

Pentru implementarea SMSI conform standardului ISO 27001:2013, prin decizia Directorului General al OPCOM SA, s-a constituit o echipa de lucru care sa asigure derularea in bune conditii a acestei activitati. A fost realizat un audit preliminar la SMSI urmat, in 29.04.2015, de o sedinta de *Analiza a Managementului*. In cadrul analizei au fost identificate masurile necesare pentru pregatirea auditului de certificare pentru atestarea coformitatii SMSI cu standardul ISO 27001:2013.

Aceste masuri au fost aduse la indeplinire in totalitate, astfel incat in urma auditului de certificare efectuat de firma britanica Lloyds Register Quality Assurance (LRQA) in doua etape (etapa 1: 30.04.2015, respectiv etapa 2: 13-15.05.2015), pe data de 07.06.2015 a fost eliberat *Certificatul de aprobare nr. BUC6024953 care atesta faptul ca Sistemul pentru Managementul Securitatii Informatiei al OPCOM SA a fost aprobat in conformitate cu Standardul ISO/IEC 27001:2013.*

Certificarea SMSI conform standardului ISO/IEC 27001:2013 reprezinta doar o etapa, performantele SMSI fiind monitorizate continuu, iar eventualele disfunctionalitati ale acestuia sunt corectate cu promptitudine. In acest sens, dupa certificarea SMSI, pe parcursul anului 2015, au fost actualizate urmatoarele documente: lista prevederilor legale aplicabile, inventarul resurselor, evaluarea riscurilor si doua proceduri de lucru. De asemenea au fost elaborate si publicate 4 instructiuni de lucru noi.

SMSI trebuie sa se adapteze continuu la modificarile care pot aparea in structura si functionarea OPCOM SA, iar urmarirea imbunatatirii continue a acestuia reprezinta un obiectiv principal in functionarea sa. In acest sens pentru anul 2015 au fost stabilite obiective precise si masurabile, iar rezultatele au fost pozitive, reusind reducerea nivelului de risc de la "semnificativ" la "minor".

Pentru anul 2015 au fost stabilite 5 masuri de securitate care au fost indeplinite in totalitate.

In vederea testarii Planului de Continuitate al Afacerii (PCA) si, in conformitate cu prevederile legale (OMAI nr.262/02.12.2010), in anul 2015 au fost efectuate, cu succes, doua exercitii de evacuare a personalului in caz de incendiu cu participarea majoritatii personalului OPCOM (au fost exceptate doar persoanele care, conform programarii, se ocupau cu supravegherea si administrarea platformelor de tranzactionare). De asemenea, tot in vederea asigurarii Continuitatii Afacerii in cazul unor situatii de urgenta sau dezastre au fost efectuate doua teste ale PCA constand in conectarea la echipamentele aflate in locatia DR (Disaster Recovery), salvarea si restaurarea de date si s-au efectuat demersuri pentru asigurarea unei locatii alternative in care OPCOM sa poata sa-si continue activitatea in cazul unui dezastru.

In perioada 16 - 17.11.2015 s-a desfasurat primul audit de supraveghere SMSI. Auditul a fost efectuat de catre LRQA, organismul care a eliberat *Certificatul de aprobare care atesta faptul ca Sistemul pentru Managementul Securitatii Informatiei al OPCOM SA a fost aprobat in conformitate cu Standardul ISO/IEC 27001:2013.*

In vederea pregatirii acestui audit de supraveghere, in perioada 02-05.11.2015 s-a desfasurat Auditul Intern al SMSI OPCOM SA. Auditul a fost efectuat de o firma de specialitate, contractata special in acest scop, fiind urmat de o sedinta de Analiza a Managementului.. Au fost supuse auditarii practic toate compartimentele OPCOM SA, concluzia acestui audit fiind ca SMSI implementat la OPCOM SA functioneaza in mod eficace, activitatea desfasurandu-se cu respectarea prevederilor legale aplicabile iar rolurile si responsabilitatile privind SMSI sunt cunoscute si aplicate. Nu au fost identificate neconformitati.

Aceste concluzii au fost confirmate si de LRQA in urma Auditului de supraveghere, auditorul constatand faptul ca SMSI OPCOM SA este conform cu standardul ISO/IEC 27001:2013 si recomandand mentinerea certificarii.

In concluzie, Sistemul de Management al Securitatii Informatiei implementat in cadrul OPCOM SA corespunde prevederilor standardului ISO 27001:2013 si functioneaza in mod eficace.

Este necesar ca, in continuare, conform prevederilor standardului ISO 27001:2013, functionarea SMSI sa fie atent monitorizata iar eventualele disfunctionalitati sau amenintari la adresa securitatii informatiei sa fie corectate/contracarate cu promptitudine

27. Mentinerea si imbunatatirea sistemului de management al calitatii

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 12 ani de la implementare SMC OPCOM a fost supus la 4 procese de recertificare, in luna iulie 2006, in luna iulie 2009, in luna iulie 2012 si respectiv in luna iulie 2015, ultimele 3 recertificari fiind efectuata de LRQA dupa standardul ISO 9001:2008.

Auditurile efectuate in anul 2015 asupra SMC OPCOM, atat auditul extern (auditul de recertificare, efectuat de LRQA in intervalul 06.07 - 09.07.2015) cat si auditurile interne (auditurile planificate, din intervalele 22.06 - 26.06.2015 si 14.12 - 17.12.2015) au evidentiat inca o data preocuparea si angajamentul managementului pentru mentinerea si imbunatatirea sistemul de management al calitatii din cadrul OPCOM SA. In urma celor 3 audituri din anul 2015, 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.

A fost elaborat un „Plan de actiuni preventive pentru anul 2015”. In conformitate cu acest plan, au fost initiate 6 actiuni preventive, care au fost in totalitate realizate.

Ca si in anii anteriori, au avut loc doua sedinte de analiza a managementului destinate SMC, pe 23.01.2015 si pe 02.07.2015. 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 activitatii OPCOM.

In anul 2015 nu au fost primite reclamatii de la clientii OPCOM, fapt care conduce la concluzia ca serviciile prestate de societatea noastra au fost realizate conform reglementarilor in vigoare si sunt intr-un continuu proces de imbunatatire.

In legatura cu gradul de indeplinire a obiectivelor specifice in domeniul calitatii, s-a constatat ca au fost realizate toate cele 87 de obiective specifice aferente directiilor, serviciilor si birourilor din cadrul OPCOM fixate pentru anul 2015.

Totodata, gradul de indeplinire al masurilor stabilite la cele doua sedinte de analiza a managementului din anul 2015 a fost de 100%, toate cele 16 masuri stabilite fiind duse la

Schimbarile survenite in structura organizatorica a OPCOM pe parcursul anului 2015: preluarea administrarii noii PCSU de catre Biroul Tranzactii Gaze Naturale, care a devenit Biroul Tranzactii Gaze Naturale si Serviciu Universal (in luna februarie 2015) si infiintarea in cadrul DIT a Biroului Secutitate si Raportare (in luna noiembrie 2015), au impus actualizarea de doua ori a Regulamentului de Organizare si Functionare (ROF) al OPCOM. Din analiza efectuata pe parcursul auditurilor interene planificate a rezultat ca, acolo unde a fost necesar, s-a efectuat si actualizarea procedurilor de lucru si ca acestea corespund sarcinilor stabilite prin ROF pentru entitatile organizatorice ale OPCOM.

Astfel, pe parcursul anului 2015 au fost actualizate urmatoarele documente ale SMC: Manualul Calitatii, cele 6 proceduri de sistem (pentru a fi aplicate si pentru sistemul de management al securitatii informatiei OPCOM), 10 proceduri de lucru si 5 instructiuni de lucru. In acelasi timp, au fost elaborate si introduse in SMC 10 proceduri de lucru noi si 15 instructiuni de lucru noi si au fost anulate 9 proceduri de lucru si 4 instructiuni de lucru.

Putem concluziona ca, pe ansamblu, sistemul de management al calitatii din cadrul OPCOM SA a functionat eficient in anul 2015, dovedindu-se un sistem matur, cu parghii de reglare specifice.

Pentru imbunatatirea in continuare a functionarii acestui sistem, este necesara identificarea si tratarea cu si mai mare promptitudine a problemelor care apar sau care sunt detectate prin intermediul instrumentelor specifice managementului calitatii: audituri interne, sedinte de analiza a managementului, rapoarte de neconformitate, actiuni corective si preventive, evaluarea satisfactiei clientilor, etc.

Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Activitatea economico-financiară a OPCOM în anul 2015 s-a desfășurat în conformitate cu reglementările legale în vigoare aplicabile, cu indicatorii prevăzuți în Bugetul de venituri și cheltuieli propus și aprobat și cu respectarea prevederilor Contractului Colectiv de muncă al OPCOM și a protocoalelor încheiate cu partenerul social.

Activitatea economico-financiară a OPCOM în anul 2014 s-a înscris în Liniile directe de dezvoltare pentru perioada 2014-2017 și elemente privind estimarea principalelor investiții/modernizări necesare.

1. Elemente de bilanț

Analiza indicatorilor de bilanț constă în cunoașterea evoluției acestora și compararea cu exercitiile financiare precedente ceea ce permite calcularea unor indicatori economico-financiarți în vederea efectuării de analize economico-financiare cu impact în procesul decizional.

În cadrul bilanțului contabil patrimoniul este reprezentat prin prisma activului și pasivului. În cadrul activului, elementele sunt grupate în raport cu destinația bunurilor economice utilizate și gradul de lichiditate în active imobilizate, circulante și active de regularizare și asimilate. Când privește pasivul, elementele pasiv sunt grupate în raport de caile de formare a surselor de finanțare datorii, provizioane pentru riscuri și cheltuieli, pasive de regularizare și în capitaluri proprii precum și în funcție de gradul lor de exigibilitate, curente și permanente.

Disponerea activului în cadrul bilanțului contabil este inversă lichidității activelor, de la cele mai puțin lichide, cum sunt imobilizările necorporale, până la cele mai lichide adică către disponibilitățile bănești, care îmbracă deja forma de bani. Analizând elementele pasivului se constată disponerea acestora în sensul exigibilității surselor de finanțare începând cu cele curente sau pe termen scurt, continuând cu datoriile pe termen lung și cu elementele capitalului propriu.

Principalii indicatori de bilanț au înregistrat în anul 2015, prin comparația cu realizările anteriorilor doi ani, următoarele rezultate:

Nr. crt.	Denumire indicator	2013	2014	2015	2014/2013	2015/2014
		lei	lei	lei	%	%
1	Active imobilizate	8,371,628	9,141,602	14,606,652	109.20	159.78
2	Active circulante	51,505,943	81,909,157	172,523,569	159.03	210.63
3	Cheltuieli în avans	79,383	167,594	53,042	211.12	31.65
4	Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an	45,787,604	61,771,420	148,653,939	134.91	240.65
5	Active circulante respectiv datorii curente nete	5,797,722	20,305,331	23,922,672	350.23	117.81
6	Total active minus datorii curente	14,169,350	29,446,933	38,529,324	207.82	130.84
7	Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de un an	0	0	0		
8	Provizioane	909,320	403,617	266,659	44.39	66.07
9	Venituri în avans	164,193	8,240,888	15,687,678	5,019.03	190.36
10	Capital subscris și varsat	3,547,850	8,100,000	8,100,000	228.31	100.00
11	Rezerve din reevaluare	2,904,271	2,904,271	4,234,579	100.00	145.81
12	Rezerve	6,109,831	6,373,755	7,980,300	104.32	125.21
13	Rezultatul reportat	-10,316	-3,680,074	67,585	35,673.46	
14	Rezultatul exercitiului financiar	544,201	7,338,739	2,344,696	1,348.53	31.95
15	Repartizarea profitului		234,263	152,173		64.96
16	Capitaluri proprii	13,095,837	20,802,428	22,574,987	158.85	108.52
17	Total capitaluri	13,095,837	20,802,428	22,574,987	158.85	108.52
18	Total activ(1+2+3)	59,956,954	91,218,353	187,183,263	152.14	205.20
19	Total pasiv(4+8+9+10+11+12+13+14-15)	59,956,954	91,218,353	187,183,263	152.14	205.20

Dintre indicatorii bilantieri, o atentie deosebita este acordata evolutiei Capitalurilor proprii, deoarece acestea reprezinta sursele de finantare cu caracter stabil pe care le poate utiliza societatea pentru procurarea tuturor elementelor patrimoniale de activ, respectiv totalitatea surselor de finantare de care dispune societatea pentru o perioada mai mare de un an.

In perioada analizata capitalurile proprii au inregistrat o majorare de circa 8,52%, fata de valoarea inregistrata la 01.01.2015. Capitalurile proprii s-au majorat ca urmare a:

- inregistrarii la „Rezerve din reevaluare” a valorii de 1.330.307,83 lei, ca urmare a reevaluarii grupei de imobilizari „constructii” ;
- repartizarii din profitul net al exercitiului 2015, la „Rezerve legale” a sumei de 152.173 lei, conform prevederilor legale;
- repartizarii sumei de 1.521.956 lei la surse proprii de finantare, din profitul realizat in anul 2014;
- realizarii la 31.12.2015 a unui profit net in valoare de 2.344.696 lei;

Situatia evolutiei in structura a capitalurilor proprii de prezinta astfel:

Situatii care pot majora sau diminua capitalurile proprii	Capital subscris varsat	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezerve reprez. surplusul realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Rezultatul exercitiului financiar	Repartiz. profitului	Capitaluri proprii
Simbol cont contabil	ct 1012	ct 105	ct 1061	ct 1065	ct 1068	ct 117	ct 121	ct 129	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9=sum(1:8)
Sold la 01.01.2015	8,100,000	2,904,271	943,833	67,585	5,362,337	-3,680,074	7,338,739	-234,263	20,802,429
Majorare capital social	0	0	0	0	0	0	0		0
Reevaluare	0	1,330,308	0	0	0	0	0		1,330,308
Transfer rezerve reevaluare	0	0	0	-67,585	0	67,585	0		0
Transfer rezerve	0	0	152,173	0	1,521,956	-1,521,956	0	82,090	234,263
Transfer la rezultat reportat	0	0	0	0	0		-7,338,739		-7,338,739
Corectii erori	0	0	0	0	0	0	0		0
Repartizare dividende	0	0	0	0	0	-1,902,445			-1,902,445
Rezultatul exercitiului	0	0	0	0	0	7,104,476	2,344,696		9,449,172
Transfer rezerve	0	0	0	0	0	0	0		0
Sold la 31.12.2015	8,100,000	4,234,579	1,096,006	0	6,884,294	67,585	2,344,696	-152,173	22,574,987

2. Contul de profit și pierdere

Evolutia indicatorilor care determina rezultatul exercitiului financiar 2015 este datorata:

- din punct de vedere al veniturilor: ca urmare a repetatelor ajustari a componentelor tarifului reglementat, de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei, in perioada 2014-2015;
- din punct de vedere a cheltuielilor ca urmare a responsabilitatilor curente si de dezvoltare pe care OPCOM si le-a asumat.

Principalii indicatori realizati in anul 2015 care determina rezultatul exercitiului sunt prezentati in structura si in dinamica dupa cum urmeaza:

INDICATORI	2013	2014	2015	2014/2013	2015/2014
	lei	lei	lei	%	%
0	2	3	4	6=3/2*100	7=4/3*100
1. TOTAL VENITURI, din care:	20,478,565	30,754,036	27,758,757	150.18	90.26
- exploatare, din care:	20,380,431	30,535,858	27,672,772	149.83	90.62
- cifra de afaceri	19,825,367	29,794,651	26,828,677	150.29	90.05
- financiare	98,134	218,178	85,985	222.33	39.41
2. TOTAL CHELTUIELI, din care:	19,590,419	21,882,994	24,958,912	111.70	114.06
- exploatare	19,532,335	21,761,841	24,805,021	111.41	113.98
- financiare	58,084	121,153	153,891	208.58	127.02
3. PROFIT BRUT, din care:	888,146	8,871,042	2,799,845	998.83	31.56
- exploatare	848,096	8,774,017	2,867,751	1,034.55	32.68
- financiar	40,050	97,025	-67,906	242.26	-69.99
4. IMPOZIT PE PROFIT	343,945	1,532,303	455,149	445.51	29.70
5. PROFIT NET	544,201	7,338,739	2,344,696	1,348.53	31.95

Venituri, precizari cu privire la modul de realizare a cifrei de afaceri

In anul 2015 cifra de afaceri a fost realizata in baza serviciilor prestate de OPCOM participantilor la pietele centralizate de energie electrica, de gaze naturale si de certificate verzi, cu respectarea a prevederilor Ordinului ANRE cu nr.67/2013 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica. Metodologia stabileste modul de determinare a venitului reglementat al operatorului pietei de energie electrică, precum și modul de calcul al tarifului reglementat pentru serviciile prestate de operator participantilor la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi.

Cheltuieli,

Cheltuielile din exploatare realizate in anul 2015 au fost efectuate in funcție de necesitățile societății, corelat cu nivelul veniturilor realizate si cu programele anuale de investiții, aprovizionare, de formare profesionala si cu celelalte programe aprobate la nivel de societate pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și eficiență economică a societății.

Profitul brut si Profitul net

Rezultatul brut al exercitiului este profit in valoare de 2.799.845 lei, iar profitul net este in valoare de 2.344.696 lei.

3. Indicatori financiari ai activitatii

Pe baza indicatorilor prezentati in bilant si in contul de profit si pierdere principalii indicatori de profitabilitate, de lichiditate si de risc prezinta urmatoarele rezultate, prin comparatia cu rezultatele inregistrate in perioada anterioara, 2013-2014.

Indicatori de profitabilitate

Valorile realizate in anul 2015 pentru indicatorii analizati indica atat faptul ca activitatea desfășurată în cadrul societății a fost rentabila cat si eficientă din punct de vedere al fructificării capitalurilor proprii.

Indicatori de profitabilitate	2013	2014	2015
Rentabilitatea capitalului angajat (Profit inaintea platii imp pe pr si dob/Capital angajat x100)	6.78	42.64	12.40
Rata rentabilitatii din exploatare (Profit brut din vanzari/Cifra de afaceri x 100)	4.28	29.45	10.69
Rata profitului brut (Profit brut/Venituri totale x 100)	4.34	28.85	10.09

Indicatori de lichiditate

Indicatorii de lichiditate calculati inregistrează valori optime supraunitare și exprimă măsura in care societatea și-a asigurat in anul 2015 disponibilitățile necesare achitării la termen a obligațiilor curente.

INDICATORI	2014	2015
Indicator lichiditate curenta		
Active curente (A), lei	81,909,157	172,522,603
Datorii curente (B), lei	61,771,420	148,653,939
Provizioane (se vor plati intr-o perioada de sub 1 an) (C), lei	403,617	266,659
Calcul $(A)/((B)+(C))$	1.32	1.16

INDICATORI	2014	2015
Indicator lichiditate imediata		
Active curente (A), lei	81,909,157	172,522,603
Stocuri (B), lei	248,331	244,052
Datorii curente (C), lei	61,771,420	148,653,939
Provizioane (se vor plati intr-o perioada de sub 1 an) (D), lei	403,617	266,659
Calcul $((A)-(B))/((C)+(D))$	1.31	1.16

Indicatori de risc

Indicatorii de risc reprezentați, in principal, de gradul de indatorare reflectă raportul dintre capitalul imprumutat și capitalul propriu al Societatii. Evoluția gradului de indatorare reflectă posibilitatea atragerii surselor de finanțare pe termen lung necesare susținerii planurilor de investiții propuse pentru următorii ani. Deoarece in perioada 2013 - 2015 Societatea nu a contractat credite bancare nu este necesara analiza acestui tip de indicatori.

4. Politica OPCOM cu privire la dividende

Repartizarea profitului net realizat in anul 2015 respecta prevederile legislatiei specifice, respectiv: OG nr. 64/2001, OMFP nr.128/2005, OMFP nr.144/2005 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat.

Propunerea de repartizare a profitului net realizat in anul 2015 este:

- 152.173 lei la rezerve legale;
- 1.218.069 lei pentru dividende pentru CNTEE TRANSELECTRICA SA (in cazul societatilor cu capital integral sau majoritar de stat);
- 974.454,10 lei sursa proprie de finantare.

In conformitate cu prevederile legale in vigoare si coroborat cu executia bugetara a exercitiului s-a creat un provizion in valoare de 243.614 lei, pentru participarea salariatilor la profitul realizat in anul 2015, suma care reprezinta 10% din profitul net intermediar calculat dupa constituirea rezervei legale si acoperirea pierderii din anul precedent.

Situația dividendelor repartizate din profitul net in perioada 2013 – 2014 si propunere de dividende pentru anul 2015:

Indicator/Perioada	2013	2014	2015
Dividende repartizate (lei)	453.802	1.902.445,34	1.218.069

Dividendele repartizate din profitul contabil net realizat pentru perioada 2013 - 2014 au fost achitate integral, in termenul prevazut de reglementarile legale in vigoare.

Cap. III PLANUL DE INVESTITII, ACTIVELE IMOBILIZATE

1. PLANUL de investitii

Planificare, aprobare si raportare

Planul de investiții al OPCOM pe anul 2015 a fost aprobat în luna ianuarie și a fost actualizat pe parcursul anului de trei ori prin decizia Consiliului de administrație. Trimestrial, executia programului de investitii a fost supusa informarii si analizei membrilor Consiliului de administratie si membrilor Adunarii generale a actionarilor. Valoarea planului de investitii pe anul 2015 a fost în valoare de 7.709 mii lei iar valoarea realizata a fost de 7.489 mii lei.

Surse de finantare a investitiilor

Planul de investitii aprobat pentru anul 2015 a fost finantat integral din surse proprii.

Analiza modului de realizare

Obiectivele cuprinse în planul de investitii au fost realizate integral și 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.

În anul 2015, ca și în anii anteriori, activitatea de investitii a constat în obiective a caror necesitate a fost determinata de cresterea eficientei activitatilor desfasurate de OPCOM S.A. prin prisma sustinerii permanente a cresterii calitatii serviciilor oferite clientilor/participantilor la piata de energie electrica si de gaze naturale corelat cu tintele propuse în "Liniile directoare de dezvoltare pentru perioada 2014-2017 si elemente privind estimarea principalelor investitii/modernizari necesare".

2. Activele imobilizate

Valoarea bruta contabila a activelor imobilizate înregistrate în patrimoniul OPCOM SA la data de 31.12.2015 era cu 17,3% mai mare fata de cea existenta la începutul anului. Aceasta se datoreaza realizarii obiectivelor prevazute în Planul de investitii pe anul 2015 care au fost în valoare mai mare decat iesirile de imobilizari (scoateri din functiune, aprobate).

Valoarea neta contabila a activelor imobilizate aflate în patrimoniul OPCOM la data de 31.12.2015 a crescut fata de începutul anului cu circa 59,8%, ca urmare a realizarii unei importante valori a planului de investitii, în comparatie cu anii anteriori.

Cap.IV PERSONALUL SOCIETATII

1. Structura personalului

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.

În anul 2015 în urma dezvoltarii portofoliului de produse puse la dispozitia participantilor la pietele administrate a fost necesara majorarea numarului de personal, conform planificarii prevazute în bugetul de venituri si cheltuieli pe anul 2016, de la 95 de salariatii la finele anului 2014 la 101 salariatii la 31.12.2015. Actiunea de redimensionare a numarului de personal va continua și în cursul anului 2016.

Analiza în dinamica a personalului pe categorii de studii indica interesul managementului pentru cresterea numarului persoanelor cu studii superioare, acesta majorandu-se în anul 2015 cu 44,44% fata de anul 2014. În acelasi timp se poate vorbi și despre preocuparea de mentinere în cadrul Societatii si a celorlalte categorii de salariatii având 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 calificarea care sa asigure rezolvarea problemelor în conditii de respectare a legalitatii si cu costuri minime pentru societate.

Indicator	UM	2013	2014	2015	2014/2013	2015/2014
					%	%
Studii superioare	pers.	66	75	86	113,64	114,66
Studii medii	pers.	9	13	9	144,44	69,23
Muncitori calificati	pers.	4	3	3	75,00	100,00
Muncitori necalificati	pers.	4	4	3	100,00	75,00
Total	pers.	83	95	101	114,46	106,32

2. Raporturile cu partenerul social

Angajații OPCOM sunt afiliați la sindicatul Federația Univers (Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate) prin Sindicatul Profesional al Dispecerilor Energetici din SEN. În conformitate cu informațiile primite din partea partenerului social, la data de 31.12.2015 numărul membrilor de sindicat era de 86 de salariați, reprezentând o pondere de 83,49 % în numărul total de salariați.

În cursul anului 2015 au avut loc un număr de 11 întâlniri între administrație și partenerul social în vederea negocierii elaborării unui nou Contract Colectiv de muncă sau a altor subiecte de interes reciproc. Au fost asumate Convenții, Protocoale și Procese verbale.

Contractul Colectiv de Muncă încheiat între angajator și partenerul social, reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la: contractul individual de muncă; timpul de muncă și timpul de odihnă; salarizare și alte drepturi; formarea profesională; sănătatea și securitatea în munca, condiții de muncă; drepturi și obligații ce decurg din raporturile de muncă; recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizației sindicale.

3. Raporturile dintre angajator și angajați

Raporturile dintre angajator și angajați se desfășoară în conformitate cu prevederile legale în vigoare, reglementările interne și legea părților.

4. Evaluarea personalului

Procesul de evaluare a activității desfășurate de salariații OPCOM SA în anul 2014 s-a desfășurat în conformitate cu prevederile legale și regulile interne specifice. Cu prilejul evaluării anuale au fost stabilite obiectivele de performanță individuale pentru anul 2016, în vederea creșterii eficienței activității desfășurate de fiecare salariat, conf. art. 40(1), lit.(f) din Codul Muncii.

Cap. V EVALUAREA ACTIVITĂȚII PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI

1. Riscuri financiare

Managementul riscului de preț

Riscul de contrapartidă reprezintă riscul de neîncasare a contravalorii serviciilor prestate pe piața de energie electrică și cea de gaze naturale. Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes externi și interni, respectiv:

- factori externi: reglementările Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei și acomodarea participanților la piețele centralizate cu reglementările și procedurile specifice de lucru;
- factori interni: diversificarea portofoliului de produse oferite participanților și perfecționarea continuă a activității desfășurate.

Managementul riscului lichiditate și riscului de schimb valutar

Având în vedere că OPCOM nu are contractate credite bancare iar nivelul datoriei și al creanțelor este monitorizat permanent nu se poate vorbi despre riscul de lichiditate.

Riscul datorat fluctuațiilor cursului de schimb (ca urmare a exprimării în lei a datoriei în valută, la cursul de schimb comunicat de BNR pentru sfârșitul perioadei de raportare) este analizat permanent.

Riscul legislativ (inclusiv ale mediului de reglementare) poate îngreuna activitatea curentă la diversele niveluri ierarhice. În anul 2015 activitatea OPCOM a resimțit acest tip de schimbare dar a fost corect manageriat prin implicarea în procesul de consultare publică și de elaborare a reglementărilor, executivul OPCOM a luat măsurile proactive pentru a diminua impactul schimbărilor legislative.

Riscul contabil

Ținând seama de faptul că aplicația contabilă utilizată de OPCOM este supravegheată permanent și contabilitatea se desfășoară în mod continuu nu există acest risc.

2. Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului

OPCOM SA are în vedere gestionarea riscurilor printr-un management atent față de factorii interni și externi societății, prin sistemul de management al calității, prin sistemul de management al securității informației, prin activitatea de audit intern și cea de control financiar preventiv în vederea identificării, cuantificării, prioritizării, tratării, raportării și monitorizării riscurilor.

Administrarea riscurilor Solcietatii constă în stabilirea a două seturi de soluții de tratare a riscurilor și determinarea structurii optime a acestora:

- soluțiile financiare, care includ asigurările;
- soluțiile organizatorice, care diminuează riscurile prin intermediul organizării/proiectării/ planificării/ structurării activităților, a planurilor privind comunicarea și măsurile privind continuitatea afacerii, după producerea unui risc, precum și administrarea riscurilor prin intermediul procedurilor și prin întărirea măsurilor de securitate și siguranța a muncii.

Cap. VI ACTIONARIII, ADMINISTRAREA, CONDUCEREA EXECUTIVA A SOCIETĂȚII ȘI EVALUAREA ACTIVITĂȚII DESFĂȘURATE

1. Adunarea generală a acționarilor

În conformitate cu Actul Constitutiv al OPCOM capitalul social, în valoare de 8.100.000 lei, este deținut de CNTEE Transelectrica SA.

Reprezentanții statului în AGA OPCOM sunt numiți și sunt revocați prin hotărâre a Directoratului CNTEE „Transelectrica” S.A., în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al OPCOM.

În anul 2015 Adunarea generală a acționarilor a fost alcătuită din trei membrii. Au fost înregistrate două modificări în cadrul componentei acestora pe parcursul anului 2015.

Nume, prenume	Nr./data document de numire numire	Profesia	Locul de munca actual	Perioada
Barascu Dumitru	OMIC nr.3045/31.08.2000	Economist	ME	Aug. 2000 – apr. 2015
Stefanescu Aurelia Coculeana	OME nr.1858/20.10.2009	Inginer	ME	Oct. 2009 – apr. 2015
Tudor Simona Mariana	OMECMA nr.2230/25.11.2010	Inginer	ME	Nov. 2010 – apr. 2015

Nume, prenume	Nr.document de numire/ Data	Profesia	Locul de munca actual	Perioada
Vilt Calin Radu	Ord. nr.510/28.04.2015; Hotararea nr. 72/02.04.2015	-	-	Apr. 2015- Sept. 2015
Miron Liliana	Ord. nr.510/28.04.2015; Hotararea nr. 72/02.04.2015	-	-	Apr. 2015- Sept. 2015
Andronache Gabriel	Ord. nr.510/28.04.2015; Hotararea nr. 82/29.04.2015	-	-	Apr. 2015- Sept. 2015

Nume, prenume	Nr.document de numire/Data	Perioada
Caraman Sirma	Ord.1144/24.09.2015; Hotararea nr.156/25.09.2015	Sep. 2015-prezent
Ivan Stefan-Valeriu	Ord.1144/24.09.2015; Hotararea nr.150/10.09.2015	Sep. 2015-prezent
Dragan Ioana-Alina	Ord.1144/24.09.2015; Hotararea nr.156/25.09.2015	Sep. 2015-prezent

2. Consiliul de administratie

OPCOM SA este administrata in sistem unitar. In anul 2015 administrarea societatii a fost asigurata de un Consiliu de administratie format din cinci membrii. In cursul anului au fost inregistrate modificari in cadrul componentei Consiliului. Membrii Consiliului de administratie sunt numiti si revocati, conform statutului, de catre Adunarea generala a actionarilor. Membrii Consiliului de administratie al OPCOM SA sunt numiti pe o perioada de cel mult 4 ani, cu posibilitatea de a fi realesi. Consiliul de administratie a delegat o parte din competentele sale de conducere Directorului general al Societatii.

In anul 2015 Consiliul de administratie al OPCOM SA a avut urmatoarea componenta:

Nume, prenume	Nr.document de numire/ Data	Profesia	Locul de munca actual	Perioada
Dobrica Anca	OMIR nr.3015/30.01.2003	inginer	ME	Ian. 2003 – apr. 2015
Ionescu Victor	OMIR nr.3014/20.01.2003	inginer	ME	Ian. 2003 – apr. 2015
Nechita Stefanov	OMECMA nr.2207/25.11.2010	inginer	ME	Apr. 2011 – apr. 2015
Chiriac Cristiana	OMECMA nr.1074/25.05.2011	Jurist, inginer	ME	Sep. 2011 – sept. 2015
Elena Popescu	Hotarare AGA nr.1825.11.2014 (Adresa DE-CM nr. 103687/14.11.2014)	inginer	ME	Dec. 2014 - prezent

Nume, prenume	Nr.document de numire/Data	Profesia	Perioada
Elena Popescu	Hotarare AGA nr.1825.11.2014 (Adresa DE-CM nr. 103687/14.11.2014)	Inginer	Dec. 2014 - prezent
Olteanu Catalin Cosmin	Hot. nr.92/14.05.2015 a Directoratului CNTEE Transelectrica SA;	Jurist	Mai 2015 - prezent
Chiser Anca-Magdalena	Ord. 618/21.05.2015; Hot Directorat CNTEE Transelectrica nr. 101/26.05.2015	Inginer/jurist	Mai 2015 - prezent
Braniste Felix-Florin	Ord. 618/21.05.2015; Hot Directorat CNTEE Transelectrica nr. 101/26.05.2015	Jurist	Mai 2015 - prezent
Nicolescu Petre Iulian	Ord. 1211/05.10.2015; Hot Directorat CNTEE Transelectrica SA nr.166/16.10.2015	Jurist	Oct. 2015-prezent

Potrivit informațiilor furnizate de membrii organelor administrative, de conducere și supraveghere ale Societatii, in anul 2015 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.

3. Conducerea executiva a Societății

In anul 2015 conducerea executiva a OPCOM SA a fost realizata de Directorul general, patru directori executivi si un director de dezvoltare-implementare proiecte. In cursul anului au fost inregistrate modificari in cadrul componentei conducerii executive.

Nr. crt.	Nume și prenume	Profesia	Calitate
1.	IONESCU Victor	inginer	Director general
2.	LUPULUI Luminita	inginer	Director, Direcția Tranzactii-Decontare Termen Scurt
3.	FEDIUC Silvia	economist	Director, Direcția Economica
4.	BARSANESCU Remus	inginer	Director, Direcția Informatica si Telecomunicatii
5.	POPA Rodica	inginer	Director, Directia Tranzactii la Termen si Certificate
6.	SETRAN Cristina	inginer	Director de program

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, respectiv de director de program. Ei sunt numiti si revocati prin decizie de catre Directorul general.

Personalul de conducere și execuție din cadrul OPCOM este angajat, numit și concediat de Directorul general.

4. Evaluarea activitatii societatii

In anul 2015 activitatea desfasurata in cadrul OPCOM SA a fost supusa verificarii prin intermediul:

- verificarilor efectuate de comisia de cenzori;
- auditului financiar, pentru situatiile financiare intocmite la data de 31.12.2014;
- auditului efectuat in conformitate cu managementul calitatii (ISO 9001);
- auditului efectuat in conformitate cu managementul securitatii informatie (ISO 27001);
- auditului intern;
- controlului financiar preventiv;
- verificarii efectuate de Curtea de Conturi a Romaniei.

Comisia de cenzori

In anul 2015 Comisia de cenzori a desfasurat activitatea de supraveghere si verificare a gestiunii societatii in urmatoarea componenta, fara a fi inregistrate modificari pe parcursul anului:

Nr.crt.	Nume și prenume	Profesie	Locul de muncă actual și funcția	Perioada
1	IONESCU Maria	economist	CNTEE Transelectrica SA, Director economic	27.10.2011-2014 30.10.2014-prezent
2	CRISU Veronica	economist	CNTEE Transelectrica SA, Director econ.adj.	27.10.2011-2014 30.10.2014-prezent
4	DIACONESCU Lucica	economist	Ministerul Finantelor Publice Sef serviciu bugete	26.04.2013-prezent

Declaratia administratorilor

După cunostintele noastre, situatiile financiar-contabile incheiate la 31 decembrie 2015, intocmite în conformitate cu reglementarile contabile aplicabile (OMFM nr.1082/2014, cu modificarile si completarile ulterioare), oferă o imagine corectă si conformă cu realitatea a activelor, obligatiilor, contului de profit si pierdere ale OPCOM SA si prezentul Raport cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performantele Societatii.

Director general

Victor IONESCU



Director DE

Silvia FEDIUC

Director DTDTS

Luminita LUPULUI

Director DTTC

Rodica POPA

Director DIT

Remus BARSANESCU

Director Program

Cristina SETRAN