



4M MC

# Opcom

## Raport anual

# 2015



## CONTINUT

3	Mesajul Directorului General
4	2000 – 2015 OPCOM in fapte si cifre
9	Adunarea Generala a Actionarilor si Consiliul de Administratie
10	Raportul conducerii executive
16	Pietele: evolutii si rezultate
25	Participantii la piata
25	Activitati de raportare catre ACER (REMIT)
26	Website-ul si mass-media, principalele canale de comunicare utilizate de OPCOM
26	Infrastructura informatica si de telecomunicatii
27	Cooperarea interna si internationala
29	Integrarea europeana
30	Raportul auditorului
32	Bilantul contabil
33	Contul de profit si pierdere
34	Situatia fluxurilor nete de trezorerie

## Mesajul Directorului General

Un an in care pietele de energie administrate de OPCOM au inregistrat performante deosebite, reflectate atat de cantitatile tranzactionate care s-au aflat in continua crestere, luna de luna, sustinand consolidarea pretului spot ca referinta pentru tranzactionarea energiei la termen, cat si de existenta unor semnale de pret consistente pentru diverse orizonturi de tranzactionare, in conditiile unui interes real al participantilor la piata pentru tranzactionarea in mediile organizate puse la dispozitie de OPCOM.

Proiectele puse in functiune in 2014 si la inceputul anului 2015 au urmarit aceleasi obiective, respectiv asigurarea diversitatii si garantarea calitatii serviciilor de tranzactionare, decontare si raportare furnizate participantilor la piata.

S-a incheiat primul an de operare cu succes a 4M MC in contextul regiunii central-est europene, motiv care ne determina sa privim cu atentie si raspundere la provocarile si sarcinile care revin OPCOM in anii care urmeaza, din perspectiva desemnarii operatorului pietei de energie electrica, de catre ANRE, pentru indeplinirea sarcinilor referitoare la cuplarea unica a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice conform reglementarilor europene.

2015 a fost anul implementarii a noi mecanisme de tranzactionare la termen pe baza reglementarilor emise de ANRE, respectiv PCCB-LE, PCCB-NC, PCSU, dar si anul consolidarii pietei de tip OTC in cadrul careia tranzactiile stabilite se subscriu contractelor bilaterale agreeate anterior participarii la tranzactionare pe aceasta piata, in baza contractului standard EFET.

Procesul de pregatire si certificare a OPCOM in calitate de Mecanism de Raportare Inregistrat conform REMIT a fost unul complex, implicarea activa a participantilor la piata contribuind la initierea cu succes a primei faze a raportarii REMIT in luna octombrie 2015. De la acea data OPCOM transmite ACER ofertele si tranzactiile stabilite pe pietele administrate, indeplinind obligatiile ce revin participantilor si are in vedere, pentru 2016, implementarea cadrului tehnic si contractual care sa asigure raportarea contractelor standard si nestandardizate de furnizare de energie electrica si gaze efectuate in afara unei pieti organizate, contractelor de transport, precum si a datelor fundamentale necesar a fi raportate incepand cu luna aprilie a anului viitor de catre operatorii de transport si de sistem de energie electrica, operatorii de transport de gaze naturale si operatorii sistemelor de inmagazinare.

Asadar ne asteapta un an 2016 cu egale provocari pe noi, in calitate de operator al pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania, dar si pe dumneavoastra, participantii la piata, cu proiecte in care parteneriatul si colaborarea stransa cu dumneavoastra, beneficiind de suportul tuturor factorilor interesati, devin vectori determinanti in procesul de dezvoltare, implementare si lansare cu succes a initiativelor de piata, locale sau in parteneriat cu entitati similare implicate la nivel european.

Privind la experientele anului 2015 si activitatile in care suntem deja implicati sau care vor incepe in anul 2016, nu pot fi decat plin de speranta ca parteneriatul cu dumneavoastra va aduce pietei si nu in ultimul rand consumatorului final beneficiile asteptate din tranzactionarea transparenta si in conditii de integritate a energiei, iar colegii mei, carora le multumesc cu acest prilej, vor asigura cu acelasi profesionalism si dedicatie calitatea serviciilor pe care OPCOM le pune la dispozitia pietei, lucrand in mod eficient cu dumneavoastra, participantii nostri, si in stransa colaborare cu autoritatile si alte parti interesate carora, de asemenea, le adresam multumirile noastre pentru sprijinul manifestat in 2015 si in perioada care urmeaza.

Victor Ionescu, OPCOM

## 2000 – 2015 OPCOM in fapte si cifre

Iulie 1998	In temeiul Hotararii de Guvern nr. 365/2.07.1998 a fost infiintata Compania Nationala de Electricitate CONEL-SA, avand si functia de operator comercial pentru intreg sectorul energiei electrice. (2 Iulie)
Decembrie 1998	Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 63 stabileste cadrul, principiile si principalele directii de actiune pentru liberalizarea pietei de energie electrica din Romania, in concordanta cu prevederile Directivei Europene 96/92/EC. (28 Decembrie)
<b>2000</b>	
Februarie	Stabilirea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 10%. (18 februarie)
August	A fost infiintata Societatea Comerciala Operatorul Pietei de Energie Electrica – "OPCOM" SA. (15 august) In temeiul Hotararii de Guvern nr. 627/2000, Operatorul Comercial al pietei angro de energie electrica se desprinde din cadrul CONEL ca societate comerciala pe actiuni, filiala a Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice – Transelectrica SA si aflata integral in proprietatea acesteia. OPCOM este structura creata si autorizata sa administreze, in conditiile legislatiei primare si secundare aflata in vigoare, Piata angro de energie electrica si de servicii de sistem din Romania.
Octombrie	Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 15%. (19 octombrie)
<b>2001</b>	
	Primul an si jumatate de existenta a societatii a fost caracterizat de orientarea spre obiectivele pe termen scurt si mediu, fara a se pierde din vedere necesitatea pregatirii perspectivei pe termen lung. Pe termen scurt si mediu, OPCOM si-a focalizat eforturile si resursele astfel incat sa poata raspunde tuturor responsabilitatilor de administrare a pietei angro de energie electrica, optand pentru o orientare spre cerintele clientilor.
Februarie	OPCOM adera la Comitetul National Roman al Consiliului Mondial al Energiei ca membru colectiv cu drepturi depline. (21 februarie)
Octombrie	OPCOM devine membru cu drepturi depline al Asociatiei internationale a burselor si operatorilor pietelor de energie electrica – APEx. (1 octombrie)
Decembrie	OPCOM este licentiat pentru activitatea de operator al pietei de energie electrica de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei. (20 decembrie) Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 25%.
<b>2002</b>	
	Continuand angajamentul si activitatea anilor anteriori, OPCOM si-a atins in anul 2002 obiectivul institutional de a furniza cadrul operational pentru tranzactiile zilnice sau pe termen lung ale participantilor la piata de energie electrica. Functionarea de baza a fost consolidata prin sporirea activitatii de reprezentare desfasurata de personalul OPCOM in cadrul evenimentelor nationale si internationale.
Ianuarie	Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 33%. (17 ianuarie)
<b>2003</b>	
	Este momentul in care mecanismele initiale utilizate pentru a adapta formarea pretului la implicarea participantilor conform cu gradul limitat de deschidere devenisera evident inechitate, cand sustinerea si finantarile acordate de Comisia Europeana si Banca Mondiala s-a conjugat cu decizia politica din Romania. In aceste conditii, s-a decis remodelarea conceptului pietei, cu obiectivul alinierii la prevederile Directivei 54/2003/CE, la cele mai bune practici ale burselor de energie electrica din Europa. Este perioada in care a fost definit conceptul noii platforme de tranzactionare, prin elaborarea "Foi de parcurs din domeniul energetic din Romania", in conjunctie cu oportunitatile oferite de finantarile principalilor donori implicati in dezvoltarea pietei regionale sud-est europene, Comisia

	Europeana si Banca Mondiala. Noua platforma de tranzactionare include reguli si reglementari ce definesc un nou cadru pentru tranzactionarea energiei electrice cu aplicare de la inceputul anului 2005, precum si logistica necesara administrarii acestui nou cadru de reglementare.
Ianuarie	OPCOM devine membru cu drepturi depline al Asociatiei burselor si operatorilor pietelor de energie din Europa – EUROPEX. (1 ianuarie)
Iulie	Sistemul de management al calitatii (conform standardului ISO 9001) implementat de societate este certificat de Lloyd's Register Quality Assurance (LRQA). (2 iulie) Se publica Legea energiei electrice nr. 318, proiectata din necesitatea crearii unui cadru juridic de reglementare adecvat si unitar a activitatilor de productie, transport, distributie si furnizare a energiei electrice, avandu-se in vedere satisfacerea intereselor publice si private, potrivit principiilor economiei de piata, a pietei de energie si a preluarii integrale a directivelor comunitare. (8 iulie)
Decembrie	Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 40%. (18 decembrie)
<b>2004</b>	
Martie	OPCOM devine membru colectiv al Asociatiei Institutului National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie (IRE), membru deplin al Uniunii Industrii de Electricitate - EURELECTRIC. (30 martie)
Octombrie	OPCOM implementeaza decontarea orara a tranzactiilor pentru piata angro de energie electrica. Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 55%.
Decembrie	OPCOM si Nord Pool Consulting sustin primul seminar de instruire dedicat utilizatorilor pentru participatii la noul concept de Piata pentru Ziua Urmatoare.
<b>2005</b>	
	A fost anul lansarii de catre OPCOM a trei noi produse, cu impact major asupra evolutiei pietei de energie electrica si promovarii energiei din surse regenerabile: noul mecanism de tranzactionare pe Piata pentru Ziua Urmatoare, Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale si Piata Centralizata a Certificatelor Verzi.
Martie	OPCOM devine membru al Comitetului Roman pentru Eurelectric (CRE) din cadrul IRE. (9 Martie)
Iunie	Majorarea gradului de deschidere a pietei energiei electrice catre concurenta la 83,5%. (29 iunie) Prima zi de tranzactionare prin intermediul noului mecanism in cadrul Pietei pentru Ziua Urmatoare (PZU). (30 iunie)
Noiembrie	Lansarea Pietei Centralizate pentru Certificate Verzi (PCCV) de energie electrica. (16 noiembrie)
Decembrie	Lansarea Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale (PCCB), atribuite prin licitatie publica, oferind participantilor posibilitatea tranzactionarii pe termen mediu si lung. (8 decembrie)
<b>2006</b>	
	A constituit pentru OPCOM si in general pentru piata de energie electrica din Romania anul consolidarii noii platforme de tranzactionare lansate la mijlocul anului 2005.
Iunie	A adus decizii importante pentru lichiditatea si transparenta pietei: toti consumatorii industriali si comerciali au devenit eligibili, iar celor cinci mari producatori (Nucleoelectrica, Hidroelectrica, Complexul Energetic Craiova, Complexul Energetic Rovinari si Complexul Energetic Turceni) li s-a solicitat transparentizarea intentiilor de tranzactionare prin utilizarea, in vederea tranzactionarii energiei electrice disponibile, a platformelor administrate de OPCOM.
Iulie	A avut loc recertificarea sistemului de management al calitatii OPCOM, in conformitate cu standardul ISO 9001:2000, efectuata de catre Lloyd's Register Quality Assurance.
Decembrie	A adus mult asteptatul consens general (OPCOM, ANRE, participanti la piata, banci) referitor la „Procedura privind constituirea, verificarea si utilizarea garantiilor financiare pentru participarea la Piata pentru Ziua Urmatoare” si „Procedura privind incasarile si platile aferente tranzactiilor pe Piata pentru Ziua Urmatoare”, a caror implementare a permis preluarea de catre OPCOM a rolului de contraparte pe Piata pentru Ziua Urmatoare.
<b>2007</b>	
	Se publica Legea 13/2007, noua Lege a energiei electrice, aducand obligatia publicarii preturilor pentru toate tranzactiile realizate in pietele centralizate. Aceeasi perioada a insemnat lansarea

	contractelor standard de 1 MW cu orizont de timp de un an, un trimestru, o luna si o saptamana, pentru livrare in banda, varf si gol de sarcina.
Februarie	Se aproba procedura pentru publicarea pretului de atribuire si transparentizarea deplina a Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale. (13 februarie)
Martie	Lansarea Pietei Centralizate pentru Contracte Bilaterale de energie electrica cu negociere continua (PCCB-NC), aceasta permitand tranzactionarea electronica a contractelor de 1 MW cu livrare in baza, varf si gol de sarcina, pentru intervale de o saptamana, o luna, un trimestru, un an. (22 martie)
Iunie	Deschiderea totala a pietei de energie electrica, deschidere ce da tuturor consumatorilor posibilitatea sa-si aleaga furnizorul. (29 iunie)
August	Semnarea oficiala a contractului cu Banca Cont Central selectata de OPCOM in urma unui proces de selectie concurential, pentru prestarea de servicii financiar-bancare in cadrul mecanismului de contraparte centrala asumat de OPCOM pentru tranzactiile cu energie electrica pe PZU. (1 august)
Septembrie	Transelectrica, OPCOM si ESO EAD au stabilit infiintarea unui grup de implementare in vederea alocarii implicite a capacitatilor transfrontaliere. (13 septembrie)
<b>2008</b>	
Aprilie	Intalnire la nivel inalt la Bucuresti. Conducatorii Nord Pool ASA, Nord Pool Consulting, HUPX, OPCOM, Transelectrica si reprezentanti la nivel inalt ai MAVIR se intalnesc sa discute despre interesele comune in integrarea pietelor. (22 aprilie)
Iunie	Semnarea scrisorii de intentie de catre operatorii de transport si de sistem si de catre bursele din Romania si Ungaria in vederea cuplarii pietelor.
Iulie	Implementarea rolului de contraparte si a decontarii centralizate pentru tranzactiile pe PZU, incepand cu 1 iulie, la trei ani de la lansarea noii platforme de tranzactionare.
August	Instruirea de catre Nord Pool Consulting a personalului OPCOM privind facilitatile unei noi platforme de tranzactionare pentru PZU.
Septembrie	OPCOM, intre primele opt piete de energie electrica in clasamentul Data Monitor. (15 septembrie) Raportul MOFFATT plaseaza Romania pe locul noua in Uniunea Europeana din punct de vedere al lichiditatii si eficientei pietei de energie electrica. (22 septembrie)
<b>2009</b>	
Aprilie	Record absolut: ca rezultat al tranzactiilor stabilite pe Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale (tranzactii la termen), s-a aflat in livrare o cantitate de energie electrica, reprezentand un procent record de 23,07% din consumul estimat al lunii aprilie. Tranzactiile pe PZU si PCCB cu livrare in luna aprilie 2009 insumeaza o cantitate de energie electrica de 1.443.478 MWh, ponderea celor doua piete in consumul estimat pentru aceasta luna depasind pentru prima data pragul de 36%.
Iulie	A avut loc o noua recertificare a sistemului de management al calitatii OPCOM, in conformitate cu standardul ISO 9001:2008, efectuata de catre Lloyd's Register Quality Assurance.
<b>2010</b>	
Februarie	Lansarea perioadei de functionare experimentală a unei noi platforme de tranzactionare pentru PZU, cu facilitati sporite puse la dispozitia participantilor. (1 februarie)
Iunie	Lansarea Platformei de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera (PTCE). (1 iunie) DATAMONITOR: Romania ramane in grupul primelor opt piete de energie electrica europene. (10 iunie) Marcheaza implinirea a cinci ani de la lansarea Noii Platforme de Tranzactionare si a doi ani de la asumarea rolului de contraparte si a decontarii centralizate pentru tranzactiile pe PZU. (30 iunie)
Iulie	Primul participant inregistrat pe PTCE. (12 iulie)
August	Lansarea unui nou website, inceputul unui nou deceniu de activitate. (3 august) Record absolut: tranzactiile din Piata pentru Ziua Urmatoare pentru ziua de livrare 7 august 2010 reprezinta 25,02% din necesarul intern de energie electrica prognozat. (7 august) La zece ani de la infiintare, OPCOM evidentiaza prin declaratii publice indeplinirea rolului si misiunii sale. (15 august)

Septembrie	BVB - Bursa de Valori Bucuresti, CCB - Casa de Compensare Bucuresti si Operatorul Pietei de Energie Electrica din Romania – "OPCOM" SA - semneaza un acord privind cooperarea celor trei entitati pentru lansarea pietei romane de derivative pe energie electrica. Cooperarea partenerilor este incurajata de Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri din Romania in dorinta ca piata financiara sa se extinda ca dimensiune si diversitate. (28 septembrie)
Noiembrie	Website-ul Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri din Romania anunta semnarea Memorandumului privind cooperarea Romania-Bulgaria. (30 noiembrie)
<b>2011</b>	
	Anul 2011 a reprezentat un moment de referinta in evolutia OPCOM ca operator al pietei de energie electrica, un an al consolidarii produselor pe termen scurt si mediu administrate cu noi recorduri privind numarul de participanti activi si cantitatile tranzactionate pe piata pentru ziua urmatoare si piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica si un an al dezvoltarii portofoliului de produse si servicii puse la dispozitia participantilor la piata cu cele aferente unei noi pietei, respectiv Piata intra-zilnica de energie electrica. Totodata, anul 2011 a reprezentat un an al consolidarii si pentru activitatea desfasurata de OPCOM pentru sustinerea eforturilor intreprinse la nivel national in vederea crearii conditiilor de integrare la nivel regional si european a pietei
Iulie	Lansarea Pietei Intrazilnice de energie electrica (PI). (25 iulie)
August	Intra in vigoare noul cadru organizat de tranzactionare a contractelor bilaterale de energie electrica.
Decembrie	Romania si-a exprimat oficial interesul de a se alatura proiectului de cuplare a pietelor de energie electrica din Cehia, Slovacia si Ungaria. (20 decembrie)
<b>2012</b>	
	Anul 2012 a constituit pentru OPCOM un an in care eforturile s-au indreptat atat in directia consolidarii in plan national cat si in directia integrarii in cadrul proiectelor derulate in plan regional a pietelor de energie electrica organizate si administrate.
Iulie	Angajata pe drumul ambicios al crearii pietei unice europene alaturi de celelalte state membre cu hotararea de a deveni unul din pilonii acestui proces a carui finalitate este prevazuta pentru anul 2014, Romania a decis prin cadrul legislativ creat ca urmare a adoptarii in luna iulie 2012 a Legii energiei electrice si a gazelor naturale, sporirea transparentei pietei nationale de energie si promovarea concurentei reale intre participantii la piata prin coagularea intentiilor de tranzactionare in medii centralizate, asigurand in acest fel nu doar sporirea increderii pietei ci si consolidarea lichiditatii, preconditionie pentru descoperirea pretului corect al energiei, in beneficiul consumatorilor finali.
<b>2013</b>	
	In anul 2013 eforturile OPCOM s-au indreptat in directia consolidarii orientarilor strategice de extindere a portofoliului de produse oferite participantilor la piata si de integrare in dezvoltarile europene cu relevanta pentru piata de energie si domeniul de activitate al societatii.
Ianuarie	Reprezentanti ai autoritatilor nationale de reglementare, operatorilor de transport si sistem si ai operatorilor de piata din Cehia, Slovacia, Ungaria, Polonia si Romania s-au intalnit la Budapesta pentru a agreea inceperea colaborarii structurate cu scopul de a examina si pregati integrarea pietelor de energie electrica pentru ziua urmatoare din cele cinci tari. (28 ianuarie)
Iulie	SIBEX – SIBIU STOCK EXCHANGE S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" SA au semnat documentele cadru avand ca obiectiv dezvoltarea in parteneriat si lansarea pe platforma de tranzactionare a SIBEX a contractelor futures avand ca activ suport indicii pietei spot de energie electrica ROPEX_DAM stabiliti de OPCOM. (9 iulie) Republica Ceha, Slovacia, Ungaria, Romania si Polonia au semnat Memorandumul de Intelegere in vederea extinderii CZ-SK-HU Market Coupling catre pietele din Romania si Polonia. (11 iulie) Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" SA i-a fost acordata in cadrul sedintei Comitetului de Reglementare al ANRE, licenta de administrare a pietei centralizate de gaze naturale. (19 iulie)
<b>2014</b>	
	2014 a fost anul in care eforturile OPCOM indreptate in directia organizarii si administrarii pietelor centralizate in cele mai bune conditii, prin imbunatatirea calitatii serviciilor prestate si diversificarea portofoliului, si-au aratat roadele.
Ianuarie	Introducerea tarifelor reglementate cu cele trei componente, inregistrare, administrare si realizare a tranzactiilor, pentru toti participantii la pietele administrate. (1 ianuarie) Trayport, un furnizor important de solutii de tranzactionare a energiei pentru traderi, brokeri si



	<p>burse la nivel mondial, si OPCOM au semnat un contract pentru utilizarea de catre OPCOM a sistemelor Trayport. (9 ianuarie)</p> <p>16.01.2014 - prima zi de livrare a energiei electrice tranzactionata pe Piata Intrazilnica (PI) prin corelare continua pana cu doua ore inainte de inceperea livrarii.</p> <p>OPCOM pune la dispozitie producatorilor de energie electrica din surse regenerabile de energie si operatorilor economici cu obligatii de achizitie de certificate verzi, inregistrati ca participantii la piata de certificate verzi administrata, o noua modalitate de tranzactionare in mod transparent, centralizat si nediscriminatoriu a acestor certificate (PCBCV). (16 ianuarie)</p>
Martie	Lansarea in functionare comerciala a Pietei centralizate cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica: PC-OTC. (3 martie)
Mai	Lansarea activitatii de tranzactionare in cadrul Pietei centralizate cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica (PC-OTC). (16 mai)
Septembrie	OPCOM impreuna cu Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE si Operatorul de Transport si Sistem – Transelectrica SA a organizat seminarul “4M Market Coupling si schimbarile prevazute pe Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU)”. Seminarul s-a bucurat de prezenta a mai mult de jumatate dintre participantii activi pe Piata pentru Ziua Urmatoare in primul semestru al anului 2014, precum si de reprezentanti ai altor entitati interesate din tara si din strainatate, multi dintre acestia exprimandu-si aprecierea referitor la utilitatea actiunii organizate pentru participantii la piata, respectiv au fost prezenti la eveniment circa 300 de invitati. (25 septembrie)
Noiembrie	Lansarea cu succes a cuplarii pietelor CZ-SK-HU-RO, integrand pietele de energie electrica pentru ziua urmatoare din Republica Ceha, Slovacia, Ungaria si Romania si inlocuind cuplarea pietelor CZ-SK-HU. (19 noiembrie)
<b>2015</b>	
	<p>Anul 2015 a marcat schimbari in ceea ce priveste cadrul de reglementare care guverneaza functionarea pietelor administrate de energie electrica si gaze naturale.</p> <p>Totodata, anul 2015 a adus recunoasterea politicilor OPCOM in domeniul calitatii si al securitatii informatiilor prin certificarea Sistemului pentru Managementul Securitatii Informatiei si recertificarea Sistemului de Management al Calitatii in conformitate cu standardele ISO 27001:2013 si 9001:2008.</p> <p>Anul 2015 ca an al provocarilor a continuat cu noi responsabilitati pentru OPCOM in contextul noilor reglementari europene:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- implementarea prevederilor referitoare la transparenta si integritatea pietei angro de energie - Regulamentul (UE) nr. 1227/2011.</li> <li>- cuplarea unica a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice - Regulamentul (UE) nr. 1222/2015;</li> </ul>
ianuarie	Intrarea in vigoare a prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind modalitatile de incheiere a contractelor bilaterale de energie electrica prin licitatie extinsa si negociere continua si prin contracte de procesare. (1 ianuarie)
Martie	Un nou produs pus la dispozitia participantilor la piata – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal (PCSU). (17 martie)
Iunie	Sistemul pentru Managementul Securitatii Informatiei (conform standardului ISO 27001) implementat de societate este certificat de Lloyd’s Register Quality Assurance (LRQA). (7 iunie)
Iulie	Comitetul de Reglementare al ANRE a avizat noul set de proceduri si Conventia unica de participare la Piata Centralizata de Gaze Naturale administrata de OPCOM, pentru trei modalitati de tranzactionare: PCGN-LP, PCGN-LN si PCGN - OTC. (1 iulie) <p>OPCOM a fost inregistrat ca mecanism de raportare inregistrat (RRM) de catre ACER. In calitate de RRM, Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” SA raporteaza ofertele si tranzactiile conform REMIT, in numele unui participant la piata, catre ACER. (24 iulie)</p>
August	15 august 2015 – OPCOM aniverseaza 15 ani de la infiintare
Octombrie	OPCOM a initiat cu succes prima faza a raportarii REMIT. (7 octombrie)
Decembrie	OPCOM a fost desemnat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei in calitate de „operator al pietei de energie electrica desemnat” (OPEED) sa indeplineasca sarcini referitoare la cuplarea pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice. Desemnarea s-a realizat prin Decizia nr. 2515/14.12.2015 a Presedintelui ANRE, in conformitate cu prevederile Regulamentului 2015/1222, pentru o perioada initiala de patru (4) ani incepand cu data de 14.12.2015.



## Akunarea Generala a Actionarilor

**Dumitru Barascu /**

**Calin Radu Vilt / Sirma Caraman**

**Aurelia Stefanescu – Coculeana /**

**Liliana Miron / Stefan-Valeriu Ivan**

**Simona Mariana Tudor /**

**Gabriel Andronache / Ioana-Alina Dragan**

## Consiliul de Administratie

**Elena Popescu**

**Anca Ioana Dobrica/**

**Catalin Cosmin Olteanu**

**Cristiana Chiriac /**

**Petre Iulian Nicolescu**

**Nechita Stefanov /**

**Anca-Magdalena Chiser**

**Victor Ionescu /**

**Felix-Florin Braniste**

- Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" SA s-a infiintat conform Hotararii de Guvern nr. 627 din 13.07.2000 – „Hotarare privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate CONEL – SA”, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 357 din 31.07.2000, fiind stabilita ca filiala cu personalitate juridica a CNTEE Transelectrica SA.
  - Capitalul social al OPCOM este in valoare de 8.100.000 lei si este detinut 100 % de CNTEE Transelectrica SA in calitate de actionar unic.
  - Societatea OPCOM s-a inmatriculat la Registrul Comertului sub nr. J40/7542/15.08.2000, detinand si certificatul de inregistrare fiscala – cod fiscal RO13278352. Sediul social este in Bucuresti, Bdul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3.
  - Responsabilitatile deriva din rolul sau de organizator si administrator al pietelor centralizate de energie electrica si operator de decontare in cadrul pietei angro de energie electrica, conform prevederilor reglementarilor ANRE in vigoare si conditiilor licentei nr. 407 – revizia 3/2015 precum si din rolul sau de organizator si administrator al pietelor centralizate de gaze naturale, conform prevederilor reglementarilor ANRE in vigoare si conditiilor licentei nr. 1798/2013.
- Amintim doar cateva elemente definitorii ale activitatii OPCOM:
- tranzactionarea spot a energiei electrice in piata pentru ziua urmatoare (PZU) si in piata intrazilnica (PI);
  - functionarea in regim cuplat prin mecanismul de cuplare prin pret, proiect cunoscut ca 4M MC, cu respectarea Ordinului ANRE nr. 82/03.09.2014. cu modificarile si completarile ulterioare;
  - contractarea la termen prin intermediul pietei centralizate a contractelor bilaterale de energie electrica (PCCB-LE, PCCB-NC si PCCB-PC);
  - contractarea la termen prin intermediul pietei centralizate cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica (PC-OTC);
  - contractarea pentru acoperirea consumului de energie electrica facturat la tarif CPC al clientilor finali deserviti in regim de serviciu universal prin intermediul Pietei Centralizate pentru Serviciu Universal (PCSU) pentru furnizorii de ultima instanta;
  - contractarea la termen prin intermediul pietei centralizate de gaze naturale (PCGN);
  - contractarea la termen prin intermediul pietei de energie electrica pentru clientii finali mari (PMC);
  - tranzactionarea certificatelor de mediu in Piata Centralizata a Certificatelor Verzi, pe Piata Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi si pe platforma dedicata certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera;
  - decontarea tranzactiilor stabilite pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata Intrazilnica;
  - stabilirea obligatiilor de plata/drepturilor de incasare pentru tranzactiile stabilite pe Piata Centralizata de Certificate Verzi;
  - decontarea energiei tranzactionate in Piata de Echilibrare organizata de CNTEE Transelectrica SA si a Dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea;
  - supravegherea pietelor administrate si raportarea rezultatelor catre ANRE;
  - organizarea si administrarea activitatii de raportare catre ACER (REMIT) in calitate de Mecanism de Raportare Inregistrat;
  - furnizarea informatiei relevante pentru participantii la piata, mass-media si publicul larg.

## Raportul conducerii executive

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

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

OPCOM are rolul de operator al pieței de energie electrică, de organizator și administrator al pieței de certificate verzi, de operator al pieței de gaze naturale conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare și conform licențelor eliberate de ANRE. OPCOM are rolul de organizator și administrator al platformei de tranzacționare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră conform cadrului stabilit de Ministerul Economiei, Comerțului și Turismului și în acord cu aplicarea legislației de către Autoritatea de Supraveghere Financiară.

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

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

### CADRUL LEGISLATIV, DE REGLEMENTARE, INTERN ADMINISTRATIV ȘI DE AFACERI

OPCOM își desfășoară activitatea în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările 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 Licenței nr. 407 și a Condițiilor licenței aferente – revizia respectiv 2/2013 și revizia 3/2015 pentru administrarea pietelor centralizate de energie electrică, a Licenței nr. 1.798/2013 și a Condițiilor licenței aferente pentru desfășurarea activității de administrare a pietelor centralizate în sectorul gazelor naturale acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și a legislației secundare emisă și aprobată de Autoritatea Competentă, a regulamentelor aprobate de MECMA, a Regulamentului de organizare și funcționare a OPCOM și a regulamentelor, procedurilor și instrucțiunilor interne.

Prin Decizia nr. 2515/14.12.2015 a Președintelui ANRE, OPCOM a fost desemnat în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED) al pieței pentru ziua următoare și al pieței intrazilnice de energie electrică pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor Regulamentului 2015/1222, pe o perioadă de patru (4) ani începând cu data acestei decizii. Decizia precizează, totodată, ca în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” SA are drepturile și obligațiile și exercită atribuțiile prevăzute în Regulamentul 2015/1222, fără a aduce atingere drepturilor și obligațiilor pe care aceasta le deține în calitate de titular al Licenței nr. 407 pentru administrarea pietelor centralizate de energie electrică, cu modificările ulterioare.

Conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT) precum și 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.

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

Tarifele care se aplică serviciilor prestate de OPCOM sunt stabilite prin Ordine ale Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei. În perioada 2010-2012 tariful aprobat pentru serviciile prestate participanților la piețele administrate a fost menținut constant, autoritatea considerând că nivelul ridicat al profitului trebuie recalibrat pentru toate activitățile reglementate. În luna septembrie 2013, cu aplicare de la 1 ianuarie 2014, au intrat în vigoare prevederile Ordinului ANRE cu nr.67 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică.

Ulterior, prin Ordinul nr.88/decembrie 2013, modificat prin Ordinul nr.7/ februarie 2014, ANRE a aprobat tariful reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, cu cele trei componente ale sale: componenta de inscriere la pietele centralizate, componenta de administrare a pietelor centralizate si componenta de tranzactionare. Prin Ordinul ANRE nr.52/26 iunie 2014 a fost redimensionat tariful, respectiv componenta de tranzactionare pe pietele reglementate de energie electrica in care OPCOM este contraparte incepand cu 1 iulie 2014, de la 0,40 lei/MWh la 0,15 lei/MWh, iar din 1 iulie 2015 prin Ordinul ANRE nr.94/25 iunie 2015 au fost aprobate noile tarife practicate de operatorul pietei de energie electrica.

Activitatea economico-financiara a OPCOM in anul 2015 s-a desfasurat in conformitate cu reglementarile legale in vigoare aplicabile, cu indicatorii prevazuti in Bugetul de venituri si cheltuieli propus si aprobat si cu respectarea prevederilor Contractului Colectiv de munca al OPCOM si a protocoalelor incheiate cu partenerul social, inscriindu-se in Liniile directoare de dezvoltare pentru perioada 2014-2017 si in elemente privind estimarea principalelor investitii/modernizari necesare.

#### **SISTEMUL DE MANAGEMENT AL CALITATII**

OPCOM a implementat inca din anul 2003 un sistem de management al calitatii (SMC), certificat 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 trei recertificari fiind efectuate 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 evidenciat inca o data preocuparea si angajamentul managementului pentru mentinerea si imbunatatirea sistemului de management al calitatii din cadrul OPCOM.

#### **SISTEMUL PENTRU MANAGEMENTUL SECURITATII INFORMATIEI**

OPCOM a implementat in anul 2015 un Sistem pentru Managementul Securitatii Informatiei (SMSI). In perioada 16-17.11.2015 s-a desfasurat primul audit de supraveghere SMSI. Auditul a fost efectuat de catre LRQA, organism care a eliberat Certificatul de aprobare care atesta faptul ca Sistemul pentru Managementul Securitatii Informatiei al OPCOM a fost aprobat in conformitate cu Standardul ISO/IEC 27001:2013. In urma auditurilor din anul 2015, nu a fost initiat niciun raport de neconformitate/observatie si nu a fost solicitata nicio solutie de rezolvare a problemei sau actiune corectiva.

#### **ADMINISTRAREA SISTEMELOR INFORMATICE**

Avand ca principale sarcini administrarea sigura a sistemelor informatice si de telecomunicatii ale societatii, implementarea politicilor de securitate a infrastructurii informatice si a sistemului de telecomunicatii, precum si dezvoltarea retelei informatice si de telecomunicatii a societatii, Directia Informatica si Telecomunicatii a urmarit permanent prin activitatea desfasurata asigurarea conformitatii functionarii sistemelor informatice si de telecomunicatii ale societatii cu prevederile legislatiei primare si secundare din sectorul energetic. Activitatea de dezvoltare derulata pe parcursul anului 2015 a fost orientata spre modernizarea sistemelor informatice existente, astfel incat sa se obtina o crestere a performantei si a flexibilitatii acestora pentru a raspunde mai eficient provocarilor generate de evolutia pietei de energie din Romania, in conditii de siguranta sporita.

Anul 2015 a prezentat o serie de noi provocari foarte complexe si de importanta majora in dezvoltarea activitatii societatii, respectiv: 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; 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.

#### **SUPRAVEGHEREA FUNCTIONARII PIETELOR ADMINISTRATE**

Activitatea de supraveghere a pietelor administrate de OPCOM se desfasoara in conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pietei angro de energie electrica cu modificarile ulterioare, Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica pentru aprecierea nivelului de concurenta pe piata si prevenirea abuzului de pozitie dominanta cu modificarile ulterioare si Procedura operationala privind supravegherea functionarii pietelor de energie electrica si de gaze naturale administrate, a comportamentului participantilor si de detectare a unor actiuni cu caracter anticoncurential.

Departamentul responsabil cu activitatea de supraveghere a pietelor administrate funcționează independent de departamentele operative din cadrul OPCOM, iar rezultatele activității sale răspund necesităților de informare a trei factori, managementul OPCOM, ANRE și participanții la piață.

Începând cu data de 7 octombrie 2015, odată cu intrarea în vigoare a obligației de raportare a ofertelor și tranzacțiilor realizate de participanți prin piețele organizate, sunt transmise în sistemul ARIS al Agenției pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER) ofertele și tranzacțiile stabilite pe piețele administrate de OPCOM, îndeplinind astfel obligațiile participanților la piață.

Dreptul de a raporta ofertele și tranzacțiile în numele unui participant la piață a fost conferit OPCOM în 24.07.2015, data la care ACER a autorizat primele cinci terți parti (Registered Reporting Mechanism –RRM) care vor raporta tranzacțiile în numele companiilor în conformitate cu REMIT, OPCOM numărându-se printre acestea. Cerința de a raporta evidențele tranzacțiilor pe piețele angro de energie, inclusiv a ordinelor de tranzacționare, face parte din noul cadru de monitorizare instituit de REMIT pentru a detecta și descuraja abuzul de piață pe piețele angro de energie.

## PERFORMANȚA PIETELOR ADMINISTRATE

### **Piețele pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)**

#### **Piața pentru Ziua Următoare (PZU)**

PZU a răspuns și în acest an oportunităților și necesităților de echilibrare a obligațiilor participanților cu o zi înainte de ziua de livrare. Un număr record absolut de 234 participanți au activat pe platforma PZU în ultima lună a anului 2015, contribuind la stabilirea unei medii lunare de 2.877 MWh/h și la consolidarea mediei anuale a volumului tranzacționat orar, atingând pentru prima dată valoarea de 2.568 MWh/h.

Datele istorice anuale indică o creștere a volumului tranzacționat pe acest orizont de timp de la 1,7 TWh în 2005, la 22,5 TWh în 2015, respectiv în valori medii orare 388,927 MWh/h în 2005, la 2.568,0 MWh/h în 2015, în procente din consumul intern de energie electrică aceasta ultimă valoare reprezentând 42,20%.

Fata de anul 2014, cantitatea de 22,5 TWh tranzacționată pe PZU a crescut cu 1 TWh (4,65%).

La nivelul întregului an 2015 numărul participanților care au transmis cel puțin o ofertă a fost de 264, reprezentând o rată de interes care depășește 84,08% dacă ne raportăm la cele 314 companii înregistrate la piață la sfârșitul lunii decembrie 2015. Toți cei 264 participanți au stabilit tranzacții, cantitățile orare variind într-o marjă între 1.251,5 MWh/h și 4.171 MWh/h, aceasta din urmă valoare reprezentând un maxim absolut pentru orizontul de timp 2005-2015. Stabilite în toate intervalele fără excepție, tranzacțiile orare s-au ridicat la 2.000 MWh/h în 92% din cazuri, în timp ce volumul tranzacțiilor a fost mai mic de 1.500 MWh/h (echivalentul a 25% din consumul mediu orar anual) în doar 5 din cele 8.760 de intervale orare în care s-a tranzacționat în anul 2015.

Pretul anual mediu ponderat stabilit pe PZU a fost de 166,35 lei/MWh (37,40 EUR/MWh), în timp ce pretul anual mediu aritmetic de tranzacționare a fost în 2015 de 161,91 lei/MWh (36,42 EUR/MWh), în creștere față de valoarea corespunzătoare anului 2014, de 154,00 lei/MWh (34,66 EUR/MWh). Aceeași tendință de creștere față de anul anterior se regăsește în Europa în aproape toate mediile de tranzacționare spot a energiei electrice, de remarcat și pentru acest an dispersia mult mai redusă a prețurilor medii anuale stabilite de burse față de media europeană de 41 EUR/MWh, prin valoarea stabilită pe piața spot administrată, pretul înregistrat de OPCOM fiind cu 10,78% mai mic decât media europeană.

Pe piețele pentru ziua următoare cu care PZU administrată de OPCOM funcționează cuplat începând cu luna noiembrie 2014 prețurile pentru anul 2015 au fost de 40,59 EUR/MWh (HUPX), 33,59 EUR/MWh (OKTE) și 32,35 EUR/MWh (OTE).

#### **Piața Intrazilnică**

La sfârșitul anului 2015, Piața intrazilnică de energie electrică înregistrează un număr de 111 participanți, din care 75, respectiv 67,57% au utilizat această piață proiectată să faciliteze tranzacționarea variațiilor intrazilnice între capacitatea disponibilă și obligațiile de livrare, contribuind astfel la gestionarea mai bună a potențialelor dezechilibre și menținerea în echilibru a producției și consumului. Volumul tranzacționat în anul 2015 (75.779,751 MWh) la pretul mediu ponderat de 139,46 lei/MWh, respectiv 31,39 EUR/MWh).

Este de așteptat ca utilizarea acestei piețe să se intensifice și din perspectiva dezvoltărilor așteptate pentru anii următori care au în vedere considerarea, în procesul de stabilire a rezultatelor algoritmului de tranzacționare, a capacităților interzonale.

### ***Pietele la termen - Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica: licitatie extinsa (PCCB-LE), negociere continua (PCCB-NC) si negociere dubla continua (PC-OTC)***

Incepand cu 1 ianuarie 2015 au fost implementate noi mecanisme de tranzactionare pe baza reglementarilor emise de Autoritatea competenta (Ordinul 78/2014) cu privire la modalitatile de incheiere a contractelor bilaterale de energie electrica prin licitatie extinsa (PCCB-LE), negociere continua (PCCB-NC) si prin contracte de procesare (PCCB-PC).

#### ***Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica - modalitatea de tranzactionare PCCB-LE***

Toti cei 168 participanti care si-au manifestat interesul pentru utilizarea produsului in cadrul strategiilor proprii de contractare in anul 2015, reprezentand 47,86% din cele 351 companii inregistrate la piata la sfarsitul lunii anului 2015. Au fost incheiate 779 contracte, la un pret mediu ponderat de 162,41 lei/MWh (36,55 EUR/MWh), totalizand o cantitate de 24,2 TWh.

Analiza reflecta faptul ca prin tranzactiile stabilite, anul 2015 asigura livrari pentru anul urmator de 16,0 TWh, cantitate care reprezinta o cota de circa 29,92% din consumul intern. Pretul mediu ponderat la care energia electrica a fost tranzactionata pe PCCB-LE pentru livrare in 2016, a fost de 162,42 lei/MWh (36,56 EUR/MWh), respectiv 163,12 lei/MWh (36,44 EUR/MWh) pentru livrare in 2017 a unei cantitati de 0,2 TWh.

Livrările contractate pentru anul 2015 reprezinta o cota de 14,91% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 162,25 lei/MWh (36,50 EUR/MWh).

#### ***Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica - modalitatea de tranzactionare PCCB-NC***

Un numar de 110 participanti si-au manifestat interesul pentru aceasta modalitate de tranzactionare din cele 151 companii inregistrate la sfarsitul lunii decembrie 2015, in anul 2015 fiind atribuite un numar de 13.935 contracte, la un pret mediu ponderat de 162,27 lei/MWh (36,46 EUR/MWh), totalizand o cantitate de 8,9 TWh.

Livrările contractate pentru anul 2015 au insumat 5,2 TWh, reprezentand o cota de 9,74% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 166,06 lei/MWh (37,39 EUR/MWh), in timp ce livrarile contractate pentru anul 2016 totalizeaza 3,7 TWh, reprezentand o cota de 6,89% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 156,89 lei/MWh (35,12 EUR/MWh).

#### ***Piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica (PC-OTC)***

In anul 2015 au fost tranzactionate de catre cei 64 participanti activi pe PC-OTC, reprezentand 71,11% din cei 90 de participanti inregistrati la piata la sfarsitul lunii decembrie 2015, o cantitate de energie electrica de 23,2 TWh, la un pret mediu ponderat de 165,40 lei/MWh (37,18 EUR/MWh).

Livrările contractate pentru anul 2015 au insumat 17,5 TWh, respectiv o cota de 32,75% din consumul anului 2015, pretul mediu ponderat fiind de 167,48 lei/MWh (37,75 EUR/MWh).

Pentru anul 2016, livrarile contractate totalizeaza 10,5 TWh, respectiv o cota de 19,67% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 164,36 lei/MWh (36,86 EUR/MWh).

#### ***Piata centralizata pentru serviciul universal (PCSU)***

In luna februarie a anului 2015, pe baza reglementarilor emise de Autoritatea competenta (Ordinul 65/2014), a fost lansat mecanismul care permite achizitia transparenta si concurentiala a energiei electrice de pe piata angro de catre furnizorii de ultima instanta, pentru acoperirea consumului de energie electrica facturat la tarif CPC (componenta de piata concurentiala) al clientilor finali deserviti in regim de serviciu universal.

Numarul participantilor activi in cele patru licitatii trimestriale organizate in anul 2015 a atins valoarea de 25, cifra care raportata la numarul total de companii inregistrate la piata indica un grad de participare de 83,33%.

Livrările contractate pentru anul 2015 au insumat 4,6 TWh, pretul mediu ponderat fiind de 173,06 lei/MWh (38,90 EUR/MWh).

### ***Pietele de certificate - Piata Centralizata pentru Certificate Verzi (PCCV), Piata Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi (PCBCV) si Platforma de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera (PTCE)***

#### ***Piata Centralizata pentru Certificate Verzi***

In anul 2015 au fost tranzactionate centralizat, de catre cei 277 participanti activi din cei 829 inregistrati la Piata de certificate verzi sfarsitul lunii decembrie 2015, 36.618 certificate verzi, la un pret mediu ponderat de 130,95 lei/certificat verde (29,36 EUR/certificat verde, calculat la cursul de schimb utilizat in stabilirea valorilor de tranzactionare a certificatelor verzi pe piata de certificate verzi pentru anii 2014 si 2015).

### **Piata Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi**

In perioada 1 ianuarie - 31 decembrie 2015 au fost tranzactionate, de catre cei 481 participanti activi pe PCBCV, un numar de 10.070.686 certificate verzi, la un pret mediu ponderat de 131,04 lei/certificat verde (29,38 EUR/certificat verde, calculat la cursul de schimb utilizat in stabilirea valorilor de tranzactionare a certificatelor verzi pe piata de certificate verzi pentru anii 2014 si 2015).

Tranzactiile stabilite in anul 2015, cumulat pe cele doua pietele, insumeaza un numar de 10.107.304 certificate, reprezentand obligatiile asumate de partenerii de contract pentru termene ajungand pana la 13 ani.

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

Din totalul celor 12 companii inregistrate la sfarsitul lunii decembrie 2015 pe Platforma de tranzactionare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera, niciun participant nu a fost activ, nefiind stabilite tranzactii cu certificate de mediu pe aceasta platforma in anul 2015.

### **Pietele de gaze - Piata Centralizata de Gaze Naturale: licitatii online si negociere (PCGN-LN), licitatii publice online (PCGN-LP)**

Comitetul de Reglementare al ANRE a avizat la data de 1 iulie 2015, noul set de proceduri si Conventia unica de participare la Piata Centralizata de Gaze Naturale administrata de OPCOM, pentru trei modalitati de tranzactionare: PCGN-LP, PCGN-LN si PCGN-OTC.

La sfarsitul anului 2015 numarul participantilor inregistrati la pietele de gaze naturale era de 21.

### **Piata Centralizata de Gaze Naturale - modalitatea de tranzactionare PCGN-LN**

Din totalul participantilor inregistrati, 4 si-au manifestat interesul de a participa activ pe aceasta piata. In anul 2015 sesiunile de tranzactionare s-au finalizat cu atribuirea a trei contracte, la pretul mediu ponderat de 82,00 lei/MWh (18,45 EUR/MWh), o cantitate de energie de 15 GWh.

### **Centralizata de Gaze Naturale - modalitatea de tranzactionare PCGN-LP**

Din totalul participantilor inregistrati, 2 si-au manifestat interesul de a participa activ pe aceasta piata. Prin modalitatea de tranzactionare PCGN-LP a fost tranzactionata in anul 2015, la pretul mediu ponderat de 83,00 lei/MWh (18,69 EUR/MWh), o cantitate de energie de 3 GWh.

### **Decontarea**

Valoarea energiei electrice tranzactionate pe Piata pentru ziua urmatoare s-a ridicat la 3.742,2 mil. lei (841,4 mil. Euro), iar platile efectuate in doua zile bancare au insumat 3.351,2 mil. lei (752,6 mil. Euro), diferenta de 390,9 mil. lei (88,7 mil. Euro) reprezentand valoarea obligatiilor de plata ale participantilor la PZU fata de OPCOM care s-au stins fie prin emiterea de Ordine de compensare, fie prin emiterea de Ordine de plata.

Valoarea energiei electrice tranzactionate pe Piata Intrazilnica s-a ridicat la 10,6 mil. lei (2,38 mil. Euro), iar platile efectuate in doua zile bancare au insumat 10,0 mil. lei (2,24 mil. Euro), diferenta de 0,6 mil. lei (0,14 mil. Euro) reprezentand valoarea obligatiilor de plata ale Participantilor la PI fata de OPCOM care s-au stins fie prin emiterea de Ordine de compensare, fie prin emiterea de Ordine de plata.

Pe langa indeplinirea responsabilitatilor ce decurg din rolul de contraparte asumat de OPCOM in procesul de tranzactionare spot a energiei electrice, activitatea de decontare a presupus si in anul 2015 indeplinirea responsabilitatilor rezultate din procesul de stabilire a cantitatilor, respectiv a drepturilor de incasare/obligatiilor de plata pentru:

- tranzactiile pe piata centralizata de certificate verzi in valoare de 4,8 mil. lei (1,1 mil. EUR), corespunzator certificatelor verzi tranzactionate in 2015;
- tranzactiile in piata de echilibrare administrata de C.N.T.E.E.Transelectrica S.A., in valoare de 945,8 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru crestere de putere si respectiv 28,1 mil. lei corespunzator energiei de echilibrare pentru reducere de putere;
- dezechilibrele de la notificare ale unitatilor dispecerizabile, in valoare de 0,3 mil lei.
- dezechilibrele partilor responsabile cu echilibrarea in valoare de 20,9 mil. lei corespunzator dezechilibrelor pozitive si respectiv 878,4 mil. lei corespunzator dezechilibrelor negative.

Au fost de asemenea determinate si redistribuite, lunar, valorile costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, valori care au totalizat 58,8 mil. lei.



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

O parte semnificativa a activitatii desfasurate in cursul anului 2015 a fost dedicata in principal imbunatatirii mecanismelor de tranzactionare si decontare pe pietele administrate.

Au fost implementate noile reguli de tranzactionare pentru Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica care au presupus implementarea a trei noi modalitati de tranzactionare, respectiv modalitatea de tranzactionare prin licitatie extinsa (PCCB-LE), modalitatea de tranzactionare prin negociere continua (PCCB-NC) si modalitatea de tranzactionare a energiei electrice prin contracte de procesare a combustibililor (PCCB-PC) si au fost elaborate prin consultare publica contractele cadru aplicabile pentru modalitatile de tranzactionare PCCB-LE si PCCB-PC si contractul standard aplicabil pentru modalitatea de tranzactionare PCCB-NC.

Au fost implementate solutiile tehnice pentru indeplinirea de catre OPCOM a responsabilitatilor de raportare a datelor in calitate de RRM, in conformitate cu Regulamentul de punere in aplicare (UE) nr. 1348/2014 privind raportarea de date, pentru punerea in aplicare a articolului 8 alineatele (2) si (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT).

OPCOM a elaborat cadrul contractual necesar prestarii de catre OPCOM a serviciilor de asigurare a accesului la date, raportare si backloading, aspect care a contribuit, de asemenea, la lansarea cu succes a procesului de raportare a contractelor standard incepand cu 07.10.2015 si continuarea pregatirii pentru raportarea backloading a contractelor standard incheiate anterior datei de 07.10.2015 si valabile la acea data. Incepand cu 07.10.2015, serviciul de raportare este prestat zilnic pentru participantii la pietele de energie electrica si gaze naturale administrate.

In relatie cu participantii la piata, OPCOM a contribuit la pregatirea acestora prin organizarea de sesiuni de instruire dedicate care sa sprijine indeplinirea sarcinilor ce revin participantilor conform REMIT. De asemenea, OPCOM a realizat o permanenta informare a participantilor si a intregului mediu de afaceri, prin transmiterea de mesaje dedicate, publicarea de informatii prin intermediul website-ului OPCOM, asigurarea unui feedback permanent la preocuparile si intrebarile formulate de participantii la piata. OPCOM a informat permanent ANRE cu privire la actiunile realizate de OPCOM in implementarea prevederilor REMIT la nivelul pietei angro de energie din Romania si mentinut comunicarea cu ACER in vederea clarificarii aspectelor legate de implementarea corecta a Regulamentului.

Au fost implementate noile reguli de tranzactionare cu diversificarea modalitatilor de tranzactionare centralizata a gazelor naturale prin licitatie publica (PCGN-LP), prin licitatie si negociere (PCGN-LN) si prin tranzactii de tip OTC (PCGN-OTC).

De asemenea au fost implementate noile reguli pentru Piata de Echilibrare si pentru dezechilibrele PRE-urilor, in conformitate cu prevederile legislatiei primare si secundare in vigoare si cu datele transmise de catre operatorii responsabili.

Au fost implementate solutiile tehnice necesare pentru punerea la dispozitia participantilor la Piata Centralizata de Certificate Verzi a facilitatii de consultare online a conturilor detinute in Registrul Certificatelor Verzi.

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.

De asemenea, OPCOM s-a alaturat burselor existente de energie care au dezvoltat solutia PCR, respectiv EPEX SPOT, GME, Nord Pool, OMIE, OTE si TGE, devenind membru al acestei initiative europene proiectata a facilita cuplarea pietelor de energie electrica pentru ziua urmatoare la nivel european, in conformitate cu reglementarile relevante in acest sens.

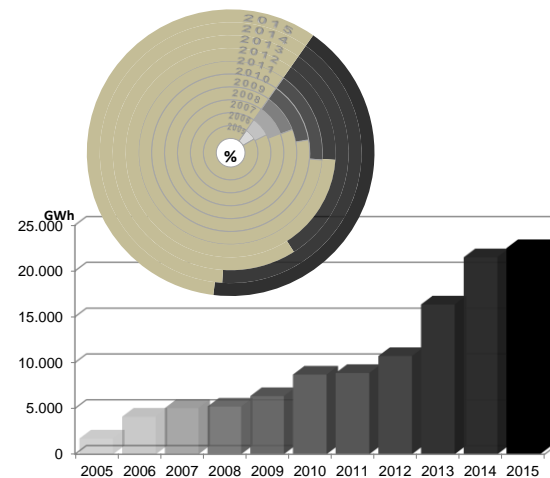


## Pietele: evolutii si rezultate

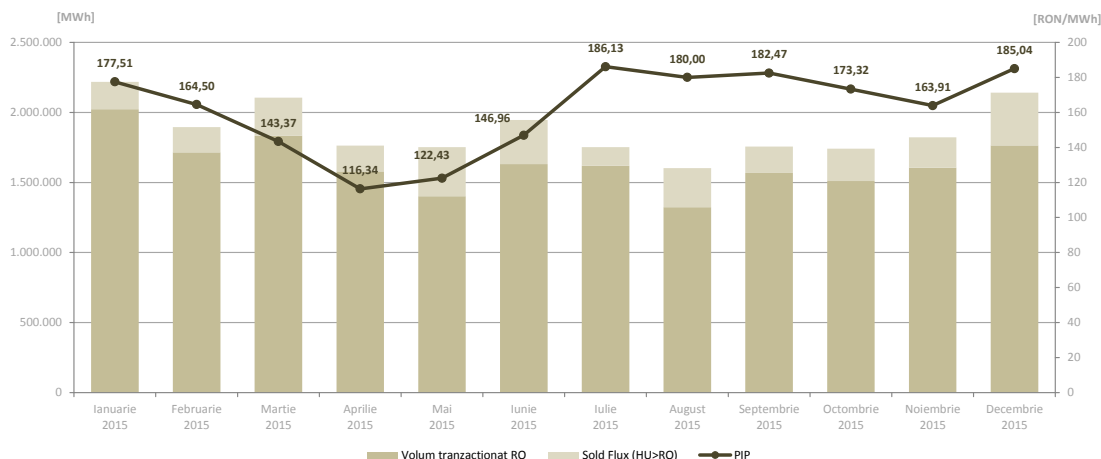
Piata pentru Ziua Urmatoare	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Tranzactii</b>						
Volum total [MWh]	8.696.191	8.869.600	10.718.236	16.345.887	21.496.271	22.496.040
Volum mediu [MWh/h]	993	1.013	1.220	1.866	2.454	2.568
Cota de piata [%]	16,56	16,37	19,88	31,27	41,31	42,20
Valoare [lei]	1.359.326.157	1.962.177.723	2.395.865.164	2.697.980.818	3.416.403.363	3.742.151.907
<b>Piata Intrazilnica</b>						
<b>Tranzactii</b>						
Volum total [MWh]		4.781	7.425	14.152	63.812	75.780
Volum mediu [MWh/h]		1,245	0,845	1,616	7,284	8,651
Cota de piata [%]		0,02	0,01	0,03	0,12	0,14
Valoare [lei]		1.348.348	2.306.439	2.749.780	10.377.504	10.568.015
<b>Piata Centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica PC-OTC</b>						
<b>Contracte tranzactionate</b>						
Numar					1.224	8.098
Volum [MWh]					6.223.970	23.240.271
Valoare [lei]					1.065.389.198	3.844.013.091
<b>Livrari</b>						
Volum [MWh]					1.351.035	17.456.079
Valoare [lei]					234.361.036	2.923.588.047
Cota de piata [%]					2,60	32,75
<b>Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite prin modalitatea PCCB-LE, operational incepand cu anul 2015</b>						
<b>Contracte tranzactionate</b>						
Numar						779
Volum [MWh]						24.221.929
Valoare [lei]						3.933.775.750
<b>Livrari</b>						
Volum [MWh]						7.950.562
Valoare [lei]						1.289.989.579
Cota de piata [%]						14,91
<b>Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite prin modalitatea PCCB, operational pana in decembrie 2014</b>						
<b>Contracte tranzactionate</b>						
Numar	21	80	254	866	1.572	
Volum [MWh]	3.874.480	5.557.220	14.252.684	32.807.210	37.317.677	
Valoare [lei]	581.018.575	1.158.833.679	3.286.570.643	6.001.859.355	6.287.155.448	
<b>Livrari</b>						
Volum [MWh]	4.088.250	4.659.945	7.872.825	21.688.671	33.589.464	23.908.273
Valoare [lei]	629.443.958	754.757.313	1.714.854.519	4.544.479.392	5.931.362.357	4.048.053.213
Cota de piata [%]	7,78	8,6	14,6	41,50	64,98	44,85
<b>Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite prin modalitatea PCCB-NC, operational incepand cu anul 2015</b>						
<b>Contracte tranzactionate</b>						
Numar						1.439
Volum [MWh]						8.938.488
Valoare [lei]						1.450.413.697
<b>Livrari</b>						
Volum [MWh]						5.190.539
Valoare [lei]						861.937.636
Cota de piata [%]						9,74
<b>Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale atribuite prin modalitatea PCCB-NC, operational pana in decembrie 2014</b>						
<b>Contracte tranzactionate</b>						
Numar	110	2.798	1.477	764	5.994	
Volum [MWh]	16.240	625.728	237.119	625.113	4.075.245	
Valoare [lei]	2.366.745	131.577.150	51.691.171	107.508.167	703.673.768	
<b>Livrari</b>						
Volum [MWh]	16.240	456.078	385.412	271.420	1.612.246	2.837.377
Valoare [lei]	2.366.745	92.939.687	85.297.445	48.988.515	271.940.878	495.169.491
Cota de piata [%]	0,03	0,84	0,71	0,52	3,12	5,32
<b>Piata Centralizata pentru Serviciul Universal</b>						
<b>Contracte tranzactionate</b>						
Numar						3.431
Volum [MWh]						6.478.186
Valoare [lei]						1.139.682.917
<b>Livrari</b>						
Volum [MWh]						4.592.109
Valoare [lei]						794.729.794
Cota de piata [%]						8,61
<b>Piata Centralizata de gaze naturale</b>						
<b>Piata Centralizata de gaze naturale atribuite prin modalitatea PCGN-LN</b>						
<b>Tranzactii</b>						
Numar						3
Volum [MWh]						15.063
Valoare [lei]						1.235.125
<b>Piata Centralizata de gaze naturale atribuite prin modalitatea PCGN-LP</b>						
<b>Tranzactii</b>						
Numar						1
Volum [MWh]						3.000
Valoare [lei]						249.000
<b>Piata de Certificate Verzi</b>						
<b>Piata Centralizata a Certificatelor Verzi</b>						
<b>Tranzactii</b>						
Numar	248.694	451.841	1.053.229	4.161.317	2.675.174	36.618
Valoare [lei]	56.656.903	108.096.425	257.079.189	793.613.434	432.316.820	4.795.268
<b>Piata Contractelor Bilaterale a Certificatelor Verzi</b>						
<b>Tranzactii</b>						
Numar					21.805.810	10.070.686
Valoare [lei]					2.926.665.845	1.319.707.797
<b>Certificate de emisii de gaze cu efect de sera</b>						
<b>Tranzactii</b>						
Number		1.500.000				
Valoare [lei]		78.551.150				

## Piata pentru Ziua Urmatoare

Începând cu 19.11.2014, Piata pentru Ziua Urmatoare funcționează în regim cuplat cu piețele spot din Republica Ceha, 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 pietelor", 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 (a fost publicată de către BNR cursul de schimb valutar pentru ziua de livrare respectivă). Pentru funcționarea în regim cuplat, a fost stabilită zilnic capacitatea de interconexiune disponibilă pentru alocare în mod implicit în ambele direcții: Ungaria -> România și România -> Ungaria.

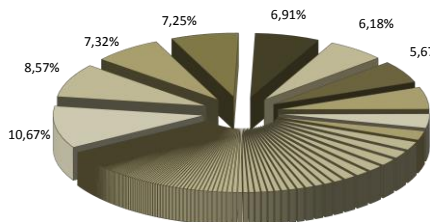


Volume și cote PZU (% din consumul României). 2005-2015.

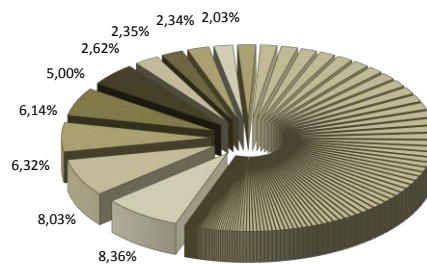


Evoluție preturi și volume tranzacții spot (PZU).

Volum [MWh]	22.496.040
Volum mediu [MWh/h]	2.568
Cota [%]	42,2
Valoare [mil.RON]	3.742



Cote de piață vânzare PZU. 2015  
HHI=489

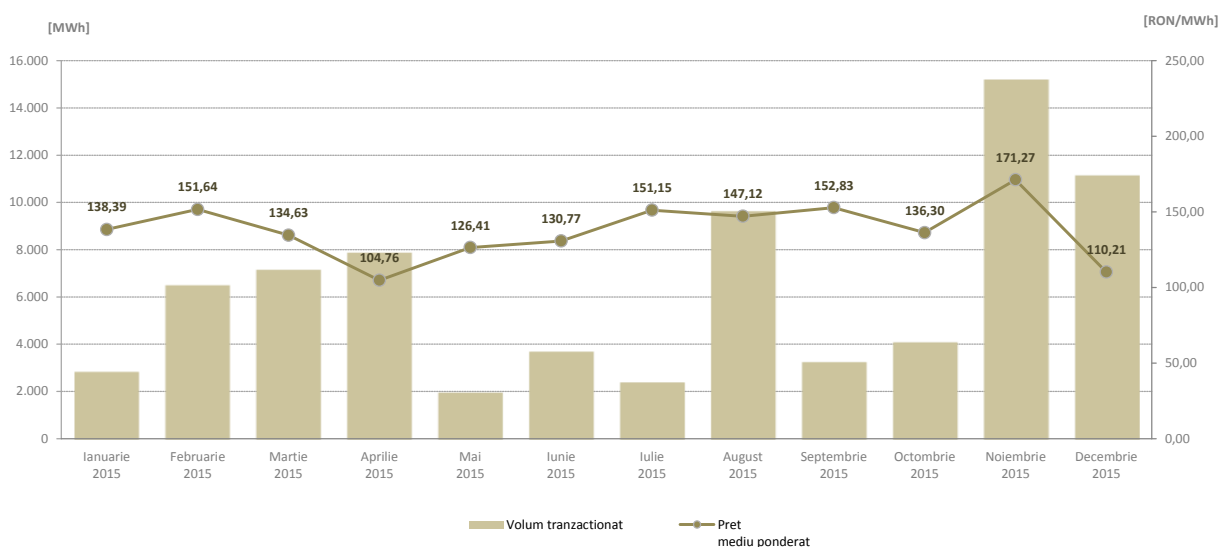


Cote de piață cumpărare PZU. 2015  
HHI=318

## Piata Intrazilnica

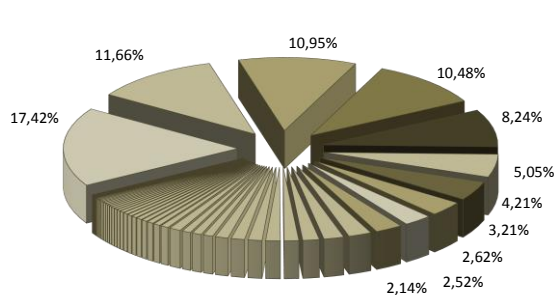
Integrarea unor volume tot mai mari de energie electrica din surse regenerabile in sistemele electroenergetice a determinat aparitia Pietei Intrazilnice, un nou segment de piata care ofera participantilor oportunitatea tranzactionarii cat mai aproape de timpul real, respectiv momentul livrarii/consumului de energie electrica. Pe Piata Intrazilnica se realizeaza tranzactii orare ferme cu energie electrica pentru o zi de livrare, incepand cu o zi inainte si pana cu doua ore inainte de inceperea livrarii/consumului de energie electrica. Pe baza principiului de tranzactionare prin mecanismul de corelare continua pot rezulta tranzactii cu diverse preturi pentru acelasi interval orar al unei zile de livrare.

Piata Intrazilnica are ca scop ajustarea portofoliilor de contracte de energie electrica cat mai aproape de timpul real, odata cu implementarea mecanismului de corelare continua, fapt sustinut de existenta zilnica a tranzactiilor. Pe piata intrazilnica este implementat mecanismul de decontare centralizata.



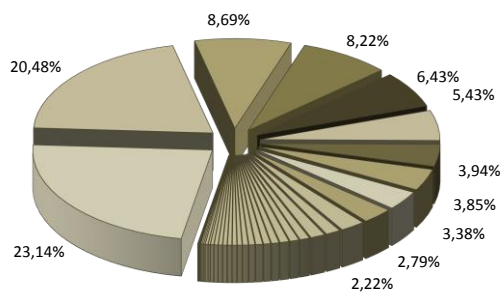
Evolutie preturi si volume tranzactii (PI).

Volum [MWh]	75.780
Volum mediu [MWh/h]	8,651
Cota [%]	0,14
Valoare [mil. RON]	10,568



Cote de piata vanzare PI. 2015

HHI=829



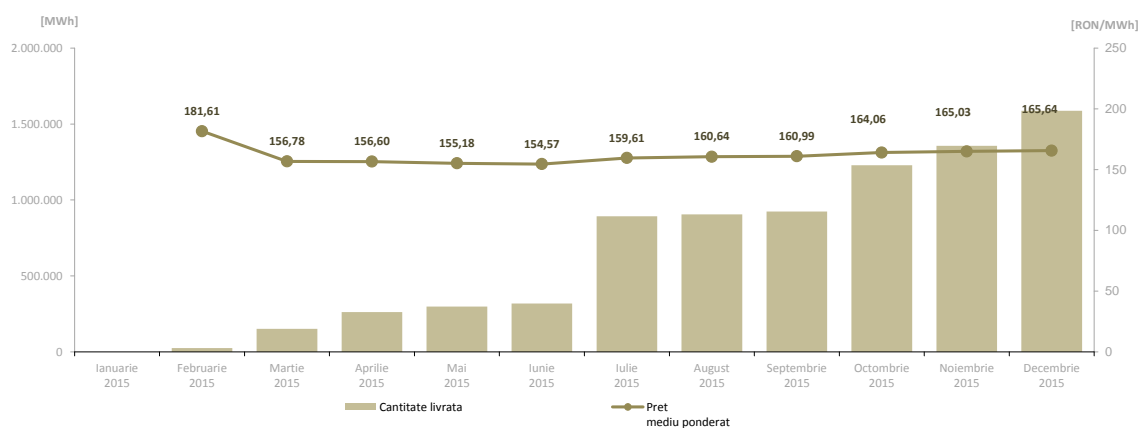
Cote de piata cumparare PI. 2015

HHI=1.231

## Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale – modalitatea de tranzactionare PCCB-LE

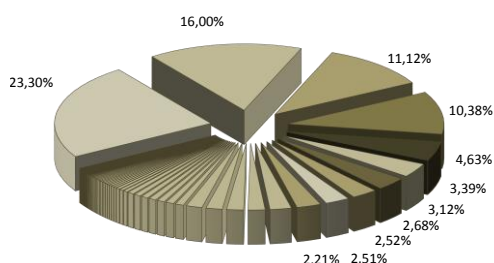
Lansata comercial in ianuarie 2015, Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica prin licitatie extinsa ofera participantilor posibilitatea tranzactionarii energiei electrice prin licitatii publice, pe baza contractelor standard, pentru termene de livrare mai lungi de o luna si nelimitate ca perioada maxima de livrare. Tranzactionarea prin modalitatea PCCB-LE asigura participantilor posibilitatea tranzactionarii energiei electrice prin licitatii publice extinse organizate in mod centralizat si nediscriminatoriu intr-un cadru organizat, pe baza ofertelor proprii avand caracteristici ferme. Pe aceasta piata participanti au posibilitatea de a alege profilul zilnic al livrarilor, de a tranzactiona partial sau integral cantitatea ofertata, de a modifica o singura data a pretul de ofertare in sensul facilitarii incheierii tranzactionarii, de a introduce oferte coininitoare la ofertele deja publicate. Sistemul de tranzactionare stabileste curba agregata a ofertelor de vanzare, prin combinarea tuturor ofertelor de vanzare, sortate in ordine crescatoare a preturilor, precum si curba agregata a ofertelor de cumparare, prin combinarea tuturor ofertelor de cumparare, sortate in ordine descrescatoare a preturilor. Pretul de inchidere al sesiunii de licitatie are o singura valoare care se aplica tuturor tranzactiilor bilaterale incheiate in sesiunea de licitatie si se determina ca fiind pretul aflat la intersectia dintre curba agregata a ofertelor de cumparare si curba agregata a ofertelor de vanzare.

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

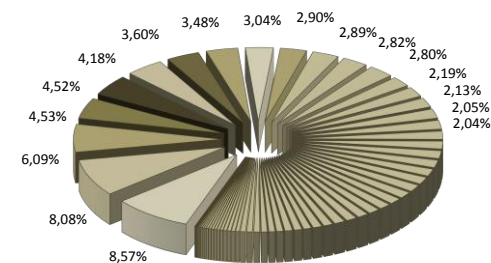


Evolutie preturi si volume tranzactii la termen (PCCB-LE)

	Tranzactii	Livrari
Numar	779	
Volum [MWh]	24.221.929	7.950.562
Valoare [mil. RON]	3.934	1.290
Cota [%]		14,91



Cote de piata vanzare PCCB-LE. 2015  
HHI=1.114



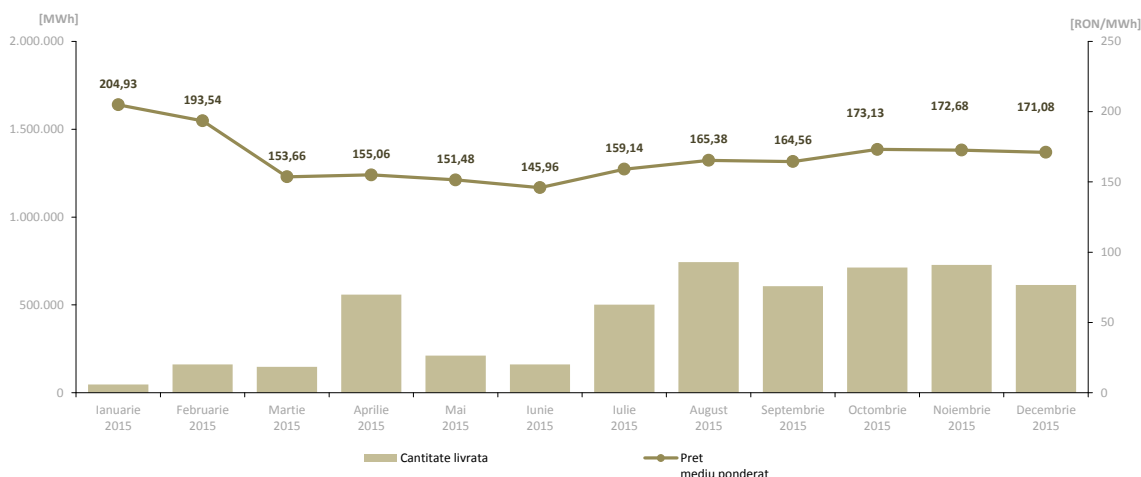
Cote de piata cumparare PCCB-LE. 2015  
HHI=359

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

Prin aprobarea Regulamentului privind modalitatile de incheiere a contractelor bilaterale de energie electrica prin licitatie extinsa si negociere continua si prin contracte de procesare, incepand cu ianuarie 2015, pe Piata PCCB-NC tranzactionarea energiei electrice prin licitatii electronice organizate pe platforma de tranzactionare a OPCOM se realizeaza printr-un proces de corelare automat, derulat in timp real. In cadrul modalitatii de tranzactionare PCCB-NC caracteristicile ofertelor sunt ferme, avand puterea medie orara pe contract de 1MW, durata livrarii: o saptamana / luna / trimestru / an, iar profilul zilnic al livrarilor poate fi banda, varf sau gol pe baza contractului standard.. Procesul de tranzactionare va asigura corelarea tuturor ofertelor compatibile cu respectarea regulilor de ordonare in functie de pret si marca de timp.

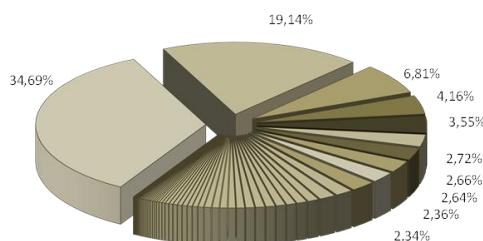
Zilele de tranzactionare sunt toate zilele lucratoare dintr-un an, intre orele 12:00-14:00.

Prin implementarea modalitatilor de incheiere a contractelor bilaterale de energie electrica prin licitatie extinsa si negociere continua se asigura un cadru eficient si transparent de tranzactionare pe piata concurentiala de energie electrica si nediscriminarea participantilor la piata.

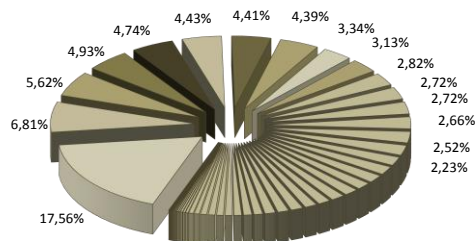


Evolutie preturi si volume tranzactii la termen (PCCB-NC)

	Tranzactii	Livrari
Numar	1.439	
Volum [MWh]	8.938.488	5.190.539
Valoare [mil. RON]	1.450	862
Cota [%]		9,74%



Cote de piata vanzare PCCB-NC. 2015  
HHI=1.693

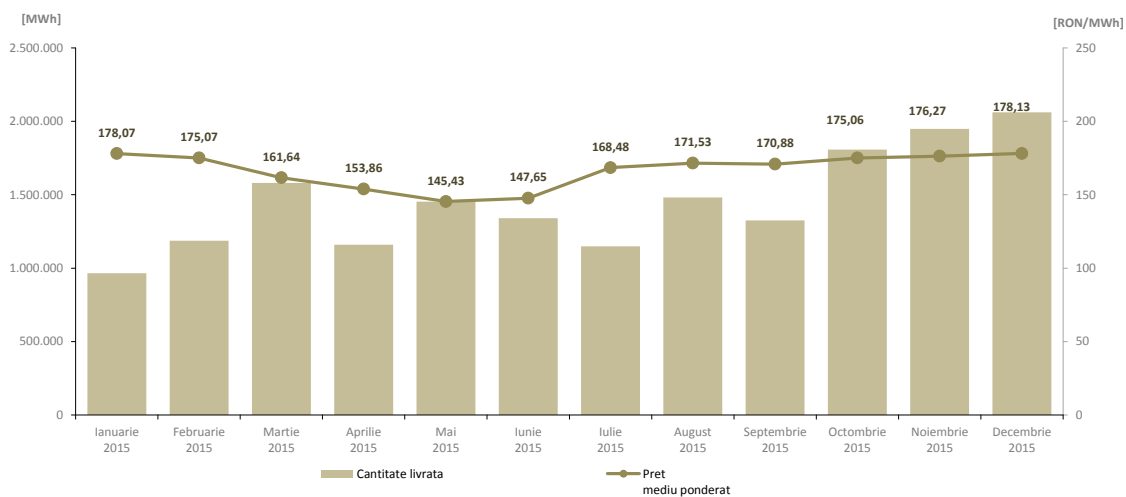


Cote de piata cumparare PCCB-NC. 2015  
HHI=584

## Piata Centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale PC-OTC

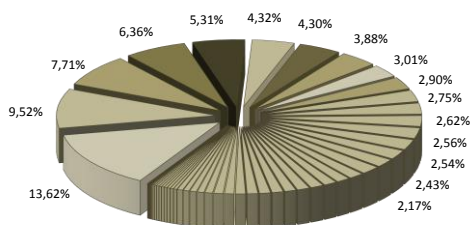
Piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica (PC-OTC) a fost lansata in baza Ordinului ANRE nr. 49/2013 si a fost lansata in functionare operativa incepand cu anul 2014. Mecanismul de piata se bazeaza pe principiile tranzactionarii continue si se realizeaza online, de la terminalele participantilor inregistrati la piata. Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al puterii ofertate, profilul zilnic al livrarilor si perioadelor de livrare, respectiv oferte pentru livrare in banda, varf de sarcina, gol de sarcina si pentru perioade subsecvente de 1 an, 1 semestru, 1 trimestru, 1 luna, 1 saptamana, 1 week-end si 1 zi.

Participarea la PC-OTC este conditionata de stabilirea listelor de eligibilitate notificate de fiecare participant la piata. Listele de eligibilitate prevedeau un numar minim de 4 contraparti eligibile ca potentiali parteneri contractuali. Tranzactiile incheiate pe aceasta piata vor fi subscrise contractelor bilaterale agreeate inainte de participarea la tranzactionare, incheiate in baza contractului standard EFET.



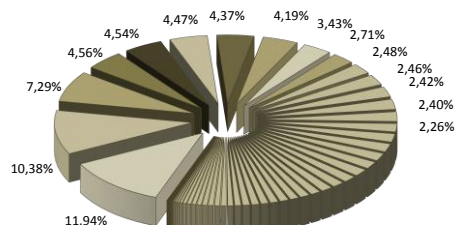
Evolutie preturi si volume tranzactii la termen (PC-OTC).

	Tranzactii	Livrari
Numar	8.098	
Volum [MWh]	23.240.271	17.456.079
Valoare [mil. RON]	3.844	2.924
Cota [%]		32,75



Cote de piata vanzare PC-OTC. 2015

HHI=539

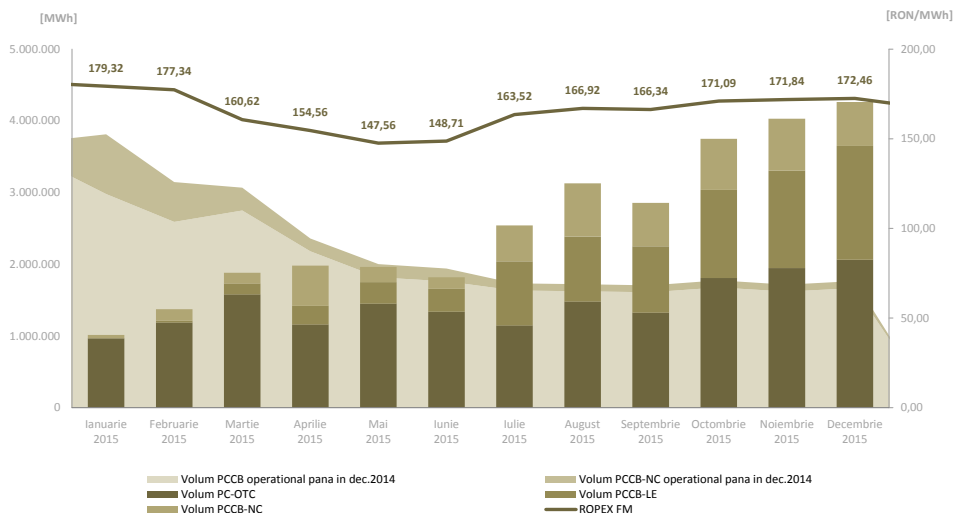


Cote de piata cumparare PC-OTC. 2015

HHI=487

	ROPEX_FM_M												Piete la termen 2015-2016 [lei/MWh]				
	an	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul	aug	sep	oct	nov	dec				
ROPEX_FM_2015	165,88	179,32	177,34	160,62	154,56	147,56	148,71	163,52	166,92	166,34	171,09	171,84	172,46				
ROPEX_FM_2016	162,42	167,45	165,04	162,29	160,14	159,75	159,69	161,31	161,52	161,50	161,35	161,50	161,46				

\*Media ponderata a preturilor din contractele bilaterale cu livrare in luna/an, tranzactionate pe pietele la termen administrate de OPCOM (PCCB-LE, PCCB-NC si PC-OTC)



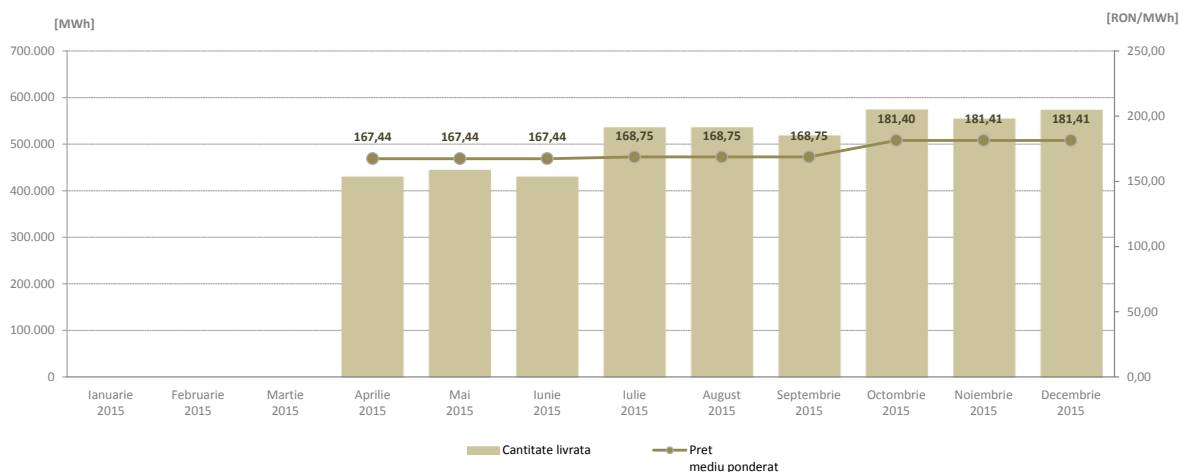
Evolutie preturi si volume tranzactii la termen

## Piata Centralizata pentru Serviciul Universal

Lansata in baza Ordinului ANRE nr.65/22.06.2014, Piata centralizata pentru serviciul universal ofera participantilor posibilitatea tranzactionarii energiei electrice prin licitatii simultane cu pret descrescator.

Prin aceasta s-a urmarit implementarea unui mecanism transparent si concurential de achizitie a energiei electrice de catre furnizorii de ultima instanta pentru acoperirea consumului de energie electrica facturat clientilor finali deserviti in regim de serviciu universal.

Tranzactiile incheiate in cadrul acestei pieti sunt bazate pe oferte pentru produse standard stabilite de catre ANRE pentru fiecare sesiune de licitatie, caracterizate prin: putere medie orara pe contract de 1MW, profilul zilnic al livrarilor - banda/varf de sarcina (pentru fiecare sesiune de licitatie se defineste un produs de tranzactionare in banda si unul sau doua de produse de tranzactionare la varf). Tranzactionarea se realizeaza online, pe baza contractelor cadru de vanzare/cumparare a energiei electrice, avand termen de livrare de un trimestru calendaristic. Prima licitatie a avut loc in luna martie 2015 pentru contracte cu livrare in trimestrul II 2015.



	Tranzactii	Livrari
Volum [MWh]	6.478.186	4.592.109
Valoare [mil. RON]	1.140	795
Cota [%]		8,61%

Evolutie preturi si volume tranzactii (PCSU)



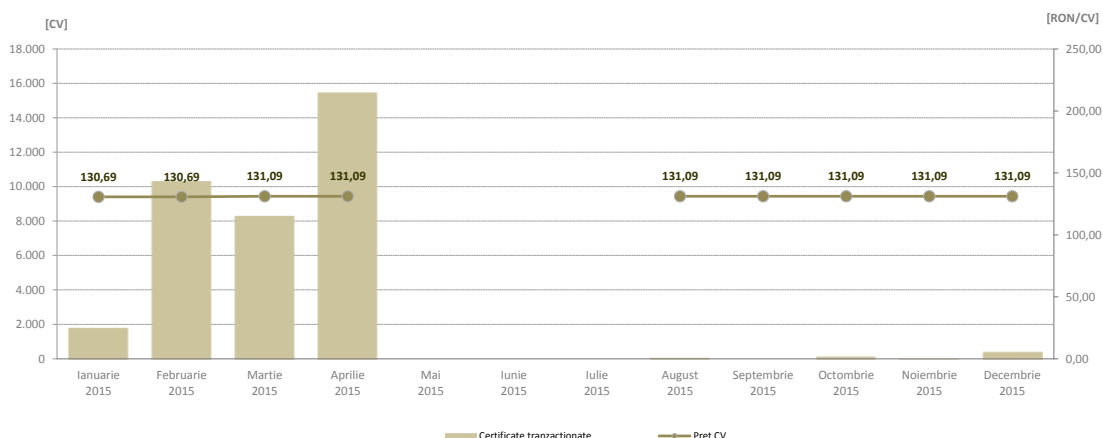
## Piata Certificatelor Verzi

Piata de Certificate Verzi functioneaza conform prevederilor Legii 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie cu modificarile si completarile ulterioare si ale Regulamentului de organizare si functionare de Certificate Verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr.60/2015. Piata de Certificate Verzi este compusa din Piata Centralizata de Certificate Verzi si Piata Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi.

Piata Centralizata de Certificate Verzi se bazeaza pe licitatie inchisa, pretul de tranzactionare corespunzand punctului de intersectie a curbelor agregate de vanzare si cumparare de certificate verzi. Sistemul de tranzactionare realizeaza automat repartizarea Certificatelor Verzi tranzactionate de fiecare vanzator, cumparator care au tranzactionat, conform algoritmului descris in Procedura privind decontarea tranzactiilor pe Piata Centralizata de Certificate Verzi. Dupa incheierea tranzactionarii, se publica pe site-ul OPCOM numarul de oferte de cumparate si de vanzare primite si validate, numarul de Certificate Verzi si pretul de inchidere al pietei.

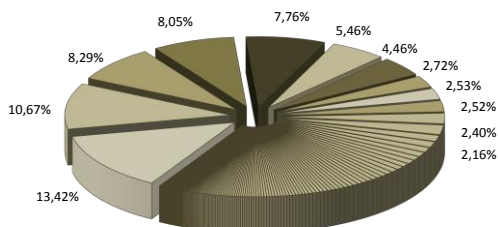
Pe Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Certificate Verzi, producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie si operatorii economici cu obligatii de achizitie de certificate verzi, transmit in vederea tranzactionarii prin contracte bilaterale, solicitari de organizare a unor sesiuni de licitatie, insotite de ofertele ce urmeaza a fi publicate si contractul bilateral propus pentru tranzactionare. In urma tranzactiilor realizate in sesiunile de licitatie, OPCOM afiseaza pe site rezultatul tranzactiei, numele initiatorului si numele castigatorului licitatiei si pretul de adjudecare.

Incepand cu anul 2015, OPCOM a pus la dispozitia participantilor o aplicatie informatica prin intermediul careia pot vizualiza Certificatele Verzi si starea acestora (valabil, anulat, blocat, consumat) in conturile proprii.



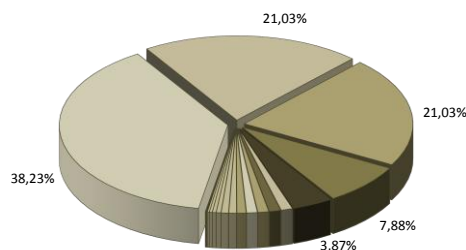
PCCV - Preturi si certificate verzi tranzactionate. 2015

Tranzactii	
Numar CV	36.618
Valoare [mil. RON]	4,80



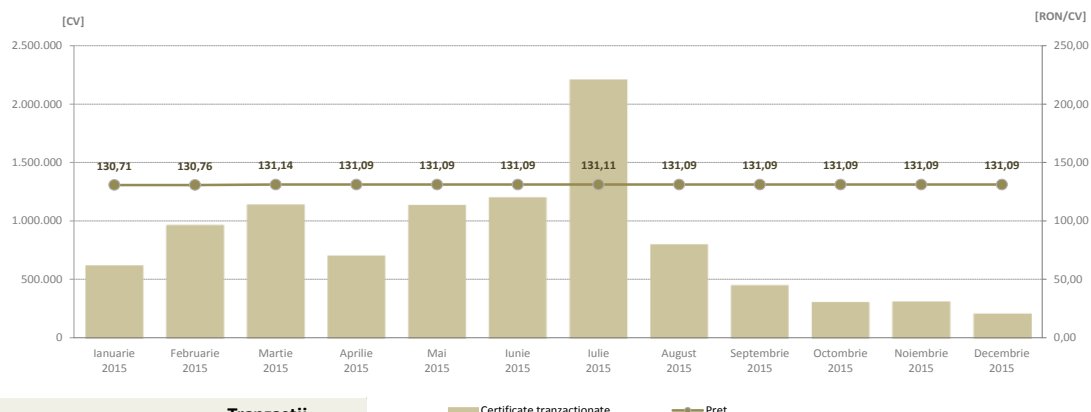
Cote de piata vanzare PCCV. 2015

HHI=582



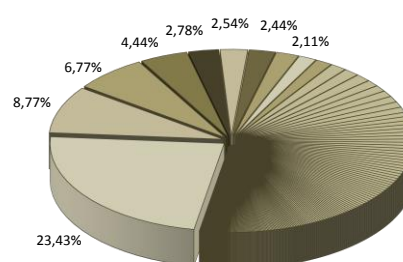
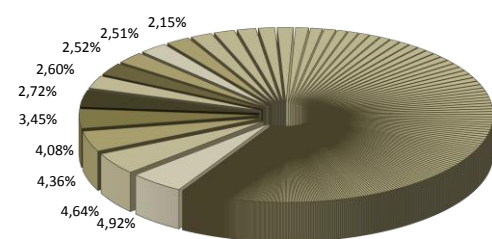
Cote de piata cumparare PCCV. 2015

HHI=2.430



Tranzactii	
Numar	10.070.686
Valoare [mil. RON]	1.320

PCBCV - Preturi si certificate verzi tranzactionate. 2015



Cote de piata vanzare PCBCV. 2015  
HHI=166

Cote de piata cumparare PCBCV. 2015  
HHI=745

## Piata Centralizata de Gaze Naturale

Regulile generale privind piata centralizata de gaze naturale, aprobate prin Ordinul presedintelui ANRE nr.50/2013 au fost modificate prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 6/04.02.2015, incepand cu iulie 2015 fiind puse la dispozitia participantilor trei modalitati de tranzactionare, administrate prin intermediul sistemelor electronice de tranzactionare specifice, care ofera posibilitatea introducerii in piata de oferte pentru vanzarea sau cumpararea de gaze naturale, dupa cum urmeaza:

- Modalitatea de tranzactionare prin licitatie publica a gazelor naturale (PCGN-LP). Aceasta modalitate de tranzactionare permite initierea de sesiuni de licitatie publica pentru oferte si contracte definite integral de catre participantii initiatori sau introducerea de oferte de raspuns fata de ofertele initiatore publicate cu asumarea conditiilor propuse de catre initiatori.
- Modalitatea de tranzactionare prin licitatie si negociere a gazelor naturale (PCGN-LN). Aceasta modalitate de tranzactionare permite initierea de sesiuni de tranzactionare, derulata in doua etape, respectiv licitatie deschisa si negociere continua, pentru oferte definite conform produselor standard saptamanale, lunare, trimestriale si anuale (an calendaristic si an gazier) si contracte conforme cu contractele standard avizate de catre ANRE. Sesiunile de tranzactionare sunt organizate pentru fiecare produs standard astfel incat in cadrul aceleiasi sesiuni de tranzactionare se pot inscrie mai multi initiatori, ofertele de raspuns fiind adresate in mod anonim tuturor ofertelor initiatore programate.
- Modalitatea de tranzactionare de tip OTC a gazelor naturale (PCGN-OTC). Aceasta modalitate de tranzactionare permite introducerea in piata, in fiecare zi lucratoare, de ordine de vanzare si cumparare, pentru produse standard pentru livrare in banda zilnica, saptamanala, lunara, trimestriala si anuala. Produsele semestriale si anuale sunt definite atat calendaristic cat si conform perioadelor specifice semestrului si anului gazier. Participarea la sesiunile de tranzactionare se realizeaza in baza listelor albe de eligibilitate comunicate de catre participantii la piata, stabilite de acestia in baza contractelor cadru preagreate sau de tip EFET.

In anul 2015 a fost tranzactionata pe PCGN-LN o cantitate de 15.062,50 MWh, in timp pe PCCB-LP cantitatea tranzactionata a fost de 3.000 MWh.

## Participantii la piata

Similar altor burse europene, misiunea OPCOM este de a asigura un cadru organizat pentru tranzactionarea transparenta a energiei electrice si incepand cu 2013 a gazelor naturale, furnizand totodata, prin diversitatea produselor puse la dispozitia pietei, pretul de referinta (spot) si semnale de pret (la termen) a caror consistenta si credibilitate au fost sustinute in anul 2015 de o lichiditate in crestere, reflectata de evolutia volumelor tranzactionate si a numarului de participanti activi.

Interesul companiilor de a deveni jucatori pe pietele centralizate administrate de OPCOM a crescut, la sfarsitul anului 2015 fiind inregistrat un numar de 820 de participanti fata de circa 750 cu un an in urma, fiecare dintre acestia contribuind la dezvoltarea pietei si plasarea OPCOM, si in acest an, intre bursele europene cu cea mai mare lichiditate a pietei spot si cu tranzactii la termen – mediu si lung care confirma beneficiile tranzactionarii centralizate si transparente a energiei electrice, gazelor naturale si instrumentelor de mediu.

La sfarsitul lunii decembrie 2015, la Piata pentru Ziua Urmatoare erau inregistrati 314 participanti, la Piata Intrazilnica erau inscriși 111 participanti, la Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica-modalitatea de tranzactionare PCCB-LE erau inregistrati 351 de participanti, la Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica-modalitatea de tranzactionare PCCB-NC erau inregistrati 151 de participanti, la Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de energie electrica-modalitatea de tranzactionare PCCB-PC era inregistrat un participant, la Piata Centralizata cu negociere dubla continua a Contractelor Bilaterale de energie electrica (PC-OTC) in registrul de tranzactionare figurau 90 companii, la Piata Centralizata pentru Serviciul Universal erau inregistrati 30 de participanti, iar la Piata de energie electrica pentru clientii finali mari (PMC) erau inregistrati 2 participanti.

Pe Piata Certificatelor Verzi erau inscriși 829 de participanti la 31 decembrie 2015, in timp ce pe Platforma de Tranzactionare a Certificatelor de Emisii de gaze cu efect de sera (PTCE) 12 societati figurau ca participanti inregistrati.

La sfarsitul lunii decembrie 2015, 21 de societati figurau ca participanti inregistrati la Piata Centralizata de Gaze Naturale.

## Activitati de raportare catre ACER (REMIT)

Regulamentul de punere in aplicare a prevederilor REMIT (Regulamentul nr. 1348/2014) a intrat in vigoare in data de 7 ianuarie 2015, data la care Agentia pentru Cooperarea Activitatilor de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) a publicat Manualul Procedurilor cu privire la raportarea datelor, cerintele impuse mecanismelor de raportare pentru a fi inregistrate in vederea raportarii conform REMIT, lista pietelor organizate precum si Manualul de raportare a tranzactiilor (TRUM).

OPCOM a initiat procesul de inregistrare ca RRM (Mecanism de raportare inregistrat) in data de 19.01.2015, transmitand ACER informatiile obligatorii pentru identificarea sa in aceasta calitate. In data de 12.02.2015 identificarea OPCOM a fost confirmata de ACER, solicitandu-se continuarea procesului de inregistrare a contului utilizatorului Administratorului RRM. Au fost elaborate documentele care sa ateste indeplinirea cerintelor impuse RRM si transmise ACER in vederea analizei, astfel ca in data de 24.07.2015, OPCOM a fost aprobat de catre agentie ca Mecanism de raportare inregistrat. Alaturi de OPCOM, dintre cele 34 de mecanisme de raportare pre-inregistrate, in lista primelor cinci mecanisme de raportare inregistrate de ACER la nivel european au fost nominalizate Nord Pool Spot AS – Norvegia, EFETnet B.V. – Olanda, OMI-Polo Español S.A. (OMIE) – Spania si OMIP - Pólo Português S.G.M.R. - Portugalia. Aceasta aprobare a conferit OPCOM dreptul de a raporta ofertele si tranzactiile, in numele unui participant la piata, catre agentie, daca participantul deleaga aceasta responsabilitate catre OPCOM. Prima faza a raportarii REMIT a inceput la 7 octombrie 2015. In acest scop, a fost necesara inclusiv crearea cadrului contractual care sa prevada prestarea de catre OPCOM a serviciilor de raportare, conform REMIT, inclusiv modalitatea de remunerare a acestei activitati, conform reglementarilor ANRE si a deciziilor Consiliului de administratie al OPCOM.

Serviciul de raportare este prestat zilnic incepand cu 7 octombrie 2015, pentru toti participantii activi si pentru toate pietele de energie electrica si gaze naturale administrate. In paralel, OPCOM a realizat si raportarea backloading pentru un numar de 140 participanti si 2461 contracte incheiate anterior datei de 07.10.2015 si valabile la acea data.

Ulterior fiecarei operatiuni de raportare, prin intermediul sistemului de raportare <https://reporting.opcom.ro/>, OPCOM asigura accesul participantilor la datele raportate la ACER, in formatul impus de agentie, precum si accesul la confirmarile de raportare a acestor date. OPCOM a continuat pregatirea pentru indeplinirea, in numele participantilor la piata, a obligatiilor de raportare ce le revin acestora aplicabile incepand cu data de 07.04.2016

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

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

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

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

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

Presa acorda atentie rezultatelor zilnice obtinute de pe platformele de tranzactionare ale OPCOM, dar si comunicatelor de presa si interviurilor cu managementul OPCOM. In anul 2015, relatia cu presa s-a concretizat prin organizarea unor intalniri la sediul societatii si prin circa 30 de interviuri/raspunsuri la solicitarile scrise ce au fost acordate ziaristilor de profil din tara si din strainatate. De asemenea, in rapoartele zilnice ICIS Heren, au fost publicate pe parcursul anului 2015, 30 de stiri si comentarii cu privire la activitatea OPCOM, alaturi de informatii zilnice privind evolutia preturilor de pe piata de energie din Romania.

## Infrastructura informatica si de telecomunicatii

Ansamblul activitatilor dedicate dezvoltarii, mentinerii si administrarii infrastructurii informatice si de telecomunicatii a inregistrat, in anul 2015, unul dintre cei mai intensi ani, complexitatea obiectivelor societatii si amploarea programelor de dezvoltare fiind sustinute cu profesionalism si performanta, in conditiile asigurarii permanente a suportului tehnic necesar pentru garantarea continuitatii unui parcurs de succes si impecabil al OPCOM.

Simultan realizarii activitatilor de dezvoltare, a continuat asigurarea functionarii OPCOM si a pietelor administrate la nivel inalt de performanta, confirmand si in anul 2015 standardul traditional de excelenta ce caracterizeaza OPCOM atat din punct de vedere tehnic cat si in ceea ce priveste profesionalismul resursei umane. Rezultatele inregistrate au adaugat un nou an in care abordarea aplicata pentru sustinerea activitatilor curente si totodata aportul de specialitate adus programelor de dezvoltare s-a dovedit a fi corecta si coerenta, asigurand administrarea si totodata continua dezvoltare, cu fiabilitate si siguranta, a infrastructurii informatice si de telecomunicatii, considerand rolul fundamental al acesteia pentru asigurarea functionarii sigure, continue si fiabile a pietelor administrate si totodata pentru dezvoltarea portofoliului de produse si cresterea eficientei activitatilor interne in deplina convergenta cu parcursul de integrare regionala si pan-europeana a pietelor.

A continuat mentinerea unor parametri superiori de functionare a infrastructurii informatice si de telecomunicatii, prin administrarea sigura a sistemelor si totodata dezvoltarea acestora pentru a acomoda evolutia proceselor de dezvoltare corporativa si a portofoliului de produse, activitati care au implicat un efort semnificativ de dezvoltare interna, care a inclus, la un nivel sporit, dezvoltare de software specializat. Administrarea corespunzatoare zilnica a infrastructurii informatice si de telecomunicatii necesara in vederea indeplinirii in integralitate si cu corectitudine a responsabilitatilor atribuite societatii de legislatia primara si secundara, cu asigurarea mentinerii activitatii in regim 24 din 24 ore, a fost asigurata, in plan operational curent, cu profesionalism, corectitudine si siguranta.

In conditiile mentinerii permanente a acestui inalt nivel de performanta si soliditate, au fost realizate concomitent programe de modernizare si dezvoltare a infrastructurii informatice si de telecomunicatii, in deplina convergenta cu

obiectivele de dezvoltare ale OPCOM considerand atat planul national cat si extinderea operationala si de perspectiva in parcursul de integrare regionala si pan-europeana a pietelor administrate.

Functionarea pietei pentru ziua urmatoare in regim cuplat cu pietele din Romania, Republica Ceha, Slovacia si Ungaria (4M MC) a marcat o sporire a responsabilitatilor in ceea ce priveste asigurarea functionarii platformei informatice aferente in context regional, evolutia confirmand, prin rezultatele administrarii in conditii optime a infrastructurii informatice si de telecomunicatii nivelul de inalta performanta al OPCOM in acest domeniu.

Anul 2015 a adus, in acest domeniu de activitate al OPCOM, o sporire considerabila a complexitatii programelor de dezvoltare care implica infrastructura informatica si de telecomunicatii, precum si o extinderea a acestora.

Au fost realizate dezvoltari ale infrastructurii informatice necesare in contextul diversificarii portofoliului de produse de tranzactionare, dedicate unor noi modalitati de tranzactionare (PCCB-LE, PCSU), respectiv in ceea ce priveste dezvoltarea si lansarea noilor aplicatii de administrare a PCV si a Registrului Certificatelor Verzi. O componenta importanta a constituit-o realizarea si punerea in functiune a dezvoltarilor infrastructurii necesare implementarii si administrarii sistemului de raportare REMIT, corespunzator statutului OPCOM de Mecanism de Raportare Inregistrat (RRM), in vederea realizarii responsabilitatilor decurgand din Regulamentul 1227/2011 privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT), precum si asigurarea atat a functionarii curente a acestora cat si a dezvoltarilor ulterioare. Totodata, a fost certificat sistemul de management al securitatii informatiilor conform standardului ISO 27001:2013.

Se remarca 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. Activitatea desfasurata in anul 2015 a dovedit contributia deosebita la realizarea acestor obiective, in conditii de performanta, eficienta si cu respectarea planificarilor, la nivel inalt de profesionalism si dedicare al echipelor implicate, incluzand atat angajati OPCOM cat si specialisti ai furnizorilor platformelor, tuturor acestora adresandu-le multumiri.

## Cooperarea interna si internationala

Unul dintre obiectivele importante ale activitatilor desfasurate in anul 2015 a reprezentat dezvoltarea activitatii de cooperare atat in plan national cat si international, atentie fiind acordata asigurarii evolutiei stabile, consistente, coerente si durabile a OPCOM.

Abordarea activitatii dedicate cooperarii a considerat continuarea, in mod consecvent, a procesului de dezvoltare pe aceste coordonate, fundamentale pentru rezultatele si performanta societatii si asigurate de activitatea si devotamentul intregii echipe a societatii.

In conformitate cu domeniul nostru de competenta, a fost asigurata, in plan national, colaborarea cu autoritatile nationale implicate, fiind in continuare garantata corecta indeplinire a responsabilitatilor ce ne sunt atribuite de legislatia primara si secundara in vigoare si in conformitate cu regulile de functionare pe Piata de energie electrica stabilite prin Codul Comercial al pietei Angro de Energie Electrica, prin Ordine si Decizii si Avize ale Autoritatii Competente. Totodata, o atentie deosebita a fost acordata dezvoltarii relatii cu clientii, cresterii satisfactiei participantilor in cadrul pietelor administrate si consolidarii increderii acestora, precum si pentru dezvoltarea portofoliului de produse in deplin acord cu prevederile legislatiei aplicabile. Rezultatele obtinute au reflectat existenta unui proces continuu de perfectionare a activitatii OPCOM, care are loc concomitent cu maturizarea pietei de energie din Romania.

Pe parcursul anului 2015 a fost continuata traditia participarii la activitatile asociatiilor nationale la care societatea este afiliata, Comitetul National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei (CNR-CME), Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania (SIER) si Asociatia Patronala ENERGIA (APEN), ceea ce a facilitat promovarea corespunzatoare a obiectivelor, produselor si imaginii societatii.

OPCOM a organizat in parteneriat cu CNR-CME Workshopul "Viziunea VLER privind Strategia Energetica a Romaniei", desfasurat in organizarea Programului VLER (Viitorii Lideri Energeticieni din Romania) din cadrul CNR-CME, la ISPE – Amfiteatrul Martin Bercovici, in data de 20.08.2015. La eveniment au participat aproximativ 100 de participanti, reprezentanti ai unor prestigioase companii si firme de stat si private, ai mediului academic, membri, colaboratori si parteneri ai CNR-CME.

Participarea la eveniment a permis tinerilor din cadrul OPCOM accesul la o pregatire complexa, incluzand cunoasterea permanenta a evolutiei si provocarilor din sectorul energetic, ceea ce a condus la o evaluare si implicare corespunzatoare, necesara pentru adaptarea pietei la contextul real.

De asemenea, societatea noastra a participat la evenimente in cadrul carora realizarile OPCOM au fost recunoscute de comunitatea energetica din Romania, dupa cum urmeaza:

- in cadrul celei de a patra editii anuale a Galei premiilor de excelenta in energie "Romanian Energy Awards 2015", organizata de catre Publicatia "The Diplomat – Bucharest", la Hotel Crowne Plaza, Bucuresti, in data de 12 mai 2015, "Managerul anului in energie" a fost desemnat domnul Victor IONESCU, director general OPCOM, iar "Proiectul anului in sectorul energie electrica" a fost desemnat cuplarea pietelor de energie electrica pentru ziua urmatoare Cehia – Slovacia – Ungaria – Romania, lansata cu succes in 19 noiembrie 2014 (ANRE-OPCOM-Transelectrica);
- in cadrul evenimentului "energynomics Awards Evolution 2015", organizat de publisher-ul Wing Media Energy Consulting, care s-a desfasurat in sala Atrium a Bibliotecii Nationale din Bucuresti, in data de 3 decembrie 2015, Premiul pentru "Managerul anului" a fost acordat domnului Victor IONESCU, director general OPCOM, pentru coordonarea activitatii de organizare si administrare a pietelor de energie electrica si gaze naturale, proiectele si directiile de dezvoltare ale OPCOM pentru integrarea in piata unica europeana de energie.

A continuat dezvoltarea relatiilor de cooperare internationala, aceasta fiind realizata, in continuare, cu considerarea principiilor corectitudinii, pragmatismului si eficientei, avand in permanenta in vedere rolul pe care o atenta si echilibrata abordare a relatiilor de cooperare, bazata pe continuitate, il are in ansamblul factorilor care contribuie la o evolutie de succes. Evolutiile activitatilor realizate din acest punct de vedere au confirmat, o data in plus, faptul ca o astfel de abordare, considerand, in acelasi timp, contextul evolutiilor europene, regionale si nationale, precum si obiectivele strategice ale societatii, este in masura sa asigure o baza solida pentru evolutia societatii.

In anul 2015 activitatea de cooperare internationala a implicat o atenta si eficienta reprezentare si promovare atat in plan bilateral, in relatiile cu companiile posibil interesate in accesarea mediilor de tranzactionare administrate de societate respectiv care au exprimat interes in vederea unei mai bune cunoasteri a acestora, cu omologii europeni, precum si in contextul exercitarii atributiilor decurgand din statutul de afiliere la o suita de asociatii internationale - Asociatia burselor europene de energie (EUROPEX), Asociatia internationala a burselor de energie (APEX) si Consiliul Mondial al Energiei (CME).

Pe parcursul anului 2015 a continuat a fi acordata o atentie corespunzatoare unei pozitionari active si unei integrari efective si corecte regionale si europene, considerand contextul dinamic al procesului de creare a pietei unice europene de energie. Activitatea a continuat sa fie concentrata pe o abordare pragmatica si constructiva in contextul participarii la procesele de lucru si de luare a deciziilor de catre bursele europene de energie reunite in cadrul activitatilor desfasurate in acest sens sub auspiciile EUROPEX, in contextul asigurarii participarii asociatiei la eforturile europene dedicate acestui obiectiv strategic major, impreuna cu Comisia Europeana, ACER si alte organizatii europene implicate.

Dorim sa sublinem si in acest context contributia importanta pe care sustinerea de catre finantatorii programelor de dezvoltare derulate in anii anteriori, Comisia Europeana si Banca Mondiala, precum si de catre consultantii si furnizorii de tehnologie informatica, partenerii anteriori si actuali ai societatii, au avut-o in dezvoltarea pregatirii profesionale a resursei umane, corporative, precum si din punct de vedere tehnologic, fapt care ne indreptatesteste de a adresa tuturor acestora multumirile noastre.

## Integrarea europeana

OPCOM a continuat, in mod concret, coerent si eficient, corespunzator rolului sau specific, activitatile necesare in vederea sustinerii integrarii pietei romane de energie in mecanismele pietei unice europene de energie, in deplina conformitate cu procesul european dedicat acestui obiectiv strategic si cu concentrare in vederea asigurarii unei functionari sigure, fiabile, eficiente si corecte a mecanismelor de tranzactionare si a coerentei programelor de dezvoltare.

Actiunile intreprinse de OPCOM, impreuna cu toate celelalte entitati romane implicate, precum si cu partenerii europeni, sunt realizate in contextul punerii in aplicare a prevederilor legislatiei si deciziilor europene dedicate crearii si operarii pietei unice europene a energiei electrice, incluzand participarea in procese de cooperare bilaterale, regionale si pan-europene dedicate cuplarii pietelor de energie electrica pe orizonturile ziua urmatoare si intrazilnic transfrontalier.

Urmare lansarii cu succes, in data de 19.11.2014, a cuplarii 4M MC (proiectul de cuplare a pietelor pentru ziua urmatoare de energie electrica din Republica Ceha, Slovacia, Ungaria si Romania incluzand implementarea mecanismului de cuplare prin pret a acestora bazat pe solutia Cuplarii prin Pret a Regiunilor, PCR), functionarea continua si fiabila, implicand asigurarea indeplinirii responsabilitatilor revenind OPCOM in acest mecanism functional, a confirmat capacitatea si performanta OPCOM in vederea participarii la inalt nivel profesional la dezvoltarea, implementarea si operarea unor mecanisme de tranzactionare cu amploare si nivel de complexitate inalte.

Subliniind angajamentul OPCOM de a contribui concret inclusiv la procesul de dezvoltare a mecanismelor de cuplare a pietelor, OPCOM a devenit membru deplin al cooperarii Cuplarii prin Pret a Regiunilor (PCR).

Demersurile dedicate integrarii in mecanismele pan-europene corepunzatoare modelului tinta al Pietei interne europene de energie au continuat in anul 2015, OPCOM, continuand a urmari directia central-est europeana in contextul dezvoltarilor aferente in parcursul de integrare pan-europeana, fiind acordata, totodata, atentie dezvoltarilor in planul regiunii sud-est europene.

Totodata, OPCOM s-a implicat activ in procesul de cooperare europeana dedicat punerii in aplicare a legislatiei europene a pietei unice de energie electrica, considerand desemnarea OPCOM de catre ANRE in calitate de Operator al pietei de energie electrica desemnat (OPEED) in conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222, incluzand participarea in cadrul cooperarii tuturor OPEED.

Aceste demersuri confirma, cu atat mai mult, angajamentul ferm al Romaniei de a respecta obiectivele, cadrul si deciziile europene, asumandu-si, ca Stat Membru al Uniunii Europene, o contributie constructiva si consistenta la procesul de atingere a obiectivului strategic de creare a Pietei interne europene de energie.

Asigurarea unui nivel corespunzator al integritatii si transparente pietelor de energie a continuat sa fie una dintre preocuparile majore, OPCOM continuand eforturile de integrare europeana si in acest domeniu. Parcurgand etapele necesare, OPCOM a fost desemnat de ACER ca Mecanism de Raportare Inregistrat (RRM), o confirmare a indeplinirii cerintelor aplicabile in vederea realizarii responsabilitatilor prevazute in Regulamentul 1227/2011 privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT). O componenta importanta a acestui proces a inclus realizarea de catre OPCOM de activitati de pregatire atat interna cat si pe relatia cu participantii la piata. Procesul de raportare a contractelor standard a fost lansat cu succes in data de 07.10.2015, data de la care serviciul de raportare este prestat zilnic pentru participantii la pietele de energie electrica si gaze naturale administrate. A continuat, totodata, dezvoltarea in vederea etapei ulterioare. Aceste realizari dovedesc pe deplin determinarea OPCOM de a sustine, in mod concret, demersurile de sprijinire a implementarii de catre Romania, ca Stat Membru, a masurilor de garantare a integritatii pietei interne a energiei asa cum este prevazut in REMIT.





Tel: +40-21-319 9476  
Fax: +40-21-319 9477  
www.bdo.ro

Victory Business Center  
Str. Invingatorilor 24  
Bucuresti - 3  
Romania  
030922

## Raportul Auditorului Independent catre Actionarii SC Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” SA

### Raport asupra situatiilor financiare

1. Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii SC Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” SA (“Societatea”) care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2015, contul de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative. Situatiile financiare mentionate se refera la:

- Activ net/Total capitaluri: 22.574.897 Lei
- Rezultatul net al exercitiului financiar: 2.344.696 Lei, profit

### Responsabilitatea Conducerii pentru Situatiile Financiare

2. Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a acestor situatii financiare in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014 si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea setului de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, fie cauzate de frauda sau eroare.

### Responsabilitatea auditorului

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

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

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

### Opinia

6. In opinia noastra, situatiile financiare prezinta in mod fidel, sub toate aspectele semnificative, pozitia financiara a Societatii la 31 decembrie 2015, performanta financiara si fluxul de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014.



### Evidențierea unor aspecte

7. În conformitate cu cele menționate în Nota 4 - Analiza rezultatului din exploatare Societatea nu a făcut obiectul unui control fiscal de fond pentru o perioadă mai mare de 5 ani. Având în vedere dese modificări ale legislației fiscale în această perioadă un eventual control ar putea conduce la diferențe între sumele prezentate în situațiile financiare și concluziile autorităților fiscale. Opinia noastră nu este calificată în legătură cu acest aspect.

### Alte aspecte

8. Acest raport al auditorului independent este adresat exclusiv acționarilor Societății. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, pentru auditul nostru, pentru raportul asupra situațiilor financiare și raportul asupra conformității sau pentru opinia formulată.

### Raport asupra raportului administratorilor

Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea raportului administratorilor în conformitate cu cerințele OMFP nr. 1802/2014 Reglementări contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale, punctele 489 - 492, care să nu conțină denaturări semnificative și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei sau erorii.

Raportul administratorilor este prezentat de la pagina 1 la 50 și nu face parte din situațiile financiare individuale. Opinia noastră asupra situațiilor financiare individuale nu acoperă raportul administratorilor.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare, noi am citit raportul administratorilor anexat situațiilor financiare și prezentat de la pagina 1 la 50 și raportăm ca:

În raportul administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare anexate;

Raportul administratorilor identificat mai sus include, în toate aspectele semnificative, informațiile cerute de OMFP nr. 1802/2014, punctele 489-492;

În baza cunoștințelor și înțelegerii noastre dobândite în cursul auditului situațiilor financiare pentru exercitiul financiar încheiat la data de 31 Decembrie 2015 cu privire la Societate și la mediul acesteia, nu am identificat informații incluse în raportul administratorilor care să fie eronate semnificativ.

În numele:

**BDO AUDIT**

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiarți din România  
Cu nr. 18/02.08.2001

Numele semnatarului:  
Silviu Manolescu

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiarți din România  
Cu nr. 1481/14.11.2002



București, România  
[30] [03] [2016]



## BILANTUL CONTABIL

RON

	31 Decembrie 2014	31 Decembrie 2015
<b>ACTIVE</b>		
Imobilizari necorporale	4.492.241	8.586.304
Investitii in curs	-	-
<b>Total imobilizari necorporale</b>	<b>4.492.241</b>	<b>8.586.304</b>
Terenuri, cladiri si echipamente	4.302.805	5.690.944
Investitii in curs	-	-
Alte imobilizari corporale	330.393	329.404
<b>Total imobilizari corporale</b>	<b>4.633.198</b>	<b>6.020.348</b>
<b>Imobilizari financiare</b>	<b>16.163</b>	-
Stocuri	248.331	244.052
Creante	36.595.639	112.186.901
Disponibilitati	45.065.187	60.092.616
<b>Active circulante</b>	<b>81.909.157</b>	<b>172.523.569</b>
<b>Alte active curente</b>	<b>167.594</b>	<b>53.042</b>
<b>Total Active</b>	<b>91.218.353</b>	<b>187.183.263</b>
<b>PASIVE</b>		
Imprumuturi	-	-
Furnizori si alte datorii	61.771.420	148.653.939
<b>Total Datorii</b>	<b>61.771.420</b>	<b>148.653.939</b>
<b>Provizioane si alte venituri in avans</b>	<b>8.644.505</b>	<b>15.954.337</b>
Capital social	8.100.000	8.100.000
Rezerve, alte cap.proprii	16.616.765	14.559.575
Profit nerepartizat / Pierdere	-3.680.074	67.585
Repartizare profit	234.263	152.173
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>20.802.428</b>	<b>22.574.987</b>
<b>Total Pasive</b>	<b>91.218.353</b>	<b>187.183.263</b>

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

4,4281

4,5245

## CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

RON

	31 Decembrie 2014	31 Decembrie 2015
<b>Cifra de afaceri</b>	<b>29.794.651</b>	<b>26.828.677</b>
Productia stocata	-	-
Productia de imobilizari	-	-
Total productia exercitiului	29.794.651	26.828.677
Alte venituri din exploatare	741.207	844.095
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>30.535.858</b>	<b>27.672.772</b>
Materii prime si materiale	305.845	366.464
Utilitati	340.289	349.087
Alte materiale	-	-
Total cheltuieli materiale	646.134	715.551
Servicii terti	7.454.894	9.165.725
Impozite si taxe	132.462	103.588
Cheltuieli cu personalul	10.074.188	11.441.294
Alte costuri de exploatare	785.510	40.517
Amortizare	2.668.653	3.338.346
<b>Total cheltuieli de exploatare</b>	<b>21.761.841</b>	<b>24.805.021</b>
<b>Profit inainte de impozit si dobanzi</b>	<b>8.774.017</b>	<b>2.867.751</b>
<b>Rezultatul exploatarii</b>	<b>8.774.017</b>	<b>2.867.751</b>
Venituri financiare	218.178	85.985
Cheltuieli financiare	121.153	153.891
Dobanzi	-	-
<b>Rezultatul financiar</b>	<b>97.025</b>	<b>-67.906</b>
Venituri exceptionale	-	-
Cheltuieli exceptionale	-	-
<b>Rezultat exceptional</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL VENITURI</b>	<b>30.754.036</b>	<b>27.758.757</b>
<b>TOTAL CHELTUIELI</b>	<b>21.882.994</b>	<b>24.958.912</b>
<b>Rezultat brut</b>	<b>8.871.042</b>	<b>2.799.845</b>
Impozit pe profit	1.532.303	455.149
<b>Rezultat net</b>	<b>7.338.739</b>	<b>2.344.696</b>

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

4,4821

4,5245

## SITUATIA FLUXURILOR NETE DE TREZORERIE

RON

	31 Decembrie 2014	31 Decembrie 2015
<b>Fluxuri de numerar din activitati de exploatare:</b>		
<b>Profitul net inainte de impozitare si elemente extraordinare</b>	8.871.042	2.799.845
<b>Ajustari pentru:</b>		
Amortizare si provizioane pentru deprecierea activelor imobilizate	2.668.654	3.338.346
Provizioane pentru creante	-	19.503
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli - net	-4.185.777	-136.958
Venituri nete din vanzari de imobilizari	-11.218	-4.920
Cheltuieli privind activele cedate	-	-
Venituri din dobanda	-200.195	-68.385
Cheltuieli cu dobanda	-	-
Venituri din subventii pentru investitii	-	-
<b>Profit din exploatare inainte de variatia capitalului circulant</b>	<b>7.142.506</b>	<b>5.947.430</b>
Scadere / (Crestere) creante comerciale si de alta natura	45.219.978	75.492.423
Scadere / (Crestere) stocuri	-49.809	4.280
Crestere / (Scadere) datorii catre furnizori si de alta natura	18.775.990	94.483.864
<b>Numerar generat din exploatare</b>	<b>33.536.685</b>	<b>24.943.150</b>
Impozitul pe profit platit	-1.439.523	613.492
<b>Fluxurile de numerar inaintea elementelor extraordinare</b>	<b>32.097.163</b>	<b>24.329.658</b>
<b>Numerarul net provenit din activitati de exploatare</b>	<b>32.097.163</b>	<b>24.329.658</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitati de investitii:</b>		
Achizitii de imobilizari	-3.288.195	-7.473.089
Incasari din vanzarea de imobilizari	11.218	4.920
Dobanzi incasate	200.195	68.385
<b>Fluxul net de numerar din activitati de investitii</b>	<b>-3.076.782</b>	<b>-7.399.783</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitati de finantare:</b>		
Incasari din emisiunea de actiuni	4.552.150	-
Dividende platite	-504.224	-1.902.445
<b>Fluxul net de numerar din activitati de finantare</b>	<b>4.047.926</b>	<b>-1.902.445</b>
<b>Cresterea / (Descresterea) neta a numerarului si echivalentului numerar</b>	<b>33.068.307</b>	<b>15.027.429</b>
<b>Numerar si echivalent numerar la inceputul perioadei</b>	<b>11.996.881</b>	<b>45.065.187</b>
<b>Numerar si echivalent numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>45.065.187</b>	<b>60.092.616</b>

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

4,4821

4,5245

*earning every day-ahead your trust*

*stepping forward to the future*





**OPCOM**  
[www.opcom.ro](http://www.opcom.ro)

**Bd. Hristo Botev 16-18**  
**București 030236**  
**ROMÂNIA**