



COMPANIA NATIONALA DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A.

**PROSPECT PRELIMINAR de Oferta Publica Secundara de Vanzare
pentru 10.995.472 Actiuni detinute de
Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (M.E.C.M.A.)
Prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie (O.P.S.P.I.)**

Decizia Comisiei Nationale a Valoriilor Mobiliare Nr.:

Manager al Sindicatului de Intermediere



Membri ai Sindicatului de Intermediere



SWISS CAPITAL

Consultant Juridic al Sindicatului

Consultant Financiar al Sindicatului



Viza de aprobare aplicata pe prezentul Prospect Preliminar de oferta publica nu are valoare de garantie si nici nu reprezinta o alta forma de apreciere a CNVM cu privire la oportunitatea, avantajele sau dezavantajele, profitul ori riscurile pe care le-ar putea prezenta tranzactiile de incheiat prin acceptarea ofertei publice obiect al deciziei de aprobare. Decizia de aprobare certifica numai regularitatea Prospectului Preliminar in privinta exigentelor legii si ale normelor adoptate in aplicarea acesteia. **Informatiile cuprinse in acest document pot suferi completari sau modificari. Prezentul prospect preliminar nu produce efecte juridice pentru parti.** Investitorii sunt sfatuiti sa isi intemeieze orice decizie de investitie pe continutul integral al Prospectului final de Oferta Publica, nu pe cel al Prospectului Preliminar.

[ACEASTA PAGINA ESTE LASATA LIBERA INTENTIONAT]

NOTA CATRE INVESTITORI

Acest Prospect contine informatii in legatura cu Oferta publica ("Oferta") de actiuni ("Actiunile") ce sunt emise de catre CNTEE Transelectrica SA (numita in cele ce urmeaza "Compania") si oferite de MECMA prin OPSPI (numit in cele ce urmeaza "Ofertantul"), in conformitate cu prevederile prezentului Prospect. Oferta este intermediata de Sindicatul format din Banca Comerciala Romana SA, SSIF Intercapital Invest SA si SSIF Swiss Capital SA (numit in cele ce urmeaza "Sindicatul").

Informatiile cuprinse in acest Prospect au fost furnizate de Companie sau provin din surse publice, care sunt indicate in Prospect. Nicio alta persoana fizica sau juridica, in afara de Sindicat si de Ofertant nu a fost autorizata sa furnizeze informatii sau documente referitoare la Oferta descrisa in prezentul Prospect, si nicio alta persoana fizica sau juridica nu a fost autorizata sa furnizeze informatii sau documente referitoare la Oferta, altele decat cele cuprinse in acest Prospect si in documentele incorporate prin referinta in acesta. Orice informatii sau documente furnizate in afara Prospectului sau documentelor astfel incorporate nu trebuie luate in considerare ca fiind autorizate de catre Sindicat sau de Ofertant.

In luarea deciziei de a investi in Actiunile oferite, investitorii trebuie sa se bazeze pe propria analiza asupra termenilor Ofertei, inclusiv a avantajelor si riscurilor implicate. Fiecare cumparator al Actiunilor trebuie sa respecte toate legile si reglementarile in vigoare, Sindicatul sau Ofertantul neavand nici o responsabilitate in legatura cu aceasta.

Fiecare investitor va trebui sa isi consulte proprii consultanti juridici, financiari, fiscali sau de alta natura, contabili sau alti consilieri in legatura cu aspectele juridice, de impozitare, de afaceri, financiare sau in legatura cu aspectele implicate de subscrierea, cumpararea, pastrarea sau transferarea Actiunilor. Sindicatul si Ofertantul nu isi asuma nicio responsabilitate cu privire la aceste aspecte.

Prezentul Prospect nu constituie o oferta sau invitatie facuta de Ofertant sau Sindicat, sau in numele Ofertantului sau Sindicatului, de a subscrie Actiuni in jurisdicțiile unde o astfel de oferta sau invitatie nu este autorizata sau este restrictionata in orice mod sau pentru potentiali investitori ce nu pot subscrie in mod legal. Persoanele care decid sa subscrie Actiuni in cadrul prezentei Oferte sunt obligate sa cunoasca restrictiile si limitarile Ofertei si sa se conformeze acestora.

CUPRINS

DEFINITII	6
REZUMATUL PROSPECTULUI	17
Caracteristicile principale ale actiunilor	17
Prezentarea Emitentului	17
FACTORI DE RISC	40
PERSOANE RESPONSABILE	49
PARTEA I: INFORMATII DESPRE TRANSELECTRICA	51
Declaratii privind perspectivele	51
1. ACTIVITATEA EMITENTULUI	52
1.1. Informatii generale despre Emitent	52
1.2. Istoria si evolutia societatii	53
1.3. Piata energiei in Romania si pozitia Transelectrica pe piata energiei	64
1.4. Activitati principale ale Emitentului	88
1.5. Contracte privind energia electrica	95
1.6. Informatii privind tendintele	101
1.7. Cercetare, dezvoltare si produse noi	109
1.8. Patente si licente	111
1.9. Aspecte legate de mediu	116
1.10. Contracte importante	126
1.11. Salariati	136
2. CONDUCEREA SI ORGANIZAREA EMITENTULUI	141
2.1. Actul constitutiv	141
2.2. Informatii despre grup	157
2.3. Organe de administrare, conducere si supraveghere	179
2.4. Conflicte de interese	202
2.5. Remuneratii si beneficii	203
2.6. Functionarea organelor de administrare si conducere	208
3. INFORMATII FINANCIARE SELECTATE	209
3.1. Auditori financiari	209
3.2. Situatiile financiare a Emitentului	209
3.3. Factori care determina si afecteaza evolutia rezultatelor si operatiunilor Emitentului	241
3.4. Modificari semnificative ale situatiei financiare sau comerciale	253
3.5. Investitii si directii de dezvoltare	255
3.6. Imobilizari	269
3.7. Resurse de capital	282

3.8. Dividende	287
3.9. Operatiuni cu persoane implicate	289
4. CAPITALUL SOCIAL SI ACTIUNILE EMITENTULUI	301
4.1. Actiunile si Capitalul Social	301
4.2. Actionarii principali	309
4.3. Tranzactionarea actiunilor	311
4.4. Alte informatii legate de actiuni si capitalul social	312
5. ALTE INFORMATII	315
5.1. Litigii	315
5.2. Documente puse la dispozitia publicului	318
5.3. Informatii fiscale	319
PARTEA A II-A: INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA	322
6. INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA	322
6.1. Temeiul ofertei si utilizarea fondurilor rezultate din oferta	322
6.2. Ofertantul	322
6.3. Interesele persoanelor fizice si juridice participante la oferta	322
6.4. Alte informatii	322

DEFINITII

In cadrul acestui Prospect, cu exceptia cazului in care se prevede contrariul in mod explicit, urmatoorii termeni scrisi cu majuscule, vor avea urmatoarele semnificatii, aplicabile atat formelor de singular cat si celor de plural:

„ACER”	Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei
„Actul Constitutiv”	Statutul Transelectrica, asa cum a fost aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 627/13.07.2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate S.A., publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 357/31.07.2000, modificat si completat prin acte aditionale ulterioare, actualizat sub nr. 8/24.05.2011
„Actiunile Existente” sau „Actiunile Societatii”	Totalitatea actiunilor care sunt emise de catre Societate la data aprobarii prezentului Prospect, respectiv un numar de 73.303.142 actiuni ordinare, dematerializate, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON, tranzactionate la categoria I a Bursei de Valori Bucuresti
„Actiunile Oferite”	Actiunile emise de catre Transelectrica, detinute de MECMA si oferite in cadrul ofertei publice secundare de vanzare pentru a carei promovare a fost intocmit prezentul Prospect, respectiv un numar de 10.995.472 actiuni reprezentand 15% din capitalul social existent al Societatii la data de 31.12.2011, actiuni avand fiecare o valoare nominala de 10 RON
„AGA”	Adunarea Generala a Actionarilor Societatii
„AGEA”	Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii
„AGOA”	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Societatii
„ANRE”	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei Electrice
„Anx. I” „Anx. III”	Anexa I si, respectiv, Anexa III la Regulamentul (CE) nr. 809/2004 al Comisiei din 29.04.2004 de punere in aplicare a Directivei 2003/71/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste informatiile continute in prospecte, structura prospectelor, includerea de informatii prin trimiteri,

	publicarea prospectelor si difuzarea comunicatelor cu caracter preliminar (JO L 215, 16.6.2004, p. 3)
„Banca Comerciala Romana” sau „Manager al Sindicatului”	Banca Comerciala Romana S.A., societate administrata in sistem dualist, o institutie de credit autorizata pentru activitati specifice pietei de capital conform Atestatului CNVM nr. 369/26.05.2006 modificat prin Atestatul CNVM nr. 152/22.05.2007, cu sediul in Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta, nr. 5, Sector 3, cod postal 030016, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/90/1991, cod unic de inregistrare 361757
„Banci Custode” sau „Agent Custode”	Banci comerciale autorizate de catre BNR sa functioneze in Romania si de catre CNVM pentru a desfasura activitati de custodie a valorilor mobiliare in conformitate cu legislatia in vigoare aplicabila in materie
„BEI”	Banca Europeana de Investitii
„BERD”	Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare
„BNR”	Banca Nationala a Romaniei
„BVB”	Bursa de Valori Bucuresti cu adresa in Bulevardul Carol I nr 34 - 36, etaj 14, sector 2, cod postal 020922, Bucuresti, Romania, Cod Registrul Comertului: J40/12328/2005, CUI: 17777754
„CAPEX”	Cheltuieli pentru investitii
„CCA”	Cont curent de aprovizionare
„CCM”	Contractul colectiv de munca incheiat la nivelul Societatii, inregistrat la Directia pentru Dialog, Familie si Solidaritate Sociala sub nr. 6076/29.09.2005, care a fost prelungit pana in iunie 2013 prin Actul Adicional nr. 4 inregistrat la Agentia pentru prestari sociale a Municipiului Bucuresti sub nr. 1848/29.03.2010
„CEE”	Europa Centrala si de Est
„CNVM”	Comisia Nationala a Valorilor Mobiliare
„Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie	Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica

Electrica”	aprobat prin ordinul ANRE nr. 25 din 22.10.2004 publicat in Monitorul Oficial nr. 989 din 27.10.2004
„Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport”	Document aprobat prin ordinul ANRE nr. 20/2004, publicat in Monitorul Oficial nr. 828 din 8.09.2004 prin care se reglementeaza activitatile Operatorului de transport si de sistem (planificarea, dezvoltarea, exploatarea, administrarea si intretinerea retelei electrice de transport) si ale centrelor de dispecer si se aplica nediscriminatoriu utilizatorilor retelei electrice de transport
„Codul Muncii”	Legea nr. 53/2003 privind Codul muncii, republicata in Monitorul Oficial nr. 345 din 18.05.2011
„Compania” si/sau „Emitentul” si/sau „Societatea” si/sau „Transelectrica”	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A, avand sediul social in Municipiul Bucuresti, sector 1, B-dul General Gheorghe Magheru nr. 33, cod 70000, avand punct de lucru de corespondenta in Str. Olteni nr. 2-4, Sector 3, Bucuresti, CUI 13328043, numar de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului J40/8060/2000, avand capital social subscris de 733.031.420 RON la data de 31.12.2011, varsat integral
„Conducerea prin dispecer”	Activitatea tehnica specifica sectorului energiei electrice, care este efectuata de unitati specializate ce au relatii de autoritate asupra participantilor la piata energiei electrice, in scopul exploatarii coordonate a instalatiilor si echipamentelor componente ale Sistemului Electroenergetic National care necesita o comanda unitara
„Consiliul Concurentei”	Autoritate administrativa autonoma romana organizata pentru a proteja si stimula concurenta, cu scopul de a asigura un mediu concurential normal in vederea promovarii intereselor clientilor
„Consiliul de Administratie”	Consiliul de Administratie al Societatii
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„Contractul de Intermediere”	Contractul incheiat intre MECMA prin OPSPI si Sindicatul de Intermediere in vederea intermediarii Ofertei

„Conturile Colectoare”	Conturile deschise de catre Managerul Sindicatului si Membrii Sindicatului, destinate colectarii sumelor corespunzatoare subscrierilor in cadrul Ofertei, astfel cum sunt acestea identificate in Partea a II-a, Capitolul 6, „Informatii despre Oferta Publica”
„Data Alocarii”	Ziua Lucratoare in care are loc aplicarea algoritmului de alocare a subscrierilor, conform capitolului 6 al prezentului document
„Data Decontarii”	A treia zi lucratoare de la Data tranzactiei, in care se finalizeaza procesul de decontare pentru Actiunile Oferite si subscribe in cadrul Ofertei
„Data de Referinta”	Data care serveste la identificarea Actionarilor care au dreptul sa participe la adunarea generala a actionarilor Societatii si sa voteze in cadrul acesteia
„Data Tranzactiei”	Ziua Lucratoare in care are loc procesul de executare a tranzactiilor in sistemul electronic al BVB
„DEN”	Dispecerul Energetic National
„Depozitarul Central”	S.C. Depozitarul Central S.A., cu sediul in Bulevardul Carol I nr. 34 - 36, etajele 3, 8 si 9, sector 2, cod postal 020922, Bucuresti, Romania, reprezinta institutia care asigura servicii de depozitare, registru, compensare si decontare a tranzactiilor cu instrumente financiare, precum si alte operatiuni in legatura cu acestea astfel cum sunt definite in Legea Pietei de Capital
„EBIT”	Profit operational inainte de dobanzi si impozit pe profit
„EBITDA”	Profit operational inainte de dobanzi, impozit pe profit si amortizare
„ENTSO-E”	Reteaua Europeana a Operatorilor de Transport si de Sistem pentru Energie Electrica
„EUR” sau „euro” sau „€”	Moneda oficiala a statelor membre ale Uniunii Europene care au adoptat-o ca moneda oficiala in conformitate cu legislatia Uniunii Europene
„FMI”	Fondul Monetar International

„Formenerg”	inseamna Societatea Comerciala de Formare a Energeticienilor din Romania FORMENERG SA
„FP”	S.C. Fondul Proprietatea S.A.
„Grup”	Societatea si filialele, la momentul Ofertei
„Guvernul”	Guvernul Romaniei
„HG”	Hotarare a Guvernului
„IAS”	Standardul International de Contabilitate, asa cum a fost el definit de IASC (International Accounting Standards Committee), parte componenta a Standardelor Internationale de Raportare Financiara
„Icemenerg”	inseamna Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice-ICEMENERG SA
„Icemenerg Service”	inseamna Societatea Comerciala Filiala “ICEMENERG-SERVICE” Bucuresti, Filiala a Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA
„IFRS-UE”	Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana
„Intercapital Invest” sau „Membru al Sindicatului”	Intercapital Invest SSIF S.A., autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia CNVM nr. 2063/2003 cu sediul in Bucuresti, Bd. Aviatorilor, nr. 33, etaj 1, sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/6447/1995, cod unic de inregistrare RO7631041
„ISO”	Operator de Sistem Independent
„Legea 10/2001”	Legea nr. 10/2001 privind regimul juridic al unor imobile preluate in mod abuziv in perioada 6.03.1945-22.12.1989, republicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 798 din 2.09.2005, cu modificarile si completarile ulterioare
„Legea 247/2005”	Legea nr. 247/2005 privind reforma in domeniile proprietatii si justitiei, precum si unele masuri adiacente, Titlul VII: Regimul stabilirii si platii despagubirilor aferente imobilelor preluate in mod

	abuziv, publicata in Monitorul Oficial nr. 653 din 22.07.2005
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Legea Energiei Electrice”	Legea nr. 13/2007 a energiei electrice, publicata in Monitorul Oficial nr. 51 din 23.01.2007, cu modificarile si completarile ulterioare
„Legea Pietei de Capital”	Legea nr. 297/ 2004 privind piata de capital, publicata in Monitorul Oficial nr. 571 din 29.06.2004, cu modificarile si completarile ulterioare
„Legea Societatilor Comerciale”	Legea nr. 31/1990 privind societatile comerciale, republicata in Monitorul Oficial nr. 1066 din 17.11.2004, cu modificarile si completarile ulterioare
„LST”	Tehnologii de Lucru sub Tensiune
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficiala a Romaniei
„LES”	Linii electrice subterane
„Manager al Sindicatului”	Banca Comerciala Romana
„Membrii ai Sindicatului”	Intercapital Invest si Swiss Capital
„MECMA”	Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri
„Oferta” sau „Oferta Publica Secundara”	Oferta publica secundara de vanzare de actiuni C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., derulata de catre MECMA./OPSPI, prin care este propus spre subscriere catre public un pachet de 10.995.472 actiuni, reprezentand 15% din capitalul social existent al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. la 31.12.2011 detinute de MECMA prin OPSPI
„Ofertantul”	Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie, ca detinator al actiunilor puse in vanzare prin oferta descrisa in prezentul document
„OD”	Operatorul de Distributie
„OG”	Ordonanta a Guvernului

„OPCOM”	Operatorul Pietei de Energie Electrica din Romania OPCOM SA
„Operatorul pietei de echilibrare“	Operator de piata care asigura inregistrarea participantilor la piata de echilibrare, precum si colectarea si verificarea formala a ofertelor pe piata de echilibrare
„OPSPI”	Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie
„OTS”	Operatorul de transport si de sistem
„OUG”	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
„PAM”	Piata cu Amanuntul de Energie Electrica
„PAN”	Piata Anglo de Energie Electrica
„PCCB”	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale
„PCCB-NC”	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua
„Perioada de Oferta”	Perioada de derulare a Ofertei astfel cum este aceasta descrisa in sectiunea cu acelasi nume din Capitolul 6 „Informatii despre Oferta Publica”
„Piata angro de energie electrica”	Cadrul organizat in care energia electrica este achizitionata de furnizori/consumatori de la producatori sau de la alti furnizori, in vederea revanzarii sau consumului propriu, precum si de operatorii de retea, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic
„Piata de echilibrare”	Piata centralizata organizata si administrata de Operatorul de transport si de sistem pentru a colecta ofertele de livrare a energiei de echilibrare transmise de participantii la piata de echilibrare si a le utiliza pentru asigurarea echilibrului productie-consum in functionarea Sistemului Electroenergetic National, precum si pentru a rezolva restrictiile de retea
„PRE”	Parte Responsabila cu Echilibrarea
„Prospectul”	Prezentul Prospect preliminar privind oferta publica secundara pentru vanzarea Actiunilor Oferite,

	aprobat de catre CNVM in vederea derularii Ofertei
„PZU”	Piata pentru Ziua Urmatoare
„RAS”	Standardele Romanesti de Contabilitate
„Registrul Comertului”	Oficiul Registrului Comertului reprezentand baza de date cuprinzand evidenta situatii juridice a comerciantilor din Romania
„RED”	Reteaua Electrica de Distributie, reseaua electrica cu tensiunea de linie nominala pana la 110 kV inclusiv
„Regulamentul CNVM 1/2006”	Regulamentul CNVM nr.1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare, publicat in Monitorul Oficial nr. 312bis in data de 6.04.2006, cu modificarile si completarile ulterioare
„Regulamentul 809/2004”	Regulamentul (CE) nr. 809/2004 al Comisiei din 29.04.2004 de punere in aplicare a Directivei 2003/71/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste informatiile continute in prospectele, structura prospectelor, includerea de informatii prin trimiteri, publicarea prospectelor si difuzarea comunicatelor cu caracter publicitar in ceea ce priveste informatiile cuprinse in prospecte, precum si formatul, includerea si publicarea acestor prospecte si diseminarea materialelor publicitare, publicat in Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L149/1, in data de 30.04.2004, cu modificarile si completarile ulterioare
„RET”	Reteaua Electrica de Transport - Retea electrica de interes national si strategic cu tensiunea de linie nominala mai mare de 110 kV
„SEE”	Europa de Sud-Est
„SEN”	Sistemul Electroenergetic National
„Sindicat de Intermediere” sau „Sindicatul”	Managerul Sindicatului si Membrii Sindicatului de Intermediere, constituiti ca si Sindicat de Intermediere in baza unui acord de constituire al Sindicatului, avand ca subcontractori pe Nestor Nestor Diculescu Kingston Petersen in calitate de consultant juridic si BDO in calitate de consultant financiar

„Sisteme de conducere prin dispecer”	Ansamblul instalatiilor si echipamentelor, utilizate de centrul de dispecer pentru indeplinirea functiilor sale
„Situatiile Financiare Consolidate”	Situatiile financiare consolidate si auditate ale Emitentului pentru exercitiile financiare incheiate la data 31.12.2008, 31.12.2009 si 31.12.2010, intocmite in conformitate cu IFRS-UE si prezentate ca Anexa la Prospect
„Situatiile Financiare Interimare Consolidate”	Situatiile financiare interimare consolidate si revizuite ale Emitentului pentru perioada de 6 luni incheiata la 30.06.2011 intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara si prezentate ca Anexa la Prospect
„Smart”	inseamna Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport SMART SA
„Stat”	Statul roman
„ST”	Sucursala de transport
„Swiss Capital” sau “Membru al Sindicatului”	Swiss Capital S.A., autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare nr. 2674/05.08.2003 cu sediul in Bucuresti, strada Tipografilor, 11-15, S Park, cladirea A2, etaj 3, cod postal 013714, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/4107/1996, cod unic de inregistrare 8450590
„Teletrans”	inseamna Societatea Comerciala pentru Servicii de Telecomunicatii si Tehnologia Informatiei in Retele Electrice de Transport TELETRANS SA
„TG”	Tarif zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei electrice in retea TG Lei/MWh
„TL”	Tarif zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea energiei electrice din retea TL Lei/MWh
„TVA”	Taxa pe valoare adaugata
„UE”	Uniunea Europeana

„UNO DEN”	Unitatea Operationala - Dispecerul Energetic National
„USD” sau “dolari US”	Dolarul american, moneda oficiala a Statelor Unite ale Americii
„Vanzator” sau “Ofertant”	MECMA prin intermediul OPSPI
„Zi Lucratoare”	Orice zi in care atat piata romaneasca interbancara cat si sistemele de tranzactionare si compensare-decontare ale Bursei de Valori Bucuresti/Depozitarului Central sunt deschise pentru desfasurarea activitatii

[ACEASTA PAGINA ESTE LASATA LIBERA INTENTIONAT]

REZUMATUL PROSPECTULUI

Mai jos prezentam un rezumat, care reprezinta in mod exclusiv si trebuie citit ca o introducere la Prospectul Preliminar de Oferta Publica Secundara de Vanzare pentru 10.995.472 Actiuni Oferite ale Transelectrica, fara pretentia de a fi exhaustiv si care a fost elaborat doar in baza informatiilor din cadrul acestui Prospect si trebuie coroborat cu acestea. Investitorii nu ar trebui sa se limiteze doar la citirea acestui rezumat.

Este recomandat ca investitorii sa citeasca integral Prospectul, in special riscurile de investitie prezentate in sectiunea "Factori de risc", precum si celelalte informatii din sectiunile Prospectului. Orice decizie de a investi in actiunile prezentate in acest document, trebuie sa se bazeze pe informatiile Prospectului, considerate ca intreg.

CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE ACTIUNILOR

- **Emitentul:** Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., denumire comerciala Transelectrica.
- **Tipul Ofertei:** Oferta Publica Secundara de Vanzare
- **Piata de tranzactionare a actiunilor:** Categoria I a Bursei de Valori Bucuresti, simbol TEL.
- **Tipul de valori mobiliare:** Actiuni ordinare
- **Forma si clasa valorilor mobiliare:** Actiuni nominative dematerializate, inregistrate electronic
- **Moneda in care sunt denuminate actiunile:** RON
- **Legislatia care guverneaza emisiunea de valori mobiliare:** Actiuni oferite conform prevederilor Legii Pietei de Capital si legislatiei secundare emisa in baza acesteia de CNVM
- **Numarul de actiuni oferite:** 10.995.472 de actiuni din totalul de 73.303.142 de actiuni emise
- **Valoarea nominala a unei actiuni:** 10,00 RON
- **Intermediarii Ofertei Publice de Vanzare:** Sindicatul format din Banca Comerciala Romana SA (Manager al Sindicatului de Intermediere), Intercapital Invest SA si Swiss Capital SA.

INFORMATII GENERALE DESPRE EMITENT

Emitentul este persoana juridica romana, constituita ca societate comerciala pe actiuni si are urmatoarele date de identificare:

Denumirea Emitentului	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” S.A.
Forma juridica	Societate pe actiuni
Numarul de inregistrare la Registrul Comertului	J40/8060/2000
Codul unic de inregistrare	13328043/05.09.2000
Atribut fiscal	RO ¹
Data infiintarii	5 septembrie 2000
Durata de functionare a Emitentului	Nelimitata
Sediul social	Bd. G-ral Gheorghe Magheru, nr. 33, sect. 1,

¹ Conform art. 153, 153.1 si 154 din Legea 571/2003 atributul fiscal R semnifica faptul ca societatea a fost luata in evidenta organului fiscal ca fiind platitoare de TVA

	Bucuresti, Romania
Adresa de corespondenta	Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Bucuresti
Numarul de telefon	+4 021 3035611
Numarul de fax	+4 021 3035610
E-mail	office@transelectrica.ro
Pagina de Internet	www.transelectrica.ro

Societatea a fost infiintata la data de 31 iulie 2000, prin Hotararea de Guvern 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate – S.A. (Conel). Aceasta hotarare este emisa in conformitate cu Hotararea de Guvern nr. 138/2000 privind programul de restructurare in domeniul energetic.

Prin aceasta, activitatea de transport si dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de productie, distributie si furnizare a energiei electrice. Hotararea de Guvern nr. 647/2001 privind aprobarea Strategiei nationale de dezvoltare energetica a Romaniei pe termen mediu 2001-2004 intareste si confirma aceasta restructurare a domeniului energiei electrice.

Activitatile principale ale Emitentului

In conformitate cu Legea Energiei Electrice, serviciul de transport al energiei electrice are caracter de monopol si se asigura de catre un singur agent economic pe baza de licenta emisa de ANRE si de concensiune a bunurilor ce constituie Reteaua Electrica de Transport si a serviciului public de transport al energiei electrice. Emitentul indeplineste functia de operator de transport pentru transportul energiei electrice, precum si functia de operator de sistem pentru serviciul de sistem pentru conducerea functionarii integrate a SEN. Emitentul isi desfasoara activitatea sa principala in baza concesiunii acordate de catre MECMA si a Licentei nr. 161 din anul 2000, revizia 3/2009, pentru transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem al Sistemului National de Transport al Energiei Electrice, raspunzand de functionarea acestuia.

Principalele activitati ale Emitentului constau in:

- prestarea serviciilor de transport si tranzit al energiei electrice;
- conducerea operationala a Sistemului Energetic National – SEN;
- organizarea si administrarea pietei de energie electrica prin intermediul filialei sale OPCOM;
- administrarea pietei de echilibrare;
- parte responsabila cu emiterea certificatelor verzi pe piata de energie catre producatorii de energie electrica din surse regenerabile;
- administrarea schemei de sprijin a cogenerarii de inalta eficienta;
- exploatarea interconexiunilor si tranzitul international al energiei electrice (activitate desfasurata inclusiv sub efectul legislatiei UE, si in special in vederea celui de-al treilea pachet legislativ, care pune accent pe dezvoltarea pietelor regionale de electricitate si in perspectiva a realizarii pietei unice de electricitate a UE);
- activitatea de masurare a energiei electrice.

De asemenea, conform prevederilor Legii Energiei Electrice, operatorul de transport si de sistem desfasoara in principal urmatoarele activitati:

- presteaza serviciul public de transport pentru toti utilizatorii retelelor de transport, in conditii nediscriminatorii;
- exploateaza, re tehnologizeaza, reabiliteaza si dezvolta instalatiile din retelele electrice de transport, instalatiile de masurare si contorizare a transferului de energie electrica prin retelele electrice de

transport si la interfata cu utilizatorii retelelor electrice de transport care ii apartin, instalatiile de informatica si telecomunicatii din retelele electrice de transport aferente Sistemului Electroenergetic National;

- analizeaza si avizeaza indeplinirea conditiilor tehnice de racordare de catre utilizatorii retelelor electrice de transport, in conformitate cu prevederile reglementarilor tehnice in vigoare;
- asigura transmiterea rezultatelor masurarilor de energie electrica la operatorul pietei centralizate corespunzatoare si accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de masurare;
- realizeaza planificarea operationala si conducerea operativa a Sistemului Electroenergetic National la nivel central si teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementarilor legale in vigoare pe piata de energie electrica;
- autorizeaza personalul care realizeaza conducerea operativa conform reglementarilor in vigoare;
- culege, inregistreaza si arhiveaza datele statistice privind functionarea Sistemului Electroenergetic National;
- realizeaza schimbul de informatii cu partenerii de functionare interconectati si cu alti colaboratori in domeniul energetic;
- califica unitatile furnizoare de servicii de sistem, pe baza procedurii proprii, aprobata de autoritatea competenta;
- elaboreaza si supune aprobarii autoritatii competente normele tehnice si reglementarile specifice necesare pentru realizarea activitatii de conducere operativa, cu consultarea participantilor la piata de energie electrica;
- elaboreaza, in conditiile legii, planul de aparare a Sistemului Electroenergetic National impotriva perturbatiilor majore;
- elaboreaza studiile, programele si lucrarile privind dezvoltarea Sistemului Electroenergetic National.

Companiei Transelectrica, in calitate de operator de transport si de sistem, nu ii este permis sa participe la tranzactionarea energiei electrice decat in limita achizitiei de energie pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic precum si in celelalte cazuri limitate prevazute in licenta de transport.

Compania desfasoara aceste activitati pe baza de tarife reglementate. Prin lege, este permis accesul liber si nediscriminatoriu la RET tuturor participantilor de pe piata care indeplinesc cerintele legii, cu respectarea normelor si performantelor prevazute in reglementarile tehnice in vigoare (accesul reglementat al tertilor la RET).

Transportul energiei electrice

Serviciul de transport al energiei electrice consta in asigurarea transportului de energie electrica activa intre doua sau mai multe puncte ale RET in SEN, cu respectarea normelor de continuitate, siguranta si calitate, cu asigurarea conditiilor tehnice si mentinerea parametrilor de functionare ai RET, si se realizeaza prin intermediul a opt sucursale cu sediul in Bucuresti, Bacau, Cluj-Napoca, Craiova, Constanta, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Serviciul de transport este considerat serviciu public si se asigura de catre Transelectrica in conditii nediscriminatorii pentru toti utilizatorii RET. Beneficiarii serviciului de transport sunt toti titularii de licenta care introduc energie electrica in RET (producatorii de energie electrica, furnizorii de energie electrica incluzand importatorii), respectiv extrag energie electrica din RET (furnizorii de energie electrica, producatorii/furnizorii care exporta, precum si consumatorii eligibili). Serviciul este prestat in baza tarifului de

transport, aflat sub incidenta reglementarilor ANRE.

Tarife pentru transportul energiei electrice si servicii de sistem

Transelectrica realizeaza principalele venituri cu impact asupra profitabilitatii companiei din tariful reglementat pentru serviciul de transport si din tariful reglementat pentru serviciul de sistem, componenta servicii functionale, la care se adauga venituri din alte activitati reglementate, rezultate din derularea procesului pentru alocarea prin licitatie a capacitatilor de interconexiune si din alte prestatii cu o pondere mica in total. Mecanismul de compensare a utilizarii retelei intre OTS europeni poate genera atat venituri, cat si cheltuieli.

In primele trei perioade tarifare din cea de-a doua perioada de reglementare, respectiv in anii 2008-2010, tarifele medii stabilite de ANRE au fost urmatoarele:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	01.01.2008- 04.03.2008	05.03.2008- 30.06.2008	01.07.2008- 31.12.2008	01.01.2009- 31.12.2009	01.01.2010- 31.12.2010
Servicii de transport	15,33	15,33	15,33	16,13	17,00
Servicii de sistem, din care:	17,66	17,66	18,62	20,08	20,68
- pentru servicii de sistem functionale	0,82	0,82	0,82	1,00	1,00
Servicii prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Incepand cu 1 ianuarie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 45/23.12.2010, tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	20,75
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Servicii prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Incepand cu 1 aprilie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 19/25.03.2011 (privind modificarea tabelului 1 din anexa la Ordinul presedintelui ANRE nr. 45/2010 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice), tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	10,21
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Servicii prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta	0,30

Sursa: ANRE

Incepand cu data de 01.04.2011 tariful aferent serviciilor de sistem a scazut de la valoarea de 20,75 lei/MWh (aprobat pentru 01.01.2011) la 10,21 lei/MWh ca urmare a intrarii in functiune a schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de inalta eficienta, datorita eliminarii din venitul reglementat pentru achizitia de servicii tehnologice de sistem a costurilor fixe justificate aferente capacitatilor eficiente de productie ale grupurilor dispecerizabile in cogenerare. Cogenerarea eficienta era oricum o activitate break-even, sumele reprezentand cheltuielile si veniturile aferente fiind evidentiatae distinct in evidenta contabila a Companiei.

Serviciile de sistem

Serviciul de sistem consta in conducerea prin dispecer a functionarii SEN pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare a sistemului electroenergetic precum si a calitatii energiei electrice.

Conform prevederilor Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport, serviciul de sistem este realizat in beneficiul tuturor utilizatorilor retelelor electrice de transport cu scopul de a asigura:

- (a) functionarea in siguranta a SEN;
- (b) functionarea eficienta a pietei de energie;
- (c) mentinerea in permanenta a parametrilor normati ai energiei electrice la toti participantii la piata;
- (d) restaurarea functionarii SEN la ramanerea fara tensiune, in cazul unor avarii extinse sau a unui colaps de sistem.

Activitatea de sistem se realizeaza utilizand resurse proprii (competente si mijloace tehnice specifice) si resurse achizitionate (servicii de sistem tehnologice).

Pentru asigurarea managementului SEN, Compania utilizeaza resurse proprii denumite servicii de sistem functionale si resurse achizitionate constand in servicii de sistem tehnologice achizitionate de regula de la producatori de energie electrica.

- Conform Metodologiei aprobate de ANRE din 13 iulie 2007 de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, venitul aferent serviciului de sistem se obtine de Transelectrica prin aplicarea tarifului pentru serviciul de sistem furnizorilor/producatorilor de energie electrica pentru cantitatile de energie electrica furnizata/consumata (inclusiv pentru export) si operatorilor de distributie pentru cantitatile de energie electrica achizitionate pentru acoperirea CPT.

Serviciile de sistem tehnologice sunt achizitionate pe baza de contract , de regula, de la producatori, la cererea Transelectrica, pe baza unei proceduri stabilite de catre ANRE, pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare al SEN, precum si a calitatii energiei transportate la parametrii ceruti de legislatia in vigoare.

Serviciile de sistem functionale reprezinta serviciile de dispecerizare furnizate de Transelectrica si constau in planificarea si conducerea operationala a SEN, precum si celelalte activitati prestate de Transelectrica in scopul echilibrarii in timp real a productiei cu consumul.

Operatorul pietei de echilibrare

In concordanta cu prevederile Codului comercial al pietei angro de energie electrica, piata de echilibrare a fost introdusa si a inceput sa functioneze in Romania in iulie 2005. Scopul pietei de echilibrare este de a echilibra productia si consumul de energie electrica si de a imbunatati precizia previziunilor facute in acest scop de toti participantii la piata.

Operatorul pietei de echilibrare, stabilit in cadrul Transelectrica, este responsabil pentru inregistrarea participantilor la piata de echilibrare, colectarea si verificarea ofertelor precum si pentru realizarea calculelor de

cantitati necesare decontarii tranzactiilor aferente pietei de echilibrare. OTS este partea contractanta pentru fiecare participant la piata de echilibrare, in toate tranzactiile incheiate in cadrul acesteia.

Legislatia in conformitate cu care isi desfasoara activitatea Emitentului

Transelectrica, persoana juridica romana, este organizata si functioneaza in conformitate cu legile din Romania, inclusiv cu Legea Societatilor Comerciale, cu Legea Energiei Electrice, cu legislatia primara si secundara aplicabila in domeniul energiei electrice, cea din urma emisa dupa caz de catre Guvern, MECMA, ANRE precum si cu prevederile Actului Constitutiv.

In calitate de companie ale carei actiuni au fost admise la tranzactionare pe piata reglementata a BVB, Transelectrica se conformeaza prevederilor Legii Pietei de Capital si legislatiei secundare emisa in baza acesteia de CNVM, precum si cu reglementarile BVB.

Piata energiei in Romania

Capacitatea de productie a energiei electrice in Romania

Romania dispune de o gama diversificata, dar redusa cantitativ de resurse de energie primara fosile si minerale: titei, gaze natural, carbune, minereu de uraniu, precum si de un important potential valorificabil de resurse regenerabile.

Puterea instalata totala a centralelor electrice din SEN la 01.11.2011 a fost de 21.407 MW, din care 30% in centrale hidroelectrice, 7% in centrale nucleare si 59% in centrale termoelectrice, conform tabelului urmator:

MW	Putere instalata	Putere disponibila
Centrale termoelectrice (carbune)	7.141	5.996
Centrale hidroelectrice	6.511	6.151
Centrale termoelectrice (hidrocarburi)	5.534	4.658
Centrale nuclearelectrice	1.413	1.413
Centrale eoliene si biomasa	806	805
Total	21.405	19.023

Sursa: Transelectrica

Productia de energie electrica

In functie de modalitatea de generare, productia totala anuala de energie electrica (GWh) din perioada ianuarie 2008 – septembrie 2011 este structurata astfel:

Anul 2008 (GWh)	Ian-08	Feb-08	Mar-08	Apr-08	Mai-08	Iun-08	Iul-08	Aug-08	Sep-08	Oct-08	Noi-08	Dec-08	Total
Nuclear	1.044	939	1.049	923	669	494	967	1.027	1.006	1.054	996	1.055	11.223
Carbune	2.521	2.516	2.352	1.962	2.069	2.270	2.399	2.370	2.250	2.416	2.322	2.084	27.531
Hidrocarburi	1.209	1.049	778	532	337	311	414	381	797	788	1.160	1.146	8.902
Ape	1.455	1.353	1.588	1.768	1.942	1.813	1.498	1.376	941	1.121	953	1.297	17.105
Eoliene	1,0	0,9	1,4	1,0	0,5	0,3	0,6	0,6	0,9	0,9	1,2	1,6	11
Total	6.230	5.858	5.768	5.186	5.018	4.888	5.279	5.155	4.995	5.380	5.432	5.584	64.772

productie													
Anul 2009 (GWh)	Ian-09	Feb-09	Mar-09	Apr-09	Mai-09	Iun-09	Iul-09	Aug-09	Sep-09	Oct-09	Noi-09	Dec-09	Total
Nuclear	1.053	952	1.055	990	628	971	1.027	1.030	975	1.050	1.022	1.001	11.752
Carbune	2.251	1.971	1.968	1.327	1.722	1.710	1.754	1.906	2.012	2.397	1.953	2.024	22.996
Hidrocarburi	1.118	940	722	390	351	226	309	300	407	516	799	1.114	7.192
Ape	1.224	1.248	1.531	1.671	1.642	1.324	1.493	1.234	948	872	1.276	1.250	15.713
Eoliene	1,5	1,2	1,2	1,0	0,7	0,5	1,1	0,7	1,3	1,4	1,2	1,6	14
Total	5.648	5.112	5.277	4.379	4.344	4.232	4.584	4.471	4.343	4.836	5.051	5.391	57.667
productie													
Anul 2010 (GWh)	Ian-10	Feb-10	Mar-10	Apr-10	Mai-10	Iun-10	Iul-10	Aug-10	Sep-10	Oct-10	Noi-10	Dec-10	Total
Nuclear	1.001	931	985	983	642	977	919	1.029	1.014	1.060	1.026	1.057	11.624
Carbune	1.941	1.824	1.742	1.393	1.610	1.533	1.715	1.763	1.938	2.351	2.017	1.938	21.765
Hidrocarburi	1.011	871	816	376	255	214	283	244	323	486	779	980	6.638
Ape	1.503	1.261	1.585	1.715	1.886	1.761	1.997	1.966	1.556	1.651	1.510	2.088	20.479
Eoliene	1,5	1,4	2,3	2,0	2,1	4,9	12,9	22,1	39,8	55,9	62,1	68,8	276
Total	5.458	4.888	5.130	4.469	4.395	4.490	4.927	5.024	4.871	5.604	5.394	6.132	60.782
productie													
Ianuarie-Septembrie 2011	Ian-11	Feb-11	Mar-11	Apr-11	Mai-11	Iun-11	Iul-11	Aug-11	Sep-11	Total			
Nuclear	1.009	953	1.054	1.022	627	978	1.029	1.028	965	8.665			
Carbune	2.183	2.106	2.235	1.817	2.192	1.980	1.969	1.983	2.317	18.782			
Hidrocarburi	986	855	764	483	436	352	382	286	458	5.002			
Ape	1.882	1.539	1.587	1.656	1.545	1.231	1.290	1.264	916	12.910			
Eoliene	57	107	128	115	79	94	62	100	74	816			
Biomasa	14	13	17	15	16	14	14	15	15	133			
Total productie	6.131	5.573	5.785	5.108	4.895	4.649	4.746	4.676	4.745	46.308			

Sursa: Transelectrica

Consumul de energie electrica

Pe total, intre anii 1989 - 1999 consumul brut de energie electrica s-a incadrat intr-o tendinta de scadere, in special pe fondul inchiderii unor mari consumatori industriali ori prin utilizarea unor tehnologii mai putin energofage, tendinta care s-a inversat incepand cu anul 1999. Tabelul urmatoare evidentiaza consumul brut mediu anual (MWh/h) si consumul brut anual (GWh).

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Consum brut mediu anual [MWh/h]	9.543	8.396	7.275	6.672	6.538	6.367	6.793	7.076	6.535	6.161	5.695	5.835
Consum brut [GWh]	83.662	73.785	63.959	58.398	57.349	55.861	59.566	62.157	57.370	53.962	49.886	51.256

Sursa: Transelectrica

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	9 luni 2010	9 luni 2011
Consum brut mediu anual [MWh/h]	5.999	5.974	6.241	6.341	6.485	6.641	6.770	6.871	6.301	6.606	6.444	6.770
Consum brut [GWh]	52.552	52.335	54.821	55.710	56.813	58.173	59.297	60.338	55.190	57.864	42.803	44.969

Sursa: Transelectrica

Reteaua Electrica de Transport (RET)

Reteaua electrica de transport este definita ca fiind reseaua electrica de interes national si strategic cu tensiunea de linie nominala mai mare de 110 kV, cuprinzand inclusiv elementele de sustinere a liniilor si de protectie a acestora, statiile electrice si alte echipamente electroenergetice conectate intre ele. RET realizeaza interconectarea producatorilor de electricitate cu retelele de distributie, consumatorii mari si sistemele electroenergetice invecinate.

La data de 31.12.2010, RET era compusa din:

Tensiunea (kV)	Statii de transformare			LEA (km)
	Statii (nr.)	Unitati de transformare (nr.)	Putere nominala (MVA)	
750	1	2	1.250	155
400	36	2	500	4.704
		20	400	
220	42	29	250	4.035
		2	400	
		81	200	
110	-	1	100	38
Total productie	79	137	35.850	8.932

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor 2010

Liniile si statiile electrice care alcatuiesc sistemul national de transport au fost construite, in majoritate, in perioada anilor 1960-1970, la nivelul tehnologic al aceluia deceniu. Este de remarcat insa ca starea tehnica reala a instalatiilor se mentine la un nivel corespunzator ca urmare a faptului ca Transelectrica, in calitatea sa de operator de transport si sistem, desfasoara un program riguros de mentenanta si ca si-a propus un program sustinut de re tehnologizare si modernizare a instalatiilor si echipamentelor.

Lucrarile de modernizare/re tehnologizare incepute si efectuate in ritm sustinut in ultimii ani au avut ca element comun adoptarea unor solutii tehnice de ultima generatie in privinta alegerii echipamentelor utilizate si alegerea in consecinta a unor scheme de conexiuni optime, simplificate pentru statiile electrice. Transformatoarele si Autotransformatoarele noi instalate in statiile re tehnologizate se caracterizeaza prin parametri de functionare imbunatatiti, solutii constructive fara unitati de reglaj sau unitati monofazate, ceea ce reduce impactul negativ asupra mediului si pierderile in retea.

Starea tehnica a Retelei Electrice de Transport (RET) este reflectata si in statistica incidentelor produse la echipamentele componente ale acesteia. In general, incidentele produse in RET nu au afectat continuitatea alimentarii consumatorilor si calitatea energiei electrice livrate.

Mentenanta RET

Pentru respectarea conditiilor de calitate a serviciilor impuse de Codul Tehnic al RET, Standardul de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice si de Licenta de Operator de Transport si Sistem acordata Transelectrica, Compania deruleaza un program riguros de mentenanta pentru a mentine starea tehnica a instalatiilor din componenta RET.

Programul de mentenanta are ca principal obiectiv cresterea sigurantei in functionare a RET, in vederea evitarii unor situatii care pot conduce la evenimente accidentale nedorite atat pentru retelele electrice cat si pentru

populatie sau mediu.

Mentenanța minoră este reprezentată de inspecții tehnice, revizii tehnice și reparații de mică amploare rezultate în urma acestora, precum și reparațiile cauzate de evenimente accidentale - incidente ori de prevenire acestora, care presupun abilități tehnice ridicate și organizare corespunzătoare în teritoriu. Mentenanța minoră se realizează prin intermediul Smart SA, filială deținută integral de către Transelectrica și creată special pentru acest gen de servicii/lucrări. Smart SA execută/prestează lucrări/servicii de mentenanță pentru Transelectrica, pe baze contractuale, conform legii, începând cu anul 2001.

Lucrările de mentenanță majoră (lucrări de reparații curente și capitale) sunt efectuate pe baze contractuale, prin proceduri concurențiale, conform legii, de către societăți specializate și atestate conform legislației în vigoare.

Nivelul de continuitate în furnizarea serviciului de transport și numărul de incidente în RET

Continuitatea în funcționare reprezintă unul dintre parametrii calității serviciilor de transport și de sistem. Evaluarea nivelului de siguranță în asigurarea serviciului oferit într-un anumit punct al RET, în condiții normale de funcționare, este o premiză importantă pentru asigurarea de către Transelectrica de servicii de transport performante și pentru buna funcționare a pieței în ansamblu.

În ceea ce privește continuitatea alimentării, până în prezent sunt raportați la ANRE și MEF indicatorii de performanță ai serviciului de transport, așa cum sunt definiți în actualul Cod RET. Aceștia sunt sintetizați în tabelul următor, pentru perioada 2004-2010.

Anul	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Timpul mediu de întrerupere [minute/an]	2,98	4,43	1,18	0,85	1,79	0,80	3,1
Indicatorul de severitate [minute/întrerupere]	0,17	0,36	0,04	0,03	0,07	0,05	0,09
Indicatorul minute sistem [minute sistem]	1,69	2,60	0,78	0,55	1,16	0,50	1,89

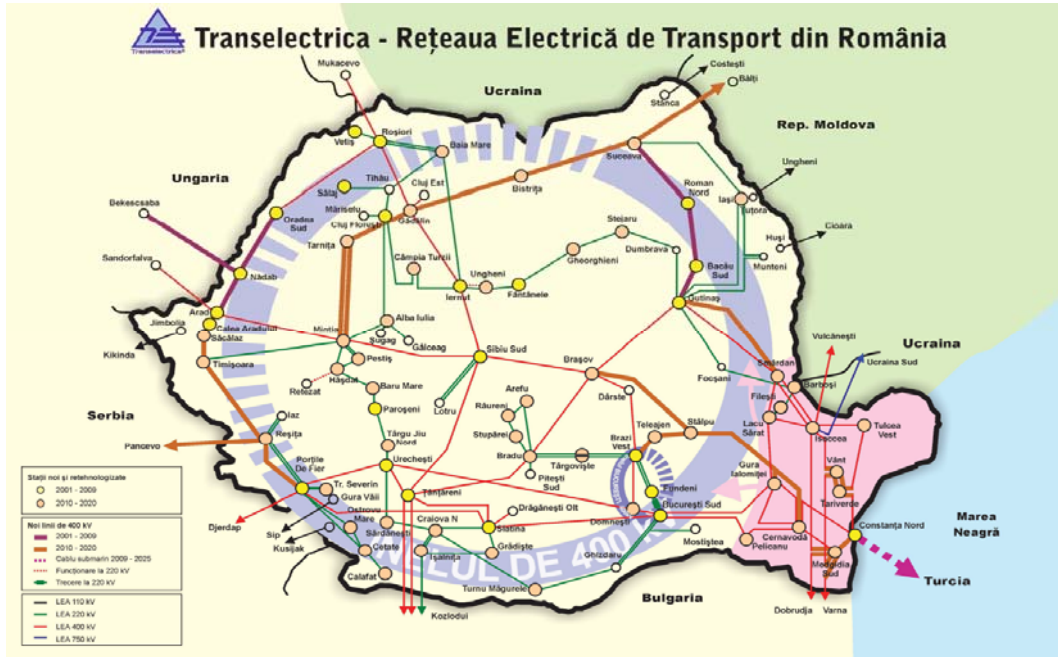
Sursa: Planul de perspectivă al RET – Perioada 2010-2014 și orientativ 2019; Transelectrica pentru datele aferente 2010

Numărul de incidente produse în RET în perioada 2002 – 2010 este prezentat în tabelul următor:

Număr de incidente în RET	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
LEA	82	69	60	59	35	54	43	38	47
Stații	841	699	569	683	640	489	467	649	769
Total RET	923	768	629	742	675	543	510	687	816

Sursa: Planul de perspectivă al RET – Perioada 2010-2014 și orientativ 2019; ; Transelectrica pentru datele aferente 2010

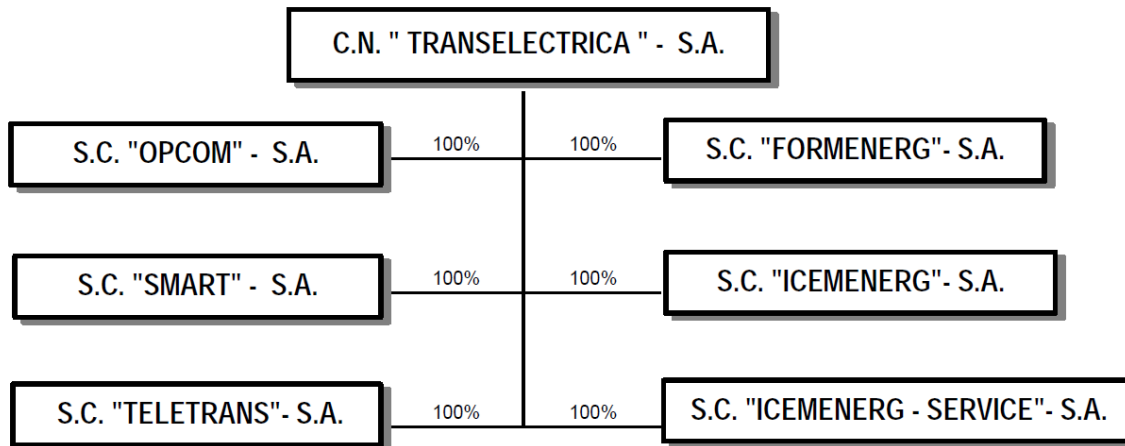
Harta Rețelei de transport (RET) din România este prezentată în diagrama următoare:



Informatii despre Grup

Filiale Emitentului

Emitentul detine sase filiale, al caror unic actionar este. Structura Grupului din care face parte Emitentul este prezentata in diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Filiale Emitentului sunt persoane juridice romane, organizate ca societati pe actiuni si care desfasoara

activitati adiacente obiectului principal de activitate al Emitentului, respectiv:

(i) **OPCOM**

OPCOM a fost infiintata in baza HG nr. 627/2000, ca filiala al carei actionar unic este Societatea. Misiunea OPCOM consta in asigurarea unui cadru organizat de desfasurare a tranzactiilor comerciale in domeniul energiei. Conform HG nr. 627/2000, Codului Comercial al Pietei Angro de Electricitate si Licentei de administrare a pietei angro de electricitate nr. 407/2001 emise de ANRE, principalele activitati ale OPCOM sunt urmatoarele:

- administrarea pietei de energie electrica;
- echilibrarea continua a balantei cerere si oferta pentru satisfacerea consumului necesar, in vederea asigurarii functionarii continue a SEN;
- stabilirea ordinii de merit fara restrictii a producatorilor de energie electrica, prin ierarhizarea acestora pe niveluri de putere, in functie de pretul oferat;
- stabilirea drepturilor si obligatiilor de plata pentru participantii la piata, in conformitate cu tranzactiile realizate.

Sursa <http://www.transselectrica.ro/1Despre/filiale.php>

(ii) **Smart**

Smart a fost infiintata prin reorganizarea Emitentului, ca filiala detinuta integral de acesta, conform HG nr. 710/2001 fiind inmatriculata la Registrul Comertului la data de 16 octombrie 2001.

SMART presteaza in principal servicii de mentenanta pentru sistemul de transport-dispecer, avand drept activitate efectuarea de revizii si reparatii la echipamentele primare si secundare din retelele electrice, inclusiv masuratori profilactice, remedierea incidentelor la instalatiile electrice, prestari de servicii in domeniul energetic, microproductie de echipamente electrice pentru participantii la piata, in conditiile functionarii in siguranta a SEN.

(iii) **Formenerg**

Formenerg are drept activitate principala formarea profesionala initiala si continua, in toate domeniile de activitate, a personalului din sectorul energetic, a personalului cu atributii in domeniul energetic din toate sectoarele economiei nationale si a altor beneficiari. Formenerg si-a inceput activitatea la data de 21 martie 2002 ca filiala detinuta in proportie de 100% de Emitent. Principala sursa de venituri a Formenerg este reprezentata de serviciile prestate catre Emitent.

(iv) **Teletrans**

Teletrans a fost infiintata in 4 decembrie 2002 si este furnizorul de servicii specifice de telecomunicatii si IT pentru conducerea operationala si de gestiune a Societatii, avand ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicatii si tehnologia informatiei in retelele electrice de transport.

Competentele Teletrans sunt structurate pe urmatoarele directii principale :

- Servicii de telecomunicatii - in principal ca administrator al retelei magistrale de fibra optica a Societatii,

- retea cu o lungime de aproximativ 5000 km si care acopera intreg teritoriul Romaniei;
- Servicii de informatica de proces, in special pentru domeniul energetic;
 - Servicii de informatica manageriala, incluzand consultanta, proiectare, implementare, mentenanta, asistenta tehnica si training pentru sisteme complexe, aplicatii software, baze de date Oracle, echipamente de comunicatii, cablare structurata, Internet/Intranet.

Sursa <http://www.transelectrica.ro/1Despre/filiale.php>

(v) Icemenerg

In anul 2003, prin HG nr. 1065 privind reorganizarea Companiei Nationale „Transelectrica” SA si a Societatii „ICEMENERG” SA pe calea fuziunii prin absorbtie, s-a aprobat reorganizarea Icemenerg, ca filiala a Societatii, detinuta integral de aceasta, fiind inregistrata in data de 6 mai 2004.

Icemenerg presteaza servicii in domeniul centralelor termoelectrice, statiilor si retelelor electrice si are ca activitate principala activitatea cercetarea-dezvoltarea in stiinte fizice si naturale si inginerie in domeniul proceselor si echipamentelor pentru producerea, transportul, distributia si utilizarea energiei electrice si termice, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activitati de proiectare, urbanism, inginerie tehnologica si alte servicii tehnice, servicii de cercetare si consultanta.

(vi) Icemenerg-Service

In anul 2004, prin HG nr. 2294 s-a aprobat transferul pachetului de actiuni detinut de Societatea Comerciala Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice „ICEMENERG” S.A. Bucuresti la Societatea Comerciala Filiala „ICEMENERG-SERVICE” S.A. Bucuresti catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Astfel, Icemenerg-Service a devenit filiala a Societatii, detinuta integral de aceasta. Icemenerg-Service are ca obiect principal de activitate productia de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice. Scopul sau il reprezinta conceperea, producerea, implementarea, repararea, modernizarea si comercializarea in tara si in strainatate, pe baza proiectelor proprii sau ale unor terte persoane fizice sau juridice, de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice, echipamente, instalatii specializate, produse pe baza de elastomeri si bunuri de consum, precum si asigurarea serviciilor aferente de consultanta, intermediere, asistenta tehnica de specialitate, lucrari de montaj si de punere in functiune, expertize si etalonari metrologice, monitorizari ale mediului.

La fiecare dintre cele sase filiale, Emitentul are calitatea de actionar unic, fiind prin urmare detinatorul tuturor drepturilor de vot in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor.

Principala sursa de venituri a filialelor Emitentului (OPCOM, SMART si TELETRANS) este reprezentata de derularea contractelor incheiate intre aceste Filiale si Emitent.

Sucursalele Emitentului

Emitentul este organizat in opt sucursale de transport teritoriale (Bacau, Bucuresti, Cluj, Craiova, Timisoara, Constanta, Pitesti, Sibiu), fara personalitate juridica. Obiectul de activitate al sucursalelor il reprezinta gestionarea retelei electrice de transport, prezentata in diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Structura organizatorica a Emitentului

In vederea asigurarii unui cadru organizational optim pentru desfasurarea eficienta a activitatilor pentru care Societatea este licentiata, respectiv transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem, in anul 2011 s-au efectuat modificari organizatorice prin care s-au pus in practica o serie de principii menite sa asigure:

- simplificarea, omogenizarea si optimizarea functiilor si structurilor Companiei;
- mentinerea echilibrului adecvat intre maximizarea beneficiilor si administrarea riscurilor;
- asigurarea continuitatii executiei proiectelor de dezvoltare in contextul tratarii echilibrate termen scurt-termen lung;
- managementul schimbarii cu impact minim asupra performantei afacerii.

In subordinea directa a Directorului General functioneaza 4 divizii prin care se asigura desfasurarea activitatilor de baza ale Companiei, o directie generala si 5 entitati organizatorice care asigura servicii pentru Directorul General sau constituie o prioritate aflata in atentia Directorului General, precum si 8 Sucursale de transport, a caror activitate se desfasoara in teritoriu.

Astfel, au fost definite urmatoarele entitati organizatorice:

- Cabinet Director General;
- Divizia conducere sistem – in cadrul careia functioneaza Dispecerul Energetic National, condusa de un Director general adjunct conducere sistem;
- Divizia management active, condusa de un Director general adjunct conducere tehnica;
- Divizia sisteme si infrastructuri critice, condusa de un Director divizie;
- Divizia conducere economica si comerciala, condusa de un Director general adjunct conducere economica si comerciala;
- Directia generala servicii suport, condusa de un Director directie;
- Directia Transelectrica Solutii, condusa de un Director directie;
- Directia acces RET si CTES, condusa de un Director directie;

- Directia control managerial, condusa de un Director directie;
- Compartimentul Management integrat, condus de un Inspector Sef;
- Sucursale de transport cu sediul la Bucuresti, Bacau, Cluj, Constanta, Craiova, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Societatea este condusa, conform Actului Constitutiv, de Adunarea Generala a Actionarilor si de Consiliul de Administratie.

Adunarea Generala a Actionarilor reprezinta organul statutar de conducere al Emitentului. In prezent, Adunarea Generala a Actionarilor reuneste reprezentantii Statului, desemnati prin Ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, reprezentantii Fondului Proprietatea, precum si alti actionari persoane fizice si juridice. Numirea si revocarea reprezentantilor Statului in AGA si in Consiliul de Administratie se realizeaza prin Ordin al Ministrului.

Componenta nominala a Consiliului de Administratie al Emitentului, format din 6 membri (ulterior demisiei membrului Cristian Ene-Corbeanu in noiembrie 2011), in conformitate cu Registrul Comertului, precum si durata mandatului fiecarui membru sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Nr. Crt.	Nume	Calitate	Data numirii	Data expirarii mandatului
1.	Horia Hahaianu	Presedinte Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	11.05.2011	24.05.2015
2.	Gheorghe Seculici	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	30.03.2009	30.03.2013
3.	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	29.04.2010	29.04.2014
4.	Florin Ionel	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	8.12.2010	8.12.2014
5.	Dumitru-Virgil Orlandea	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	22.03.2015
6.	Sergiu-Norut Stanisteanu	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	22.03.2015

Sursa: Transelectrica

Conform Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, domnul Florin Ionel a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera, in timp ce domnul Horia Hahaianu a fost revocat din calitatea de Presedinte al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera. Domnul Horia Hahaianu va continua sa fie membru al Consiliului de Administratie. Conform raportului curent din data de 24 ianuarie 2012, pregatit in conformitate cu prevederile reglementarilor CNVM, Transelectrica a anuntat faptul ca domnul Adrian Victor Vevera si-a depus demisia din functia de presedinte al Consiliului de Administratie al Societatii, urmand ca AGOA convocata pentru data de 29 februarie 2012 sa numeasca un nou presedinte.

Salariati

In prezent, exploatarea statiilor electrice ale RET si asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizeaza cu personal operativ/operational organizat in program de tura permanenta.

Angajatii Transelectrica sunt membri in sindicatele afiliate la Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate – UNIVERS. In prezent, nivelul afilierei angajatilor Companiei ca membri de sindicat este de peste 90% din totalul salariatilor.

Dimensiunea si structura personalului Transelectrica sunt prezentate mai jos:

Nivel de studii	31.12.2009	31.12.2010	30.09.2011
Studii superioare	1.162	1.179	1.188
Studii medii (liceu, scoala profesionala, scoala de maistri)	1.012	1.003	987
Studii elementare	26	18	15
TOTAL	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

Auditori financiari

Emitentul a declarat ca situatiile financiare consolidate aferente anilor 2008, 2009 si 2010 au fost auditate. Auditorul situatiilor financiare este KPMG Audit SRL, societate juridica romana cu sediul in Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71, sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J40/4439/11.05.2000 si avand cod de inregistrare fiscala RO12997279. KPMG Audit SRL este companie afiliata retelei KPMG International si membra a Camerei Auditorilor Financiari din Romania conform autorizatiei nr. 9 din 2001.

Situatia financiara a Emitentului

Situatiile Financiare anuale Consolidate ale Emitentului pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2008, 2009 si 2010 au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana („IFRS-UE”) si au fost auditate de catre KPMG Audit SRL. Situatiile financiare interimare consolidate si revizuite ale Emitentului pentru perioada de sase luni incheiata la 30.06.2011 au fost intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara si prezentate ca anexa la prospect.

Situatia consolidata anuala a pozitiei financiare a Grupului (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana (IFRS-UE).

mii LEI	31.12.2010 Auditat	31.12.2009 Auditat	31.12.2008 Auditat
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	3.182.870	2.969.585	2.866.106

Imobilizari necorporale	26.353	30.428	33.143
Alte investitii	5.729	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.214.952	3.005.742	2.904.978
Active circulante			
Stocuri	48.826	41.508	42.900
Clienti si conturi asimilate	675.207	633.883	848.321
Numerar si echivalente de numerar	160.403	163.610	224.219
Total active circulante	884.436	839.001	1.115.440
Total active	4.099.388	3.844.743	4.020.418
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	1.091.526	1.091.526	1.091.526
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	38.587	37.630	37.226
Rezerve din reevaluare	274.134	276.201	303.077
Alte rezerve	983	922	53
Rezultatul reportat	547.975	448.705	452.847
Total capitaluri proprii	2.003.048	1.904.827	1.934.572
Datorii pe termen lung			
Venituri inregistrate in avans	134.958	230.912	161.303
Imprumuturi pe termen lung	981.608	947.211	1.011.271
Datorii privind impozitele amantate	26.894	14.262	0
Obligatii privind beneficiile angajatilor	28.127	22.283	20.258
Total datorii pe termen lung	1.171.587	1.214.668	1.192.832
Datorii curente			
Furnizori si alte obligatii	599.814	510.650	717.859
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	35.127	8.459	9.495
Imprumuturi pe termen scurt	185.004	202.994	165.660
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	104.808	3.145	0
Total datorii curente	924.753	725.248	893.014
Total datorii	2.096.340	1.939.916	2.085.846
Total capitaluri proprii si datorii	4.099.388	3.844.743	4.020.418

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE*

Situatia consolidata interimara a pozitiei financiare (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare interimare consolidate, intocmite conform Standardului International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara (SIC 34).

mii LEI	30.06.2011	30.06.2010
	Revizuit	Revizuit
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	3.117.124	2.988.965
Imobilizari necorporale	37.453	28.024
Alte investitii	5.729	5.729

Total active imobilizate	3.160.306	3.022.718
Active circulante		
Stocuri	50.817	46.257
Cienti si conturi asimilate	706.207	582.824
Numerar si echivalente de numerar	417.863	114.868
Total active circulante	1.174.887	743.949
Total active	4.335.193	3.766.667
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social	1.091.526	1.091.526
Prima de emisiune	49.843	49.843
Rezerve legale	38.587	37.630
Rezerve din reevaluare	274.134	276.201
Alte rezerve	983	926
Rezultatul reportat	716.524	377.669
Total capitaluri proprii	2.171.597	1.833.795
Datorii pe termen lung		
Venituri inregistrate in avans	148.537	232.173
Imprumuturi pe termen lung	1.003.449	951.394
Datorii privind impozitele amanate	26.293	13.448
Obligatii privind beneficiile angajatilor	28.127	22.283
Total datorii pe termen lung	1.206.406	1.219.298
Datorii curente		
Furnizori si alte obligatii	642.954	504.023
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	28.473	13.630
Imprumuturi pe termen scurt	186.660	191.956
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	99.103	3.965
Total datorii curente	957.190	713.574
Total datorii	2.163.596	1.932.872
Total capitaluri proprii si datorii	4.335.193	3.766.667

Sursa: *Situatii financiare interimare consolidate intocmite conform SIC 34*

Situatia consolidata anuala a rezultatului global (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana (IFRS-UE).

mii LEI	2010	2009	2008
	Auditat	Auditat	Auditat
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport	968.116	939.764	1.045.734
Venituri din servicii de sistem	1.163.902	1.076.100	1.090.344
Venituri din piata de echilibrare	388.112	443.887	754.424
Alte venituri	163.063	91.898	97.564

Total venituri din exploatare	2.683.193	2.551.649	2.988.066
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(1.392.103)	(1.307.906)	(1.295.216)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(388.112)	(443.887)	(754.424)
Amortizare	(267.135)	(257.123)	(240.556)
Salarii si alte retributii	(211.240)	(202.523)	(214.261)
Reparatii si mentenanta	(45.742)	(74.831)	(85.754)
Alte cheltuieli din exploatare	(134.860)	(125.486)	(129.479)
Materiale si consumabile	(55.580)	(41.277)	(51.198)
Total cheltuieli din exploatare	(2.494.772)	(2.453.033)	(2.770.888)
Profit din exploatare	188.421	98.616	217.178
Venituri financiare	94.587	23.297	41.209
Cheltuieli financiare	(152.806)	(109.800)	(195.779)
Rezultat financiar	(58.219)	(86.503)	(154.570)
Profit inainte de impozitul pe profit	130.202	12.113	62.608
Impozit pe profit	(26.237)	6.140	(12.241)
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	1,42	0,25	0,69
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	(26.876)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-1.162	-130
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	(1.162)	(130)
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	(2.067)	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	(2.067)	(26.876)	-
Rezultatul total global	101.898	(8.623)	50.367

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE*

Situatia consolidata interimara a rezultatului global (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, intocmite conform Standardului International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interima (SIC 34)

mii LEI	6 luni 2011	6 luni 2010
	Revizuit	Revizuit
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	574.141	456.507
Venituri din servicii de sistem	473.140	560.210

Venituri din piata de echilibrare	348.839	199.142
Alte venituri	30.438	36.662
Total venituri din exploatare	1.426.558	1.252.521
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(552.566)	(712.287)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(348.839)	(199.142)
Amortizare	(143.702)	(129.059)
Salarii si alte retributii	(104.857)	(103.809)
Reparatii si mentenanta	(9.170)	(21.314)
Alte cheltuieli din exploatare	(55.193)	(58.596)
Materiale si consumabile	(13.803)	(18.315)
Total cheltuieli din exploatare	(1.228.130)	(1.242.522)
Profit din exploatare	198.428	9.999
Venituri financiare	80.488	35.447
Cheltuieli financiare	(63.569)	(113.155)
Rezultat financiar	16.919	(77.708)
Profit/(Pierdere) inainte de impozitul pe profit	215.347	(67.709)
Impozit pe profit	(38.295)	411
Profitul/(Pierderea) exercitiului	177.052	(67.298)
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	2,42	(0,92)
Profitul/(Pierderea) exercitiului	177.052	(67.298)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	-	-
Rezultatul total global	177.052	(67.298)

Sursa: *Situatii financiare interimare consolidate intocmite conform SIC 34*

Dividende

Profitul se stabileste pe baza situatiilor financiare neconsolidate ale Societatii intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare (in conformitate cu "Standardele Romanesti de Contabilitate", RAS) aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor. Repartizarea profitului ramas dupa plata impozitului pe profit se va efectua conform hotararii Adunarii Generale a Actionarilor si dispozitiilor legale in vigoare.

Plata dividendelor convenite actionarilor este facuta de catre Emitent in conditiile legii, dupa aprobarea bilantului contabil. Potrivit legii societatilor comerciale, acestea se platesc in termenul stabilit de adunarea generala, dar nu mai tarziu de 6 luni de la data aprobarii situatiilor financiare anuale aferente fiecarui exercitiu financiar incheiat. In cazul inregistrarii de pierderi, adunarea generala a actionarilor va analiza cauzele si va hotari in consecinta, conform legii.

Repartizarea profitului contabil al Emitentului pentru perioada analizata s-a efectuat astfel:

	2008	2009	2010
Profit net (lei)	41.943.077	6.135.590	9.557.424
Numar actiuni	73.303.142	73.303.142	73.303.142
Pret/actiune la finalul anului	11	13,5	19,35
Castig pe actiune	0,57	0,08	0,13
Dividend repartizat (lei)	21.990.943	3.665.157	8.503.165
Rata efectiva de distributie (%)	52	54	90
Dividend pe actiune (lei)	0,30	0,05	0,116

Sursa: Situatii Financiare Individuale RAS, www.bvb.ro.

Pentru comparatie, prezentam mai jos o situatie a rezultatului net al Emitentului extras din situatiile financiare consolidate (IFRS-UE) si conform situatiilor financiare individuale (RAS):

mii LEI	2008	2009	2010
Profit net (IFRS-UE)	50.367	18.253	103.965
Profit net (RAS)	41.943	6.136	9.557
Dividende repartizate (RAS)	21.991	3.665	8.503

Conform deciziei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28 aprilie 2011, pentru anul 2010 s-a acordat o valoare a dividendului de 0,116 lei/actiune, reprezentand 90,01% din profitul contabil dupa deducerea impozitului pe profit si a rezervei legale.

Istoricul dividendelor platite de Transelectrica SA pentru perioada 2006 – 2010 este prezentat in tabelul de mai jos:

An	Dividend pe actiune (lei, brut)	Data inregistrare	Data plata
2010	0,116	16 mai 2011	22 august 2011
2009	0,05	17 mai 2010	16 august 2010
2008	0,30	18 mai 2009	17 august 2009
2007	0,36	15 mai 2008	25 iunie 2008
2006	1,47	14 mai 2007	25 august 2007

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor Transelectrica intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Dividendele se platesc actionarilor in valoare neta, respectiv valoarea ramasa dupa deducerea impozitului pe dividend rezultat prin aplicarea cotei legale de impozitare asupra valorii brute a dividendului, in conformitate cu prevederile Codului Fiscal al Romaniei.

Calcularea sumelor platite actionarilor sub forma de dividende se face pe baza situatiilor financiare anuale

intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate. Impozitul este retinut, declarat si platit la bugetul statului de catre Emitent.

Actiunile si Capitalul Social

Actiunile Oferite fac parte din aceeasi categorie de actiuni, sunt ordinare nominative, indivizibile, integral platite, emise in forma dematerializata si au o valoare nominala de 10,00 RON fiecare.

Incepand din data de 29.08.2006, Actiunile sunt tranzactionate pe piata reglementata administrata de BVB la Categoria I (Actiuni) cu simbolul „TEL”, in urma ofertei publice initiale derulate in luna iunie 2006. Codul ISIN al actiunilor ROTSELACNOR9.

Nu exista restrictii impuse liberei transferabilitati a actiunilor.

La data de 31.12.2011 Emitentul avea un capital social subscris si integral varsat in valoare de 733.031.420 RON, impartit in 73.303.142 de actiuni ordinare, nominative, indivizibile, fiecare avand o valoare nominala de 10,00 RON/actiune.

Emitentul nu a emis valori mobiliare convertibile, transferabile sau insotite de bonuri de subscriere. Emitentul si/sau filialele acestuia nu au acordat nici un fel de optiuni pentru achizitionarea de actiuni.

Actionari principali

Actionarii principali ai Emitentului sunt Statul Roman prin Ministerului Economiei si Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA) si SC “Fondul Proprietatea” SA.

La data de 31.12.2011 structura actionariatului arata astfel:

Actionari / numar actiuni	Total	Pondere (%)
Statul Roman (MECMA)	54.015.781	73,69
Fondul Proprietatea	9.895.212	13,50
Alte persoane juridice	7.086.321	9,67
Persoane fizice	2.305.828	3,15
TOTAL	73.303.142	100,00

Sursa: Transelectrica

Nu exista actionari cu drepturi de vot diferite. Nu exista acorduri cunoscute de Emitent a caror aplicare poate genera, la o data ulterioara, o schimbare asupra controlului Emitentului.

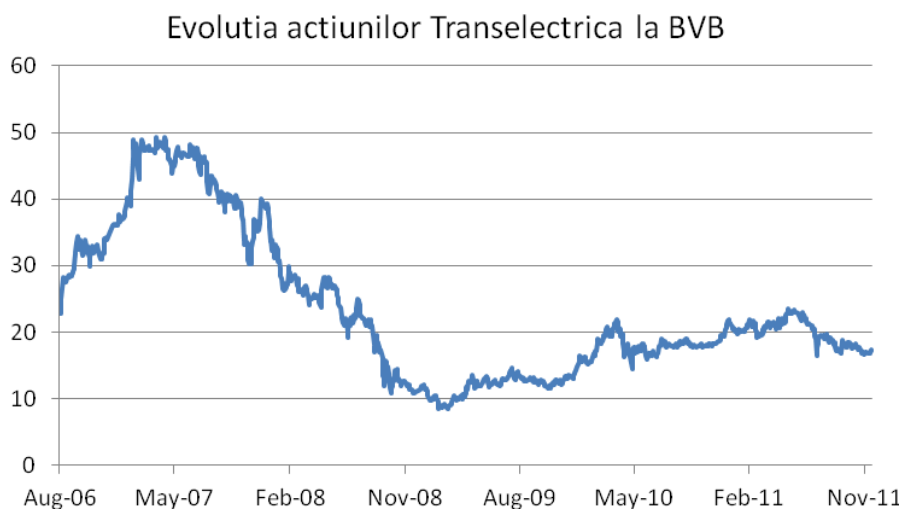
Prin adresa nr.31036/26.10.2011 Emitentul a notificat ANRE, pentru ca, in temeiul dispozitiilor art.10 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE, sa dispuna certificarea Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” ca OPERATOR DE TRANSPORT SI SISTEM – T.S.O. (TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR). In vederea punerii in aplicare a prevederilor referitoare la separarea proprietatii, art.9 alin.(6) din Directiva prevede ca, in cazul in care persoana mentionata la alineatul (1) literele (b), (c) si (d) este statul membru, aceasta situatie fiind aplicabila CNTEE avand in vedere ca statul este actionarul majoritar, reprezentat prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA), se considera ca doua organisme publice diferite care exercita controlul, pe de o parte, asupra unui operator de transport si de sistem sau asupra unui sistem de transport si, pe de alta parte, asupra unei

intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare, nu sunt aceeasi persoana sau aceleasi persoane. Astfel, in ceea ce priveste separarea proprietatii ar putea exista doua organisme publice de control separate care sa poata controla activitatile de productie si furnizare, pe de o parte, si activitatile legate de transport, pe de alta parte.

Tranzactionarea actiunilor

Actiunile Transelectrica se tranzactioneaza cu simbolul TEL la categoria I a pietei reglementate a BVB.

Evolutia pretului actiunilor Transelectrica la BVB de la momentul listarii pana la momentul elaborarii acestui document este prezentata in continuare:



Sursa: Bursa de Valori Bucuresti

[ACEASTA PAGINA ESTE LASATA LIBERA INTENTIONAT]

FACTORI DE RISC

Investitia in Actiunile Oferite prin prezenta Oferta implica un anumit grad de risc. Pentru o evaluare corecta a investitiei in Actiunile Oferite, potentialii investitori ar trebui sa analizeze cu atentie riscurile prezentate in continuare, cat si celelalte informatii cu privire la Emitent cuprinse in acest Prospect, inainte de luarea oricarei decizii de investitie. Fiecare dintre riscurile evidentiate mai jos ar putea avea un impact negativ asupra activitatii Grupului, pozitiei financiare si rezultatelor operationale, asupra lichiditatii si/sau perspectivelor, precum si asupra oricarei investitii in Actiunile Societatii. In cazul in care oricare dintre riscurile prezentate mai jos se va concretiza, aceasta ar putea influenta negativ pretul de piata al Actiunilor Societatii si, ca rezultat, investitorii pot pierde intreaga investitie sau o parte din aceasta.

Investitorii potentiali ar trebui sa ia in considerare faptul ca riscurile prezentate in continuare sunt cele mai semnificative riscuri de care Vanzatorul are cunostinta in prezent. Totusi, riscurile prezentate in aceasta sectiune nu includ in mod obligatoriu toate acele riscuri asociate unei investitii in Actiunile Oferite iar Vanzatorul nu poate garanta faptul ca ea cuprinde toate riscurile relevante. Pot exista si alti factori de risc si incertitudini de care Vanzatorul nu are cunostinta in prezent sau pe care nu le considera a fi semnificative si care pot modifica rezultatele efective, conditiile financiare, performantele si realizările Grupului si pot conduce la o scadere a pretului Actiunilor Societatii.

De asemenea, investitorii ar trebui sa intreprinda diligentele necesare in vederea intocmirii proprii evaluari a oportunitatii investitiei.

In aceasta sectiune, ordinea prezentarii factorilor de risc este aleatorie si nu intr-o ordine asumata a prioritatii.

Prin urmare, decizia investitorilor potentiali daca o investitie in Actiunile Oferite este adecvata ar trebui sa fie luata in urma unei evaluari atente atat a riscurilor implicate cat si a celorlalte informatii referitoare la Emitent, cuprinse in acest Prospect.

RISCURI GENERALE SI MACROECONOMICE

Activitatile Grupului sunt sensibile la ciclurile economice si la conditiile economice generale. Criza financiara internationala cat si mediul economic instabil pot avea efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale si pozitiei financiare a Grupului. Aceste cauze pot afecta capacitatea Grupului de a-si finanta operatiunile sau de a-si mentine programul de investitii pe termen lung.

In prezent, pietele financiare internationale resimt efectele crizei financiare mondiale declansata in anul 2008. Aceste efecte s-au resimtit si pe piata financiara romaneasca sub forma lichiditatii scazute a pietei de capital, precum si printr-o crestere a ratelor de dobanda de finantare pe termen mediu datorita crizei globale de lichiditate. Pierderile semnificative suferite de piata financiara internationala, cu implicatii majore pe piata romaneasca, ar putea afecta capacitatea Emitentului de a obtine imprumuturi noi in conditii similare celor aplicabile tranzactiilor anterioare.

Orice incetinire economica poate conduce la scaderea investitiilor si productiei industriale si, in consecinta, ar putea afecta cantitatea de energie electrica transportata de Grup. Crizele recente din sistemul bancar si de pe pietele financiare au avut drept rezultat recesiuni economice, ceea ce poate conduce la reducerea cererii globale

pentru energie, inclusiv energie electrica si preturi mai scazute la energia electrica.

Cererea pentru energie electrica si pretul acesteia depind de o varietate de factori asupra carora Grupul nu are control si anume:

- evolutii economice si politice la nivel global si regional;
- cererea consumatorilor din industrie;
- conditiile climatice;
- legile si reglementarile existente;
- tarifele reglementate de ANRE pentru furnizarea de energie electrica;
- impactul evenimentelor economice si politice.

Cadrul de desfasurare a activitatii. Desi Romania este membra a Uniunii Europene de la 1 ianuarie 2007, economia Romaniei prezinta in continuare caracteristicile unei pietei emergente, respectiv o piata financiara relativ nedevelopata si fluctuatii uneori semnificative ale cursului de schimb. Romania poate trece prin schimbari politice, sociale sau economice rapide si neasteptate. Potentialii investitori ar trebui sa ia in considerare faptul ca o astfel de piata prezinta un nivel de risc mai mare fata de pietele din tarile dezvoltate.

Conform Acordului Stand-By incheiat cu FMI, aprobat de Comitetul Executiv al FMI la data de 25 martie 2011 si intrat in vigoare la data de 31 martie 2011, Romania s-a angajat sa se concentreze asupra unor reforme in sectoarele de energie si transport, considerate domenii cheie pentru accelerarea cresterii PIB si pentru absorbtia fondurilor UE.

Prin acest Acord, Romania a acceptat sa restabileasca autonomia deplina operationala si financiara a ANRE in conformitate cu legislatia UE si sa elimine progresiv preturile reglementate pentru consumatorii non-casnici la electricitate si gaze in conformitate cu directivele UE, in timp ce se protejeaza consumatorii vulnerabili. De asemenea, se are in vedere incheierea noilor contracte bilaterale semnate de societatile producatoare de electricitate cu capital de stat in mod transparent si nediscriminatoriu prin OPCOM (pentru electricitate), cat si ajustarea preturilor din contractele existente la preturile de pe piata cat mai curand posibil din punct de vedere legal. Pozitia financiara a Companiei depinde de politicile viitoare privind ajustarile de venit plafon.

Modificarile cadrului legislativ din Romania pot afecta activele si activitatea Grupului. Grupul este guvernat de legislatia din Romania (in particular de Legea Energiei Electrice), precum si de regulamentele aprobate prin hotarari de Guvern si ordine ANRE. Desi legislatia din Romania a fost in mare parte armonizata cu legislatia UE, pot aparea modificari viitoare, respectiv pot fi introduse legi si regulamente noi, cu efecte asupra activitatii Grupului. Legislatia din Romania este adesea neclara, susceptibila de interpretari si, drept urmare, implementari diferite si modificari frecvente. Grupul nu poate previziona extinderea sau impactul oricaror revizui sau modificari viitoare aduse legilor sau regulamentelor existente sau semnificatia legilor si regulamentelor care pot fi introduse in viitor si care pot fi aplicabile in cadrul Grupului. Daca legile si regulamentele existente care se aplica in cadrul Grupului sunt revizuite pentru o mai mare strictete sau daca noile legi si regulamente aplicabile sunt introduse pentru a creste nivelul de reglementare si pentru a introduce noi cerinte legale sau de reglementare pe care Grupul trebuie sa le respecte, acest aspect ar putea influenta costurile cu exploatarea si cele fixe ale Grupului, ar putea fi necesare investitii suplimentare sau limitarea activitatilor, ceea ce ar putea avea efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale si situatii financiare a Grupului.

Rezultatele financiare ale Grupului pot fi afectate de schimbari, ca de exemplu ale legislatiei privind energia din surse regenerabile. Implementarea Directivelor UE ce stabilesc reguli comune pentru pietele de electricitate

determina modificari ale cadrului legal national, cu impact la nivelul operatiunilor Grupului.

In mod specific, prin adoptarea Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE au fost introduse la nivel UE, printre altele, reguli noi privind separarea operatorilor sistemului de transport (“unbundling of transmission system operators”). Transpunerea in legislatia nationala a Directivei poate atrage modificari la nivelul Emitentului.

Modificarea reglementarilor fiscale aplicabile. Cadrul legislativ-fiscal din Romania si implementarea sa in practica se modifica frecvent. Datorita climatului economic actual, Guvernul urmareste sa implementeze masuri de austeritate pentru a corecta dezechilibrul bugetar. In acest sens, Guvernul a implementat majorari fiscale, a stabilit noi impozite si a diminuat sau suspendat anumite stimulente fiscale pentru investitori. Toate acestea ar putea afecta investitiile si rezultatele Grupului.

RISCURI ASOCIATE ACTIVITATII GRUPULUI SI SECTORULUI DE ACTIVITATE DIN CARE ACESTA FACE PARTE

Riscul de pret asociat cadrului de reglementare a sistemului energetic national. Conform licentei, activitatea Societatii se desfasoara pe piata interna, pe baza de tarife reglementate, conform Metodologiei ANRE, iar pe piata regionala in baza unor intelegeri bilaterale agreeate cu fiecare Operator de Sistem si de Transport vecin, intelegeri supervizate de Reglementatorii Nationali ai partilor. Avand in vedere faptul ca activitatea interna si veniturile Grupului sunt reglementate de ANRE (care poate decide modificarea tarifelor), cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt urmatoarele:

- cadrul de reglementare a sistemului energetic national este relativ recent si este supus unor schimbari, ceea ce poate afecta performantele Grupului;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pentru transportul energiei electrice pot afecta operatiunile Grupului;
- scoaterea din functiune a unor active reduce volumul total al activelor Societatii, conducand la reducerea bazei de active reglementate si in consecinta poate conduce la reducerea tarifului aprobat de ANRE, precum si la reducerea nivelului de profitabilitate;
- activele Societatii sunt in majoritate in proprietate publica, ceea ce reduce substantial baza activelor reglementate si, in consecinta, nu asigura un volum semnificativ de resurse pentru dezvoltare comparativ cu alte OTS-uri;
- gestionarea schimburilor neplanificate cu sistemele vecine constituie un alt element de risc; pentru eliminarea acestuia se actioneaza prin:
 - trecerea la piata regionala intra-day pentru energie;
 - crearea unui fond de risc, prin reglementare;
 - crearea unui cadru reglementat prin care sa se permita trecerea in comercial a solicitarilor tehnice de ajutor intre OTS;
 - crearea pietei regionale de Servicii de Sistem Tehnologice.
- expirarea licentei in anul 2025 sau posibilitatea ca aceasta sa nu fie reinnoita la expirarea acesteia.

Neexecutarea sau intarzierile in executarea proiectelor de investitii ale Grupului ar putea avea efecte negative asupra activitatii Grupului. Proiectele de investitii se bazeaza pe utilizarea intensiva a resurselor,

supuse riscurilor de piata, de creditare, comerciale, de reglementare, operationale. In legatura cu aceste proiecte, Grupul trebuie sa obtina in general autorizatiile necesare, sa stranga fonduri proprii suficiente si sa isi finanteze datoriile, precum si sa incheie contracte cu tertii. Riscurile cheie asociate proiectelor de investitii se refera la intarzieri in obtinerea autorizatiilor (inclusiv a autorizatiilor de mediu), modificari de preturi, opozitia publica fata de proiect, schimbari nefavorabile in climatul politic sau de reglementare, conditii climatice nefavorabile, dezaastre naturale, accidente si alte evenimente neprevazute, incapacitatea de a strange fonduri suficiente in conditii acceptabile.

Desi astfel de evenimente nu au avut loc la nivelul Emitentului, aparitia acestor factori de risc poate conduce la anulari sau intarzieri in finalizarea sau inceperea operatiunilor aferente proiectelor de investitii ale Grupului, ceea ce ar majora costul proiectelor planificate sau in curs de desfasurare. Grupul este angajat in prezent in mai multe proiecte care sunt in curs de dezvoltare sau in faza de planificare.

Grupul poate cheltui sume importante pentru mentinerea infrastructurii sale. Multe dintre elementele de infrastructura ale Grupului au fost construite initial cu multi ani in urma. Echipamentele mai vechi, chiar daca au fost pastrate in conformitate cu bunele practici de tehnologie, ar putea necesita cheltuieli semnificative de capital pentru a functiona eficient la intreaga capacitate. De asemenea, alte echipamente ar putea necesita intretinere sau modernizare chiar daca au fost puse in functiune recent. Daca Grupul subestimeaza intretinerea necesara sau nu este capabil sa faca cheltuielile necesare din cauza constrangerilor cu privire la lichiditati sau din alte motive, risca sa suporte intreruperi neplanificate si mai frecvente, mai ridicate decat cheltuielile preconizate de intretinere. Aceasta ar putea avea efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale si situatiei financiare a Grupului.

Activitatile Grupului necesita diverse autorizatii administrative. Operatiunile si dezvoltarea activitatilor industriale ale Grupului necesita diverse autorizatii si licente administrative. Procedurile pentru obtinerea si reinnoirea acestor autorizatii pot dura mult timp si pot fi complexe. Conditiiile aferente obtinerii acestor autorizatii se pot schimba si nu pot fi intotdeauna anticipate.

Intreruperi in functionarea sistemului de transport al energiei electrice. Reteaua de transport a energiei electrice poate fi afectata de intreruperi ale unor componente ale sistemului de transport. Cauzele care pot genera aceste intreruperi sunt multiple, ca de exemplu supraincercarea liniilor de inalta tensiune, accidente, caderi de tensiune sub limitele acceptabile, eroarea umana, penetrarea sistemului informatic de catre virusi informatici, intreruperi in functionarea sistemului informatic, functionarea la un nivel de eficienta si capacitate scazuta sau cauze naturale.

Grupul se poate confrunta cu eventuale cereri de daune sau litigii ce pot afecta performantele operationale in cazul unor intreruperi ale unor componente ale sistemului de transport. De aceea Emitentul, prin asigurarea unui nivel adecvat al capacitatii de transport incearca sa limiteze aparitia unor astfel de riscuri. De asemenea, Emitentul este indreptatit sa solicite ANRE includerea in tarifele de transport pentru anii urmasori a costurilor cauzate de astfel de evenimente, iar ANRE va aprecia daca aceste costuri sunt justificate.

Riscul de rata a dobanzii. Fluxurile de numerar operationale ale Emitentului sunt afectate de variatiile ratelor de dobanda, in principal datorita imprumuturilor pe termen lung in valuta contractate de la banci finantatoare externe. Riscul de numerar determinat de cresterea ratei dobanzii este riscul ca dobanda si, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, sa fluctueze in timp. Compania are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda fixe si variabile, care pot expune compania la riscul de numerar. Fluctuatiile ratelor de dobanda pot avea un impact semnificativ asupra gradului de indatorare al Grupului, cu implicatii la nivelul activitatii, situatiei financiare si rezultatelor operationale ale Grupului.

Cursul de schimb si inflatia. Emitentul poate fi expus fluctuatiilor cursului de schimb prin datoria generata de imprumuturile pe termen lung sau datoriile comerciale exprimate in valuta.

Moneda utilizata pe piata interna este RON. Grupul este expus riscului de schimb valutar la achizițiile si imprumuturile realizate in alta moneda decat cea utilizata de Grup pe piata interna. Monedele care expun Grupul la acest risc sunt, in principal EURO, USD, JPY. Imprumuturile in valuta sunt ulterior exprimate in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Chiar daca diferentele rezultate nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei, acestea sunt incluse in contul de profit si pierdere si au impact asupra acestuia.

Riscul de contrapartida. Riscul de contrapartida reprezinta riscul de neincasare a contravalorii serviciilor prestate pe piata de energie electrica. Tratamentul riscului de contrapartida se bazeaza pe factori de succes interni si externi Grupului. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: restructurarea pietei de energie, liberalizarea pietei de energie si perfectionarea activitatii operatorului de piata. Factorii interni de succes in tratamentul riscului de contrapartida includ: diversificarea portofoliului de clienti si diversificarea numarului de servicii oferite.

Neplata de catre partenerii contractuali a sumelor scadente poate avea efecte negative asupra activitatii Grupului. In contextul crizei financiare si economice actuale si restrictiilor cu privire la disponibilitatea creditelor, gestionarea riscurilor privind lichiditatile este deosebit de importanta pentru Grup. Daca Grupul nu poate asigura lichiditatea, nu poate mentine flexibilitatea financiara necesara sau nu poate pastra rezerve suficiente de lichiditati sub forma unor linii de credit angajate, activitatea, rezultatele operationale si situatia financiara ale Grupului ar putea fi afectate negativ.

Actiunile financiare, care pot supune Grupul riscului de incasare sunt in principal creantele comerciale. Grupul a implementat o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare. Valoarea creantelor, neta de provizion, reprezinta suma maxima expusa riscului de incasare. Riscul de incasare aferent acestor creante este limitat, intrucat aceste sume sunt, in principal, datorate de companii detinute de stat. Riscul de neincasare a contravalorii serviciilor prestate pe piata de energie este permanent monitorizat iar Societatea este protejata de prevederile Codului Comercial al Pietei angro de energie electrica, cel putin in ceea ce priveste decontarile pe piata de echilibrare.

Grupul este supus procedurilor de reglementare si se poate confrunta cu litigii, cu rezultate incerte. Pe parcursul desfasurarii normale a activitatii sale, Grupul este implicat in proceduri litigioase si de reglementare. Aceste proceduri cuprind disputele cu clientii sau cu furnizorii, precum si proceduri de lucru si administrative. Grupul este implicat in litigii semnificative in care are calitatea de reclamant, pentru recuperarea creantelor, motiv pentru care a constituit provizioane pentru creantele in litigiu. In situatia pierderii litigiilor in curs sau in situatia aparitiei altor litigii semnificative Grupul ar putea fi pus in situatia de a suporta cheltuielile legate de litigii si/sau de a se confrunta de asemenea cu un risc reputational. Oricare dintre acesti factori ar putea avea un efect negativ important asupra activitatii, rezultatelor operationale si situatiei financiare a Grupului.

Prevederile din acordurile de finantare ale Grupului pot limita flexibilitatea financiara si operationala a acestuia. Acordurile de finantare ale Grupului contin prevederi care ar putea limita capacitatea Grupului de a finanta operatiunile sale viitoare si cerintele de capital si capacitatea sa de a desfasura anumite activitati comerciale importante. Daca Grupul incalca prevederile oricarui acord de finantare si nu poate remedia incalcarea sau nu poate obtine o scutire de la imprumutatori, acesta ar putea fi considerat ca neindeplinind obligatiile asumate prin respectivul acord. Neindeplinirea obligatiilor asumate prin orice acord de finantare

poate rezulta intr-un caz de neindeplinire a obligatiilor asumate prin oricare alte acorduri de finantare si pot determina imprumutatorii care sunt parti la astfel de alte acorduri sa accelereze scadentele tuturor sumelor datorate conform acestor angajamente. De asemenea, in cazul neindeplinirii obligatiilor, imprumutatorii care au acordat linii de credit Grupului pot inceta angajamentele de extindere a creditului, pot inceta acordarea de imprumuturi sau pot institui proceduri de executare silita, iar Grupul ar putea fi supus unor proceduri de faliment sau lichidare, fapt ce ar avea un efect negativ important imediat asupra lichiditatii acestuia, asupra activitatii, situatiei financiare si rezultatelor operationale. Determinarea indeplinirii clauzelor financiare prevazute in contractele de imprumut si evaluarea incertitudinilor semnificative constituie preocuparea permanenta a managementului Emitentului.

RISCURI ASOCIATE ACTIUNILOR

Riscul de tara. Romania este o piata emergenta. Analiza oportunitatii de investitie in Actiunile Societatii ar trebui sa ia in considerare factorii de instabilitate generati de posibila incapacitate a administratiei publice din Romania de a gestiona si utiliza eficient resursele, ca urmare a existentei unor structuri inechitate si birocratice, precum si incoerentelor legislative.

Piata de capital si lichiditatea. BVB prezinta caracteristici similare cu alte burse mici din tarile emergente in ceea ce priveste fragilitatea, lichiditatea scazuta si volatilitatea pietei si valorii titlurilor cotate, pretul de piata al Actiunilor putand fi influentat si de acesti factori.

Drepturile Actionarilor conform legislatiei romanesti pot fi diferite de drepturile actionarilor conform legislatiei din alte jurisdictii. Societatea este o entitate organizata in conformitate cu legislatia din Romania. Desi legislatia din Romania este armonizata cu legislatia la nivelul UE, drepturile conferite de Actiunile Societatii pot fi diferite de drepturile conferite de actiunile detinute in alte societati organizate conform legislatiilor din alte state decat Romania.

Pretul de piata al Actiunilor Societatii poate fi volatil. Pietele bursiere au cunoscut fluctuatii semnificative in ultimii ani, lucru care nu a fost intotdeauna legat de performanta companiilor ale caror actiuni sunt tranzactionate. Astfel de fluctuatii pot afecta semnificativ pretul Actiunilor Societatii.

Pretul de piata al actiunilor este instabil si poate suferi scaderi bruste si semnificative. Scaderile de pret pot fi cauzate de o varietate de factori, inclusiv de diferenta dintre rezultatele anuntate de Societate si prognozele realizate de analisti, de contracte importante, fuziuni, achizitii si parteneriate strategice implicand Grupul sau competitorii acestuia, de fluctuatiile situatiei financiare si rezultatelor operationale ale Grupului, factori legati de industria energetica si conditiile economice generale, cat si de instabilitatea generala a pretului actiunilor pe pietele pe care actiunile sunt cotate sau pe pietele internationale in general. Ca urmare, investitorii se pot confrunta cu o scadere semnificativa a pretului de piata al actiunilor.

Fluctuatia cursului de schimb poate influenta valoarea actiunilor si dividendele pentru investitorii din afara Romaniei. Actiunile Existente sunt cotate si tranzactionate in RON. In consecinta, investitorii din afara Romaniei sunt supusi fluctuatiilor negative ale monedei lor locale fata de RON, ceea ce ar putea reduce valoarea actiunilor, precum si dividendele platite in RON in legatura cu Actiunile Societatii.

Vanzarile unor volume mari de actiuni ar putea genera o presiune de vanzare semnificativa, care ar putea avea un efect negativ important asupra pretului de piata al Actiunilor Societatii. Vanzarile unor volume mari de actiuni la bursa ar putea genera o presiune de vanzare, care ar putea avea un efect negativ

important asupra pretului de piata al Actiunilor. Aceasta ar putea face ca potentiala incercare ulterioara a Grupului de a obtine capital sa fie mai dificila sau sa forteze Grupul de a obtine capital suplimentar in conditii mai putin favorabile.

Actionarii sunt expusi la riscul incertitudinii privind distribuirea de dividende. Nu exista nicio garantie ca actionarii Societatii sa aprobe in viitor distributia de dividende sau alte venituri actionarilor. In prezent, distribuirea de dividende in cadrul Transelectrica este reglementata prin OUG nr. 64/2001, prin care 50% din profit se distribuie cu titlu de dividende actionarilor Societatii. Pentru exercitiul financiar 2010 nivelul profitului distribuit sub forma de dividende a fost de 90%, conform OUG nr. 55/2010

Participatiile actionarilor la capitalul social al Societatii pot fi diminuate daca acestia nu isi exercita drepturile de preferinta, in cazul in care Societatea emite actiuni in viitor. Societatea are obligatia legala de a isi majora capitalul social cu valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate prin emiterea de noi actiuni catre stat (prin MECMA), acesta nefiind majorat in mod corespunzator cu valoarea terenurilor detinute de Societatea in baza mai multor certificate de atestare a dreptului de proprietate. Majorarea capitalului poate determina diluarea participatiei celorlati actionari in cazul in care acestia nu isi exercita dreptul de preferinta.

Suspendarea de la tranzactionare a Actiunilor. CNVM este autorizata sa suspende de la tranzactionare sau sa solicite pietei reglementate pe care sunt tranzactionate valorile mobiliare sa suspende aceste titluri de la tranzactionare daca situatia respectivului emitent este de asa natura incat continuarea tranzactionarii ar fi in detrimentul interesului investitorilor. CNVM este autorizata sa solicite BVB sa suspende tranzactionarea valorilor mobiliare ale unui emitent, in legatura cu masurile luate impotriva manipularii pietei si tranzactiilor efectuate pe baza de informatii privilegiate. BVB trebuie sa suspende tranzactiile cu valori mobiliare care nu mai indeplinesc cerintele pietei reglementate, cu exceptia cazului in care aceasta actiune ar afecta in mod negativ semnificativ interesele investitorilor sau buna functionare a pietei. Daca operatorul pietei reglementate, respectiv BVB, nu face acest lucru, CNVM ar putea solicita suspendarea tranzactiilor cu valori mobiliare, in cazul in care acest lucru este in interesul bunei functionari a pietei si nu prejudiciaza interesele investitorilor. Totodata, operatorul unei pieti reglementate are dreptul de a suspenda de la tranzactionare actiunile in alte circumstante, in conformitate cu reglementarile sale. Orice suspendare ar putea afecta termenii tranzactionarii Actiunilor Societatii.

Actiunile tranzactionate pe BVB sunt mai putin lichide si mai instabile decat actiunile tranzactionate pe alte burse de valori importante. Piata de tranzactionare a Actiunilor Societatii este piata reglementata spot a BVB. Actiunile tranzactionate pe piata reglementata BVB sunt mai putin lichide decat actiunile tranzactionate pe pietele importante din alte tari din Europa sau din Statele Unite. Ca urmare, detinatorii de actiuni se pot confrunta cu probleme la cumpararea sau vanzarea de actiuni, in special in cazul pachetelor mari. Actiunile si alte valori mobiliare ale societatilor tranzactionate pe BVB au suferit in trecut fluctuatii substantiale ale pretului de piata. Acest lucru a afectat si va putea afecta in viitor pretul de piata si lichiditatea actiunilor societatilor listate la BVB, inclusiv pretul de piata si lichiditatea Actiunilor Societatii.

Aplicarea principiilor guvernantei corporative de catre Societate. Transelectrica a adoptat regulamentul si principiile guvernantei corporative descrise de Codul BVB. Exercitarea efectiva a principiilor guvernantei corporative poate face obiectul unor limitari generate de modalitatea de exercitare a calitatii de actionar de catre actionarul majoritar in special in legatura cu desemnarea administratorilor si luarea unor decizii corporative coroborate cu constrangerile pe care actionarul cu pozitie de control le are privind administrarea patrimoniului public si privat al statului. In situatia in care, din diferite motive, Transelectrica nu ar respecta principiile guvernantei corporative, aceasta poate afecta mentinerea Emitentului la Categoria I a BVB si poate

avea influenta asupra pretului actiunilor.

RISCURI JURIDICE

Modalitatea de constituire a Societatii. Societatea s-a constituit intr-o maniera atipica, in temeiul unei hotarari de Guvern (HG 627/2000) care deroga partial de la cadrul legal aplicabil societatilor comerciale. In aceste conditii, poate aparea o lipsa de corelare intre formalitatile de constituire in baza HG 627/2000 si cadrul legal aplicabil societatilor comerciale, situatie intilnita in Romania la societatile care s-au infiintat printr-un act administrativ.

Detinerea de autorizatii. Emitentul confirma detinerea autorizatiilor necesare potrivit legislatiei aplicabile, pentru anumite obiective Emitentul fiind in curs de reautorizare/obtinere de autorizatii. Cu titlu de exceptie, exista si cazuri punctuale de autorizatii de mediu pentru care Emitentul a efectuat toate demersurile necesare pentru obtinerea/prelungirea acestora. In situatia in care Societatea desfasoara activitati fara detinerea autorizatiilor necesare sau cu nerespectarea prevederilor autorizatiilor poate fi supusa unor sanctiuni specifice (contraventionale, suspendarea sau anularea autorizatiilor) iar, cel putin la nivel teoretic, veniturile generate de activitati neautorizate/in locatiile in legatura cu care nu au fost obtinute toate autorizatiile pot fi subiectul confiscarii de catre autoritatile fiscale.

Titlul de proprietate asupra unor imobile. Bunurile aportate la formarea capitalul social initial al Emitentului au fost identificate prin raportare la balanta de verificare si bilantul contabil al societatilor supuse restructurarii prin a carei reorganizare s-a infiintat Emitentul. Aceasta maniera de identificare a bunurilor poate genera in anumite cazuri dificultati pentru demonstrarea judicioasa a dreptului de proprietate asupra unor active. Societatea detine titlu de proprietate asupra unei parti din terenurile aflate in patrimoniul acesteia in baza unor certificate de atestare a dreptului de proprietate emise conform prevederilor Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unitatilor economice de stat ca regii autonome si societati comerciale, care a avut drept scop conturarea cadrului legal in vederea restructurarii fostelor intreprinderi de stat si delimitarea patrimoniului acestora de domeniul public al statului.

Desi certificatele de proprietate sus mentionate nu pot fi considerate titluri de proprietate in sensul strict al acestei notiuni, acestea sunt, de regula, acceptate ca fiind documente ce atesta dreptul de proprietate al societatilor constituite in temeiul Legii nr. 15/1990. Totusi, exista riscul unor actiuni in revendicare sau al unor actiuni prin care se solicita invalidarea acestora. Lipsa inscrierii in cartea funciara a certificatelor si a altor drepturi privind imobilele are ca efect inopozabilitatea drepturilor de proprietate dobandite in temeiul acestora fata de terti.

Avand in vedere aceasta situatie atipica de restructurare, circumstanta specifica privitoare la dreptul de proprietate constituit in baza Legii nr. 15/1990, precum si problematica complexa a dreptului de proprietate in Romania, Emitentul nu garanteaza ca dreptul de proprietate asupra unor terenuri sau constructii care ii apartin nu va putea fi contestat in viitor.

Controlul actionarului majoritar. Modalitatea de reprezentare a MECMA in organele statutare ale Societatii trebuie conformata cu toate prevederile privind independenta si exercitarea votului pentru a elimina orice risc privind valabilitatea votului MECMA si exercitarea controlului in Societate.

Contractul de Concesiune. Continutul Contractului de Concesiune poate fi supus unei interpretari limitative cu privire la obiectul concesiunii, atribuirii si intrarii in vigoare cu consecinte adverse.

Conformarea cu conditiile Licentei. In cazul in care Emitentul isi incalca obligatiile aferente licentei de transport, ANRE poate aplica sanctiuni contraventionale si are competenta de a suspenda/ retrage Licenta de transport, fapt ce poate atrage incetarea Contractului de concesiune si a altor contracte la care Emitentul este parte.

Conformarea cu cerintele actelor emise de autoritati. Emitentul are obligatia sa se conformeze masurilor de remediere dispuse de autoritati publice, nerespectarea acestor obligatii putand atrage sanctiuni contraventionale, patrimoniale, administrative si penale, dupa caz, cu consecinte adverse asupra Emitentului.

Regimul informatiilor clasificate poate reduce nivelul de informatie din Prospect. Societatea este detinatoare de informatii clasificate, fiindu-i aplicabile prevederile Legii nr. 182/2002 privind protectia informatiilor clasificate precum si a normelor subsecvente acesteia. Pentru scopul acestui Prospect Societatea nu a furnizat informatii privind detinerea informatiilor clasificate secret de serviciu, carora li se aplica prevederi similare celor stabilite pentru secretele de stat prin prevederile Legii nr. 182/2002 privind protectia informatiilor clasificate. Anumite informatii semnificative privind activitatea Emitentului (de exemplu cu privire la contractele cu persoane implicate, contractele privind industria sau alte contracte importante) nu pot fi din acest motiv prezentate in Prospect.

Respectarea conditiilor contractuale din contracte de finantare. Emitentul este parte in contracte de finantare care prevad respectarea unor indicatori financiari si asumarea de catre Societate (incluzand dar fara a se limita la obligatia de notificare/obtinere a acordului finantatorilor cu privire la o serie de operatiuni privitoare la Societate, inclusiv operatiuni privind schimbarea structurii actionariatului Societatii) a caror incalcare poate atrage accelerarea restituirii imprumuturilor cu consecinte majore asupra activitatii, situatiei financiare si perspectivelor Emitentului.

PERSOANE RESPONSABILE

Fiecare dintre:

(i) Ofertant

Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, cu sediul in Romania, Bucuresti, Calea Victoriei nr. 152, Sector 1 prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie cu sediul in Romania, Bucuresti, Calea Victoriei nr. 152, Sector 1, reprezentata legal prin Florin Laurentiu Vladan in calitate de Sef Oficiu,

si

(ii) Managerul si Membrii Sindicatului de Intermediere:

Banca Comerciala Romana S.A., societate administrata in sistem dualist, o institutie de credit cu sediul in Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta nr. 5, Sector 3, cod postal 030016, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/90/1991, cod unic de inregistrare 361757, autorizata pentru activitati specifice pietei de capital conform Atestatului CNVM nr. 369/26.05.2006 modificat prin Atestatul CNVM nr. 152/22.05.2007, in calitate de Manager al Sindicatului, reprezentata prin dl. Dan Weiler, Director Executiv al Directiei Corporate Finance & Investment Banking si prin Dl. Valerian Ionescu, Sef Departament Tranzactii Vanzari Instrumente Financiare Tranzactionabile in cadrul Directiei Piete Financiare,

Intercapital Invest SSIF SA, cu sediul in Bucuresti, Bd. Aviatorilor Nr. 33, Etaj 1, Sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/6447/1995, cod unic de inregistrare RO7631041, autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia CNVM nr. 2063/04.07.2003, in calitate de Membru al Sindicatului, reprezentata legal prin Dl. Razvan Pasol in calitate de Director General,

Swiss Capital S.A., cu sediul in Bucuresti, strada Tipografilor, 11-15, Spark, cladirea A2, etaj 3, cod postal 013714, inregistrat la Registrul Comertului cu nr. J 40/4107/1996, cod unic de inregistrare 8450590, autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia CNVM nr. 2674/05.08.2003, in calitate de Membru al Sindicatului, reprezentata legal prin dl. Bogdan Juravle in calitate de Director General,

sunt persoane responsabile pentru Prospect, si declara ca, dupa luarea tuturor masurilor rezonabile in acest sens, informatiile incluse in acest Prospect sunt, dupa cunostintele lor, conforme cu realitatea si nu contin omisiuni de natura sa afecteze semnificativ continutul acestuia.

Ofertantul si Membrii Sindicatului de Intermediere au redactat Prospectul bazandu-se cu buna credinta pe informatiile puse la dispozitie de catre Transelectrica, care a declarat ca, dupa luarea tuturor masurilor rezonabile, informatiile transmise sau puse la dispozitie pentru a fi incluse in Prospect sunt exacte, complete, conforme cu realitatea, nu sunt de natura a induce in eroare si nu contin omisiuni care sa afecteze continutul Prospectului.

Cu toate acestea, atragem atentia ca informatiile cuprinse in acest Prospect Preliminar pot suferi completari sau modificari.

Transelectrica nu a acordat Ofertantului sau Sindicatului de Intermediere nicio garantie, asigurare, exonerare de raspundere sau limitare impotriva raspunderii in legatura cu Oferta si prezentul Prospect, in afara de declaratia sus mentionata.

Ofertantul si Membrii Sindicatului nu au verificat corectitudinea informatiilor provenite din terte surse la care se face referire in Prospect.

Ofertantul si Membrii Sindicatului au reprodus cu acuratete informatiile provenite din terte surse sau provenite de la Transelectrica, asa cum au fost acestea la data la care au fost consultate sau la data la referinta indicata de respectivele informatii, dupa caz. Dupa cunostintele Emitentului, nu au fost comise fapte care ar face ca informatiile prezentate in Prospect sa fie incorecte sau sa induca in eroare.

Fara a lua in considerare cele de mai sus, este posibil ca anumite informatii provenind din surse terte sau de la Transelectrica, incluse in Prospect, sa nu mai fie de actualitate si sa nu reflecte starea actuala de fapt.

Prezentul Prospect preliminar nu produce efecte juridice pentru persoanele interesate. Investitorii sunt sfatuiti sa isi intemeieze orice decizie de investitie pe continutul integral al Prospectului final de Oferta Publica, nu pe cel al Prospectului Preliminar.

PARTEA I: INFORMATII DESPRE TRANSELECTRICA

DECLARATII PRIVIND PERSPECTIVELE

Acest Prospect contine, printre altele, declaratii care reflecta asteptarile conducerii Emitentului referitoare la oportunitatile de afaceri, planurile de dezvoltare si in general, perspectivele Emitentului. Acolo unde a fost posibil, cuvinte precum: “anticipeaza”, “se asteapta”, “crede”, “considera”, “intentioneaza”, “are in vedere”, “incearca”, “estimeaza”, “este posibil ca”, precum si alte expresii similare au fost folosite pentru a identifica declaratiile privind perspectivele.

Declaratiile privind perspectivele de acest gen implica riscuri cunoscute, dar si riscuri necunoscute, un anumit grad de incertitudine, precum si alti factori care, in viitor, pot modifica substantial rezultatele efective, existand posibilitatea ca anumite predictii, perspective, proiectii sau alte declaratii privind perspectivele sa nu fie indeplinite.

Factorii care pot duce la astfel de modificari includ, fara insa a se limita la acestea, aspectele prezentate in Capitolul “Factori de Risc”. Avand in vedere cele de mai sus, investitorii sunt avertizati sa nu se bazeze exclusiv pe astfel de declaratii de perspectiva. Intermediarii declina expres orice responsabilitate de a actualiza declaratiile de perspectiva incluse in Prospect pentru a reflecta eventualele modificari ale previziunilor Emitentului sau modificarile survenite in situatia, conditiile sau circumstantele pe care s-au bazat respectivele declaratii.

1. ACTIVITATEA EMITENTULUI

1.1. INFORMATII GENERALE DESPRE EMITENT

Emitentul este persoana juridica romana, constituita ca societate comerciala pe actiuni si are urmatoarele date de identificare:

Denumirea Emitentului	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” S.A.
Forma juridica	Societate pe actiuni
Numarul de inregistrare la Registrul Comertului	J40/8060/2000
Codul unic de inregistrare	13328043/05.09.2000
Atribut fiscal	RO ²
Data infiintarii	5 septembrie 2000
Durata de functionare a Emitentului	Nelimitata
Sediul social	Bd. G-ral Gheorghe Magheru, nr. 33, sect. 1, Bucuresti, Romania
Adresa de corespondenta	Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Bucuresti
Numarul de telefon	+4 021 3035611
Numarul de fax	+4 021 3035610
E-mail	office@transelectrica.ro
Pagina de Internet	www.transelectrica.ro

Societatea a fost infiintata la data de 31 iulie 2000, prin Hotararea de Guvern 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate – S.A. (Conel). Aceasta hotarare este emisa in conformitate cu Hotararea de Guvern nr. 138/2000 privind programul de restructurare in domeniul energetic.

Prin aceasta, activitatea de transport si dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de productie, distributie si furnizare a energiei electrice. Hotararea de Guvern nr. 647/2001 privind aprobarea Strategiei nationale de dezvoltare energetica a Romaniei pe termen mediu 2001-2004 intareste si confirma aceasta restructurare a domeniului energiei electrice.

Legislatia in conformitate cu care isi desfasoara activitatea Emitentul – Regimul juridic special aplicabil Emitentului

Transelectrica, persoana juridica romana, este organizata si functioneaza in conformitate cu legile din Romania, inclusiv cu Legea Societatilor Comerciale, cu Legea Energiei Electrice, cu legislatia primara si secundara aplicabila in domeniul energiei electrice, cea din urma emisa dupa caz de catre Guvern, MECMA, ANRE precum si cu prevederile Actului Constitutiv.

² Conform art. 153, 153.1 si 154 din Legea 571/2003 atributul fiscal R semnifica faptul ca societatea a fost luata in evidenta organului fiscal ca fiind platitoare de TVA

In calitate de companie ale carei actiuni au fost admise la tranzactionare pe piata reglementata a BVB, Transelectrica se conformeaza prevederilor Legii Pietei de Capital si legislatiei secundare emise in baza acesteia de CNVM, precum reglementarilor BVB.

1.2. ISTORIA SI EVOLUTIA SOCIETATII

Activitatea Transelectrica este strans legata de evolutia Sistemului Electroenergetic National, ale carui principale repere sunt prezentate in continuare.

Perioada de inceput a Sectorului Electroenergetic in Romania, anii 1882 – 1948

Industria energiei electrice aniverseaza in lume 132 de ani de existenta, iar in Romania 129 de ani. Pana in anul 1900, toate provinciile romanesti au cunoscut efervescenta introducerii aplicatiilor electrice, in primul rand la iluminat, dar si la instalatiile de forta. In perioada aceasta de inceput, au fost puse in functiune numeroase uzine electrice si intreprinderi cu diverse tehnologii.

1882 - Prima centrala electrica a fost pusa in functiune la Bucuresti. Centrala alimenta iluminatul exterior al Teatrului National si al Gradinii Cismigiu. Centrala era amplasata pe Calea Victoriei, in centrul Bucurestiului. In acelasi an a avut loc primul transport de electricitate intre centrala si Palatul Cotroceni. Acesta s-a realizat printr-o linie electrica aeriana lunga de 3 km cu conductori de cupru si izolatori de portelan. Toate aceste proiecte s-au realizat chiar in anul in care Thomas Alva Edison a pus in functiune, la New York, prima centrala electrica din lume.

1884 - Timisoara, primul oras cu strazi luminate electric. Timisoara, unul din cele mai mari orase din Romania, a fost primul oras din Europa care a beneficiat de iluminat stradal electric. Centrala electrica si instalatiile au fost pornite intre 15 si 30 noiembrie, pentru o perioada de proba. Testele au fost realizate de experti austrieci si maghiari care au concluzionat ca instalatiile erau corespunzatoare din punct de vedere tehnic. Pusa in functiune in noiembrie 1884, Centrala Electrica de la Timisoara a pus bazele Sistemului Electroenergetic al Romaniei.

1895 - "Uzina Electrica" din Sibiu si hidrocentrala de la Sadu I. La 18 mai 1895 s-a constituit Hermannstadter Elektrizitatswerke A. G. - Societatea Uzinei Electrice din Sibiu, a carei adunare generala constituanta a hotarat construirea uzinei electrice Sadu 1. Proiectul pentru Uzina Sadu 1 prevedea construirea uzinei propriu-zise, pe valea raului Sadu, la 18 km de Sibiu si instalatii de transport si distributie a energiei electrice. Energia electrica produsa se transporta la Sibiu si Cisnadia la tensiunea de 4.500 V, prin doua linii.

1898 - "Sinaia I", prima hidrocentrala. In aceasta perioada, multe orase din Romania au dezvoltat strategii pentru generarea si utilizarea energiei electrice.

1890, Cluj: Societatea de Gaz planifica introducerea iluminatului stradal electric in 1901.

1893, Galati: Se infiinteaza Societatea de Exploatare a Electricitatii si Gazului.

1895, Bacau: Prima folosire a energiei electrice.

1896, Craiova: Punerea in functiune a Statiei Electrice Centrale si a iluminatului stradal electric.

1896, Sibiu: Centrala "Electrica" incepe productia pentru hidrocentrala "Sadu 1".

1898, Sinaia: Intra in functiune hidrocentrala "Sinaia 1" (4 grupuri x 250 kW). Ea se afla si in prezent in functiune.

1907 - Punerea in functiune a hidrocentralei Sadu 2. In anul 1907 s-a construit si pus in functiune in Sibiu statia de

transformare de 10/4 kV, in care intra LEA Sadu 2 - Sibiu. in 1905 a inceput constructia si in 1907 a fost pusa in functiune Centrala de la Sadu 2, pozitionata la 5 km in amonte de Sadu 1. Se functiona la tensiunea de 11.000 V, transportandu-se energia electrica pana la Sibiu, unde erau montate transformatoare de 11.000/4.000 V.

1939 - Electricitate in toata tara. Pina in 1939, producerea si folosirea energiei electrice s-a extins la nivelul intregii tari. La sfarsitul anului 1939, Romania avea 229 de generatoare de electricitate, din care: 113 companii private si concesiuni, 85 companii municipale, 10 autoritati comerciale publice, 14 companii cu capital mixt si 7 autoritati de stat.

In perioada interbelica, dezvoltarea energetica si economica a fost rapida. La Bucuresti, Timisoara si Iasi sunt infiintate facultati de inginerie electrica, iar asociatii profesionale precum IRE (Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie) si APDE (Asociatia Generala a Producatorilor si Distribuitorilor de Energie Electrica) sunt active si prestigioase in tara si in strainatate.

Centralizarea Sistemului Electroenergetic National, perioada anilor 1948 – 1989

In 1948, companiile de energie electrica infiintate anterior au fost nationalizate, sub directa subordonare a ministerului de resort de la momentul respectiv. Aceasta implicare a statului se inscria in tendinta de pe pietele vest-europene ale caror guverne au considerat ca sectorul energiei electrice urma sa joace un rol determinant in reconstructia de dupa razboi si de aceea trebuia controlat integral de stat. Sistemul Electroenergetic National al Romaniei a fost infiintat in 1955, prin interconectarea subsistemelor locale ale intreprinderilor regionale de electricitate.

Momentele de referinta ale evolutiei sectorului electroenergetic in perioada 1948-1989 sunt prezentate in cele ce urmeaza:

1948 - Se infiinteaza Centrala Industriala a Energiei Electrice in Ministerul Industriei;

1948 - Prin decizia Ministerului Industriei 7359/06.08.1948, in baza Decretului nr. 140 /10.07.1948 se infiinteaza:

- Societatea Generala de Electricitate Bucuresti;
- Societatile Regionale de Electricitate Brasov, Cluj, Timisoara, Craiova, Constanta, Galati, Iasi;
- Intreprinderile Regionale de Electricitate Slanic Prahova si Targoviste;

1949 – prin Decretul Marii Adunari Nationale nr. 316/23.07.1949 (M.O. 48/25.07.1949) se infiinteaza Ministerului Energiei Electrice si Industriei Electrotehnice;

1955 - Infiintarea Dispecerului Energetic National. La data de 13 iunie 1955 a intrat in functiune operativa Dispecerul Energetic National, care, prin ordin al MEE, fusese initial infiintat sub forma de "Serviciul dispecer national", in cadrul Directiei energiei electrice din MEE. Principala functie a Dispecerului National era coordonarea activitatii de productie, transport si distributie a energiei electrice din Sistemul Energetic National interconectat, care cuprindea Muntenia si partea centrala si de est a Transilvaniei. Prin treapta imediat subordonata - dispecerii energotrusterilor Bucuresti, Sibiu si ai energocombinatelor Constanta, Galati, Bacau, Timisoara si IRE Oradea - se realizeaza coordonarea activitatii sistemelor din zonele respective.

Principalele sarcini ale Dispecerului National erau legate de asigurarea alimentarii continue a consumatorilor, repartitia optima a sarcinii intre centralele electrice, reglarea frecventei si a tensiunii. In autoritatea sa de decizie

se afla intreaga retea de 110 kV. Cresterea consumului de energie electrica, datorita in principal dezvoltarii industriale, a impus realizarea de noi legaturi intre sursele si consumatorii de energie electrica sau intre sistemele zonale, atat pentru asigurarea consumatorilor din zonele deficitare ca surse, cat si pentru realizarea unei sigurante sporite in functionare. Astfel, sistemul energetic national s-a dezvoltat impetuos, in anul 1960 fiind interconectate practic toate instalatiile electrice din tara.

1957 - Infiintarea Ministerului Industrii Grele;

1958- Dezvoltarea retelei de transport al energiei electrice. In 1958 a luat nastere Sistemul Electroenergetic National, prin interconectarea subsistemelor locale. In 1948 au fost infiintate intreprinderi regionale de electricitate, in urma nationalizarii tuturor companiilor producatoare de electricitate.

In Bucuresti, fosta "Societate de Gaz si Electricitate" a devenit "Societatea de Electricitate Bucuresti", ulterior fiind redenumita in "Intreprinderea Regionala de Electricitate Bucuresti".

In Cluj, "Societatea de Gaz si Electricitate" a devenit "Intreprinderea Regionala de Electricitate Cluj". Intreprinderi regionale similare au fost infiintate si in alte zone ale tarii, de exemplu Brasov si Sibiu. In paralel cu reorganizarea structurilor existente, au fost create noi entitati regionale, cum ar fi "Intreprinderea de Electricitate Bacau" (1951).

In Sibiu ia fiinta "Dispecerul Ardeal", subordonat DEN.

1961 - Se infiinteaza Ministerul Minelor si Energiei Electrice;

1965 - Se infiinteaza Ministerul Energiei Electrice prin Decretul nr. 62/1965;

1969 - Se infiinteaza Centrala Industriala de Transport si Distributie a Energiei Electrice in cadrul Ministerului Energiei Electrice, prin HCM nr. 583/1969;

1977 - Se infiinteaza Centrala Industriala de Retele Electrice prin Decretul nr. 334/1977 in cadrul Ministerului Energiei Electrice,

Reorganizarea Sistemului Electroenergetic National, perioada anilor 1989 – prezent

Pana in 1989, au functionat sub conducerea Ministerului Energiei Electrice 48 de intreprinderi de retele electrice, precum si 38 de producatori de energie electrica si termica, majoritatea functionand ca directii sau entitati in cadrul ministerului de resort. Aceasta structura a fost modificata in 1990, cand prin HG nr. 1199/1990 a fost infiintata Regia Autonoma de Electricitate RENEL, care a fost organizata si a functionat potrivit Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unitatilor economice de stat ca regii autonome si societati comerciale.

Regia autonoma de electricitate RENEL a functionat pe baza de gestiune si autonomie financiara, Ministerul Resurselor si Industrii reprezentand interesele statului in consiliul de administratie al acesteia, obiectul principal de activitate fiind producerea, transportul si distributia energiei electrice, producerea si transportul energiei termice, intretinerea si repararea agregatelor si instalatiilor energetice, dezvoltarea Sistemului Energetic National, importul si exportul de energie electrica.

Dupa 1990 incepe un amplu proces de restructurare a sistemului electroenergetic national. Etapele importante ale acestui proces sunt:

1990 - Prin Hotararea de Guvern nr. 1199/1990 a fost infiintata Regia Autonoma de Electricitate (RENEL) ca urmare a reorganizarii fostului Minister al Energiei Electrice (MEE). RENEL era o structura de stat, integrata

vertical, având ca principale activități: producerea, transportul și distribuția energiei electrice prin intermediul centralelor convenționale și nucleare. Începând din 1992, a început un proces de reorganizare a RENEL, prin externalizarea unor activități-suport.

1998 – Are loc ruperea monopolului integrat vertical RENEL prin Hotărârea de Guvern nr. 365/1998 privind reorganizarea Regiei Autonome de Electricitate RENEL. Prin această Hotărâre de Guvern s-au înființat:

- Compania Națională de Electricitate (CONEL)
- Societatea Națională Nuclearelectrică
- Regia Autonomă pentru Activități Nucleare.

Compania Națională de Electricitate (CONEL) avea ca obiect principal de activitate producerea de energie electrică, transportul, dispecerizarea, distribuția și vânzarea acesteia, producerea și vânzarea energiei termice, exploatarea și dezvoltarea Sistemului Electroenergetic Național. Compania avea în componența trei filiale, organizate ca societăți comerciale pe acțiuni, la care era acționar unic, și anume:

- Filiala de producere a energiei electrice în hidrocentrale S.C. Hidroelectrică S.A.;
- Filiala de producere a energiei electrice și termice în termocentrale S.C. Termoelectrică S.A.;
- Filiala de distribuție a energiei electrice S.C. Electrică S.A.

Compania Națională de Electricitate (CONEL) avea în structura activitatea de transport - dispecer energie electrică, desfășurată în sedii cu statut de sucursală.

2000 - Prin Hotărârea de Guvern nr. 627/2000, Compania Națională de Electricitate (CONEL) și filialele acesteia a fost reorganizată în patru entități distincte. Actul normativ referit dispune reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate S.A. care a avut ca efect desființarea CONEL și înființarea a patru societăți comerciale pe acțiuni, respectiv:

- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., cu sediul în municipiul București, B-dul. G-ral Gheorghe Magheru nr. 33, sectorul 1;
- Societatea Comercială de Producere a Energiei Electrice și Termice Termoelectrică S.A., cu sediul în municipiul București, bd Hristo Botev nr. 16-18, sectorul 3;
- Societatea Comercială de Producere a Energiei Electrice Hidroelectrică S.A., cu sediul în municipiul București, str. Constantin Nacu nr. 3, sectorul 2;
- Societatea Comercială de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice Electrică S.A., cu sediul în municipiul București, str. Grigore Alexandrescu nr. 9, sectorul 1.

La înființare, Transelectrica avea în componența sa:

- 8 Sucursale de Transport al energiei electrice;
- Sucursala de formare și perfecționare a personalului din sectorul energetic;
- Dispecerul Energetic Național – ca unitate operațională.

Sucursalele nu aveau personalitate juridică, efectuând operațiuni contabile până la nivelul balanței de verificare în condițiile Legii contabilității nr. 82/1991 cu modificările ulterioare.

Transelectrica participă în calitate de acționar unic la capitalul social al Societății Comerciale “Operatorul Pieței de Energie Electrică” - OPCOM S.A. OPCOM are ca scop administrarea pieței de electricitate prin asigurarea desfășurării continue, ordonate, eficiente și transparente a tranzacțiilor și a contractelor comerciale în condiții de reglementare.

2000 – Lansarea pieței spot obligatorii de energie electrică din România, administrată de OPCOM, filială a CN Transelectrica SA;

2001 – In urma HG 1342/2001, se reorganizeaza SC Electrica SA prin infiintarea a 8 filiale regionale de distributie si furnizare a energiei electrice;

2001 – Se infiinteaza filialele SC SMART SA, avand ca obiect principal de activitate efectuarea lucrarilor de mentenanta pentru sistemul de transport-dispecer si SC FORMENERG SA, avand ca obiect principal de activitate formarea profesionala initiala si continua in toate domeniile de activitate a personalului energetic;

2002 – In urma HG 1524/2002, se reorganizeaza SC Termoelectrica SA prin infiintarea a 3 filiale de productie a energiei electrice, alte unitati de productie functionand in continuare ca sucursale ale Termoelectrica;

2002 - Se infiinteaza filiala SC TELETRANS SA, avand ca obiect principal de activitate servicii de telecomunicatii si IT pentru conducerea operationala si de gestiune a Transelectrica;

2003 - Se infiinteaza filiala SC ICEMENERG SA, avand ca obiect principal de activitate cercetarea si dezvoltarea in stiinte fizice si naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activitati de proiectare, urbanism, inginerie si alte servicii tehnice;

2004 – Se aproba transferul pachetului de actiuni detinut de SC ICEMENERG SA la SC ICEMENERG-SERVICE SA catre Transelectrica;

2005 – lansarea noului model de piata, bazat pe existenta:

- pietei spot voluntare, cu ofertare de ambele parti si decontare bilaterala;
- pietei de echilibrare obligatorii, avand operatorul de sistem ca singura contraparte;
- repartizarea responsabilitatilor financiare ale echilibrarii catre PRE.

2005 – Introducerea pietei de certificate verzi;

2005 – Introducerea pietei centralizate a contractelor bilaterale;

2005 - Fondul Proprietatea. In anul 2005, prin Titlul VII al Legii 247/2005 s-a dispus infiintarea prin hotarare de guvern a unui organism de plasament colectiv in valori mobiliare denumit Fondul Proprietatea. Fondul Proprietatea are drept scop asigurarea realizarii platii prin echivalent a despagubirilor aferente pretentiilor rezultate din aplicarea art. 32 din Legea 10/2001 si a despagubirilor aferente imobilelor preluate in mod abuziv de statul roman.

Capitalul social initial al Fondului Proprietatea a fost constituit dintr-o serie de active mentionate in cuprinsul Legii nr. 247/2005, printre care s-a numarat si un pachet de actiuni reprezentand 15% din capitalul social al Emitentului la acea data. Astfel, in luna martie 2006, un numar de actiuni reprezentand 15% din actiunile pe care statul roman le detinea in cadrul Companiei a fost transferat catre Fondul Proprietatea.

2006 - Listarea la Bursa de Valori Bucuresti. Transelectrica este prima companie de utilitati detinuta de Statul roman care a derulat un proces de oferta publica initiala primara, in conformitate cu HG nr. 708/2005, urmat ulterior de listarea actiunilor la BVB, incepand din data de 29 august 2006.

2007 – Introducerea pietei centralizate a contractelor bilaterale cu negociere continua;

2007 – Prin HG 638/2007 se realizeaza deschiderea integrala a pietei de energie electrica si gaze naturale;

2008 – Introducerea mecanismului de debit direct si de garantare a tranzactiilor cu energie electrica de pe piata pentru ziua urmatoare (mecanismul de contraparte centrala);

2008 – implementarea unor procese de restructurare la nivelul participantilor la piata in vederea implementarii procesului de separare a activitatilor de distributie de cele de furnizare a energiei electrice.

Transelectrica este singura societate romaneasca care desfasoara activitatea de transport al energiei electrice, precum si asigurarea serviciului de sistem, administrarea pietei de echilibrare precum si a pietei de energie electrica prin intermediul filialei sale OPCOM.

Unul dintre cele mai importante obiective ale Companiei a fost realizat pe 8 mai 2003, cand Compania a aderat la Uniunea pentru Coordonarea Transportatorilor de Energie Electrica (UCTE), organism profesional international care s-a transformat, incepand cu 1 iulie 2009 in ENTSO-E, Reteaua Europeana a Operatorilor de Transport si de Sistem pentru energie electrica.

Sistemul energetic national a fost pe deplin integrat in infrastructura europeana la 10 octombrie 2004, cand cele 2 zone sincrone UCTE au fost reconectate, dupa succesul unei serii de investitii, teste si adaptari de reglementari tehnice. Functionarea Transelectrica la standarde europene a reprezentat un argument semnificativ in favoarea eforturilor Romaniei de a adera la Uniunea Europeana si de a realiza armonizarea institutionala la acquis-ul comunitar.

Pe langa apartenenta la ENTSO-E, Transelectrica este membra a urmatoarelor organizatii:

ORGANIZATIA	Reprezentanti TRANSELECTRICA
APER - Asociatia pentru Politici Energetice din Romania	4 reprezentanti
IRE - Asociatia Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie	2 reprezentanti
ALSTR - Asociatia pentru Lucrul sub Tensiune din Romania	2 reprezentanti
SIER - Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania	1 reprezentant
Energia - Asociatia Patronala „Energia”	1 reprezentant
APMR - Asociatia „Project Management Romania”	1 reprezentant
ARRI - Asociatia Romana pentru Relatia cu Investitorii	1 reprezentant
ACER - Asociatia de Compatibilitate Electromagnetica-afiliere noua 2011	1 reprezentant
ASRO - Asociatia de Standardizare din Romania	3 reprezentanti
CRE - Centrul Roman al Energiei	1 reprezentant
ENTSO-E - Asociatia Europeana a Operatorilor de Transport si Sistem pentru Energie	31 reprezentanti
CIGRE - Consiliul International al Marilor Retele Electrice de Inalta Tensiune	9 membri colectivi 53 membri individuali I (seniori) 11 membri individuali II (juniori)
LWA - Asociatia Internationala a Lucrului sub Tensiune	

Sursa: Transelectrica

Evenimente legislative importante in evolutia si dezvoltarea Emitentului

Legea energiei electrice nr. 318/2003

In anul 2003 a fost adoptata Legea nr. 318/2003 a energiei electrice care reglementeaza separat activitatile de

transport, distributie, furnizare si productie de energie electrica, aceste activitati fiind desfasurate separat de operatori distincti.

O regula importanta instituita prin Legea nr. 318/2003 consta in stabilirea in sarcina Companiei, in calitatea sa de operator de transport si sistem, a interdictiei de a tranzactiona energie electrica cu exceptia cantitatii necesare pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din retelele de transport. Se cuvine semnalat faptul ca Legea nr. 318/2003 a energiei electrice abroga cadrul preexistent in materie, reprezentat de Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 63/1998 privind energia electrica si termica.

De asemenea, Legea nr. 318/2003 redefineste reseaua de transport al energiei electrice, ca reseaua electrica de interes national si strategic cu tensiunea de linie nominala mai mare de 110 kV, care impreuna cu terenurile aferente acesteia sunt proprietatea publica a statului (anterior intrarii in vigoare a Legii energiei electrice nr. 318/2003 sistemul national de transport al energiei electrice era definit ca proprietate publica a statului, de importanta strategica, fiind alcatuit din liniile si statiile electrice de transformare a tensiunilor de 220 kV, 400 kV si mai mari, concesionate Companiei Nationale de electricitate).

Aceasta prevedere este importanta prin faptul ca a generat o reconsiderare a bunurilor care alcatuiesc inventarul domeniului public, aprobat prin HG nr. 627/2000 cu un impact semnificativ in structura patrimoniului privat al Transelectica si cu consecinte importante inclusiv asupra posibilitatii de amortizare a bunurilor respective de catre Emitent, avand in vedere ca, potrivit Legii nr. 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat in active corporale si necorporale, mijloacele fixe aflate in proprietatea publica a statului sunt considerate active corporale, dar nu se supun amortizarii.

Ulterior, aceasta situatie a fost clarificata prin adoptarea Ordonantei de Urgenta nr. 164/2005 privind diminuarea valorii bunurilor care alcatuiesc domeniul public al statului in vederea recuperarii valorii ramase neamortizate de catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectica S.A. Acest act normativ stabileste diminuarea valorii bunurilor care alcatuiesc domeniul public al statului, prevazute in anexa nr. 7 la Hotararea Guvernului nr. 2060/2004 pentru aprobarea inventarelor bunurilor din domeniul public al statului, cu modificarile si completarile ulterioare, cu valoarea ramasa neamortizata a bunurilor care au constituit aport in natura la capitalul social al Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice Transelectica S.A. la data infiintarii sale, prevazute in anexa care face parte integranta din respectiva ordonanta de urgenta. De asemenea, se stabileste ca, prin derogare de la prevederile art. 5 din Legea nr. 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat in active corporale si necorporale, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, valoarea ramasa neamortizata a bunurilor mentionate mai sus se va recupera prin includerea in cheltuielile de exploatare, pe durata normala de utilizare ramasa urmand sa fie inclusa in inventarul bunurilor din domeniul public al statului, dupa recuperarea acesteia.

Legea Energiei Electrice

In februarie 2007 a intrat in vigoare Legea Energiei Electrice care abroga Legea energiei electrice nr. 318/2003. Legea Energiei Electrice confirma (similar legii abrogate) ca reseaua electrica de transport a energiei electrice este proprietatea publica a statului. In plus, conform legii mentionate, terenurile pe care se situeaza retelele electrice de transport existente la intrarea in vigoare a acestei legi sunt si raman in proprietatea publica a statului pe durata de existenta a retelei, cu exceptia terenurilor si a componentelor de retea electrica de transport pentru care operatorul de transport si de sistem a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii.

Legea Energiei Electrice a introdus anumite obligatii de independenta a operatorului de transport si de sistem. Astfel, in cazul in care operatorul de transport si de sistem face parte dintr-un operator economic integrat pe

verticală, acesta trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma sa juridică, organizarea sa și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu transportul energiei electrice.

În acest scop, trebuie aplicate următoarele criterii minimale:

- a) persoanele responsabile pentru managementul operatorului de transport și de sistem nu pot participa în structurile operatorului economic integrat pe verticală responsabile direct sau indirect pentru operarea zilnică a activităților de producere, distribuție sau furnizare de energie electrică;
- b) trebuie luate măsuri corespunzătoare pentru a se asigura că interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de transport și de sistem sunt luate în considerare, într-o manieră de natură să asigure independența de acțiune a acestora;
- c) operatorul de transport și de sistem are dreptul de a lua decizii în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activele necesare pentru operarea, menținerea sau dezvoltarea rețelei. Aceasta nu trebuie să afecteze existența unor mecanisme de coordonare corespunzătoare, care trebuie să asigure protejarea drepturilor de supervizare economică și managerială ale societății-mamă cu privire la profitul obținut din active de către filială. Aceste mecanisme vor permite în mod special societății-mamă să aprobe situațiile financiare anuale sau orice alte instrumente echivalente ale operatorului de transport și de sistem și să stabilească limitele globale de îndatorare a filialei. Nu se va permite însă societății-mamă să dea instrucțiuni privind operațiunile zilnice și nici privind decizii individuale ce au în vedere construirea sau reabilitarea unor capacități de transport care nu depășesc termenii situațiilor financiare aprobate ori ai oricărui instrument echivalent;
- d) operatorul de transport și de sistem trebuie să stabilească un program de conformare, în care să prezinte măsurile asumate ce asigură excluderea oricărui comportament discriminatoriu și garantează că respectarea acestuia este monitorizată în mod adecvat. Acest program trebuie să prezinte și obligațiile specifice ale angajaților pentru realizarea acestui obiectiv. Persoana sau organismul responsabil pentru monitorizarea programului de conformare depune la ANRE, spre publicare, un raport anual cuprinzând măsurile luate.

Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport de Energie Electrică – August 2004

Codul Tehnic al rețelei electrice de transport stabilește și detaliază atât atribuțiile, competențele și răspunderile Transelectrica cât și principiile, criteriile și obligațiile care stau la baza planificării dezvoltării rețelei electrice de transport. Calitatea de conducător tehnic al SEN prin Dispecerul Energetic Național, precum și necesitățile legate de implementarea pieței de energie electrică a însemnat pentru Emitent efectuarea unei serii importante de investiții necesare pentru implementarea unor sisteme informatice de monitorizare, achiziție și prelucrare de date, dintre care cel mai important este EMS/SCADA (Energy Management System/Supervisory Control and Data Acquisition).

Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică – Octombrie 2004

În cursul lunii octombrie 2004, a fost adoptat noul Cod Comercial al Pieței angro de energie electrică. Prin acest act normativ Transelectrica este investită cu alte două funcții esențiale funcționării eficiente a pieței de energie electrică, respectiv acelea de operator al pieței de echilibrare a funcționării SEN și de Emitent al certificatelor verzi aferente promovării energiei produse din surse regenerabile.

Este de precizat, totuși, că primul act normativ care conferă Emitentului competența emiterii certificatelor verzi este HG nr. 1892/2004 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, dar cadrul comercial de tranzacționare a acestora s-a creat la momentul respectiv prin noul cod comercial al pieței angro de energie electrică coroborat cu prevederile continute în HG nr.

1892/2004. La momentul redactării prezentului Prospect, cadrul legislativ privind emiterea certificatelor verzi de către Transelectrica este conținut în Legea nr. 220/2008 privind promovarea producerii electricității din resurse regenerabile, așa cum a fost republicată și modificată prin OUG nr. 88/2011, precum și prin legislația secundară aferentă.

Emitentul se implică în activități de vânzare/cumpărare a energiei electrice de echilibrare în numele și pentru Partile Responsabile cu Echilibrarea:

- a) realizării, prin conducerea operativă, a siguranței funcționării SEN, stabilității frecvenței și tensiunii, continuității în alimentarea consumatorilor și coordonării schimburilor de energie electrică cu alte sisteme electroenergetice;
- b) soluționării comerciale a congestiilor din SEN.

Cadrul legal relevant este conținut în Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică care este momentan supus unui proces de revizuire.

Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport și de sistem – Noiembrie 2004

Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport și de sistem este o metodologie de tip venit plafon. Venitul se corectează în fiecare an ca urmare a rezultatelor înregistrate în anul precedent pentru anumite categorii de elemente care au evoluat în mod semnificativ diferit față de prognoza inițială.

Venitul anual reglementat (venit plafon) ține cont de evoluția bazei reglementate a activelor, fapt care reflectă impactul realizării programelor de investiții ale Emitentului. Din venitul anual reglementat raportat la energia transportată prognozată rezultă tariful mediu de transport reglementat care este publicat în Monitorul Oficial și care este revizuit anual.

Tariful mediu de transport este structurat mai departe în tarife zonale de injecție a energiei electrice în sistem și de extracție a energiei electrice din sistem. Prin utilizarea tarifelor zonale de transport (injecție și extracție) se transmit semnale economice diferitelor investitori privind oportunitatea construirii de noi capacități de producere în zone deficitare, respectiv noi capacități de consum în zone excedentare.

În prezent, teritoriul României este împărțit în șase zone de injecție și opt zone de extragere a energiei electrice din sistem. Tarifele zonale sunt de asemenea publicate în Monitorul Oficial. Aplicarea metodologiei a început cu considerarea unei perioade de reglementare de trei ani cu începere din 2005.

La momentul publicării acestui Prospect, metodologia de reglementare a tarifului de transport este reglementată prin Ordinul ANRE nr. 60/2007 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

Emitentul prestează în baza licenței sale nr. 161/2000 serviciul de sistem care constă în conducerea și mentinerea sistemului electroenergetic național în funcțiune în condiții de siguranță la parametrii normati de calitate ai energiei electrice.

Legea privind regimul concesiunilor – Legea 219/1998

Legea privind regimul concesiunilor stabilea dispoziții referitoare la procedura de concesiune, precum și trăsăturile și conținutul orientativ al contractului de concesiune (în prezent abrogată). Potrivit acestei legi, puteau face obiectul concesiunii activitățile și serviciile publice de interes național sau local, alte servicii, precum și bunurile proprietate publică sau privată a statului, orașului sau comunei.

Intre bunurile nominalizate expres de lege ce pot face obiectul contractului de concesiune se numara si retelele de transport si distributie a energiei electrice, precum si terenurile proprietate publica. Totodata legea statua interdictia concesiunii bunurilor, activitatilor sau serviciilor publice in privinta carora nu exista autoritati de reglementare, ale caror avize sunt obligatorii in ceea ce priveste preturile sau tarifele practicate de concesiionari. Acest act normativ reprezinta unul dintre fundamentele juridice in baza caruia Emitentul a primit in concesiune reseaua de transport al energiei electrice, precum si terenurile pe care aceasta este amplasata prin intermediul contractului de concesiune nr. 1/29.06.2004.

Aspecte legate de implementarea in legislatia din Romania a “celui de-al treilea pachet legislativ in energie” adoptat la nivel european

“Cel de-al treilea pachet legislativ in energie” reprezinta un set de reglementari adoptate la nivelul Uniunii Europene care au drept scop introducerea in statele membre de reguli comune privind pietele de energie electrica si de gaze naturale.

Prin Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE au fost introduse, printre alte prevederi, reguli noi privind separarea operatorilor sistemului de transport (“unbundling of transmission system operators”) (Directiva 2009/72/CE). Astfel, sunt propuse trei sisteme posibile pentru asigurarea separarii si independentei operatorilor sistemelor de transport din statele membre: (i) modelul 1: separarea proprietatii asupra sistemului de transport; (ii) modelul 2: operatorul de sistem independent (ISO); (iii) modelul 3: operatorul de transport independent (OTS).

Pe scurt, cele trei modele posibile propun urmatoarele principii generale:

(i) Modelul 1 – “separarea proprietatii” asupra sistemului de transport – potrivit acestui sistem, statele membre ar trebui sa asigure ca intreprinderile care detin in proprietate sisteme de transport actioneaza ca operatori de transport si sistem si, de asemenea, ca (a) aceeasi persoana/aceleasi persoane nu are/au dreptul sa detina in acelasi timp controlul asupra unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare si sa exercite, direct sau indirect, controlul sau sa exercite vreun drept asupra unui operator de transport si de sistem sau asupra unui sistem de transport sau aceeasi persoana/aceleasi persoane nu are/nu au dreptul sa exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator de transport si de sistem sau asupra unui sistem de transport si sa exercite, direct sau indirect, controlul sau sa exercite vreun drept asupra unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare, ca (b) aceeasi persoana/aceleasi persoane nu sunt abilitate sa numeasca membri in consiliul de supraveghere/in consiliul de administratie/in alte organisme care reprezinta intreprinderea din punct de vedere juridic in cazul unui operator de transport si de sistem sau in cazul unui sistem de transport si, de asemenea, sa exercite, direct sau indirect, controlul sau sa exercite vreun drept asupra unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare precum si ca (c) aceeasi persoana nu este abilitata sa fie membru in consiliul de supraveghere, in consiliul de administratie sau in alte organisme care reprezinta intreprinderea din punct de vedere juridic, atat in cazul unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare, cat si in cazul unui operator de transport si de sistem sau al unui sistem de transport.

Potrivit Directivei 2009/72/CE, in cazul in care, la data de 3 septembrie 2009, sistemul de transport apartine unei intreprinderi integrate vertical, un stat membru poate decide sa nu aplice Modelul 1 si fie sa (a) desemneze un operator de sistem independent (Modelul 2), fie sa (b) creeze conditiile pentru existenta unui operator de transport independent (Modelul 3). De asemenea in cazul in care la data de 3 septembrie 2009, sistemul de transport apartine unei intreprinderi integrate vertical si sunt in vigoare masuri care garanteaza o mai mare independenta efectiva a operatorului de transport si de sistem decat cele stabilite prin aplicarea Modelului 3,

un stat membru poate decide sa nu aplice Modelul 1. Masurile respective vor fi verificate de catre Comisia Europeana pentru a certifica faptul ca respectivele masuri garanteaza o mai mare independenta efectiva a operatorului de transport si de sistem decat cele stabilite prin aplicarea Modelului 3.

Implementarea oricarui dintre Modelele de mai sus implica efectuarea unei proceduri de certificare. In aceste conditii, in ce priveste celelalte doua modele posibile:

(ii) Modelul 2 – „operatorul de sistem independent” (“independent system operator” sau ISO) – potrivit acestui sistem, statele membre pot decide sa desemneze un operator de sistem independent la propunerea proprietarului sistemului de transport, numirea acestuia fiind supusa aprobarii Comisiei europene. Numirea unui ISO este insotita de numeroase reguli suplimentare, dintre care enumeram: (a) cerinta ca ISO sa fie certificat in conformitate cu prevederile Directivei 2009/72/CE, (b) cerinta ca ISO sa demonstreze ca dispune de resursele financiare, tehnice, fizice si umane necesare pentru indeplinirea atributiilor sale, mentionate in Directiva 2009/72/CE, (c) cerinta ca proprietarul sistemului de transport care face parte dintr-o intreprindere integrata vertical sa fie independent, cel putin in ce priveste statutul sau juridic, organizarea si procesul decizional, fata de alte activitati care nu au legatura cu transportul, fiind aplicabile anumite criterii minime de independenta, potrivit Directivei 2009/72/CE;

(iii) Modelul 3 – “operatorul de transport independent” (“independent transmission operator” sau ITO) – potrivit acestui sistem, operatorul de transport si de sistem este si proprietarul sistemului de transport, fiind aplicabile in acelasi timp o serie de cerinte suplimentare, menite sa asigure independenta ITO fata de alte activitati din domeniul energiei electrice. Printre cerintele suplimentare se numara: (a) cerinta ca ITO sa fie autonom in ce priveste resursele umane, tehnice, fizice si financiare necesare indeplinirii obligatiilor ce ii revin in temeiul Directivei 2009/72/CE, (b) cerinta ca ITO sa fie independent in ce priveste luarea deciziilor, fata de orice alta parte a intreprinderii integrate pe verticala, in ceea ce priveste activele necesare pentru exploatarea, intretinerea sau dezvoltarea sistemului de transport si de asemenea sa aiba dreptul de a obtine finantare pe pietele de capital in special prin imprumuturi si finantari, (c) cerinta ca personalul si conducerea ITO sa fie independenti, respectiv ca acestia sa fie numiti/revocati de catre organismul de supraveghere al ITO, (d) cerinta ca ITO sa detina un organism de supraveghere responsabil cu luarea deciziilor susceptibile de a avea un impact major asupra valorii activelor actionarilor din cadrul ITO, in special a deciziilor privind aprobarea planurilor financiare anuale si pe termen lung, a nivelului de indatorare a ITO si a dividendelor distribuite actionarilor; deciziile care fac parte din competenta organismului de supraveghere le exclud pe cele care sunt legate de activitatile curente ale ITO si de gestionarea retelei, si de activitatile necesare pentru elaborarea planului de dezvoltare a retelei pe zece ani etc.

Romania ar fi trebuit sa implementeze in legislatia proprie prevederile Directivei 2009/72/CE pana pe data de 3 martie 2011. In acest context, in luna februarie 2011 a fost publicat spre dezbateri publice un proiect de modificare a Legii Energiei Electrice cu scopul de a realiza implementarea prevederilor Directivei 2009/72/CE. Acest proiect a suferit mai multe modificari pe parcursul anului 2011, nefiind aprobat pana la data prezentului Prospect.

Implementarea celui de al Treilea Pachet Legislativ in Energie ar putea aduce restructurari importante la nivelul desfasurarii serviciului de transport al energiei electrice.

La acest moment, un numar de 18 state membre au fost notificate informal cu privire la intarzierea in implementarea celui de-al Treilea Pachet Legislativ in Energie, inclusiv Austria, Belgia, Franta, Romania etc.

1.3. PIATA ENERGIEI IN ROMANIA SI POZITIA TRANSELECTRICA PE PIATA ENERGIEI

Capacitatea de producere a energiei electrice in Romania

Romania dispune de o gama diversificata, dar redusa cantitativ de resurse de energie primara fosile si minerale: titei, gaze natural, carbune, minereu de uraniu, precum si de un important potential valorificabil de resurse regenerabile.

Din punctul de vedere al tehnologiei de producere a energiei electrice, in Sistemul Energetic National sunt puse in functiune la acest moment patru tipuri principale de grupuri generatoare: hidroelectrice, termoelectrice clasice, nuclearelectrice si eoliene. Astfel:

- cele mai mari grupuri din sistem sunt cele doua unitati nucleare de 707 MW/unitate de la Cernavoda (prima unitate fiind pusa in functiune in 1996, iar ce-a de-a doua unitate in 2007);
- grupuri hidroelectrice cu puteri unitare de la valori mai mici de 1 MW, pana la 194,4 MW (puterea instalata dupa reabilitarea grupurilor din Centrala Hidroelectrica Portile de Fier I);
- grupuri termoelectrice clasice cu un domeniu larg de variatie a puterii unitare instalate: de la cativa MW, pentru unele grupuri ale autoproductorilor, pana la 330 MW, puterea unitara a grupurilor de condensatie pe lignit din centralele Rovinari si Turceni.
- grupuri eoliene cu puteri unitare mai mici de 1 MW sau mai mari de 1 MW.

Puterea instalata totala a centralelor electrice din SEN la 01.11.2011 a fost de 21.407 MW, din care 30% in centrale hidroelectrice, 7% in centrale nucleare si 59% in centrale termoelectrice, conform tabelului urmatoar:

MW	Putere instalata	Putere disponibila
Centrale termoelectrice (carbune)	7.141	5.996
Centrale hidroelectrice	6.511	6.151
Centrale termoelectrice (hidrocarburi)	5.534	4.658
Centrale nuclearelectrice	1.413	1.413
Centrale eoliene si biomasa	806	805
Total	21.405	19.023

Sursa: Transelectrica

Productia de energie electrica

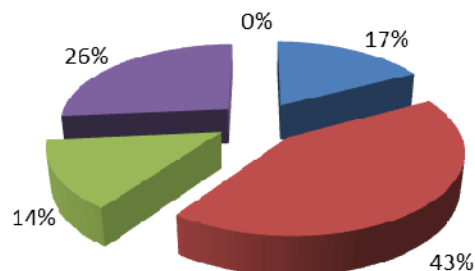
In functie de modalitatea de generare, productia totala anuala de energie electrica (GWh) din perioada ianuarie 2008 – septembrie 2011 este structurata astfel:

Anul 2008 (GWh)	Ian-08	Feb-08	Mar-08	Apr-08	Mai-08	Iun-08	Iul-08	Aug-08	Sep-08	Oct-08	Noi-08	Dec-08	Total
Nuclear	1.044	939	1.049	923	669	494	967	1.027	1.006	1.054	996	1.055	11.223
Carbune	2.521	2.516	2.352	1.962	2.069	2.270	2.399	2.370	2.250	2.416	2.322	2.084	27.531
Hidrocarburi	1.209	1.049	778	532	337	311	414	381	797	788	1.160	1.146	8.902
Ape	1.455	1.353	1.588	1.768	1.942	1.813	1.498	1.376	941	1.121	953	1.297	17.105
Eoliene	1,0	0,9	1,4	1,0	0,5	0,3	0,6	0,6	0,9	0,9	1,2	1,6	11
Total productie	6.230	5.858	5.768	5.186	5.018	4.888	5.279	5.155	4.995	5.380	5.432	5.584	64.772

Sursa: Transelectrica

Structura productiei anuale de energie electrica in anul 2008

■ Nuclear ■ Carbune ■ Hidrocarburi ■ Ape ■ Eoliene

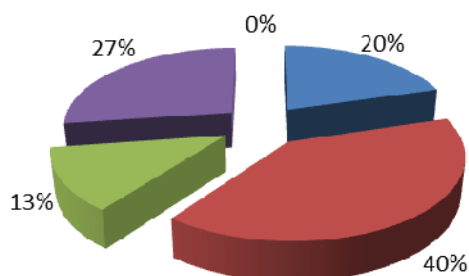


Anul 2009 (GWh)	Ian-09	Feb-09	Mar-09	Apr-09	Mai-09	Iun-09	Iul-09	Aug-09	Sep-09	Oct-09	Noi-09	Dec-09	Total
Nuclear	1.053	952	1.055	990	628	971	1.027	1.030	975	1.050	1.022	1.001	11.752
Carbune	2.251	1.971	1.968	1.327	1.722	1.710	1.754	1.906	2.012	2.397	1.953	2.024	22.996
Hidrocarburi	1.118	940	722	390	351	226	309	300	407	516	799	1.114	7.192
Ape	1.224	1.248	1.531	1.671	1.642	1.324	1.493	1.234	948	872	1.276	1.250	15.713
Eoliene	1,5	1,2	1,2	1,0	0,7	0,5	1,1	0,7	1,3	1,4	1,2	1,6	14
Total productie	5.648	5.112	5.277	4.379	4.344	4.232	4.584	4.471	4.343	4.836	5.051	5.391	57.667

Sursa: Transelectrica

Structura productiei de energie electrica in anul 2009

■ Nuclear ■ Carbune ■ Hidrocarburi ■ Ape ■ Eoliene

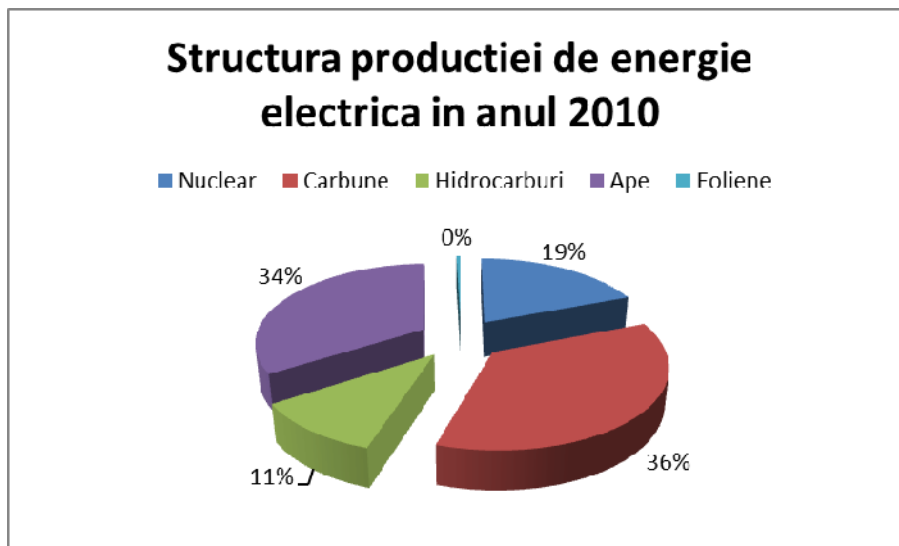


Sursa: Transelectrica

Anul 2010 (GWh)	Ian-10	Feb-10	Mar-10	Apr-10	Mai-10	Iun-10	Iul-10	Aug-10	Sep-10	Oct-10	Noi-10	Dec-10	Total
Nuclear	1.001	931	985	983	642	977	919	1.029	1.014	1.060	1.026	1.057	11.624
Carbune	1.941	1.824	1.742	1.393	1.610	1.533	1.715	1.763	1.938	2.351	2.017	1.938	21.765
Hidrocarburi	1.011	871	816	376	255	214	283	244	323	486	779	980	6.638

Ape	1.503	1.261	1.585	1.715	1.886	1.761	1.997	1.966	1.556	1.651	1.510	2.088	20.479
Eoliene	1,5	1,4	2,3	2,0	2,1	4,9	12,9	22,1	39,8	55,9	62,1	68,8	276
Total productie	5.458	4.888	5.130	4.469	4.395	4.490	4.927	5.024	4.871	5.604	5.394	6.132	60.782

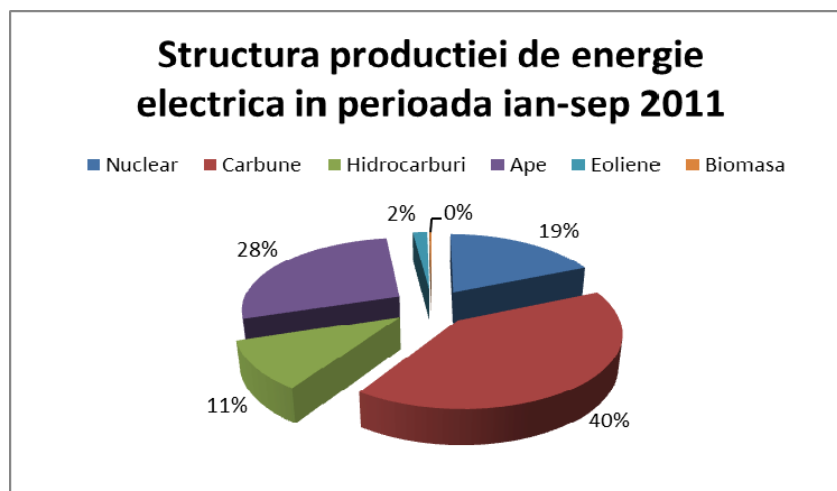
Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

Ianuarie-Septembrie 2011	Ian-11	Feb-11	Mar-10	Apr-10	Mai-11	Iun-11	Iul-11	Aug-11	Sep-11	Total
Nuclear	1.009	953	1.054	1.022	627	978	1.029	1.028	965	8.665
Carbune	2.183	2.106	2.235	1.817	2.192	1.980	1.969	1.983	2.317	18.782
Hidrocarburi	986	855	764	483	436	352	382	286	458	5.002
Ape	1.882	1.539	1.587	1.656	1.545	1.231	1.290	1.264	916	12.910
Eoliene	57	107	128	115	79	94	62	100	74	816
Biomasa	14	13	17	15	16	14	14	15	15	133
Total productie	6.131	5.573	5.785	5.108	4.895	4.649	4.746	4.676	4.745	46.308

Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

Consumul de energie electrica

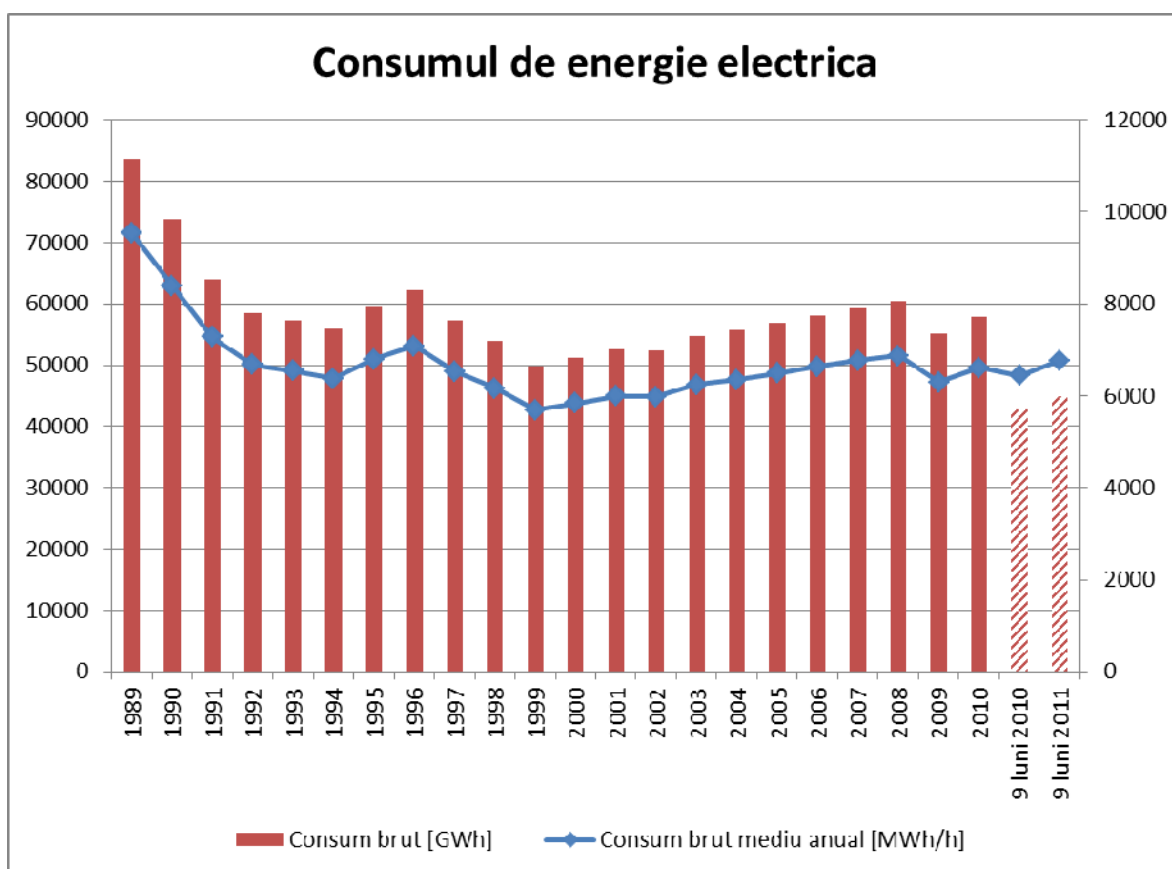
Pe total, între anii 1989 - 1999 consumul brut de energie electrica s-a încadrat într-o tendință de scădere, în special pe fondul închiderii unor mari consumatori industriali ori prin utilizarea unor tehnologii mai puțin energofage, tendința care s-a inversat începând cu anul 1999. Tabelul următor evidențiază consumul brut mediu anual (MWh/h) și consumul brut anual (GWh).

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Consum brut mediu anual [MWh/h]	9.543	8.396	7.275	6.672	6.538	6.367	6.793	7.076	6.535	6.161	5.695	5.835
Consum brut [GWh]	83.662	73.785	63.959	58.398	57.349	55.861	59.566	62.157	57.370	53.962	49.886	51.256

Sursa: Transelectrica

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	9 luni 2010	9 luni 2011
Consum brut mediu anual [MWh/h]	5.999	5.974	6.241	6.341	6.485	6.641	6.770	6.871	6.301	6.606	6.444	6.770
Consum brut [GWh]	52.552	52.335	54.821	55.710	56.813	58.173	59.297	60.338	55.190	57.864	42.803	44.969

Sursa: Transelectrica



Adecvanta parcului de productie a SEN

Parcul de productie dintr-un sistem este considerat adecvat daca poate acoperi cererea de energie electrica in toate starile stationare in care se poate afla sistemul in conditii normale, reprezentative pentru perioada analizata. Din punct de vedere al adecvantei sistemului, estimata conform metodologiei ENTSO-E, capacitatea instalata in SEN a fost suficienta pentru acoperirea varfului de sarcina (luna decembrie 2009) si a exportului, in conditii de siguranta in functionare a SEN. Valoarea excedentului de putere in luna decembrie 2009 a reprezentat peste 20% din puterea neta instalata in SEN.

Putere neta in SEN - a 3-a miercuri a lunii decembrie 2009 - ora 12 (ora 11 CET) [MW]		2009
1	centrale hidroelectrice	5.903
2	centrale nucleare	1.300
3	centrale termoelectrice conventionale	8.773
4	resurse energetice regenerabile	22
5	alte centrale	0
6	Capacitatea de productie neta [6=1+2+3+4+5]	15.998
7	Putere indisponibila (Reduceri temporare+conservari)	1.014
8	Putere in reparatie planificata	1.503
9	Putere in reparatie accidentala (dupa avarie)	857
10	Rezerva de putere pentru servicii de sistem	1.200
11	Puterea disponibila neta asigurata [11=6-(7+8+9+10)]	11.424
12	Consum intern	7.413
13	Abatere consum fata de consumul maxim sezonier	834
14	Capacitate ramasa (fara considerarea schimburilor cu alte sisteme) [14=11-12]	4.011
Schimbul de putere cu alte sisteme		
15	Import	259
16	Export	525
17	Sold Import-Export [17 = 15 - 16]	-266
18	Capacitate ramasa (cu considerarea schimburilor cu alte sisteme) [18 = 14 + 17]	3.745

Sursa: Planul de Perspectiva al RET - Perioada 2010-2014 si orientativ 2019

Reteaua electrica de transport (RET)

Reteaua electrica de transport este definita ca fiind reseaua electrica de interes national si strategic cu tensiunea de linie nominala mai mare de 110 kV, cuprinzand inclusiv elementele de sustinere a liniilor si de protectie a acestora, statiile electrice si alte echipamente electroenergetice conectate intre ele. RET realizeaza interconectarea producatorilor de electricitate cu retelele de distributie, consumatorii mari si sistemele electroenergetice invecinate.

La data de 31.12.2010, RET era compusa din:

Tensiunea (kV)	Statii de transformare			LEA (km)
	Statii (nr.)	Unitati de transformare (nr.)	Putere nominala (MVA)	
750	1	2	1.250	155
400	36	2	500	4.704
		20	400	
		29	250	
220	42	2	400	4.035
		81	200	
		1	100	
110	-	-	-	38
Total productie	79	137	35.850	8.932

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor 2010 Unitatile de transformare cuprind transformatoare si autotransformatoare

Linile si statiile electrice care alcatuiesc sistemul national de transport au fost construite, in majoritate, in perioada anilor 1961-1984, la nivelul tehnologic al aceluia deceniu. Este de remarcat insa ca starea tehnica reala a instalatiilor se mentine la un nivel corespunzator ca urmare a faptului ca Transelectrica, in calitatea sa de operator de transport si sistem, desfasoara un program riguros de mentenanta si ca si-a propus un program sustinut de re tehnologizare si modernizare a instalatiilor si echipamentelor.

Lucrarile de modernizare/re tehnologizare incepute si efectuate in ritm sustinut in ultimii ani au avut ca element comun adoptarea unor solutii tehnice de ultima generatie in privinta alegerii echipamentelor utilizate si alegerea in consecinta a unor scheme de conexiuni optime, simplificate pentru statiile electrice. Transformatoarele si Autotransformatoarele noi instalate in statiile re tehnologizate se caracterizeaza prin parametri de functionare imbunatatiti, solutii constructive fara unitati de reglaj sau unitati monofazate, ceea ce reduce impactul negativ asupra mediului si pierderile in retea.

Starea tehnica a Retei Electrice de Transport (RET) este reflectata si in statistica incidentelor produse la echipamentele componente ale acesteia. In general, incidentele produse in RET nu au afectat continuitatea alimentarii consumatorilor si calitatea energiei electrice livrate.

Nivelul de continuitate in furnizarea serviciului de transport si numarul de incidente in RET

Continuitatea in functionare reprezinta unul dintre parametrii calitatii serviciilor de transport si de sistem. Evaluarea nivelului de siguranta in asigurarea serviciului oferit intr-un anumit punct al RET, in conditii normale de functionare, este o premiza importanta pentru asigurarea de catre Transelectrica de servicii de transport performante si pentru buna functionare a pietei insasi.

In ceea ce priveste continuitatea alimentarii, pana in prezent sunt raportati la ANRE si MEF indicatorii de performanta ai serviciului de transport, asa cum sunt definiti in actualul Cod Tehnic al Retei de Transport. Acestia sunt sintetizati in tabelul urmatoare, pentru perioada 2004-2010.

Anul	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Timpul mediu de intrerupere [minute/an]	2,980	4,434	1,187	0,857	1,792	0,809	3,1
Indicatorul de severitate [minute/intrerupere]	0,175	0,369	0,044	0,035	0,072	0,058	0,09
Indicatorul minute sistem [minute sistem]	1,694	2,606	0,782	0,555	1,167	0,504	1,89

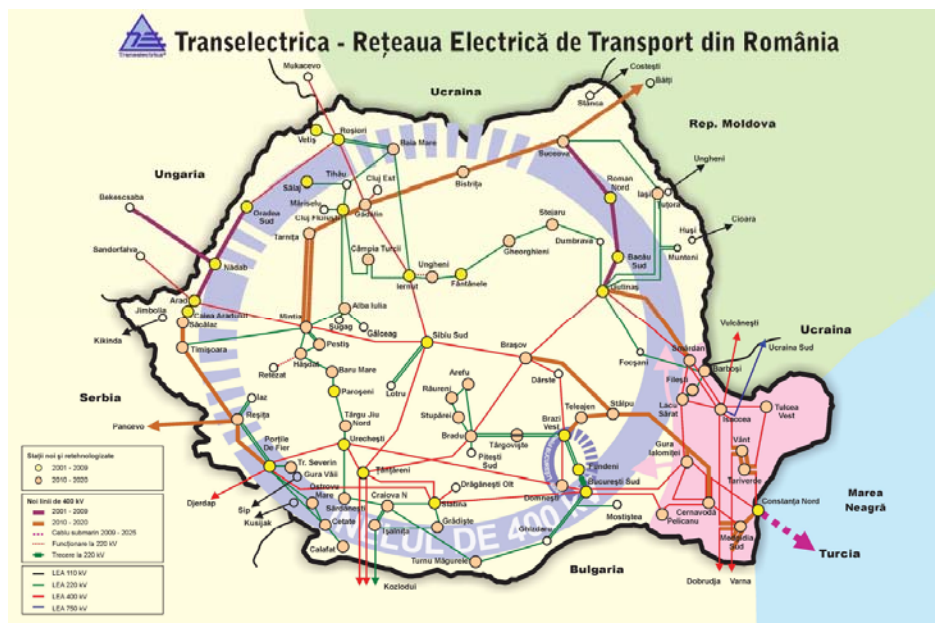
Sursa: Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 si orientativ 2019; Transelectrica pentru datele aferente 2010

Numarul de incidente produse in RET in perioada 2002 – 2010 este prezentat in tabelul urmatoar:

Numar de incidente in RET	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
LEA	82	69	60	59	35	54	43	38	47
Statii	841	699	569	683	640	489	467	649	769
Total RET	923	768	629	742	675	543	510	687	816

Sursa: Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 si orientativ 2019; Transelectrica pentru datele aferente 2010

Harta Retelei de transport (RET) din Romania este prezentata in diagrama urmatoare:



Patrimoniul public

RET se afla in proprietatea publica a statului. In conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 si Legii nr. 219/1998, pentru exploatarea RET, a fost acordata Transelectrica concesiunea asupra RET si a terenurilor pe care aceasta este amplasata pentru o perioada de 49 de ani. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost incheiat contractul de cesiune nr. 1 intre MECMA in calitate de autoritate concedenta si Transelectrica, in calitate de concesionar, inventarul bunurilor care alcatuiesc domeniul public al statului la data contractului de concesiune fiind inclus in Anexa 1 la contract pentru toate imobiliarizarile corporale din patrimoniul public in sold la 31 decembrie 2003 pe o durata de 49 ani.

Platile aferente contractului de concesiune (redeventa) sunt recunoscute ca si cheltuieli in contul de profit si pierdere de catre Transelectrica in timpul anului.

In cursul anilor 2005-2010, au fost incheiate cinci acte aditionale la contractul de concesiune prin care s-a actualizat inventarul bunurilor care alcatuiesc domeniul public al statului acordate in concesiune. Ca urmare, activele din patrimonial public obtinute dupa data de 29 iunie 2004 din taxa de dezvoltare au fost derecunoscute. Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt urmatoarii:

- Redevanta anuala platita de catre Transelectrica pentru concesiunea bunurilor proprietate publica este de 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportata;
- La incetarea concesiunii, bunurile de retur revin de drept, gratuit si libere de orice sarcini concedentului, acesta din urma avand de asemenea dreptul sa isi manifeste intentia de a dobandi bunurile de preluare in baza unui contract de vanzare-cumparare incheiat la valoarea contabila actualizata a bunurilor;
- Transelectrica are obligatia sa utilizeze activele in conformitate cu prevederile contractului de concesiune si cu licenta de functionare;

Conform prevederilor legale, calitatea de concesionar obliga la pastrarea activelor concesionate cel putin la nivelul tehnic la care au fost preluate si, dupa caz, la un nivel tehnic superior corespunzator dezvoltarii tehnologice. In consecinta, pentru Transelectrica prezinta o mare importanta lucrarile de modernizare si re tehnologizare a RET. De asemenea, modificarile in structura parcului de productie preconizate a avea loc in anii ce urmeaza, in special instalarea a doua noi unitati nucleare si cresterea productiei bazata pe resurse regenerabile intensifica nevoia extinderii si consolidarii RET pentru a face fata noilor fluxuri de putere.

STRUCTURA PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA DIN ROMANIA

Romania a optat pentru modelul de piata descentralizata de energie electrica, in care, ca regula, participantii sunt liberi sa incheie tranzactii de vanzare-cumparare a energiei electrice.

Piata energiei electrice din Romania s-a deschis in mod gradual incepand cu anul 2000 culminand cu deschiderea totala a pietei de la 1 ianuarie 2007. De asemenea, piata de energie electrica a evoluat in urma unui proces de reglementare monitorizat de autoritatea de reglementare in domeniul energiei electrice – ANRE.

Principiile pietei energiei electrice sunt actualmente reglementate in principal de Legea energiei electrice si detaliate in cadrul legislatiei secundare care include hotarari de guvern, decizii si ordine emise de ANRE. Printre aceste principii mentionam asigurarea accesului nediscriminatoriu si reglementat al tuturor participantilor la piata de energie electrica, transparenta tarifelor, preturilor si taxelor la energie electrica, imbunatatirea competitivitatii pietei interne de energie electrica si participarea activa la formarea atat a pietei regionale cat si a pietei interne de energie a Uniunii Europene si la dezvoltarea schimburilor transfrontaliere.

Conform Legii Energiei Electrice, piata energiei electrice este impartita in piata reglementata si piata concurentiala, fiecare dintre cele doua segmente avand o componenta de piata angro si o componenta de piata cu amanuntul.

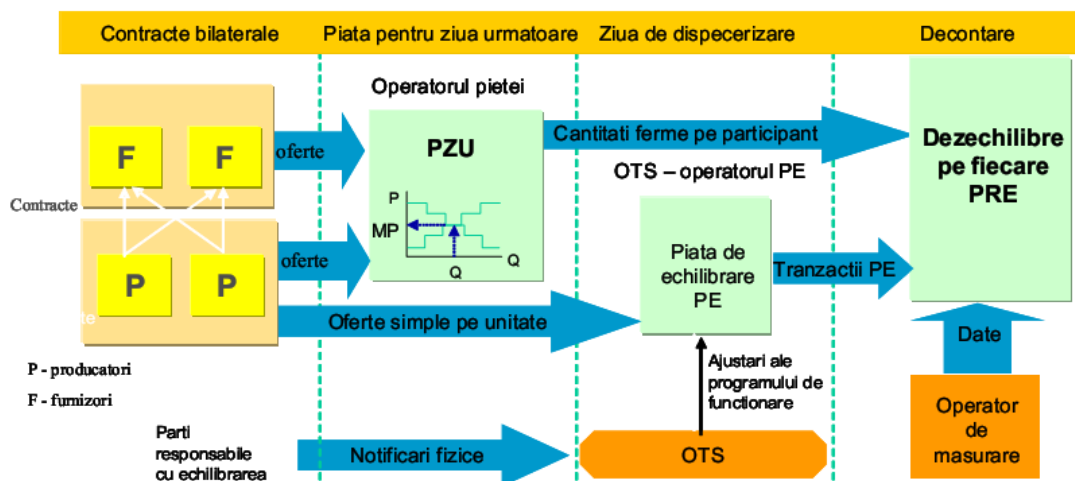
Piata reglementata este formata din totalitatea raporturilor nascute din sau in legatura cu tranzactiile de vanzare si cumparare de energie electrica in cantitati si la preturi reglementate, tranzactiile pe aceasta piata se desfasoara pe baza de contracte reglementate si deserveste, in principal, consumul consumatorilor captivi prin asigurarea tranzactiilor corelate intre producatori si furnizorii consumatorilor captivi; preturile sunt reglementate pe baza metodologiilor si deciziilor ANRE. Dupa deschiderea completa a pietei de energie electrica, ANRE poate stabili preturile si cantitatile contractate aferente tranzactiilor angro dintre producatori si furnizorii consumatorilor casnici.

Piata concurentiala este formata din totalitatea raporturilor nascute din sau in legatura cu tranzactiile de

vanzare si cumparare de energie electrica pe baza de termeni si conditii privind preturile si cantitatile stabilite prin negociere directa sau prin echilibrarea cererii si ofertei prin intermediere.

I. Piata angro de energie electrica

Structura schematica a pietei angro de energie electrica este prezentata in diagrama urmatoare:



Sursa: Transelectrica

Piata Anglo de Energie Electrica reprezinta cadrul organizat in care energia electrica este achizitionata de furnizori/consumatori de la producatori sau de la alti furnizori, in vederea revanzarii sau consumului propriu, precum si de operatorii de retea in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic. Astfel piata angro (PAN) cuprinde totalitatea tranzactiilor desfasurate intre participanti, cu exceptia tranzactiilor catre consumatorii finali de energie electrica care se desfasoara pe piata cu amanuntul (PAM). Dimensiunea pietei angro este determinata de totalitatea tranzactiilor desfasurate pe aceasta de catre participanti, depasind cantitatea transmisa fizic de la productie catre consum. Totalitatea tranzactiilor include revanzarile realizate in scopul ajustarii pozitiei contractuale si obtinerii de beneficii financiare.

Pe piata angro de energie electrica au acces in vederea efectuarii de tranzactii:

- producatori si autoproducatori de energie electrica;
- furnizori;
- operatori de retea.

Modelul pietei angro de energie electrica este structurat pe urmatoarele patru componente principale:

I.1 Contracte bilaterale care pot fi reglementate, negociate sau incheiate prin licitatie pe pietele centralizate de contracte administrate de Opcem;

I.2 Tranzactii incheiate pe piata pentru ziua urmatoare (PZU) administrata de OPCOM, in care participantii isi ajusteaza pozitia contractuala sau obtin profit din diferenta intre preturile de contract si pretul spot;

I.3 Piata de echilibrare, care asigura acoperirea diferentelor dintre productia notificata si consumul prognozat. Pentru dezechilibrele inregistrate participantii isi asuma responsabilitatea financiara;

I.4 Piata serviciilor de sistem tehnologice

I.5. Piata centralizata pentru alocarea capacitatilor de interconexiune internationala

1.6. Piata intra-zilnica.

In continuare este realizata o scurta prezentare a fiecareia dintre pietele.

I.1 Piata centralizata a contractelor bilaterale

Titularii de licenta sunt liberi sa se angajeze in tranzactii bilaterale cu energie electrica, inclusiv in tranzactii bilaterale de export sau import de energie electrica, in conformitate cu legislatia specifica, cu Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica si cu conditiile de licenta. Tranzactiile bilaterale se certifica prin contracte de vanzare-cumparare energie electrica pe durate determinate. In cazul contractelor de import/export, partile contractante trebuie sa-si asigure capacitatea necesara de interconexiune internationala. Pe piata contractelor bilaterale continua sa se tranzactioneze cea mai mare parte din energia electrica produsa in Romania. Tranzactiile bilaterale cu energie electrica se pot realiza pe piata contractelor bilaterale negociate, pe piata contractelor bilaterale reglementate sau prin intermediul pietei centralizate de contracte bilaterale administrata de OPCOM.

Piata contractelor bilaterale negociate, este cea mai importanta componenta a pietei angro in functie de cantitatea de energie tranzactionata. In 2010, pe aceasta piata s-au tranzactionat 50.223 GWh, echivalentul a 96,5% din consumul intern. In 2008 si 2009 energia tranzactionata pe aceasta piata a fost de 34.745 GWh (69,3% din consumul intern) respectiv 34.587 GWh (63,6% din consumul intern). Pretul mediu de tranzactionare a fost de 158,89 lei/MWh in 2010, foarte apropiat de valoarea din 2009 cand a fost de 158,68 lei/MWh si 146,07 lei/MWh in 2008.

Piata contractelor bilaterale reglementate, componenta reglementata a pietei angro, a continuat sa functioneze, in scopul alimentarii la tarife reglementate a consumatorilor casnici si a consumatorilor necasnici care nu au uzat de dreptul de a-si alege furnizorul, precum si pentru acoperirea pierderilor in retelele de transport si distributie. Piata contractelor bilaterale reglementate a fost in 2008, 2009 si 2010 a doua cea mai importanta componenta a pietei angro cu tranzactii de 29.104 GWh (53,3% din consumul intern), 30.334 GWh (60,8% din consumul intern) respectiv 28.942 GWh (55,6% din consumul intern). Preturile medii de tranzactionare pe aceasta piata au fost in crestere de la 158,15 MWh in 2008 la 164,44 MWh in 2009 respectiv 166,35 MWh.

Contractele bilaterale sunt tranzactionate si pe piata centralizata operata de OPCOM prin mecanismele transparente ale Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale (PCCB) si ale Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua (PCCB-NC). Pe aceasta componenta a pietei angro operata de OPCOM titularii de licenta sunt liberi sa se angajeze in tranzactii bilaterale cu energie electrica, inclusiv in tranzactii bilaterale de export sau import de energie electrica, in conformitate cu legislatia specifica si cu conditiile de licenta.

Piata centralizata a contractelor bilaterale (PCCB), este deschisa participarii producatorilor, furnizorilor si consumatorilor eligibili. PCCB este o piata destinata tranzactionarii prin licitatie deschisa a ofertelor autodefinite de catre participantii la piata, in functie de necesitatile si constrangerile tehnice si tehnologice proprii. Identitatea si intentia de ofertare a participantilor la piata este cunoscuta de catre intreg mediul de afaceri. Dupa deschiderea ofertelor transmise ca raspuns la ofertele publicate, lista ofertantilor este publica.

Pe **piata centralizata a contractelor bilaterale cu negociere continua (PCCB-NC)** volumul tranzactiilor realizate este mult mai redus decat pe PCCB. Tranzactionarea pe aceasta piata se realizeaza online, de la terminalele participantilor inregistrati la piata. Identitatea si intentia de ofertare a participantilor care initiaza

sesiunea de licitatie este cunoscuta prin publicarea ofertelor. Piata este deschisa participarii producatorilor, furnizorilor si consumatorilor industriali si are un grad de standardizare mai ridicat decat PCCB.

I.2 Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU)

PZU este componenta pietei angro de energie electrica, PZU este administrata de catre OPCOM, si realizeaza tranzactii ferme cu energie electrica activa pentru fiecare interval de tranzactionare al zilei de livrare corespunzatoare, pe baza ofertelor transmise de participantii la PZU. Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU) este piata spot de tranzactionare a energiei electrice. Pretul de inchidere stabilit pe PZU constituie o referinta pentru preturile stabilite prin contracte bilaterale.

Regulile de functionare a PZU sunt menite sa creeze un cadru centralizat pe piata pentru vanzarea si cumpararea energiei electrice de catre participantii la piata angro de energie electrica din Romania, necesar pentru:

- Facilitarea formarii unei pietei angro de energie electrica in conditii de concurenta, transparenta si nediscriminare;
- Reducerea preturilor de tranzactionare a energiei electrice;
- Stabilirea preturilor de referinta pentru alte tranzactii din piata angro;
- Optimizarea utilizarii capacitatilor limitate de interconexiune cu tarile vecine prin integrarea utilizarii capacitatilor respective in cadrul PZU centralizata.

PZU cuprinde pietele independente pentru fiecare interval de tranzactionare al zilei de livrare. Fiecare tranzactie corespunde unei livrari de energie electrica la o putere constanta de-a lungul intervalului de tranzactionare respectiv.

Tranzactiile incheiate pe PZU determina o obligatie a respectivului participant la PZU de a livra energia electrica, in cazul in care tranzactiile s-au bazat pe oferte de vanzare, respectiv o obligatie de a accepta livrarea energiei electrice, in cazul in care tranzactiile s-au bazat pe oferte de cumparare, in conformitate cu specificatiile respectivei tranzactii.

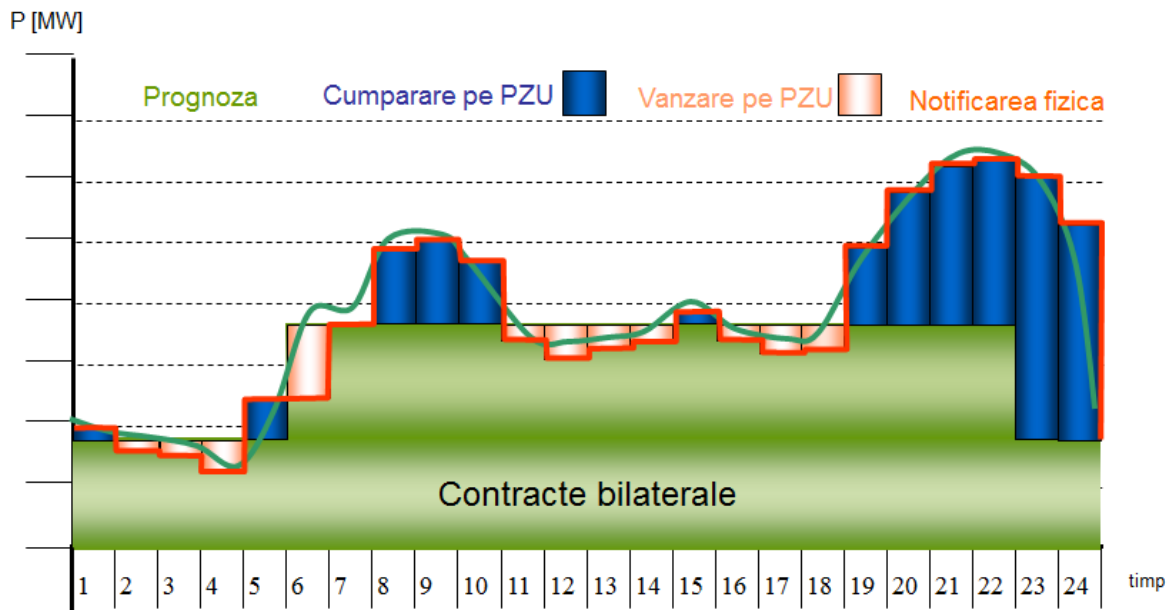
Fiecare tranzactie corespunde unei zile de livrare, unui interval de tranzactionare si unei zone de tranzactionare. OPCOM este contraparte pentru fiecare participant in tranzactiile incheiate pe PZU. In vederea reducerii riscurilor aferente nedecontarii acestor tranzactii, OPCOM a instituit un sistem de garantii necesare participarii la aceasta piata (mecanismul de contraparte centrala). Tranzactiile sunt finalizate prin livrare fizica, in ziua de livrare, a energiei electrice in SEN.

Fiecare zi de livrare are 24 de intervale de tranzactionare consecutive cu o durata de o ora fiecare, cu primul interval de tranzactionare incepand de la ora 00:00 in ziua de livrare. Exceptie fac zilele de trecere de la ora de vara la ora de iarna si respectiv de la ora de iarna la ora de vara, cand ziua de livrare are 25, respectiv 23 intervale de tranzactionare.

La sfarsitul anului 2010, la Piata pentru Ziua Urmatoare erau inregistrati 106 participanti dintre care 81 au trimis cel putin o oferta pe parcursul intregului an. Pretul mediu de tranzactionare a fost in 2010 153,09 lei/MWh fata de 144,77 lei/MWh in 2009 si 188,53 lei/MWh in 2008. Cota tranzactiilor spot in total consum este in crestere in fiecare din anii analizati, 9,53% sau 5.208 GWh in 2008, 12,71% sau 6.347 GWh in 2009 respectiv 16,7% sau 8.696 GWh in 2010.

In figura urmatoare, ce are un caracter exemplificativ, se poate urmari acoperirea necesarului de consum cu obligatii contractuale, de-a lungul celor 24 de intervale orare. Consumul prognozat este acoperit grosier prin

energia electrica contractata bilateral, diferenta intre notificarea fizica a consumului si cantitatea corespunzatoare contractelor bilaterale cu energie electrica fiind facuta de vanzarile si cumpararile de energie electrica pe PZU.



Sursa: Tranelectrica

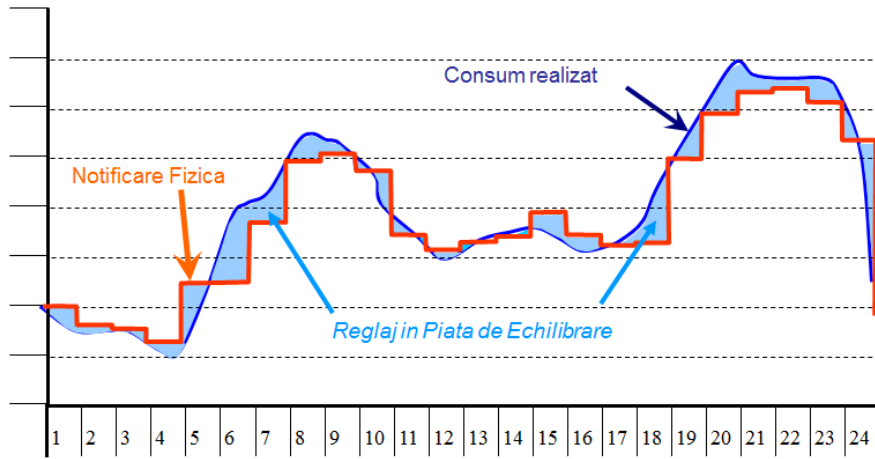
I.3 Piata de echilibrare

Pe piata centralizata si obligatorie de echilibrare, Tranelectrica achizitioneaza energie la crestere/reducere de putere de la/catre participantii la piata detinatori de unitati/consumuri dispecerizabile, in scopul compensarii abaterilor de la valorile programate ale productiei si consumului de energie electrica

Producatorii dispecerizabili sunt obligati sa oferteze pe aceasta piata intreaga cantitate de energie electrica disponibila suplimentar fata de cantitatea de energie electrica notificata, precum si intreaga cantitate de energie notificata. Aceasta piata este administrata de catre Tranelectrica, prin Unitatea Operationala - Dispecerul Energetic National (UNO DEN).

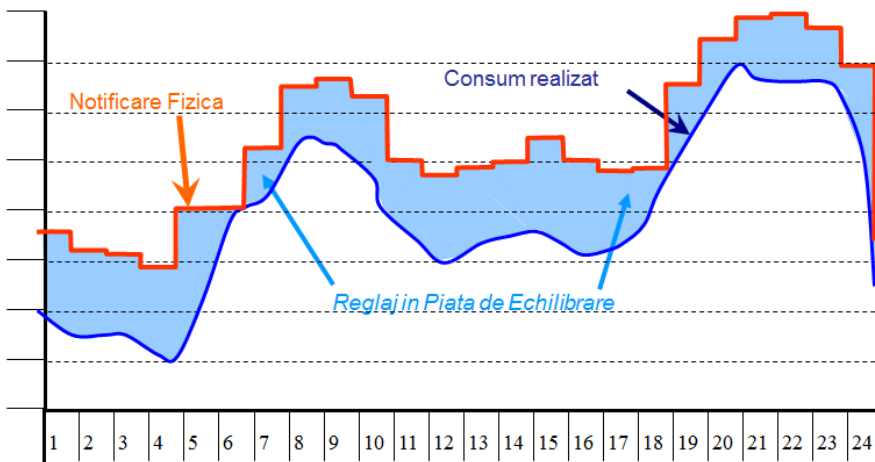
Datorita diferentelor ce pot aparea intre consumul si productia de energie electrica prognozate si situatia reala, si tinand cont de specificul pietei de energie electrica, in special imposibilitatea ca aceasta sa fie stocata, cat si de necesitatea ca energia electrica ce ajunge la consumator sa se afle in anumiti parametri calitativi, survine nevoia sa se realizeze un reglaj mai fin productie-consum, lucru obtinut prin functionarea pietei de echilibrare. Desi in mod obisnuit, cantitatile de energie electrica tranzactionate pe piata de echilibrare sunt relativ reduse, in anumite situatii precum o variatie neprevazuta a consumului ori a productiei, aceste cantitati pot deveni considerabile. Trei astfel de scenarii sunt exemplificate in graficele ce urmeaza, evidentiind astfel importanta pietei de echilibrare in siguranta functionarii SEN.

A. Situatie de relativ echilibru intre consumul prognozat si cel realizat



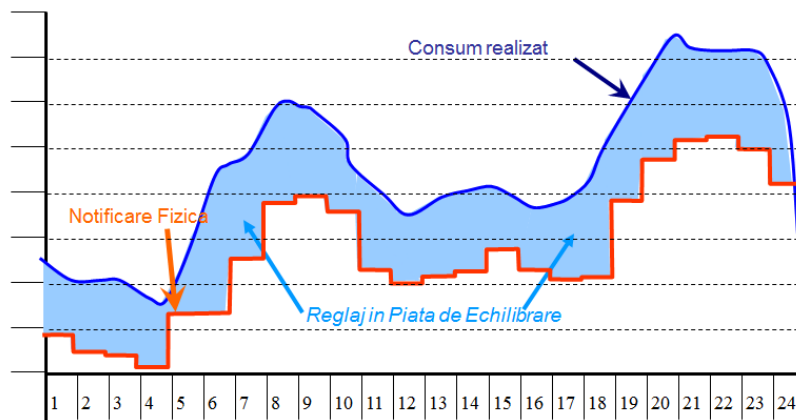
Sursa: Transelectrica

B. Situatie in care consumul prognozat a fost mai mare decat cel realizat



Sursa: Transelectrica

C. Situatie in care consumul prognozat a fost mai mic decat cel realizat



Sursa: Transelectrica

I.4 Piata centralizata de servicii de sistem tehnologice

Asigurarea unei cantitati suficiente de Servicii de Sistem tehnologice disponibila pentru Operatorului de Transport si de Sistem, respectiv pentru Operatorii de Distributie, se realizeaza de regula prin mecanisme nediscriminatorii de piata – licitatii pe perioade determinate si/sau contracte bilaterale.

Asigurarea reglajului primar si mentinerea disponibilitatii rezervei de reglaj primar sunt obligatorii pentru toti producatorii de energie electrica in conformitate cu prevederile Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport.

Producatorii care au contractat Servicii de Sistem Tehnologice (rezerva de reglaj secundar si rezerva de reglaj tertiar) sunt obligati sa ofere pe Piata de Echilibrare cel putin cantitatile de energie electrica corespunzatoare volumelor de servicii de sistem tehnologice contractate.

I.5. Piata centralizata pentru alocarea capacitatilor de interconexiune internationala

Transelectrica a implementat mecanismele de piata pentru alocarea coordonata explicita a capacitatii de transport pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice din Uniunea Europeana (Ungaria si Bulgaria), in conformitate cu prevederile *Regulamentului 1228/2003 al Parlamentului European si al Consiliului privind conditiile de acces la retea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică*.

a. Functia de operator de alocare

Pentru fiecare proces de alocare a capacitatii de transport transfrontaliera (anual, lunar, zilnic si in aceeasi zi) functia de operator de alocare este realizata de catre unul din cei doi Operatori de Transport si de Sistem (OTS) implicati, urmand ca periodic (anual/conform conventiei intre cele doua OTS-uri) aceste functii sa fie alternate intre cele doua OTS-uri.

- pe granita Romania – Ungaria: pentru anul 2011 alocarea anuala, lunara si in aceeasi zi s-a realizat de catre Transelectrica, iar alocarea zilnica s-a realizat de catre MAVIR (operatorul de transport si sistem din Ungaria);
- pe granita Romania – Bulgaria: pentru anul 2011 alocarea zilnica si in aceeasi zi s-a realizat de catre Transelectrica, iar alocarea anuala si lunara s-a realizat de catre ESO-EAD (operatorul de transport si sistem din Bulgaria)

Pe granita Romania - Serbia: (avand in vedere ca Serbia nu este stat membru al Uniunii Europene) nu s-a implementat inca alocarea coordonata, procesul realizandu-se conform urmatorului principiu: Transelectrica organizeaza licitatii pe termen lung pentru 50% din total capacitate, restul de 50% fiind alocati de operatorul de transport si sistem din tara vecina (JP EMS). Noul acord de cooperare intre Transelectrica si JP Electromreza Srbije EMS pentru introducerea alocarii bilateral coordonate a capacitatii de interconexiune este in faza de negociere cu OTS-ul vecin.

b. Regulile de alocare

Fiecare proces de alocare se realizeaza conform reglementarilor nationale ale Operatorului de Transport si de Sistem (OTS) care are functia de operator de alocare, la care s-au adaugat un minim de prevederi care sa statueze modul concret de impartire intre OTS-urile implicate a veniturilor realizate din alocare, modul de tratare a TVA-ului, comunicarea intre OTS-uri si tratarea reclamatilor participantilor la piata.

I.6. Piata intra-zilnica

In special in conditiile in care ponderea energiei eoliene (putin previzibile) in total productie creste, aparand astfel dezechilibre in SEN, OPCOM desfasoara un program pilot privind piata intra-zilnica a energiei electrice in perioada 2011-2012, program menit a reduce aceste dezechilibre. Participanti la piata intra-zilnica sunt titularii de licenta de producere a energiei electrice, titularii de licenta de furnizare a energiei electrice, titularii de licenta de distributie a energiei electrice si titularul licentei de transport si sistem a energiei electrice (operatori de retea pot deveni participanti doar in scopul indeplinirii obligatiilor stabilite prin reglementarile aplicabile). In etapa finala descrisa in planul de implementare (avand termen de implementare 1 iulie 2012), tranzactiile se vor desfasura avand rolul ajustarii continue a pozitiiilor contractuale ale participantilor, al diminuarii volumului pietei de echilibrare si al exploatarii oportunitatilor facilitate de licitatiile explicite de capacitate intra-zilnica desfasurata de Transelectrica zilnic si intra-zilnic.

TRANZACTII PE PIATA ANGRO

In tabelul urmatoar sunt prezentate volumele de energie electrica tranzactionate pe total piata angro si preturile medii realizate pe principalele componente ale pietei angro si tipuri de contracte in anii 2008-2010. Raportarea cantitatilor de energie tranzactionate la consumul intern, utilizata in tabelul urmatoar, este de natura sa ofere o unitate de masura in aprecierea dimensiunilor fiecarei pieti.

	2008	2009	2010
1. PIATA CONTRACTELOR BILATERALE			
Volum tranzactionat (GWh)	63.848	64.921	79.165
% din consumul intern (%)	116.9	130.0	152.2
Pret mediu (lei/MWh)	148.39	161.37	161.62
1.1. Vanzare pe contracte reglementate			
Volum tranzactionat (GWh)	29.104	30.334	28.942
% din consumul intern (%)	53.3	60.8	55.6
Pret mediu (lei/MWh)	158.15	164.44	166.35
1.2. Vanzare pe contracte negociate*			
Volum tranzactionat (GWh)	34.745	34.587	50.223
% din consumul intern (%)	63.6	69.3	96.5
Pret mediu (lei/MWh)	146.07	158.68	158.89
2. EXPORT			
Volum** (GWh)	5.366	3.154	3.854
% din consumul intern (%)	9.8	6.3	7.4
Pret mediu (lei/MWh)	191.22	170.23	170.90
3. PIETE CENTRALIZATE DE CONTRACTE			
Volum tranzactionat (GWh)	8.770	6.329	4.386
% din consumul intern (%)	16.1	12.7	8.4
Pret mediu (lei/MWh)	177.04	192.54	157.01
4. PIATA PENTRU ZIUA URMATOARE			
Volum tranzactionat (GWh)	5.208	6.347	8.696
% din consumul intern (%)	9.53	12.71	16.7
Pret mediu (lei/MWh)	188.53	144.77	153.09
5. PIATA DE ECHILIBRARE			
Volum tranzactionat (GWh)	3.546	3.206	2.965
% din consumul intern (%)	6.5	6.4	5.7
Volum tranzactionat la crestere (GWh)	2.198	1.272	1.410

Pret mediu de deficit (lei/MWh)	278.12	243.05	237.41
Volum tranzactionat la scadere (GWh)	1.348	1.934	1.555
Pret mediu de excedent (lei/MWh)	66.54	74.17	40.25
CONSUM INTERN (include cpt distributie si transport) (GWh)	54.627	49.923	52.027

* Nu sunt cuprinse contractele de furnizare la consumatori si cele de export

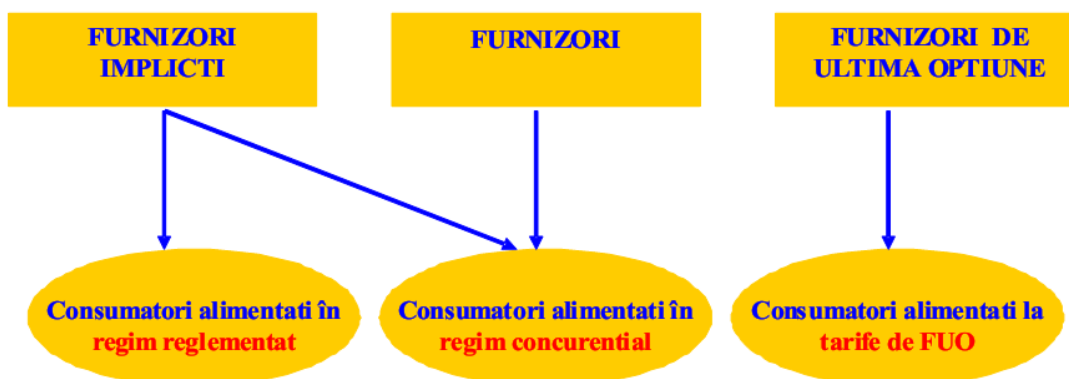
** Volumele de export corespund cantitatilor la care CN Transelectrica SA a aplicat componenta TL a tarifului de transport pentru energia extrasa din RET pentru export, care difera, in unele cazuri, de cele raportate ca tranzactionate de catre participantii; in anul 2008 pretul mediu este calculat pe baza a 94% din cantitatea totala, corespunzator cantitatii pe care participantii au raportat si pretul tranzactiilor (toate valorile considerate au inclus contravaloarea TG, majoritatea au inclus si contravaloarea TL, SS si SAP, iar foarte putin au inclus si contravaloarea capacitatii de interconexiune)

*** Volumele tranzactionate pe contracte negociate nu cuprind cantitatea rezultata din contractele de procesare, deoarece aceasta activitate nu face obiectul reglementarilor specifice emise de ANRE si nu este cuprinsa in machetele de monitorizare

Sursa: ANRE – Raport monitorizare piata de energie electrica – luna decembrie 2010

II. Piata cu amanuntul de energie electrica

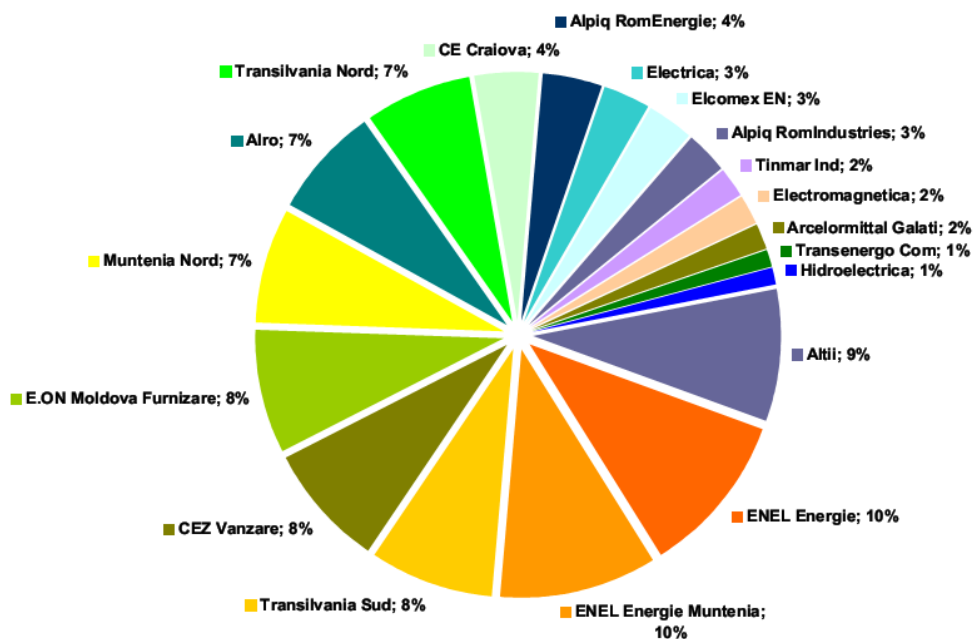
Structura schematica a pietei cu amanuntul este urmatoarea:



Piata cu amanuntul este componenta pietei în care energia electrica este cumparata in vederea consumului propriu iar tranzactiile se desfasoara intre furnizori si consumatorii de energie electrica.

In anul 2010 pe piata cu amanuntul au activat 55 de furnizori, dintre care 6 detin si licenta de productie, iar 7 sunt furnizori impliciti. Cotele de piata ale furnizorilor de energie electrica pentru consumatorii finali in perioada ianuarie-decembrie 2010 sunt prezentate in diagrama urmatoare:

Cote de piata ale furnizorilor de energie electrica pentru consumatorii finali
- ianuarie - decembrie 2010 -



Consum final: 43440 GWh

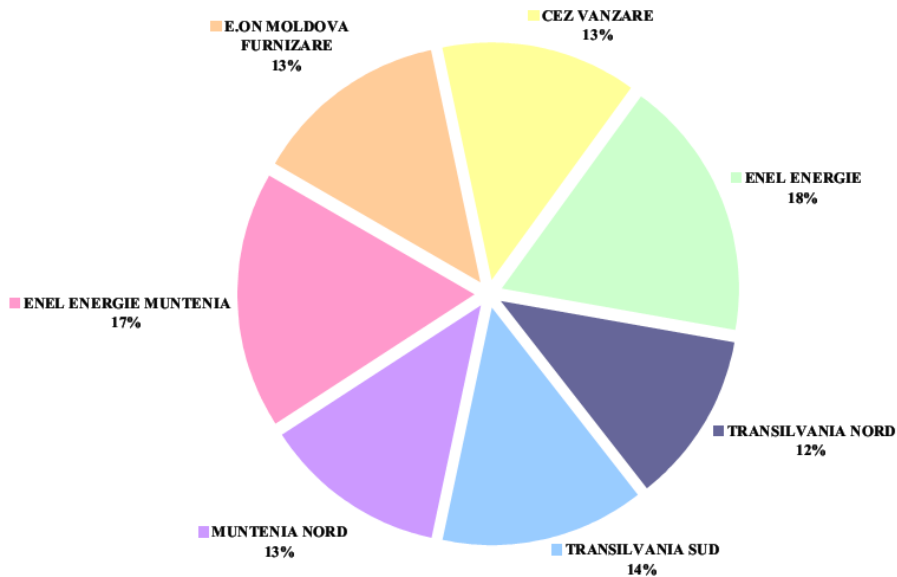
Categoria "Alti" include 37 de furnizori ale caror cote de piata individuale sunt sub 1%

Sursa: ANRE

O data cu deschiderea totala a pietei incepand cu anul 2007 (potrivit principiilor din Legea Energiei Electrice prin HG nr. 638), consumatorii de energie electrica sunt liberi sa isi schimbe furnizorul de energie electrica prin negocierea contractului. In functie de cum si-au manifestat consumatorii aceasta facilitate, in prezent, piata cu amanuntul de energie electrica are doua componente, piata reglementata si piata concurentiala.

Pe piata reglementata (piata unde consumatorii sunt alimentati in regim reglementat) isi desfasoara activitatea 7 furnizori impliciti – 3 avand capital majoritar de stat si 4 cu actionariat majoritar privat. Energia furnizata consumatorilor captivi pe parcursul anului 2010 a fost de aproximativ 21.365 GWh, inregistrand o scadere de aproximativ 7% fata de anul 2009, in conditiile unei cresteri a consumului final total de cca 4%. Cotele de piata ale celor mai importanti furnizori de energie electrica din segmentul reglementat al pietei cu amanuntul in anul 2010 sunt prezentate mai jos:

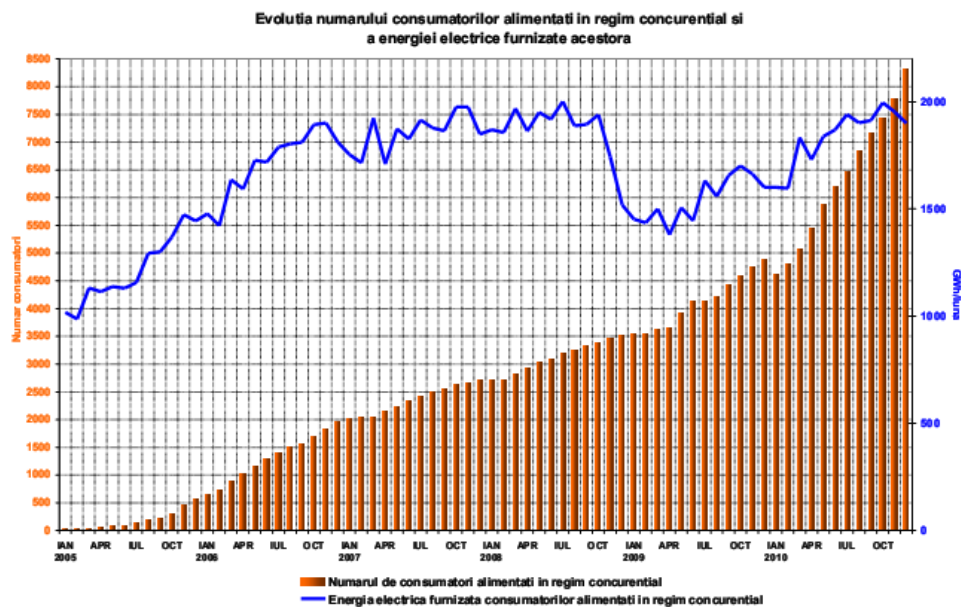
Cotele de piata ale furnizorilor impliciti pe piata reglementata - ianuarie - decembrie 2010



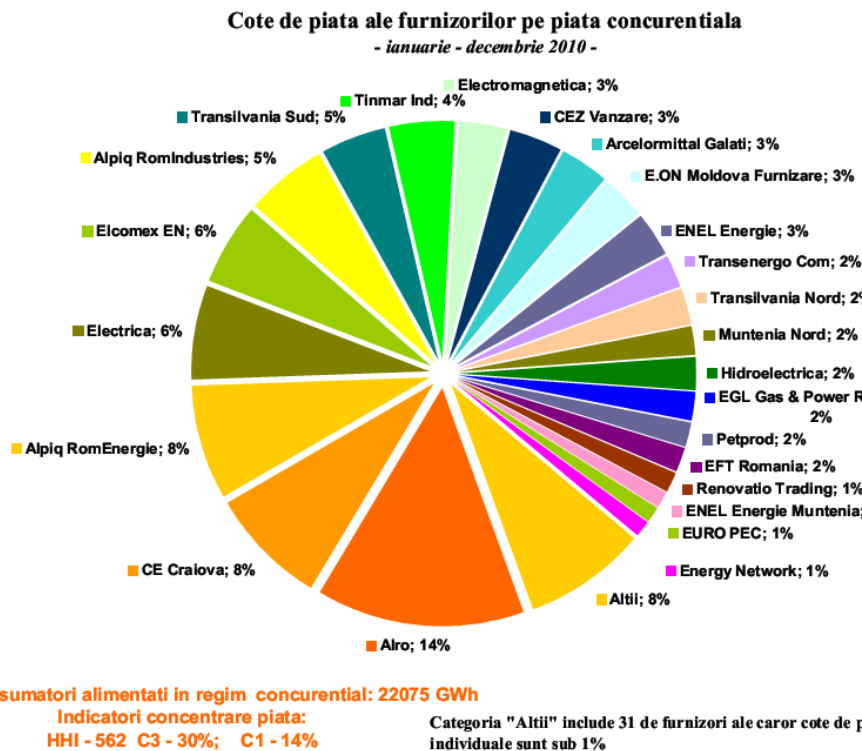
Consum final consumatori alimentati in regim reglementat : 21365 GWh

Sursa: ANRE

La finalul anului 2010, pe **piata concurentiala** erau prezenti 8.323 consumatori eligibili (consumatori care si-au renegociat in timp contractele de furnizare a energiei electrice). Energia furnizata catre acestia in tot anul 2010 a fost de 22.075 GWh, in crestere cu aproximativ 19% fata de 2009. Numarul consumatorilor carora li se furnizeaza energie in regim concurential de la inceputul procesului de deschidere a pietei si pana in prezent este prezentat in diagrama urmatoare:



Cotele de piata ale celor mai importanti furnizori de energie electrica din segmentul concurential al pietei cu amanuntul in anul 2010 sunt prezentate mai jos:



Sursa: ANRE

Structura pietei cu amanuntul de energie electrica in anii 2008, 2009 respectiv 2010, atat pentru componenta reglementata cat si pentru cea concurentiala (in functie de tipurile de consumatori) este prezentata in tabelul care urmeaza. Consumul final total din tabel egaleaza cantitatea de energie furnizata pe cele doua componente ale pietei cu amanuntul.

Structura pietei cu amanuntul	2008		2009		2010		Crestere 2010/2009 %
	MWh	%	MWh	%	MWh	%	
Consum reglementat	23.416	51,09	23.046	55,42%	21.365	49,18	-7,29
Casnici	10.376	22,64	10.990	26,43%	11.246	25,89	2,33
Necasnici	13.040	28,45	12.057	28,95%	10.119	23,29	-15,96
Consum concurential	22.414	48,91	18.536	44,58%	22.075	50,82	19,09
Casnici	0	0,00	0	0,00%	0	0	0,00
Necasnici	22.414	48,91	18536	44,58%	22.075	50,82	19,09
Total piata	45.830	100	41583	100%	43.440	100	4,47

Sursa: Raportul anual ANRE 2010

III. Alte piete

III.1. Piata certificatelor verzi

CertIFICATELE VERZI (CV) reprezinta documente care atesta producerea din surse regenerabile de energie a unei cantitati de energie electrica. Certificatele se emit in forma electronica si se pot tranzactiona, distinct de cantitatea de energie electrica pe care o reprezinta. Sursele regenerabile de energie sunt considerate a fi sursele de energie nefosile, precum: vantul, soarele, apele geotermale, valurile, marea, hidroenergia, biomasa, biolichide, gazul de fermentare a deseurilor denumit gazul de depozit, gazul de fermentare a namolurilor din instalatiile de epurare a apelor uzate si biogazul.

Conform legislatiei interne, Transelectrica, in calitate de Operator de Transport si Sistem (OTS) este si emitent al certificatelor verzi, avand urmatoarele obligatii:

- a) Inregistreaza operatorii economici acreditati si actualizeaza Registrul de evidenta a beneficiarilor de Certificate Verzi si a Certificatelor Verzi emise;
- b) Comunica operatorilor economici acreditati si OPCOM numarul si codurile numerice ale Certificatelor Verzi emise in contul acestora;
- c) Asigura protejarea sistemului electronic utilizat la emiterea Certificatelor Verzi pentru a nu fi fraudat;
- d) Transmite lunar la ANRE rapoarte de monitorizare privind procesul de emitere a Certificatelor Verzi.

Transelectrica, in calitate de Operator de sistem si de transport (OTS), emite lunar certificate verzi operatorilor economici acreditati, pentru cantitatea de energie electrica produsa din centrale electrice care utilizeaza surse regenerabile de energie din care se scade cantitatea de energie electrica necesara consumului propriu tehnologic al acestora.

III.2. Piata regionala a transportului de energie electrica

Consiliul Uniunii Europene (in data de 4 februarie 2011) si Consiliul pentru Transport Telecomunicatii si Energie (in data de 28 februarie 2011) au stabilit sarcini clare pentru ACER (Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei), reglementatorii nationali si Operatorii de Transport si de Sistem europeni privind anul 2014 ca termen limita pentru realizarea unei pietei de energie pe deplin functionala la nivel pan-european.

"Cel de-al Treilea Pachet in Energie", prin Regulamentul 714/2009 si Directiva 72/2009 stabileste obiective clare privind necesitatea imbunatatirii cooperarii si a coordonarii intre Operatorii de Transport si de Sistem la nivel regional si pan-european in vederea asigurarii si gestionarii unui acces eficient si transparent la retelele de transport transfrontaliere.

Implementarea unei pietei regionale de energie electrica, ca un prim pas in implementarea pietei unice de energie electrica la nivel european, va permite;

- stimularea investitiilor in regiune;
- cresterea concurentei si scaderea indicilor de concentrare in piata;
- optimizarea folosirii resurselor la nivel regional, inclusiv reducerea emisiilor prin folosirea coordonata a regenerabilelor la nivel regional;
- optimizarea folosirii energiei de reglaj la nivel regional (piata de echilibrare la nivel regional care conduce implicit la preturi mai mici ale energiei de reglaj);
- cresterea sigurantei in functionare (prin cresterea capacitatii de transport a ajutoarelor de avarie in

situatii de exceptionale).

Pana acum, in relatia cu partenerii de interconexiune din Bulgaria si Ungaria, Transelectrica a implementat mecanismele de alocare bilaterala explicita de capacitate pentru toate orizonturile de timp prevazute in reglementari (anual, lunar, saptamanal, zilnic si intra-zilnic). Alocarea se face pe baza unor acorduri bilaterale, avizate de autoritatile de reglementare nationale. Aceasta etapa constituie un prim pas in aplicarea unei metode comune de alocare coordonate de capacitate si energie electrica (alocare implicita), proces complex care implica atat pregatirea cadrului de reglementare care sa permita cuplarea pietelor nationale de energie electrica (inclusiv a pietelor de echilibrare), coordonarea cu bursele de energie electrica din regiune, cat si cooperarea la nivel regional intre OTS-uri pentru implementarea unui Centru regional de alocare coordonata (CAO). Transelectrica este unul din principalii sustinatori ai proiectelor regionale prin activitatea desfasurata in cadrul ENTSO-E, prin initierea si participarea la proiectele regionale cat si prin participarea la grupele de lucru regionale la nivel de reglementatori, operatori de piata si OTS-uri.

Avand in vedere importanta si complexitatea procesului, Transelectrica a demarat inca de la inceputul anului 2011, un proces consultativ atat la nivel national (a fost infiintat un Grupul de Lucru Piata Regionala la nivel MECMA, ANRE, OPCOM si Transelectrica) cat si cu partenerii de interconexiune din regiunile Sud-Est Europene - SEE (Bulgaria) si CentralEst Europene - CEE (Ungaria, Cehia si Slovacia).

Grupul de lucru Piata Regionala a analizat initiativele regionale in curs de implementare din regiunile adiacente Romaniei si a intreprins urmatoarele actiuni:

I. In cadrul regiunii Sud Est Europene (SEE)

- a. Transelectrica, ANRE si OPCOM continua activitatile de cooperare cu partenerii bulgari in vederea cuplarii pietelor de energie electrica din cele doua tari, conform *Memorandumului de Intelegere privind pregatirea si implementarea proiectului de cuplare a pietelor de energie electrica*. incheiat intre Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri din Romania si Ministerul Economiei, Energiei si Turismului din Republica Bulgaria.

Transelectrica este membra a Joint Working Group for Energy Romania – Bulgaria, organism infiintat in cadrul acestui Memorandum si organizat la nivel de Autoritati de Reglementare, Operatori de Transport si de Sistem si Operatori de Piata. Grupa de lucru a avut mai multe intalniri in care s-au discutat proiecte concrete, respectiv modalitati de cuplare a celor doua pietele nationale de energie electrica si propunerea de folosire in comun de catre cele doua electrosisteme a unui volum determinat de rezerva tertiara.

Pe 17 iunie 2011 Romania a transmis o propunere concreta catre Bulgaria pentru cuplarea pietelor de energie electrica din Romania si Bulgaria. Propunerea este in negocieri cu partenerii bulgari. A fost instituit un grup de experti la nivel de ministere, autoritati de reglementare, operatori de bursa si operatori de transport si de sistem si a fost agreeat un Road-map privind activitatile urmatoare.

- b. In sud-estul Europei, se preconizeaza a se infiinta un centru regional -"Coordinated Auction Office Ltd. - CAO"- avand drept scop alocarea explicita a capacitatii de transport pe liniile de interconexiune intre sistemele electroenergetice din sud-estul Europei, bazandu-se pe principiul cuplarii pietelor pe baza fluxurilor de energie. CAO este un proiect regional initiat de Comisia Europeana, actualmente coordonat de Comisia Europeana si de Comunitatea Energetica a statelor din sud-estul Europei, fiind finantat de institutiile financiare care sustin programe investitionale in zona (BERD, KfW GmbH,

USAID) si de OTS-urile din regiune. Locatia centrului a fost stabilita la Podgorita (Muntenegro). Suportul legal pentru implementarea acestui centru va fi un Memorandum of Understanding (MoU) care va fi semnat intre OTS-urile din regiune dupa avizarea lui de catre reglementatori. Transelectrica este membra in Comitetul Director al proiectului.

- c. In cadrul actiunilor de coordonare regionala se inscrie si implementarea unui mecanism regional de gestionare coordonata a congestiilor pe liniile de interconexiune (DACF), obligatie prevazuta in reglementarile europene in vigoare. Programul are la baza implementarea unui soft coordonat la nivel regional achizitionat pe baza unui Memorandum intre guvernele Germaniei si Albaniei fiind finantat integral din aceste fonduri.

II. In cadrul regiunii Central Est Europene (CEE)

Autoritatile de reglementare, OTS-urile, bursele de energie electrica si autoritatile de Reglementare din Republica Ceha, Slovacia si Ungaria au semnat, in mai 2011, un Memorandum privind cuplarea pietelor de energie electrica conform modelului si principiilor aplicate in regiunea North West Europe - NWE.

Avand in vedere ca:

- in cadrul proiectului regional CZ-SK-HU, partenerii au ajuns la un consens privind armonizarea principiilor de cuplare a pietelor si a aplicatiilor folosite cu cele din regiunea NWE (respectiv "Price Coupling of Regions - PCR" si COSMOS), model recunoscut ca punct de plecare al viitorului model european al Pietei Unice Europene a Energiei Electrice (IEM);
- in cadrul proiectului regional CZ-SK-HU, partenerii au adoptat un plan de actiuni concret privind integrarea in vederea implementarii IEM (trimestrul 2 al anului 2012 a fost stabilit ca termen tinta pentru cuplarea pietelor de energie electrica din cele trei tari, urmand ca pana la sfarsitul anului 2012 sa se realizeze cuplarea cu piata regionala North West Europe)
- in ultimile documente elaborate la nivel comunitar pentru alocarea pe orizontul de timp day-ahead, este prevazuta obligativitatea implementarii alocarii implicite pe baza unui algoritm single price coupling (Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity document pe baza caruia vor fi elaborate Codurile europene de retea);

Grupul de lucru Piata regionala a hotarat transmiterea unei Scrisori de Intentie (semnata de ANRE, Transelectrica si OPCOM) catre managementul proiectului regional CZ-SK-HU in vederea aderarii Romaniei la aceasta initiativa.

In data de 14 decembrie 2011, Grupul de Conducere al Proiectului de cuplare a pietelor din Cehia, Slovacia si Ungaria a aprobat Scrisoarea de Intentie prin care factorii implicati din Romania au formalizat dorinta de a adera la acest proiect, in conformitate cu prevederile „Memorandumului de Intelegere privind cooperarea destinata crearii Pietei Interne de Energie electrica europeana functionala, interconectata si integrata” semnat de operatorii de transport si sistem (ČEPS, SEPS, MAVIR), bursele de energie electrica (OTE, OKTE, HUPX) si autoritatile nationale de reglementare (ERU, URSO, MEH) din Cehia, Slovacia si Ungaria.

Demersul entitatilor romane se incadreaza in eforturile generale intreprinse la nivelul Statelor Membre privind procesul de creare a Pietei interne europene („IEM”) in 2014.

In etapa imediat urmatoare este preconizata lansarea discutiilor intre entitatile implicate romane si cele din Cehia, Slovacia si Ungaria in vederea semnarii Memorandumului de aderare la acest proiect.

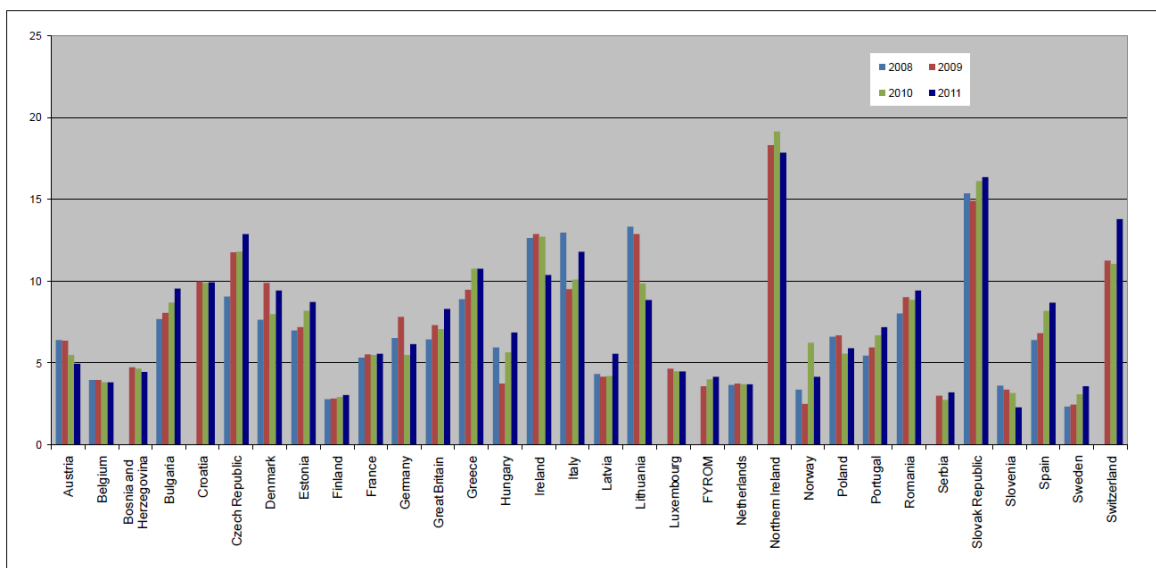
III.3. ENTSO-E

Transelectrica este membra a Rețelei Europene a Operatorilor de Transport și Sistem (ENTSO-E, www.entsoe.eu).

ENTSO-E a fost înființată prin unificarea asociațiilor Operatorilor de Transport și de Sistem din Europa (UCTE, ETSO, NORDEL, BALTSO, UKTSOA, ATSOI) și a apărut ca o cerință pentru întărirea cooperării și coordonării între Operatorii de Transport și de Sistem în vederea asigurării unei funcționări sigure și în parametri de calitate a sistemelor electroenergetice interconectate, a gestionării unui acces eficient și transparent la rețelele de transport transfrontaliere, a integrării pietelor de energie electrică la nivel regional și ulterior European (IEM) și pentru a asigura o planificare coordonată și eficient orientată spre viitor a sistemului de transport al energiei electrice în cadrul comunității, cu considerarea obiectivelor de mediu.

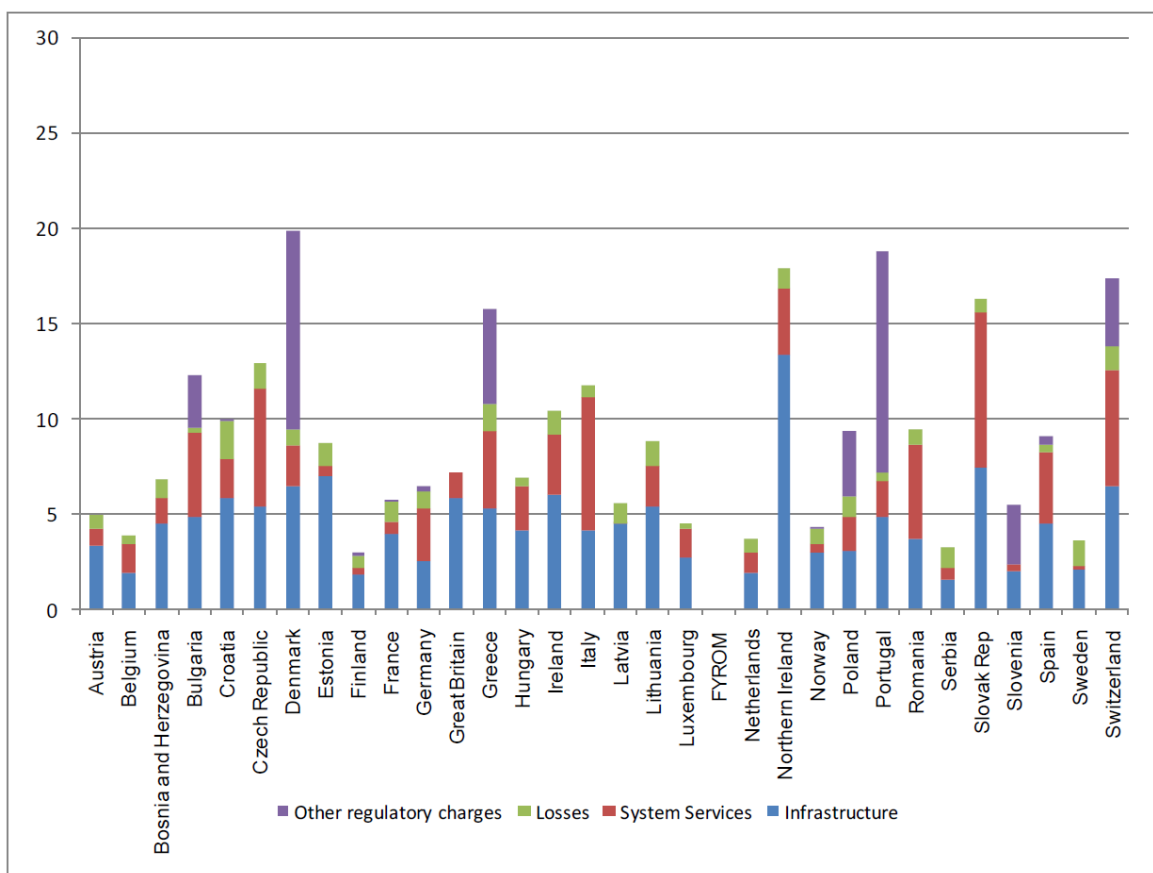
ENTSO-E promovează aspecte importante ale politicii în domeniul energiei, reprezentând toți Operatorii de Transport și de Sistem din Europa față de Comisia Europeană, reglementatori (ERGEG/ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators) și stakeholderi. Prin intermediul ENTSO-E, operatorii de transport și de sistem europeni își exprimă pozițiile față de problematica în domeniu la nivel regional și pan-european.

Conform celui mai recent raport ENTSO-E, ‘Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2011’ (Situația tarifelor de transport al energiei electrice în Europa – Sinteza pe 2011), situația comparativă a tarifelor și a altor costuri referitoare la serviciile de transport și sistem în țările europene este următoarea:



Sursa: ENTSO-E. Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2011, www.entsoe.eu, euro constanti 2010/MWh

Conform aceluiași raport, situația comparativă a tarifelor, inclusiv alte taxe percepute, defalcate pe componente este prezentată în graficul următor:



Sursa: ENTSO-E, Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2011, www.entsoe.eu, euro/MWh

Infrastructura rețelei europene de transport al energiei electrice

Pachetul comunitar privind Infrastructura Energetică (EIP), care a fost adoptat la 17 noiembrie 2010, a identificat o serie de priorități în domeniul energiei care trebuie puse în aplicare până în 2020 pentru a permite Uniunii Europene să își îndeplinească obiectivele în domeniul energetic și de mediu. EIP a prezentat o nouă metodă de planificare care să se bazeze pe cooperarea regională ca un prim pas pentru realizarea obiectivelor comunitare. Actualmente este în curs de aprobare *Regulamentul Parlamentului European și al Consiliului privind orientări pentru infrastructuri energetice transeuropene și de abrogare a Deciziei nr. 1364/2006/CE*

Referitor la asigurarea conformității cu această reglementare europeană, Transelectrica este implicată în următoarele inițiative:

- **Planul la nivel comunitar de dezvoltare a rețelei de transport a energiei electrice (Ten Year Network Development Plan -TYNDP)**

În vederea asigurării coordonării la nivel european a dezvoltării rețelei de transport de energie electrică, în cadrul ENTSO-E se elaborează Planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani (TYNDP) - document prevăzut în reglementările europene din domeniu, în vigoare. Planul european cuprinde cele mai importante proiecte incluse în Planurile de dezvoltare naționale/regionale și este actualizat la fiecare doi ani.

Activitatea presupune:

- schimbul de date și modele cu toate OTS-urile europene, conform macro-procedurii care

descrie modul de elaborare a Planului;

- construirea la nivel de ENTSO-E de cazuri supuse analizei comune, pentru identificarea necesităților de dezvoltare a rețelei pan-europene;
- livrabile definite, cu termene asociate, pentru toate OTS-urile membre ale ENTSO-E.

Prima ediție a Planului (2010-2020) a fost finalizată în 2010 și în prezent se lucrează la actualizarea acestuia, care va fi finalizată în 2012.

- **Culoarul Nord-Sud pentru Interconexiunile Energetice** - este o inițiativă la nivelul Comisiei Europene care a subliniat necesitatea de a înființa un grup la nivel înalt (ministere, reglementatori și OTS-uri coordonate de Comisia Europeană) în scopul promovării cooperării regionale în vederea punerii în aplicare a proiectelor de infrastructură energetică (electricitate și gaz) pan-europene.

1.4. ACTIVITĂȚI PRINCIPALE ALE EMITENTULUI

În conformitate cu Legea Energiei Electrice, serviciul de transport al energiei electrice are caracter de monopol și se asigură de către un singur agent economic pe baza de licență emisă de ANRE și concesiune a serviciului public de transport și al rețelei de transport. Emitentul îndeplinește funcția de operator de transport pentru transportul energiei electrice, precum și funcția de operator de sistem pentru serviciul de sistem pentru conducerea funcționării integrate a Sistemului Electroenergetic National. Emitentul își desfășoară activitatea sa principală în baza concesiunii acordate de către MECMA și a Licenței nr. 161 din anul 2000, revizia 3/2009, pentru transportul de energie electrică și furnizarea serviciului de sistem al Sistemului National de Transport al Energiei Electrice, răspunzând de funcționarea acestuia.

Potrivit HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate, Emitentul desfășoară următoarele activități principale în sectorul energiei electrice:

- (i) transportul și dispacherizarea energiei electrice;
- (ii) organizarea și administrarea pieței de energie electrică;
- (iii) exploatarea interconexiunilor și tranzitul internațional al energiei electrice;
- (iv) exploatarea și dezvoltarea sistemului de transport, telecomunicații și tehnologii informatice, în corelare cu sistemele de producere și distribuție, rularea programelor specializate de calcul pentru determinarea parametrilor de funcționare optimă a Sistemului Energetic National;
- (v) formarea și perfecționarea personalului din sectorul energetic;
- (vi) convenirea și efectuarea unor schimburi de energie electrică cu partenerii externi de interconexiune pentru evitarea dezechilibrelor de producție-consum.

De asemenea, Emitentul poate desfășura în mod complementar și alte activități conexe obiectului său principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul său, cu condiția ca funcționarea în siguranță a Sistemului energetic national să nu fie afectată.

Emitentul este operatorul national de transport și de sistem în conformitate cu prevederile Legii Energiei Electrice.

Operatorul de transport și de sistem este definit ca persoana care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulara a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a

sistemului de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice.

Principalele activitati ale Emitentului constau in:

- prestarea serviciilor de transport si tranzit al energiei electrice;
- conducerea operationala a Sistemului Energetic National – SEN;
- organizarea si administrarea pietei de energie electrica prin intermediul filialei sale OPCOM;
- administrarea pietei de echilibrare;
- parte responsabila cu emiterea certificatelor verzi pe piata de energie catre producatorii de energie electrica din surse regenerabile;
- administrarea schemei de sprijin a cogenerarii de inalta eficienta;
- exploatarea interconexiunilor si tranzitul international al energiei electrice (activitate desfasurata inclusiv sub efectul legislatiei UE, si in special in vederea celui de-al treilea pachet legislativ, care pune accent pe dezvoltarea pietelor regionale de electricitate si in perspectiva a realizarii pietei unice de electricitate a UE);
- activitatea de masurare a energiei electrice.

De asemenea, conform prevederilor Legii Energiei Electrice, operatorul de transport si de sistem desfasoara in principal urmatoarele activitati:

- presteaza serviciul public de transport pentru toti utilizatorii retelelor de transport, in conditii nediscriminatorii;
- exploateaza, re tehnologizeaza, reabiliteaza si dezvolta instalatiile din retelele electrice de transport, instalatiile de masurare si contorizare a transferului de energie electrica prin retelele electrice de transport si la interfata cu utilizatorii retelelor electrice de transport care ii apartin, instalatiile de informatica si telecomunicatii din retelele electrice de transport aferente Sistemului Electroenergetic National;
- analizeaza si avizeaza indeplinirea conditiilor tehnice de racordare de catre utilizatorii retelelor electrice de transport, in conformitate cu prevederile reglementarilor tehnice in vigoare;
- asigura transmiterea rezultatelor masurarilor de energie electrica la operatorul pietei centralizate corespunzatoare si accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de masurare;
- realizeaza planificarea operationala si conducerea operativa a Sistemului Electroenergetic National la nivel central si teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementarilor legale in vigoare pe piata de energie electrica;
- autorizeaza personalul care realizeaza conducerea operativa conform reglementarilor in vigoare;
- culege, inregistreaza si arhiveaza datele statistice privind functionarea Sistemului electroenergetic national;
- realizeaza schimbul de informatii cu partenerii de functionare interconectati si cu alti colaboratori in domeniul energetic;
- califica unitatile furnizoare de servicii de sistem, pe baza procedurii proprii, aprobata de autoritatea competenta;
- elaboreaza si supune aprobarii autoritatii competente normele tehnice si reglementarile specifice necesare pentru realizarea activitatii de conducere operativa, cu consultarea participantilor la piata de energie electrica;
- elaboreaza, in conditiile legii, planul de aparare a Sistemului Electroenergetic National impotriva perturbatiilor majore;
- elaboreaza studiile, programele si lucrarile privind dezvoltarea Sistemului Electroenergetic National.

Companiei Transelectrica, in calitate de operator de transport si de sistem, nu ii este permis sa participe la tranzactiile cu energie electrica decat in limita achizitiei de energie pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic, precum si in celelalte cazuri limitate prevazute in Licenta de transport.

Transelectrica este unicul operator national care asigura serviciul de transport al energiei electrice, conducerea tehnica operationala a SEN, aceste domenii fiind monopol si recunoscute ca atare in legea energiei electrice. Compania desfasoara activitati reglementate pe baza de tarife reglementate.

Transportul energiei electrice

Serviciul de transport al energiei electrice consta in asigurarea transportului de energie electrica activa intre doua sau mai multe puncte ale RET in SEN, cu respectarea normelor de continuitate, siguranta si calitate, cu asigurarea conditiilor tehnice si mentinerea parametrilor de functionare ai RET, si se realizeaza prin intermediul a opt sucursale cu sediul in Bucuresti, Bacau, Cluj-Napoca, Craiova, Constanta, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Serviciul de transport este considerat serviciu public si se asigura de catre Transelectrica in conditii nediscriminatorii pentru toti utilizatorii RET. Beneficiarii serviciului de transport sunt toti titularii de licenta care introduc energie electrica in RET (producatorii de energie electrica, furnizorii de energie electrica incluzand importatorii), respectiv extrag energie electrica din RET (furnizorii de energie electrica, producatorii/furnizorii care exporta, precum si consumatorii eligibili). Serviciul este prestat in baza tarifului de transport, aflat sub incidenta reglementarilor ANRE.

Tarifal pentru transportul energiei electrice si servicii de sistem

Principalele venituri cu impact asupra profitabilitatii realizate de catre Transelectrica provin pe de-o parte, din prestarea serviciilor de transport si a serviciilor de sistem functionale, in baza tarifelor reglementate, iar pe de alta parte din alte activitati reglementate (rezultate din derularea procesului pentru alocarea prin licitatie a capacitatilor de interconexiune) si din alte prestatii (avand o pondere mica in total). Mecanismul de compensare a utilizarii retelei intre OTS europeni poate genera atat venituri, cat si cheltuieli.

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate cu caracter de monopol. Tarifele practicate de Transelectrica pentru serviciile de transport si de sistem au fost stabilite de ANRE, metodologia de calcul a acestora fiind prezentata in cadrul sectiunii "Informatii Financiare Selectate" a prezentului document.

In primele trei perioade tarifare din cea de-a doua perioada de reglementare, respectiv in anii 2008-2010, tarifele medii stabilite de ANRE au fost urmatoarele:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	01.01.2008- 04.03.2008	05.03.2008- 30.06.2008	01.07.2008- 31.12.2008	01.01.2009- 31.12.2009	01.01.2010- 31.12.2010
Servicii de transport	15,33	15,33	15,33	16,13	17,00
Servicii de sistem, din care:	17,66	17,66	18,62	20,08	20,68
- pentru servicii de sistem functionale	0,82	0,82	0,82	1,00	1,00
Administrare piata angro	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Incepand cu 1 ianuarie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 45/23.12.2010 (privind modificarea tabelului 1 din

anexa la Ordinul presedintelui ANRE nr. 45/2010 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice), tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	20,75
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Administrare piata angro	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Incepand cu 1 aprilie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 19/25.03.2011, tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	10,21
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Administrare piata angro	0,30

Sursa: ANRE

Cogenerarea de inalta eficienta

Pana la data de 1 aprilie 2011, cogenerarea de inalta eficienta se regasea in serviciile de sistem tehnologice. Conform directivelor europene, incepand cu 1 aprilie 2011 Compania este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila, implementata de catre Statul roman. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de productie a energiei electrice in cogenerare de inalta eficienta, avand avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piata a sistemelor de productie in cogenerare de inalta eficienta prin acordarea unui bonus de cogenerare, in conditiile in care costurile de productie a energiei electrice si a energiei termice in centralele de cogenerare sunt superioare preturilor de piata ale celor doua forme de energie. Schema este destinata producatorilor de energie electrica si termica ce detin sau exploateaza comercial centrale de cogenerare de inalta eficienta, in scopul stimulării efectuării de investitii noi in sisteme de cogenerare precum si re tehnologizării centralelor existente.

ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referinta, pe megawatt ora de energie electrica produsa si livrata in retea din centrale de cogenerare de inalta eficienta. Beneficiarii sunt producatori care indeplinesc anumite criterii stabilite de catre ANRE. Fondurile necesare acordarii bonusului sunt asigurate prin colectarea lunara a unei contributii de catre Transelectrica de la furnizorii de energie electrica. Contributia este stabilita de ANRE, pe fiecare kilowatt ora de energie electrica consumata de toti consumatorii de energie electrica, precum si de furnizorii care exporta energie electrica.

Acest segment de activitate nu influenteaza contul de profit si pierdere al Companiei, Emitentul colectand contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta de la furnizorii consumatorilor de energie electrica, in scopul platii bonusului la producatorii de energie electrica si termica in cogenerare de inalta eficienta.

Serviciile de sistem

Serviciul de sistem consta in conducerea prin dispecer a functionarii SEN pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare a sistemului electroenergetic precum si a calitatii energiei electrice.

Conform prevederilor Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport, serviciul de sistem este realizat in beneficiul tuturor utilizatorilor retelelor electrice de transport cu scopul de a asigura:

- (e) functionarea in siguranta a SEN;
- (f) functionarea eficienta a pietei de energie;
- (g) mentinerea in permanenta a parametrilor normati ai energiei electrice la toti participantii la piata;
- (h) restaurarea functionarii SEN dupa un colaps total sau al unei zone.

Activitatea de sistem se realizeaza prin utilizarea sistemelor de conducere prin dispecer proprii (ansamblul instalatiilor si echipamentelor, utilizate de centrul de dispecer pentru indeplinirea functiilor sale).

Pentru asigurarea managementului SEN, Compania utilizeaza resurse proprii denumite servicii de sistem functionale si resurse achizitionate constand in servicii de sistem tehnologice achizitionate de regula de la producatori de energie electrica.

Conform Metodologiei aprobate de ANRE in 13 iulie 2007 de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, venitul aferent serviciului de sistem se obtine de Transelectrica prin aplicarea tarifului pentru serviciul de sistem furnizorilor/producatorilor de energie electrica pentru cantitatile de energie electrica furnizata/consumata (inclusiv pentru export) si operatorilor de distributie pentru cantitatile de energie electrica achizitionate pentru acoperirea CPT.

Serviciile de sistem tehnologice sunt achizitionate pe baza de contract de la producatori, la cererea Transelectrica, pe baza unei proceduri stabilite de catre ANRE, pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare al SEN, precum si a calitatii energiei transportate la parametrii ceruti de legislatia in vigoare.

Serviciile de sistem functionale reprezinta serviciile de dispecerizare furnizate de Transelectrica si constau in planificarea si conducerea operationala a SEN, precum si celelalte activitati prestate de Transelectrica in scopul echilibrarii in timp real a productiei cu consumul.

Operatorul pietei de echilibrare

In concordanta cu prevederile Codului comercial al pietei angro de energie electrica, piata de echilibrare a fost introdusa si a inceput sa functioneze in Romania in iulie 2005. Scopul pietei de echilibrare este de a echilibra productia si consumul de energie electrica si de a imbunatati precizia previziunilor facute in acest scop de toti participantii la piata.

Operatorul pietei de echilibrare, stabilit in cadrul Transelectrica, este responsabil pentru inregistrarea participantilor la piata de echilibrare, colectarea si verificarea ofertelor precum si pentru realizarea calculului de cantitati necesare decontarii tranzactiilor aferente pietei de echilibrare. OTS este partea contractanta pentru fiecare participant la piata de echilibrare, in toate tranzactiile incheiate in cadrul acesteia. Operatorul de transport si de sistem cumpara si/sau vinde energia electrica activa de la/catre participantii la piata detinatori de unitati/consumuri dispecerizabile in scopul compensarii abaterilor de la valorile programate ale productiei si consumului de energie electrica.

Mentenanța RET

Pentru respectarea condițiilor de calitate a serviciilor impuse de Codul Tehnic al RET, Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice și de Licența de Operator de Transport și Sistem acordată Transelectrica, Compania derulează un program riguros de mentenanță pentru a menține starea tehnică a instalațiilor din componenta RET.

Programul de mentenanță are ca principal obiectiv creșterea siguranței în funcționare a RET, în vederea evitării unor situații care pot conduce la evenimente accidentale nedorite atât pentru rețelele electrice cât și pentru populație sau mediu.

Mentenanța minoră este reprezentată de inspecții tehnice, revizii tehnice și reparații de mică amploare rezultate în urma acestora, precum și reparațiile cauzate de evenimente accidentale - incidente ori de prevenire acestora, care presupun abilități tehnice ridicate și organizare corespunzătoare în teritoriu. Mentenanța minoră se realizează prin intermediul Smart, filiala deținută integral de către Transelectrica și creată special pentru acest gen de servicii/lucrări. Smart execută/prestează lucrări/servicii de mentenanță pentru Transelectrica, pe baze contractuale, conform legii, începând cu anul 2001.

Lucrările de mentenanță majoră (lucrări de reparații capitale) sunt efectuate pe baze contractuale, prin proceduri concurențiale, conform legii, de către societăți specializate și atestate conform legislației în vigoare.

Evoluția cheltuielilor de mentenanță minoră și majoră în perioada 2008-2010, se prezintă astfel:

Cheltuieli mentenanță (RON)	2008	2009	2010
Mentenanță majoră (lucrări de reparații capitale)	103.041.021	79.648.537	47.884.789
Mentenanță minoră	75.761.336	72.165.281	83.188.242
TOTAL	178.802.357	151.813.818	131.073.031

Sursa: Raportul anual al administratorilor Transelectrica 2010

Pentru programarea și planificarea serviciilor/lucrărilor, având în vedere prioritățile stabilite, departamentul specializat al Transelectrica elaborează programe de servicii/lucrări de mentenanță pe termen scurt, mediu și lung, urmărind încadrarea în resursele alocate.

Sunt cuprinse, cu prioritate, următoarele obiective:

- prioritizarea lucrărilor care conduc la mărirea gradului de siguranță în exploatarea a instalațiilor;
- finalizarea lucrărilor contractate în anul precedent;
- corelarea realizării lucrărilor de mentenanță cu lucrările de rețehnologizare/modernizare.

Stabilirea programului de mentenanță de perspectivă se face pe baza unor analize multicriteriale, prin care acțiunile de mentenanță majoră se orientează, prioritar, la instalațiile de transport al energiei electrice care realizează :

- interconexiunea cu sistemele electroenergetice vecine;
- conexiunile între zone de sistem sau între stații electrice importante;
- evacuarea puterii de la marii producători;
- alimentarea zonelor importante de consum (se are în vedere și creșterea capacității de transport).

Programul de mentenanță pentru LEA și pentru stații electrice se elaborează în corelare cu programul de

investitii, avandu-se in vedere, de exemplu, executarea de lucrari de conexiuni speciale, de tranzitare a unor zone geografice dificile, racordarea la RET a noilor utilizatori etc.

Ierarhizarea actiunilor de mentenanta, a lucrarilor de reabilitare si a propunerilor de investitii (re tehnologizare /modernizare) se realizeaza prin analize multicriteriale ce au in vedere: interconexiunea cu sistemele electroenergetice vecine - corespunzator obiectivului de indeplinire a conditiilor tehnice de interconexiune cu sistemele europene, starea tehnica in vederea cresterii calitatii serviciului prestat utilizatorilor RET, a eficientei in functionare a RET si a eficientei in functionare a Companiei, importanta statiilor, volumul energiei electrice transportate precum si deservirea unui client strategic, cat si prin analize calitative de risc.

Conform strategiei de mentenanta si Regulamentului de mentenanta preventiva la instalatiile si echipamentele din RET, se urmareste adoptarea de solutii pentru flexibilizarea programului de retrageri din exploatare, respectiv reducerea la maximum posibil a retragerilor, evitarea congestiilor, reducerea CPT cu ajutorul **tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST)**, fundamentate prin analize tehnico-economice de detaliu.

Programul anual de mentenanta este propus de Sucursalele de Transport, fiind fundamentat prin aplicarea unor metodologii specifice si definitivat pe baza situatiei concrete din sucursala si a experientei in ceea ce priveste derularea lucrarilor de mentenanta/investitii in cadrul instalatiilor gestionate, cu aplicarea normelor tehnice in vigoare.

Programele anuale de mentenanta si investitii si Programul anual de retrageri din exploatare se stabilesc si se valideaza impreuna cu compartimentele/functiile implicate, printr-un proces iterativ.

Intrucat s-a evidentiat necesitatea existentei unui flux unic si transparent de date si informatii privitoare la activitatea de mentenanta, care sa puna la dispozitie toate datele disponibile si facilitati de control al calitatii acestora, pentru activitatea de mentenanta s-a creat o baza de date specifica si un sistem informational pentru gestionarea, optimizarea si coordonarea tuturor actiunilor de mentenanta.

Principalele activitati desfasurate de filialele Emitentului

Filialele companiei sunt persoane juridice romane, organizate ca societati pe actiuni si care desfasoara activitati adiacente obiectului principal de activitate al companiei, respectiv:

- OPCOM are drept scop asigurarea unui cadru organizat de desfasurare a tranzactiilor comerciale cu energie electrica;
- SMART presteaza in principal serviciile de mentenanta pentru Reteaua Electrica de Transport, realizand revizii si reparatii, in conditiile functionarii in siguranta a SEN, ale echipamentelor primare si secundare din retelele electrice, prestari de servicii in domeniul energetic, microproductie de echipamente electrice etc;
- FORMENERG desfasoara o activitate care consta, in principal, in formarea profesionala a personalului din sectorul energetic;
- TELETRANS asigura, in principal, servicii de telecomunicatii si IT pentru conducerea prin dispecer a SEN si pentru necesitati interne ale Transelectrica;
- ICEMENERG presteaza servicii in domeniul centralelor termoelectrice, statiilor si retelelor electrice si are ca obiect de activitate cercetarea stiintifica, asistenta tehnica si service in domeniile mentionate;
- ICEMENERG Service al carei obiect de activitate consta, in principal, in productia de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice.

La fiecare dintre cele sase filiale Compania are calitatea de actionar unic, fiind prin urmare detinatorul tuturor drepturilor de vot in cadrul adunarii generale a actionarilor. Principala sursa de venituri pentru unele dintre

filialele companiei este reprezentata de derularea contractelor incheiate intre acestea si Companie.

1.5. CONTRACTE PRIVIND ENERGIA ELECTRICA

In desfasurarea activitatilor sale, Societatea incheie contracte considerate ca fiind specifice industriei de energie electrica comerciale reglementate, incheiate in cursul activitatii obisnuite a Societatii.

Contractele comerciale reglementate incheiate de Societate includ:

- (i) contracte reglementate incheiate in vederea desfasurarii activitatilor de transport al energiei electrice/furnizare a serviciilor de sistem/administrarea pietelor centralizate de energie electrica,
- (ii) contracte reglementate incheiate in contextul administrarii de catre Societate a unor scheme de sprijin pentru producerea de energie electrica in anumite conditii (respectiv, din surse regenerabile de energie sau in cogenerare de inalta eficienta),
- (iii) contracte de investitii si/sau de racordare la RET incheiate in contextul exploatarii RET de catre Societate, pentru realizarea de re tehnologizari, reparatii, implementarea de proiecte de investitii, precum si pentru racordarea utilizatorilor la RET,

Compania mai incheie si alte tipuri de contracte, ca de exemplu contracte de cercetare-dezvoltare.

De asemenea, Societatea incheie contracte de asociere/acorduri/memorandumuri de intelegere cu diverse entitati din alte state, fie in vederea cooperarii generale in diverse domenii ale energiei electrice, fie pentru asigurarea interconectarii SEN cu sistemele electroenergetice din tarile vecine, fie pentru participarea in diverse proiecte transnationale. Astfel de asocieri/acorduri/memorandumuri de intelegere pot fi considerate ca fiind specifice industriei de energie electrica, cu diferenta ca nu fac parte din activitatea curenta a Societatii.

1.5.1 Contracte reglementate

In desfasurarea activitatilor de transport al energiei electrice/furnizare a serviciilor de sistem/administrarea pietelor centralizate de energie electrica (inclusiv serviciul de tranzit), Societatea incheie urmatoarele categorii principale de contracte reglementate legate de prestarea serviciului de transport si sistem:

- Contracte de transport al energiei electrice si pentru prestarea serviciului de sistem, care include si prestarea serviciilor de catre operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica;
- Contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune;
- Contracte pentru achizitionarea energiei electrice necesare acoperirii consumului propriu tehnologic;
- Contracte pentru achizitionarea serviciilor de sistem tehnologice;
- Conventii pentru participarea la piata de echilibrare/asumarea responsabilitatii echilibrarii.

De asemenea, Societatea administreaza doua scheme de sprijin pentru producerea de energie electrica in anumite conditii: (i) schema de sprijin prin certificate verzi pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie si (ii) schema de sprijin pentru producerea energiei electrice si termice in cogenerare de inalta eficienta. In contextul administrarii acestor scheme, Societatea incheie conventii si contracte specifice.

Potrivit legislatiei aplicabile si licentei pentru transportul energiei electrice si furnizarea serviciului de sistem nr. 161/2000, cu reviziile ulterioare, Societatea nu are dreptul de a efectua tranzactii cu energie electrica, cu exceptia cazului in care acest lucru este necesar pentru: (a) a acoperi consumul propriu tehnologic aferent retelei electrice de transport; (b) a elimina restrictiile de sistem interne sau pe liniile de interconexiune si de a

compensa abaterile de la valorile programate ale productiei si consumului de energie electrica in cadrul SEN, prin cumparare si/sau vanzare de energie electrica activa de la/catre partile responsabile cu echilibrarea, respectiv participantii la piata de echilibrare; (c) a face schimb in natura, de energie electrica, cu sistemele electroenergetice vecine, in scopul intrajutorarii.

In plus fata de cele de mai sus, Societatea are obligatia de a aplica in contractele reglementate specifice industriei de energie electrica pe care le incheie tarifele reglementate aprobate de catre ANRE in mod periodic.

Contracte de transport, pentru prestarea serviciului de sistem si pentru prestarea serviciului de catre operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica

Standard de contract: Contract reglementat aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 44/2006 privind aprobarea Contractului – cadru pentru serviciul de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica, intre CN Transelectrica SA si client, acesta fiind standardul utilizat de Societate.

Tarife/Preturi: Tarifele reglementate relevante au fost aprobate prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 45/2010 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice, cu modificarile ulterioare.

Cienti: in perioada 2008 – 2010, Societatea a incheiat contracte de transport cu urmatoarele categorii de clienti: (i) producatori/autoproducatori – aproximativ 128 clienti/an; (ii) importatori de energie – aproximativ 29 clienti/an; (iii) distribuitori principali – 7 clienti/an; (iv) furnizori impliciti – 7 clienti/an; (v) exportatori de energie electrica – aproximativ 24 clienti/an; (vi) furnizori la consumatori eligibili – aproximativ 40 clienti/an; (vii) consumatori – 3 clienti/an.

Principalii clienti ai Societatii in ce priveste prestarea serviciului de transport includ: Muntenia Sud Furnizare, Hidroelectrica, CEZ, Enel Energie, Eon Moldova Furnizare, Transilvania Sud Furnizare, Muntenia Nord Furnizare, Nuclearelectrica, Complexul Energetic Turceni, Complexul Energetic Rovinari, Complexul Energetic Craiova si Electrocentrale Bucuresti.

In perioada 2008 – 2010, Societatea a derulat contracte de servicii de transport pentru o cantitate de: (i) 42,721 TWh in anul 2008, (ii) 39,957 TWh in anul 2009 si (iii) 40,332 TWh in anul 2010. Pentru anul 2011 se estimeaza un volum de energie electrica transportata de 41,139 TWh. De asemenea, serviciile de sistem si serviciile prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica au fost derulate pentru o cantitate de: (i) 58,858 TWh in anul 2008, (ii) 52,263 TWh in anul 2009 si (iii) 55,242 TWh in anul 2010.

Contractul pentru alocarea capacitatilor de interconexiune

Standard de contract: contract standard de alocare a capacitatii de interconexiune pentru import/export si tranzit de energie electrica dintre sistemul electroenergetic romanesc si sistemele electroenergetice vecine utilizat de Societate in conformitate cu Procedura Operationala – Alocarea capacitatii de interconexiune a SEN cu sistemele electroenergetice vecine – COD: TEL – 01.06.

Tarife/Preturi: Pretul pentru utilizarea capacitatilor alocate este stabilit in cadrul licitatiei de alocare a capacitatilor de interconexiune si ulterior prevazut in contractul de alocare a capacitatii de interconexiune. In plus, conform Ordinului ANRE nr. 7 din 11 februarie 2010 privind tariful reglementat de tranzit perceput de

operatorul de transport si de sistem de la operatorii economici care incheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin Sistemul electroenergetic National, s-a aprobat aplicarea de catre Emitent a unui tarif reglementat de tranzit de 0,7 euro/MWh, exclusiv TVA, pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin Sistemul Electroenergetic National.

Cienti: Societatea a incheiat in anul 2008 un numar de 60 de contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune, in anul 2009 un numar de 43 de contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune, iar in anul 2010 un numar de 90 de contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune.

Contractul pentru achizitionarea de catre Societate a energiei electrice necesare acoperirii consumului propriu tehnologic

Standard de contract: Contractul standard de vanzare/cumparare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor electrice de distributie³, incheiat intre furnizor si Societate.

Tarife/Preturi: Pretul se calculeaza conform unei formule stabilite prin contractul standard.

Furnizori: Societatea achizitioneaza energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al RET de la furnizorii Electrocentrale Deva SA si Termoelectrica SA.

Contractul pentru achizitionarea de catre Societate a serviciilor tehnologice de sistem

Standard de contract: Standardul de contract aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 21/2007 privind aprobarea Contractului-cadru de vanzare-cumparare a serviciilor tehnologice de sistem intre furnizorul de servicii tehnologice de sistem si operatorul de transport si de sistem, cu modificarile ulterioare.

Tarife/Preturi: stabilite prin contract si prin decizie a ANRE privind achizitia serviciilor tehnologice de sistem in cazul fiecarui furnizor in parte.

Furnizori: in perioada 2009 – 2011, Societatea a achizitionat servicii tehnologice de sistem de la urmatoorii 10 furnizori: PEET Termoelectrica SA, PEET Electrocentrale Paroseni SA, Complexul Energetic Craiova SA, Dalkia Termo Prahova SA, Electrocentrale Deva SA, Electrocentrale Bucuresti SA, Electrocentrale Galati SA, Hidroelectrica SA, Complexul Energetic Rovinari SA, Complexul Energetic Turceni SA.

Conventia privind participarea la piata de echilibrare si conventia pentru asumarea responsabilitatii echilibrarii

Standard de contract: (i) conventia standard de asumare a responsabilitatii echilibrarii utilizata de Societate, precum si (ii) standard de conventie de participare la piata de echilibrare utilizat de Societate.

Tarife/Preturi: Obligatiile de plata care ii revin participantului la piata de echilibrare/partii responsabile cu echilibrarea sunt stabilite de Societate si evidentiate prin facturile emise conform conventiei de participare la piata de echilibrare/conventiei de asumare a responsabilitatii echilibrarii.

Conventii incheiate: Societatea a incheiat in perioada 2008 – 2009 un numar de 23 de conventii cu participanti la piata de echilibrare/an si respectiv un numar de aproximativ 104 conventii cu parti responsabile cu echilibrarea.

³ In ciuda erorii terminologice din denumirea sa, contractul se refera la achizitionarea energiei electrice in vederea acoperirii consumului tehnologic din reseaua de transport aflata in exploatarea Societatii.

Contractele incheiate in cadrul administrarii schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta

Standard de contract: contracte cadru aprobate prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 20/2011 privind aprobarea contractului-cadru dintre administratorul schemei de sprijin si platitorul de contributie pentru colectarea contributiei pentru cogenerare de inalta eficienta si contractul cadru dintre producatorul de energie electrica in cogenerare de inalta eficienta si administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului si restituierea supracompensarii/bonusului necuvenit.

Tarife/Preturi: In cazul contractului-cadru pentru colectarea contributiei pentru cogenerare de inalta eficienta, contributia pentru cogenerare de inalta eficienta reprezinta tariful unitar exprimat in lei/KWh si este stabilita prin ordin de ANRE, respectiv este platita de platitorul de contributie, iar in cazul contractului-cadru pentru plata bonusului si restituierea supracompensarii/bonusului necuvenit, bonusul care ii revine producatorului de energie electrica in cogenerare de inalta eficienta este stabilit in functie de cantitatea de energie produsa care beneficiaza de bonus si este aprobat lunar de catre ANRE ca bonus de referinta.

Beneficiari: prin Decizia ANRE nr. 2574/2011 s-au aprobat cantitatile de energie electrica produse in cogenerare de inalta eficienta care beneficiaza de bonus pe luna septembrie 2011, potrivit careia in luna septembrie 2011 un numar de 32 de producatori au fost luati in considerare pentru calcularea bonusului.

Conventie de participare la piata de certificate verzi

Standard de contract: conventie standard de participare la piata de certificate verzi.

Tarife/Preturi: Participantul plateste OPCOM tariful de acces la piata de certificate verzi iar Societatii ii plateste tariful pentru emiterea de certificate verzi si tariful pentru administrarea sumelor colectate de la furnizorii care nu si-au indeplinit cota de certificate verzi.

Cienti: in anul 2008 au fost incheiate un numar de 23 de conventii de participare la piata de certificate verzi, in anul 2009 au fost incheiate 32 de conventii, iar in anul 2010 au fost incheiate 48 de astfel de conventii.

1.5.2 Acorduri/Asocieri/Memorandumuri de intelegere privind transportul de energie electrica

In desfasurarea activitatilor sale, Societatea a incheiat numeroase acorduri cu operatori ai sistemelor de transport al energiei electrice din diverse tari avand drept obiect cooperarea generala in domeniul transportului de energie electrica, respectiv construirea si operarea comuna a punctelor de interconectare a retelelor de transport al energiei electrice. De asemenea, statul roman a incheiat la randul sau, prin intermediul guvernului/ministerelor, diverse memorandumuri de intelegere cu guvernele altor tari in domeniul transportului de energie electrica.

Potrivit informatiilor primite de la Societate, au fost incheiate acorduri/memorandumuri de intelegere in domeniul transportului energiei electrice cu operatori ai sistemului de transport al energiei electrice/guverne/ministere din urmatoarele tari:

Bulgaria

- Acord între operatorul sistemului de electricitate EAD (ESO)⁴ și Societate din data de 13 august 2010 – are în vedere alocarea bilaterală coordonată a capacităților de transmisie a energiei electrice pentru capacitățile utilizabile; adaptarea amiabilă a regulilor de licitație a celor două părți;
- Acord între operatorul sistemului de electricitate EAD (ESO) și Societate din data de 24 februarie 2010 – are în vedere stabilirea pentru anul 2010 (cu începere din luna aprilie 2010) a regulilor pentru procedurile comune de alocare bilaterală coordonată a capacităților de interconexiune disponibile între zonele de control ale EAD (ESO) și ale Societății;
- Declarație privind elaborarea unui plan de dezvoltare a rețelei sud-est europene pe 10 ani din data de 30 noiembrie 2010;
- Memorandum de înțelegere încheiat între MECMA și Ministerul Economiei, Energiei și Turismului din Republica Bulgaria în data de 30 noiembrie 2010 – având drept obiect reglementarea procesului de pregătire și implementare a proiectului de cuplare a celor două piețe de energie electrică.

Republica Moldova

- Acord încheiat între Guvernul României și Guvernul Republicii Moldova în data de 27 aprilie 2010 cu privire la implementarea programului de asistență tehnică și financiară în baza unui ajutor financiar nerambursabil în valoare de 100 de milioane euro acordat de către România Republicii Moldova; Protocolul Adițional încheiat între Guvernul României și Guvernul Republicii Moldova la Acordul încheiat între Guvernul României și Guvernul Republicii Moldova în data de 23 septembrie 2010, cu privire la implementarea programului de asistență tehnică și financiară în baza unui ajutor financiar nerambursabil în valoare de 100 de milioane euro acordat de către România Republicii Moldova prin acordul semnat la București pe data de 27 aprilie 2010;
- Memorandum de înțelegere încheiat între SE Moldelectrica⁵ și Societate în data de 18 februarie 2011, cu privire la declararea interesului părților cu privire la construirea unei linii electrice de transport de 400 kV între localitățile Suceava și Balti, având în vedere concluziile studiului de fezabilitate realizat cu privire la proiectul de construire a noii linii de interconexiune dintre România și Republica Moldova, care confirmă avantajele și viabilitatea economică, financiară și tehnică a proiectului și definirea principalelor îndatoriri viitoare ale părților în legătură cu acest proiect.

Serbia

- Memorandum de înțelegere pe perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2011 încheiat între JP Elektromreža Srbije (EMS) și Societate în data de 21 decembrie 2010, cu privire la evaluarea comună a capacității de transfer dintre sistemele energetice din România și Serbia;
- Document de poziție comună nr. 3 semnat între JP Elektromreža Srbije (EMS)⁶ și Societate în luna octombrie 2011, cu privire la aprobarea studiului de fezabilitate și a rezultatelor proiectului tehnic și următorii pași de urmat pentru continuarea noii interconexiuni OHL 400 kV dintre Serbia (prin localitatea Pancevo) și România (prin localitatea Resita).

⁴ Compania care operează sistemul de transport al energiei electrice în Bulgaria.

⁵ Operatorul de transport și sistem din Republica Moldova

⁶ Compania care operează sistemul de transport al energiei electrice în Serbia.

Ucraina

- Memorandum de intelegere incheiat intre NEC Ukrenergo⁷ si Societate in luna mai 2011, cu privire la stabilirea unui cadru de cooperare si parteneriat strategic in domeniul transmisiei de energie electrica si a sistemului de operare.

China

- Memorandum de intelegere privind cooperarea dintre State Grid Corporation of China (SGCC)⁸ si Societate din data de 9 mai 2011 – are in vedere stabilirea termenilor unei cooperari generale intre State Grid Corporation of China (SGCC) si Societate.

In baza memorandumului Partile au agreeat o serie de activitati comune, dupa cum urmeaza: i) schimburile de informatii si/sau documente publice puse la dispozitie de autoritatile relevante in contextul procesului de derulare a Ofertei; ii) implementarea de proiecte comune de cooperare cu privire la servicii de asistenta tehnica in sectorul energiei electrice in arii de dezvoltare in Uniunea Europeana sau in afara acesteia in domeniul planificarii si proiectului sistemului energetic, operarii sigure si stabile a sistemului energetic, aspecte de reglementare a pietei de energie prin participarea in licitatii publice sau initiative tehnice specifice; iii) schimburile de know-how, instruire si investigatii comune cu privire la masurile tehnice legate de siguranta sistemelor energetice si eficienta operationala a sistemelor de transport, in scopul identificarii deficientelor si al imbunatatirii performantelor respectivelor sisteme de transport in legatura cu urmatoarele diferite aspecte; iv) cooperarea in vederea facilitarii accesului SGCC, cu respectarea reglementarilor aplicabile, la procedurile/documentele publice si interne necesare pentru a sprijini afiliatul SGCC in demersul sau de a deveni un furnizor calificat de echipamente si servicii al Transelectrica; v) discutarea fezabilitatii constituirii unui centru de cercetare si dezvoltare si de instruire; vi) constituirea unui grup de legatura responsabil pentru implementarea actiunilor de cooperare stabilite de catre parti.

Ungaria

- Acord incheiat intre MAVIR ZRt⁹ si Societate din data de 12 august 2010 – versiunea 2 – trateaza alocarea bilaterala coordonata a capacitatilor de transmisie a energiei electrice pentru capacitatile utilizabile; adaptarea amiabila a regulilor de licitatie a celor doua parti;
- Actul aditional nr. 2 din data de 24 februarie 2010 la Acordul incheiat intre MAVIR ZRt si Societate pe data de 12 august 2010;
- Actul aditional nr. 3 din data de 14 iunie 2011 la Acordul incheiat intre MAVIR ZRt si Societate pe data de 12 august 2010.

Austria

⁷ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Ucraina.

⁸ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in China.

⁹ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Ungaria – denumirea completa este “Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság”.

- Memorandum de intelegere privind cooperarea dintre Österreichische Elektrizitätswirtschafts – Aktiengesellschaft¹⁰ si Societate din data de 26 mai 2008 – cooperarea in domeniul sistemelor de energie, pietelor de electricitate, transmisia de energie electrica si sistemului de operare;
- Acord intre Ministerul Industrii si Resurselor din Romania si Ministerul Federal al Economiei si Muncii din Republica Austria, semnat la 14 octombrie 2002 – cooperarea in domeniul energiei si mediului.

In plus, Societatea a mai incheiat doua astfel de memorandumuri mai importante si inainte de inceputul anului 2008, dupa cum urmeaza: a) in 28 noiembrie 2007 a fost incheiat un memorandum de intelegere cu SE Moldelectrica cu privire la dezvoltarea si constructia unei linii electrice de transport de 400 kV intre localitatile Suceava (Romania) si Balti (Republica Moldova) si b) in data de 23 noiembrie 2005 a fost incheiat un alt memorandum de intelegere incheiat intre JP Elektromreža Srbije (EMS) si Societate, avand drept obiect definirea cadrului de organizare necesar pentru transformarea intentiilor mutuale ale partilor in munca coordonata in vederea indeplinirii pasilor necesari pentru pregatirea, aprobarea, furnizarea si instalarea unei noi interconectari electrice de 400 kV OHL intre localitatile Timisoara si Vrsac. Totodata, Societatea este parte la proiectul privind realizarea unui cablu submarin intre Romania si Turcia (HVDC Link), dar nu exista inca un memorandum de intelegere incheiat in legatura cu acest proiect.

De asemenea, Societatea este parte la o serie de alte proiecte europene, de cele mai multe ori ca parte la acorduri de consortii pentru realizarea proiectelor respective: (a) proiectul „POMPEI – Servicii de comunicatii mobile in caz de dezastre”; (b) proiectul „Instrumente inovatoare pentru functionarea coordonata si stabila a sistemului pan-european de transport al energiei electrice” („*Innovative tools for the future coordinated and stable operation of the pan-european electricity transmission system*”); (c) proiectul „Raspunsul critic pentru urgente de securitate si siguranta in munca” („*Critical response in security and safety emergencies*”) – CRISYS; (d) proiectul „Planuri, instrumente si tehnici pentru managementul informatiilor secrete, integrate si cuprinzatoare in protectia infrastructurii critice” („*Blueprints, tools and techniques for intelligent integrated pervasive information management in critical infrastructure protection*”) – BETTER-CIP; (e) proiectul SESAME – „*Securizarea retelelor europene de alimentare cu energie electrica impotriva amenintarilor intentionate si accidentale*” („*Securing the european electricity supply against malicious and accidental threats*”); (f) proiectul ECCRAMM – „*Centrul de control al energiei – evaluarea riscului si metodologia de management al riscului*”; (g) proiectul „PEGASE – Simulare avansata si estimare a statelor privind o retea pan-europeana” („*Pan-european grid advanced simulation and state estimation*”).

1.6. INFORMATII PRIVIND TENDINTELE

Informatiile din acest subcapitol au ca sursa "Planul de Perspectiva al RET, perioada 2010 – 2014 si orientativ 2019", elaborat de Emitent.

Activitatea companiei poate fi influentata de catre o serie de factori, dintre care cei mai importanti sunt cei legati de productia si consumul de energie electrica si de tarifele reglementate de catre ANRE, aceste componente avand o influenta directa asupra rezultatelor financiare ale companiei. De asemenea, modificarile facute in plan legislativ sunt de natura sa influenteze semnificativ activitatea Emitentului.

¹⁰ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Austria – incepand cu anul 2010, denumirea societatii s-a schimbat in "Verbund AG".

1.6.1. Modificari legislative

Emitentul anticipează modificarea Legii energiei electrice nr.13/2007, în vederea asigurării compatibilității legislației naționale cu legislația UE Regulamentul 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și permiterea transpunerii Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice în legislația națională, respectiv pentru a stabili cadru de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice.

Principalele schimbări preconizate vizează certificarea companiei, creșterea transparenței pe piața de energie și creșterea gradului de integrare a piețelor naționale de energie electrică la nivel european.

ANRE va elabora legislația secundară în scopul transpunerii legislației europene în domeniu la nivel național.

1.6.2. Prognoza evolutiei parcului de productie

O previziune a activității companiei presupune o previziune a evoluției pieței de energie electrică, compania realizând sau actualizând inclusiv în acest scop, la fiecare 2 ani, Planul de Perspectivă și Orientativ (cel mai recent astfel de raport, la momentul elaborării prezentului Prospect, fiind “Planul de Perspectivă al RET, Perioada 2010-2014 și orientativ 2019”). În cadrul acestui raport este luat în calcul un număr de ipoteze și scenarii care pot influența semnificativ activitatea Emitentului, inclusiv previziuni privind viitoare disponibilități de noi capacități producție, retrageri ale capacităților de producție, previziuni privind consumul, exporturile ori privind stabilitatea și siguranța funcționării Sistemului Electroenergetic Național.

În vederea realizării planului de perspectivă 2010-2014 și orientativ 2019, la solicitarea Transelectrica, producătorii au comunicat, fără a declara un angajament ferm, intențiile de rețehnologizare sau casare a unităților existente și de instalare de grupuri noi.

Pentru perioada 2010 - 2019 s-a luat în considerare un program de retrageri definitive din exploatare ale unor grupuri termoelectrice la atingerea duratei de viață, sau datorită eficienței scăzute și neincadrării în cerințele Uniunii Europene privind poluarea. În unele cazuri, casarea grupurilor este asociată cu intenția de înlocuire a acestora cu grupuri noi, mai performante.

În aceeași perioadă, s-a considerat că vor intra în rețehnologizare grupuri termoelectrice pe lignit și huilă, urmărindu-se prelungirea duratei de viață, încadrarea în cerințele Uniunii Europene de protecție a mediului și creșterea puterii disponibile a acestora. La acestea se adaugă repunerea în funcțiune a unor grupuri intrate anterior în reabilitare.

Programele menționate sunt o consecință a faptului că 80% din grupurile termoenergetice au durata de viață normată depășită. Până în prezent, s-au realizat rețehnologizări și/sau modernizări pentru grupuri termoelectrice totalizând o putere instalată de circa 1.800 MW, însă foarte puține grupuri sunt echipate cu instalații pentru reducerea emisiilor care să le permită încadrarea în normele impuse de Uniunea Europeană (UE).

În ceea ce privește intențiile de instalare de grupuri noi, conform informațiilor transmise de producătorii existenți, acestea însumează o putere netă disponibilă estimată la circa 3.900 MW.

In aceasta situatie, au fost luate in considerare doua scenarii:

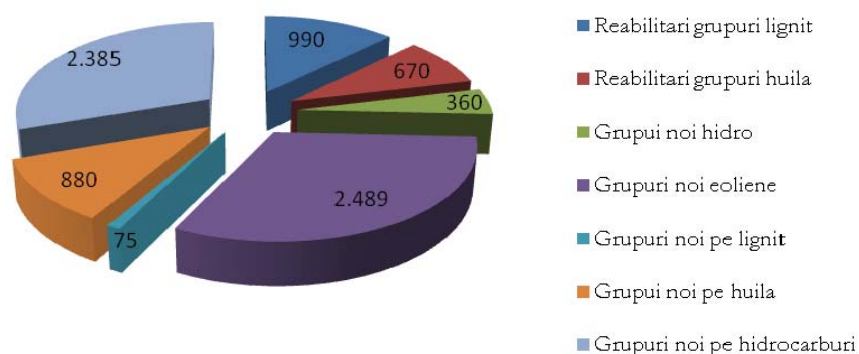
- Scenariul conservator (A), ce ia in considerare punerile in functiune considerate sigure si retragerile definitive din exploatare asteptate in perioada analizata;
- Scenariul de baza – estimarea OTS (B), ce ia in considerare evolutia parcului de productie avuta in vedere in scenariul A si punerile in functiune considerate credibile pe baza informatiilor disponibile OTS.

Proiectele de reabilitare si grupuri noi care au fost considerate in perioada analizata sunt prezentate in figura de mai jos si includ, ca grupuri noi:

- finalizarea unor centrale hidroelectrice aflate in diferite stadii de executie;
- finalizarea grupurilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda;
- instalarea de grupuri noi de condensatie (ciclu combinat pe gaze naturale si grupuri cu tehnologii curate pe huila);
- grupuri cu turbine cu gaze cu recuperare de caldura, pe gaze naturale.

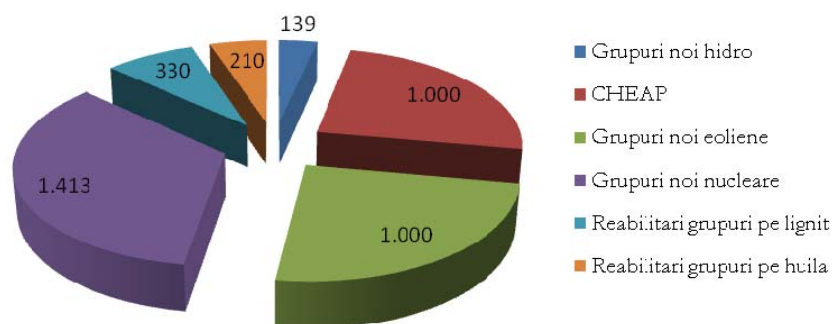
S-a avut in vedere si intentia de instalare a unei centrale hidroelectrice cu acumulare prin pompaj cu 4 grupuri de 250 MW fiecare.

Etapa 2009 - 2014: total 7.849 MW



Sursa: Transelectrica, Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 si orientativ 2019

Etapa 2015 - 2019: Total 4.092 MW



Sursa: Transelectrica, Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 si orientativ 2019

1.6.3. Evolutia parcului de centrale electrice eoliene

Un element caracteristic etapei in care s-a elaborat Planul de perspectiva este interesul mare pentru punerea in valoare a surselor regenerabile de energie: biomasa, energia hidro in CHE cu puteri mici, solara si in special energia eoliana.

Ca o consecinta a oportunitatilor deschise de legislatia in vigoare si in special de sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie instituit prin Legea 220/2008, modificata si completata prin Legea 139/2010 si ulterior prin Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 88/2011, au fost depuse la Transelectrica si la operatorii de distributie un mare numar de solicitari de avizare de solutii de racordare la retea pentru centrale eoliene. In cea mai mare parte, aceste proiecte sunt localizate in Dobrogea, Moldova si, in mai mica masura, Banat.

Avand in vedere cererea de consum din SEN si efortul investitional implicat, este de asteptat ca numai un procent relativ mic din aceste proiecte sa se concretizeze. Pentru a stabili necesitatile reale de transport in urmatorii zece ani, trebuie tinut seama de posibilitatile de echilibrare a balantei productie-consum in SEN, tinand seama de caracteristicile tehnice ale grupurilor care formeaza parcul de productie.

Directivile Uniunii Europene care vizeaza combaterea modificarilor climatice si promovarea utilizarii surselor regenerabile de energie au ca tinte reducerea cu 20% fata de 1990 a emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea cu 20% a eficientei si o pondere de 20% a energiei din surse regenerabile in consumul total de energie, la nivelul UE, pana in 2020.

Participarea Romaniei la aceasta initiativa este sustinuta prin Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (modificata si completata prin Legea 139/2010 si ulterior prin Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 88/2011), care a fixat tintele nationale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie in consumul final brut de energie electrica in perspectiva anilor 2015 si 2020 la 35% si, respectiv, 38%.

Au fost analizate, din punct de vedere al influentei asupra necesitatilor de dezvoltare a RET, scenarii suplimentare privind evolutia parcului de productie, derivate din scenariul de baza, incluzand:

- centrale termoelectrice noi la Braila sau/si Galati, Fantanele;
- volume diferite de puteri instalate in centrale eoliene in Dobrogea, Moldova si Banat.

In cazul in care se vor instala puteri mai mari in centrale electrice eoliene, conform ultimelor estimari, necesitatile de dezvoltare a retelei vor fi mai mari, o influenta decisiva avand in acest sens localizarea geografica a noilor centrale, asupra careia operatorul de retea nu are putere de decizie sau informatii cu suficient timp inainte.

1.6.4. Prognoza adecvantei parcului de productie din SEN

Parcul de productie dintr-un sistem este considerat adecvat daca poate acoperi cererea de energie electrica in toate starile stationare in care se poate afla sistemul in conditii normale.

Pentru evaluarea in perspectiva, in cadrul Planului de Perspectiva al RET pentru perioada 2010 – 2014, orientativ 2019, Emitentul a verificat aceasta capacitate pentru momentul din an cand se atinge in SEN valoarea maxima a consumului si anume varful de seara iarna (VSI), utilizand metodologia aplicata la nivel

european de ENTSO-E.

Conform acestei metodologii, se considera ca, pentru acoperirea in conditii de siguranta a cererii, este necesar sa existe in sistemul electroenergetic o anumita putere disponibila asigurata de centrale, mai mare decat puterea consumata estimata la varful de consum.

Colectarea de date masurate si analizele de balanta si de regim de functionare se realizeaza pentru consumul inregistrat la anumite momente caracteristice, considerate reprezentative pentru perioada analizata. Pentru analiza adecvantei se ia in considerare valoarea extrema (maxima) a consumului in sezonul respectiv, adaugandu-se la valoarea de referinta diferenta pana la varful maxim sezonier.

Fata de aceasta valoare estimata maxima a consumului, este necesar sa mai fie asigurata o capacitate de productie suplimentara libera, pentru a face fata, in cel putin 99% din cazuri, evenimentelor neasteptate care pot afecta consumul sau productia. Se estimeaza ca, la nivelul ENTSO-E sau al unor regiuni europene cuprinzand mai multe tari, capacitatea suplimentara este suficienta daca atinge 5% din capacitatea de productie neta totala. Deoarece dimensiunea si frecventa evenimentelor neasteptate depinde de structura parcului de productie si de caracteristicile si indicatorii de fiabilitate ai grupurilor generatoare, capacitatea suplimentara necesara in fiecare sistem difera, fiind in general cuprinsa intre 5-10%.

Pentru SEN, se considera satisfacatoare o capacitate suplimentara de 10% din capacitatea de productie neta. Aceasta valoare are tendinta de micorare in timp, pe masura ce indicatorii de fiabilitate ai grupurilor disponibile in sistem se vor imbunatati prin casarea grupurilor vechi neperformante, prin reabilitarea unor grupuri existente si prin instalarea unor grupuri noi cu performante ridicate.

Pentru ca parcul de productie sa poata asigura puterea disponibila conform celor de mai sus, este necesar ca puterea instalata sa fie semnificativ mai mare, deoarece grupurile sunt periodic retrase din exploatare pentru reparatii si intretinere, sunt afectate de indisponibilizari neplanificate sau de reduceri parțiale ale disponibilitatii din diferite cauze.

Avand in vedere incertitudinile privind instalarea de grupuri noi in sistem, adecvanta parcului de productie a fost estimata pentru doua scenarii:

Scenariul „conservator” (A) ce ia in considerare punerile in functiune considerate sigure si retragerile definitive din exploatare asteptate in perioada analizata.

Acest scenariu identifica dezechilibre potientiale intre necesarul de putere si puterea disponibila, care pot aparea in cazul in care nu se vor face noi investitii in capacitati de productie.

Scenariul de baza – „cea mai buna estimare” (B) ce ia in considerare evolutia parcului de productie avuta in vedere in scenariul A si punerile in functiune considerate credibile pe baza informatiilor disponibile OTS.

Acest scenariu reprezinta o estimare a evolutiei viitoare probabile in conditiile unui context de piata care sa stimuleze investitiile prognozate.

Din analiza scenariilor de evolutie a parcului de productie, rezulta urmatoarele:

– La nivelul anului 2010, cererea de energie electrica si de putere se acopera in conditii de siguranta cu centralele existente, existand si un excedent de putere neta disponibila.

– In Scenariul „conservator” (A): In cazul in care se aplica programul de retrageri definitive din exploatare ale unor grupuri termoenergetice la atingerea duratei de viata, sau datorita eficientei scazute, fara a se realiza investitii noi in sistem, capacitatea de productie neta a ansamblului de centrale scade; in jurul anului 2013 capacitatea de productie ramasa neutilizata in sistem va scadea sub 10% din capacitatea totala, iar in jurul anului 2018 va deveni negativa, ceea ce inseamna rezerva insuficienta si deficit de putere in sistem.

– In Scenariul „cea mai buna estimare” (B): daca se realizeaza toate punerile in functiune considerate, pana in 2018 va exista un excedent important de putere in sistem, de peste 10% din capacitatea totala de productie, care va fi valorificat prin export sau va deveni nerentabil.

Prognoza adecvantei a avut in vedere faptul ca instalarea de centrale eoliene si solare are drept consecinta cresterea puterii indisponibile, ca o consecinta a specificului functionarii acestor centrale, caracterizate printr-un numar mic de ore de utilizare a puterii maxime.

Integrarea CEE in curba de sarcina impune ca centralele conventionale sa isi extinda functia de reglaj de frecventa si pentru compensarea variatiilor puterii produse de acestea ca urmare a variatiilor vitezei vantului. Aceasta conduce la cresterea semnificativa a frecventei situatiilor in care grupurile termoelectrice trebuie sa functioneze cu sarcina partiala sau sa fie oprite si apoi repornite. Acest mod de functionare are implicatii economice negative asupra acestor grupuri, deoarece cresc costurile de productie si scade durata de viata.

Analiza flexibilitatii parcului de productie a aratat ca puterea instalata in CEE acceptabila din acest punct de vedere fara a periclita siguranta sistemului, pentru structura existenta si prognozata a parcului de productie, este de ordinul 2.500 - 3.000 MW (asociat cu instalarea unei CHEAP de mare putere). Aceasta concluzie a fost luata in considerare la elaborarea scenariilor de dimensionare a retelei.

Principalii factori care vor influenta in urmatorii ani necesarul de rezerva de putere vor fi ameliorarea indicatorilor de fiabilitate ai grupurilor, care va actiona in sensul diminuarii sale, si instalarea de centrale electrice eoliene in sistem, care va actiona in sensul cresterii.

1.6.5. Prognoza balantei de productie-consum pentru Planul de perspectiva al RET - perioada 2010-2014 si orientativ 2019

Avand in vedere faptul ca separarea sectoarelor de productie, furnizare, transport si distributie a introdus un grad mare de incertitudine a operatorilor de retea asupra evolutiei viitoare a productiei si consumului, atat din punct de vedere al volumului, cat si al localizarii geografice, adecvanta retelei este analizata pentru un scenariu de baza si cateva scenarii alternative.

Scenariile utilizate la analiza necesitatilor de dezvoltare a RET sunt elaborate de Transelectrica, pornind de la informatiile disponibile de la Ministerul de resort, institutelor de prognoza, utilizatorii RET, alte parti interesate si de la OTS europeni.

Scenariul de baza reprezinta prognoza de consum, sold si acoperire a acestora cu productie, cea mai credibila in contextul informatiilor detinute la momentul elaborarii si corespunzatoare, din punct de vedere al solicitarii retelei, unui numar cat mai mare de scenarii posibile.

Pentru scenariul de baza, se modeleaza palierele caracteristice de consum (VSI – varf de seara iarna, a 3-a miercuri din ianuarie ora 19, VDV – varf dimineata vara, a 3-a miercuri din iulie, ora 12, GNV – gol de noapte vara, luni inainte de a 3-a miercuri din iulie, ora 3 a.m.), pentru fiecare orizont de timp analizat: anul curent +5 ani si anul curent +10 ani. Pentru regimul de sarcina minima, se modeleaza golul de noapte de sarbatoare vara. Golul extrem, de Pasti, pentru care se iau masuri exceptionale de operare, se modeleaza pentru studii speciale, de exemplu de dimensionare a capacitatilor de compensare a puterii reactive.

Scenariile alternative au in vedere ipoteze diferite fata de scenariul de baza, in ceea ce priveste:

- rata de crestere a consumului;
- valoarea schimbului de energie electrica si putere cu alte sisteme;
- instalarea de capacitati de productie noi si retragerea din exploatare a celor existente.

Se modeleaza un numar rezonabil de scenarii alternative, la anumite paliere de sarcina, care completeaza

concluziile analizei efectuate pentru scenariul de baza.

Aceste scenarii au rolul:

- de a evalua adecvarea solutiilor de dezvoltare fata de mai multe evolutii posibile in sistem;
- de a oferi criterii de ajustare ulterioara a planului de dezvoltare in functie de evolutiile din sistem.

Corelat cu previziunile disponibile, Transelectrica a luat in considerare trei scenarii (scenariul consum maxim, scenariul de baza si scenariul consum minim), diferite prin ratele de modificare anuala a consumului anual de energie electrica (in special in prima perioada: 2009-2012) si prin valorile soldului.

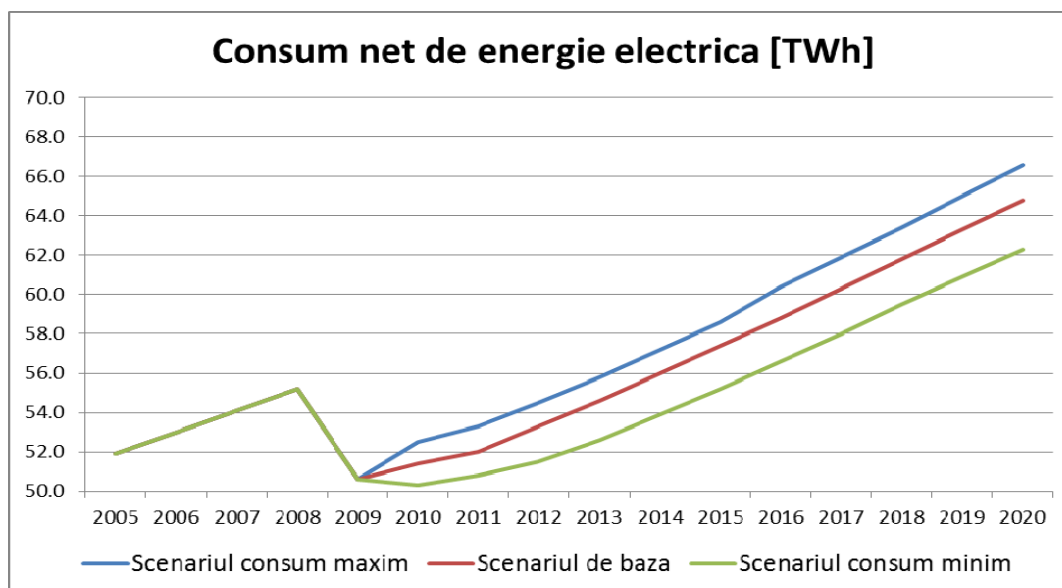
Valorile consumului si productiei nete de energie electrica, ale puterii nete la varf (VSI) si ritmurile de crestere a consumului de energie considerate in scenariile analizate sunt prezentate in tabelul urmatoar (date prognozate incepand cu anul 2010, conform Planului de Perspectiva):

	U.M.	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
SCENARIUL CONSUM MAXIM																	
Consum intern net anual	TWh	51.9	53.0	54.1	55.2	50.6	52.5	53.3	54.5	55.8	57.2	58.6	60.4	61.9	63.4	65.0	66.6
Ritm anual consum	%	2.3	2.2	2.1	2.0	-8.3	3.7	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	3.0	2.5	2.5	2.5	2.4
Sold export-import anual	TWh	2.9	4.2	2.1	4.4	2.5	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	4.0	4.5	4.5	4.5	4.5
Productia neta anuala	TWh	54.8	57.4	56.4	59.8	53.3	55.0	56.3	57.5	58.8	60.2	62.6	64.4	66.4	67.9	69.5	71.1
Consum net la varf*	MW	8102	8151	8681	8589	8247	8183	8330	8527	8801	9078	9334	9670	10000	10315	10573	10862
Productie neta la varful de consum**	MW		8846	9285	9406	8825	8733	8880	9077	9351	9628	9934	10270	10650	10965	11223	11512
Sold export-import la vf. de consum	MW		695	604	817	578	550	550	550	550	550	600	600	600	650	650	650
SCENARIUL DE BAZA																	
Consum intern net anual	TWh	51.9	53.0	54.1	55.2	50.6	51.4	52.0	53.3	54.6	56.0	57.4	58.8	60.3	61.8	63.3	64.8
Ritm anual consum	%	2.3	2.2	2.1	2.0	-8.3	1.4	1.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4
Sold export-import anual	TWh	2.9	4.2	2.1	4.4	2.5	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
Productia neta anuala	TWh	54.8	57.4	56.4	59.8	53.3	53.9	55.0	56.3	57.6	59.0	61.4	62.8	64.3	65.8	67.3	68.8
Consum net la varf*	MW	8102	8151	8681	8589	8247	8000	8120	8336	8612	8883	9134	9410	9720	10044	10336	10619
Productie neta la varful de consum**	MW		8846	9285	9406	8825	8550	8670	8886	9162	9433	9734	10010	10370	10694	10986	11269
Sold export-import la vf. de consum	MW		695	604	817	578	550	550	550	550	550	600	600	650	650	650	650
SCENARIUL CONSUM MINIM																	
Consum intern net anual	TWh	51.9	53.0	54.1	55.2	50.6	50.3	50.8	51.5	52.6	53.9	55.2	56.6	58.0	59.5	60.9	62.3
Ritm anual consum	%	2.3	2.2	2.1	2.0	-8.3	-0.7	1.0	1.3	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2
Sold export-import	TWh	2.9	4.2	2.1	4.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	3.0	4.0	4.0	4.0	4.0
Productia neta anuala	TWh	54.8	57.4	56.4	59.8	53.3	52.8	53.2	53.9	55.0	56.4	57.7	59.6	62.0	63.5	64.9	66.3
Consum net la varf*	MW	8102	8151	8681	8589	8247	7835	7937	8052	8294	8556	8798	9060	9350	9674	9955	10207
Productie neta la varful de consum**	MW		8846	9285	9406	8825	8385	8487	8602	8844	9106	9398	9660	10000	10324	10605	10857
Sold export-import la vf. de consum	MW		695	604	817	578	550	550	550	550	550	600	600	650	650	650	650

* exclusiv consumul propriu al centralelor electrice, inclusiv pierderile in retele - valori instantanee la ora fixa

** exclusiv consumul propriu al centralelor electrice - valori instantanee la ora fixa

Sursa: Planul de Perspectiva al RET 2010 – 2014, orientativ 2019



Sursa: Planul de Perspectiva al RET 2010 – 2014, orientativ 2019

Rețeaua se dimensionează pentru a face față solicitărilor maxime așteptate în situații normale. Pornind de la valorile de mai sus, au fost estimate valorile consumului la palierele caracteristice, caracterizate de valori extreme ale circulațiilor în rețea.

S-au modelat și analizat regimurile de funcționare pentru:

- consumul maxim în SEN, înregistrat la varful de seară iarnă (VSI);
- varful de dimineață vara (VDV), pentru verificarea rețelei în zonele unde consumul de vară are valori apropiate celui de iarnă, iar centralele cu termoficare își reduc sezonier puterea (ex: București);
- golul de noapte vara (GNV), pentru evacuarea puterii din zonele excedentare.

Principalii parametri caracteristici privind **consumul de energie electrică** estimați pentru perioada 2014–2019 sunt prezentați în următorul tabel:

Consumul de energie electrica	2009 realizat	2010 estimat	2014 estimat	2019 estimat
Consumul net (la consumatorul de energie electrica) [TWh]	*	45,9	50,0	56,4
Consumul intern brut de energie electrica (inclusiv pierderile în rețele) [TWh]	50,8**	51,4	56,0	63,3
Pierderi în rețelele electrice [TWh]	*	5,5	6,0	6,9
Productia neta de energie electrica [TWh]	53,3	53,9	59,0	67,3
Consum intern brut (inclusiv pierderile în rețele) – puterea la varf [MW]	8247	8000	8883	10336
Durata de utilizare a puterii maxime [h/an]	6140	6419	6300	6120

* lipsa date

** inclusiv consumul pentru pompaj 0,161 GW/h

Sursa: Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 și orientativ 2019

1.7. CERCETARE, DEZVOLTARE SI PRODUSE NOI

1.7.1. Cercetare-Dezvoltare

Activitatea de cercetare-dezvoltare a Grupului se realizeaza in principal prin Icemenerg si se desfasoara in stransa legatura cu obiectivele, proiectele si prioritatile actuale ale compartimentelor si sucursalelor Transelectrica.

Obiectul principal de activitate al Icemenerg consta in cercetarea-dezvoltarea in alte stiinte naturale si ingineriei si anume cercetarea-dezvoltarea in domeniul energiei. In acest domeniu Icemenerg a prestat servicii de cercetare si de inginerie, cu aplicabilitate la procesele si echipamentele pentru producerea, transportul, distributia si consumul energiei electrice si termice, si la protectia mediului de efectele proceselor si echipamentelor respective.

Principalele activitati desfasurate de filiala sunt prezentate mai jos:

- a. Servicii de cercetare
 - Elaborare de solutii optime de modernizare, retehnologizare si mentenanta pentru echipamente termomecanice;
 - Elaborarea de metode si echipamente pentru diferite tipuri de incercari, pentru diagnoza echipamentelor;
 - Elaborarea de baze de date si sisteme informatice;
 - Cercetari si studii de fundamentare a masurilor de politica energetica la nivel national;
 - Mecanisme si instrumente economice specifice pietei de energie;
 - Studii de management de mediu si management al deseurilor;
 - Elaborarea de materiale noi si tehnologii pentru dezvoltare durabila si mentenanta in energie.
- b. Servicii de inginerie in domeniul ingineriei energetice: evaluarea starii tehnice si a performantelor generatoarelor electrice, a echipamentelor electrice primare din statiile si retelele electrice ale SEN si ale intreprinderilor industriale, masuratori, expertiza, diagnoza, incercari etc.

Centrul Expertiza Materiale si Echipamente este o subunitate organizatorica a ICEMENERG, care functioneaza in vederea ducerii la indeplinire a obiectivelor ICEMENERG in privinta promovarii si dezvoltarii de proiecte in domeniul energetic. Are ca obiect principal de activitate promovarea si dezvoltarea de expertize si proiecte in domeniul evaluarii mecanice si termotehnice a echipamentelor termoenergetice pentru stabilirea randamentelor si caracteristicilor de functionare, a emisiilor poluante din gazele de ardere, a duratei de viata restante sau promovarea de solutii noi si moderne in sectorul energetic.

Centrul Eficienta Energetica este o subunitate organizatorica a carei activitate se desfasoara in domeniile cercetare-dezvoltare, inginerie tehnologica si consultanta in vederea solutionarii problemelor legate de transportul si distributia energiei electrice.

Activitate Centrului Eficienta Energetica acopera, in principal, domenii cum sunt:

- consultanta, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa in domeniul prioritar al transportului si distributiei energiei electrice;
- consultanta, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa pentru partea clasica a CNE;
- consultanta, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa pentru partea electrica a centralelor termo si hidroelectrice;
- consultant, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa in domeniul echipamentelor

- electroenergetice, rețelelor electrice, uleiurilor electroizolante și hidraulice, lubrifiantilor;
- asistența tehnică la recepția la furnizori, la montaj și la punerea în funcțiune a echipamentelor electroenergetice și a instalațiilor de comandă, protecție și automatizare electrică;
- mentenanță predictivă și diagnoza echipamentelor electroenergetice (transformatoare de putere și de măsură, descarcatoare, întreruptoare, separatoare, contactoare, izolatoare etc.) a stațiilor și rețelelor electrice;
- elaborare de tehnologii și studii de fezabilitate pentru modernizarea, reabilitarea și optimizarea funcționării instalațiilor electrice;
- implementarea tehnologiilor noi în domeniul electroenergetic;
- constituirea bancilor de date ale echipamentelor electrice;
- selectarea și promovarea tehnologiilor și produselor de import pentru domeniul electroenergetic;
- consultanță privind alegerea de aparate și instalații adecvate pentru dotarea beneficiarilor;
- audit, inspecții, expertize și recepții în domeniul calității echipamentelor și a serviciilor;
- urmărirea comportării în exploatare a echipamentelor electroenergetice, a stațiilor și rețelelor electrice;
- analize de avarii și incidente în exploatare;
- teste și încercări de materiale din componenta echipamentelor electroenergetice;
- diagnoze, determinări de performanțe, expertize și garanții;
- elaborare de normative, instrucțiuni, standarde, prescripții și caiete de sarcini;
- elaborare de tehnologii de conservare și consultanță tehnică pentru perioadele de staționare a echipamentelor electroenergetice;
- consultanță pentru reabilitarea echipamentelor electroenergetice;
- încercări la curenți tari și tensiuni înalte a echipamentelor electroenergetice de joasă, medie și înaltă tensiune în regim normal și de avarie etc.

Centrul pentru economie bazată pe biomasă este structurat pe activități omogene, desfășoară activități de cercetare științifică, dezvoltare tehnologică, inginerie în domeniul energiei, prin participarea la fundamentarea strategiei de dezvoltare a domeniului și la realizarea cu prioritate a obiectivelor științifice și tehnologice cuprinse în Planul național de cercetare-dezvoltare și inovare, precum și prin activități de inginerie și consultanță pentru soluționarea unor probleme concrete din domeniul biomasei, energiei și protecției mediului.

Centrul Energii Regenerabile este o subunitate organizatorică a ICEMENERG și a fost înființată în conformitate cu Hotărârea CA nr. 39/18.12.2006, în vederea ducerii la îndeplinire a obiectivelor ICEMENERG în privința promovării și dezvoltării de proiecte în domeniul Surselor Regenerabile de Energie. Activitatea centrului este reprezentată, în principal:

- consultanță privind planificarea și elaborarea de strategii și politici la nivel local/regional/național în domeniul SRE;
- cercetări și dezvoltări tehnologice specifice SRE viabile din punct de vedere tehnico-economic și al protecției mediului;
- promovarea și dezvoltarea de proiecte demonstrative în domeniul SRE;
- implementarea de aplicații comerciale în domeniul public și privat;
- diseminarea tehnologiilor SRE;

- organizare/participare la programe de educatie, specializare etc.;
- cooperare tehnico-stiintifica cu institutii cu activitati similare din tara si strainatate;
- consultanta de specialitate acordata institutiilor publice centrale si locale in pregatirea deciziilor de politica in domeniul SRE;
- servicii de inginerie pentru protectia mediului;
- servicii de inginerie pentru turbo si hidrogenatoare electrice.

1.7.2. Marci si nume de domeniu

Societatea este titulara marcii nationale individuale combinate „TRANSELECTRICA” nr. 86.290, emisa de Oficiul de Stat pentru Inventii si Marci (OSIM) si a numelui de domeniu transelectrica.ro.

Marca a fost depusa la inregistrare la data de 1 iunie 2007 si inregistrata in numele Societatii pentru servicii in clasele 37 (*Constructii; reparatii; servicii de instalatii, intretinerea si repararea autovehiculelor*), 38 (*Telecomunicatii*), 39 (*Transport; ambalaj; ambalare si depozitarea marfurilor; organizarea de calatorii*), 42 (*Servicii stiintifice si tehnologice, precum si servicii de cercetare si de creatie referitoare la acestea; servicii de analiza si de cercetare industrială; crearea si dezvoltarea calculatoarelor si a programelor de calculator*) si 45 (*Servicii juridice*).

Protectia conferita de aceasta marca expira la data de 1 iunie 2017, marca putand fi reinnoita nelimitat, pentru perioade succesive de 10 ani, sub conditia platii taxelor oficiale.

Potrivit informatiilor publice din cadrul registrului numelor de domeniu .ro („ROTLD”), Societatea este titulara numelui de domeniu transelectrica.ro, inregistrat la registrul ROTLD incepand cu data de 17 august 2000.

1.7.3. Contracte incluzand aspecte de proprietate intelectuala incheiate cu filiale

Societatea a incheiat cu Teletrans SA, filiala a Societatii, contractele de prestari servicii in baza carora Teletrans SA se obliga sa presteze catre Societate diverse servicii, inclusiv elaborare si dezvoltare de software, sisteme si programe. Contractele prevad o clauza generala de transfer al drepturilor de proprietate intelectuala de la Teletrans SA catre Societate.

Societatea are un contract de prestari servicii incheiate cu Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG SA Bucuresti, in baza caruia ICEMENERG se obliga sa presteze catre Societate servicii de cercetare aplicativa privind transportul energiei electrice (e.g., evaluarea performantelor instalatiilor re tehnologizate din cadrul Societatii privind riscurile profesionale si impactul asupra mediului, solutii privind posibilitatea reducerii liniei de fuga a echipamentelor de inalta tensiune, masuri de crestere a eficientei energetice in sectoarele de consum final).

1.8. PATENTE SI LICENTE

In concordanta cu prevederile Legii Energiei Electrice, Transelectrica indeplineste functiile de operator de transport prestand serviciul public de transport in cadrul SEN si functia de operator de sistem prestand activitati de sistem in conditii nediscriminatorii pentru toti utilizatorii SEN.

Aceste activitati sunt desfasurate in baza urmatoarelor principale categorii de autorizatii particulare, licente speciale si drepturi specifice:

- licenta pentru transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem (emitent: ANRE);

- concesiunea serviciului de transport al energiei electrice, considerat serviciu public de interes national (autoritatea care reprezinta concedentul fiind MECMA);
- concesiunea retelei electrice de transport al energiei electrice si a terenurilor pe care aceasta este amplasata (autoritatea care reprezinta concedentul fiind MECMA).

Mentionam faptul ca activitatea desfasurata de catre OPCOM este o activitate reglementata care se desfasoara in baza unei licente acordata de catre ANRE pentru activitatea de operator al pietei de energie electrica.

Emitentului i-au fost acordate urmatoarele licente eliberate de catre ANRE pentru desfasurarea activitatilor descrise mai sus:

- Licenta 161 pentru transportul de energie electrica acordata Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA (Emitentul) prin Decizia nr. 865/22.12.2000 si modificata prin Decizia nr. 784/25.10.2002, prin Decizia nr. 1151/27.09.2005 si prin Decizia nr. 867/30.04.2009 (ultima revizuire) ("Licenta")
- Licenta 162 pentru dispecerizarea energiei electrice acordata Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA (Emitentul) prin Decizia 866/22.12.2000 si modificata prin Decizia 785/25.10.2002.

In data de 27 septembrie 2005 prin Decizia nr. 1150/27.09.2005 a ANRE, in conformitate cu Legea Energiei Electrice nr. 318/2003 si cu Regulamentul pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 540/2004 s-a abrogat Decizia 866/22.12.2000 prin care s-a acordat Transelectrica SA Licenta nr. 162 pentru dispecerizarea energiei electrice. La aceeasi data, prin Decizia nr 1151/27.09.2005, se modifica licenta 161 pentru transportul de energie electrica acordata companiei.

In calitate de operator de transport si de sistem si in baza Licentei nr. 161/2000 (revizia 3/2009) pentru transportul de energie electrice si furnizarea serviciului de sistem, Emitentul asigura:

1. Gestionarea, exploatarea, mentenanta, modernizarea si dezvoltarea:
 - retelei electrice de transport, inclusiv a capacitatilor de interconexiune a SEN cu alte sisteme electroenergetice vecine,
 - sistemelor de dispecerizare,
 - sistemelor de masurare si contorizare a transferului de energie electrica prin reseaua electrica de transport si la interfata cu utilizatorii acesteia, in conformitate cu Codul de masurare a energiei electrice,
 - infrastructurii informatice si de telecomunicatii, necesare desfasurarii activitatilor ce fac obiectul Licentei.
2. Reglementarea si coordonarea serviciilor de racordare la reseaua electrica de transport, analiza si avizarea indeplinirii conditiilor tehnice de racordare de catre utilizatorii acestei retele electrice.
3. Planificarea operationala, programarea operationala si comanda operationala, in cadrul conducerii prin dispecer a SEN, avand ca scop conducerea functionarii integrate a SEN, pentru satisfacerea consumului de energie electrica in conditii de siguranta si calitate.
4. Stabilirea, contractarea si gestionarea serviciilor de sistem tehnologice,
5. Indeplinirea tuturor atributiilor specifice, care ii revin in calitate de:
 - operator al pietei de echilibrare,
 - operator de masurare pe piata angro de energie electrica,

- operator al pietei centralizate pentru alocarea capacitatilor de interconexiune internationala, in conformitate cu prevederile Codului tehnic al retelei electrice de transport, Codului comercial al pietei angro de energie electrica si Codului de masurare a energiei electrice.
- 6. Coordonarea activitatilor de import-export sau de tranzit de energie electrica si alocarea capacitatilor de interconexiune conform reglementarilor in vigoare.
- 7. In desfasurarea activitatilor autorizate prin Licenta, Emitentul are ca obiectiv realizarea si mentinerea sigurantei functionarii SEN in ansamblu si indeplinirea atributiilor in cadrul pietei angro de energie electrica in scopul mentinerii in permanenta a echilibrului productie-consum.

In conformitate cu aceasta licenta si legislatia in vigoare, Emitentul este unicul prestator al serviciului public de transport al energiei electrice precum si al serviciului de sistem. Licenta a fost acordata la 22 decembrie 2000 si este valabila pe o perioada de 25 ani. ANRE poate retrage Licenta, conform conditiilor mentionate in aceasta.

Informatii sintetice cu privire la masura in care emitentul este dependent de patente si licente sau contracte financiare, comerciale sau industriale ori procese de productie noi.

Aspecte privind Licenta de transport – Regimul retelei de transport al energiei electrice

Exista unele neconcordanțe între reglementările incluse în Contractul de concesiune, Licenta de transport și prevederile legale aplicabile în ceea ce privește regimul bunurilor necesare desfășurării activității de transport al energiei electrice,

Regimul juridic al rețelei de transport a energiei electrice și al bunurilor aferente este reglementat potrivit Contractului de concesiune și reglementărilor legale aplicabile.

Astfel, prevederile Licenței de transport potrivit cărora în cazul în care la încetarea Licenței de transport, ANRE desemnează un alt titular de licență pentru a prelua activitatea, Emitentul va trebui să-și pună la dispoziție, printre altele, „activele aflate în posesia sa” care sunt necesare îndeplinirii neîntrerupte a obligațiilor din Licența de transport trebuie să fie implementate în corelare cu prevederile relevante ale Contractului de concesiune și legislației aplicabile.

Din această perspectivă se poate considera că prevederile Licenței de transport trebuie să fie corelate cu prevederile legale privind concesiunea bunurilor proprietate publică și cu Contractul de concesiune, ANRE, în calitate de emitent al Licenței de transport, neavând atribuții în stabilirea drepturilor de proprietate sau folosință asupra rețelei de transport a energiei electrice și bunurilor aferente acesteia, respectiv prevederile licenței nu pot fi implementate în lipsa unui cadru legal și contractual.

Pe de altă parte, prevederile Licenței de transport cu privire la bunurile exploatate în desfășurarea activității de transport al energiei electrice trebuie să fie în permanentă corelate cu actele adiționale la Contractul de concesiune prin care se actualizează lista bunurilor proprietate publică acordate în concesiune. În prezent, aceasta nefiind corelată cu ultimele acte adiționale la Contractul de concesiune.

Concesiunea rețelei electrice de transport al energiei electrice și a terenurilor pe care aceasta este amplasată

În primul rând, se cuvine reiterat faptul că, potrivit Legii Energiei Electrice nr. 13/2007 ”rețeaua electrică de transport al energiei electrice este proprietatea publică a statului” (Art. 35 alin. 2) iar ”terenurile pe care se situează rețelele electrice de transport existente la intrarea în vigoare a prezentei legi (Legea Energiei Electrice nr. 13/2007) sunt și rămân în proprietate publică a statului pe durata de existență a rețelei” (Art. 35. alin. 3),

exceptie facand "terenurile si componentele de retea electrica de transport pentru care operatorul de transport si de sistem a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii" (Art. 35 alin. 4). Potrivit aceleiasi Legi a Energiei Electrice (Art. 3, pct. 54), reseaua electrica de transport este definita ca fiind „reseaua electrica de interes national si strategic cu tensiunea nominala mai mare de 110 kV.”

Emitentul a incheiat cu MECMA Contractul de concesiune a retelei electrice de transport al energiei electrice si a terenurilor pe care aceasta este amplasata in data de 29 iunie 2004. Contractul de concesiune a fost modificat ulterior prin 5 acte aditionale, ultimul act aditional fiind datat 5 noiembrie 2010. Conform informatiilor primite de la Emitent, se intentioneaza incheierea unui nou act aditional nr. 6 la Contractul de concesiune avand ca obiect actualizarea inventarului bunurilor acordate in concesiune la inceputul anului 2012.

Contractul de concesiune are ca obiect exploatarea retelei electrice de transport al energiei electrice – RET – si a terenurilor pe care aceasta este amplasata, stabilindu-se categoriile de bunuri ale concesiunii: bunuri de retur, bunuri de preluare si bunuri proprii.

In baza Contractului de concesiune, Emitentul detine dreptul de a exploata in mod direct, pe riscul si raspunderea sa, bunurile ce fac obiectul concesiunii in configuratia acestora la momentul incheierii contractului sau a aceleia pe care o va avea prin realizarea de lucrari de investitii in conditiile stabilite prin Contractul de concesiune.

Contractul de concesiune prevede expres ca reseaua de transport al energiei electrice se afla in proprietatea publica a statului, bunurile ce constituie obiectul concesiunii fiind prezentate in anexa 1 la Contractul de concesiune (anexa 1 a fost modificata prin actele aditionale subsecvente la Contractul de concesiune). Orice reabilitare, modernizare sau dezvoltare adusa bunurilor concesionate urmeaza a fi incorporata in reseaua de transport al energiei electrice si considerata parte integranta din acesta si va reveni concedentului (i.e. statului) la data incetarii Contractului de concesiune in calitate de bunuri de retur. In vederea asigurarii continuitatii serviciului public de transport al energiei electrice, Contractul de concesiune include prevederi relevante cu privire la regimul juridic aplicabil bunurilor ce fac obiectul concesiunii, cat si bunurilor ce vor rezulta din concesiune sau care sunt folosite in desfasurarea serviciului de transport al energiei electrice.

Emitentul are obligatia de a plati o redeventa de 1‰ din valoarea veniturilor anuale realizate din activitatea de transport al energiei electrice calculate in functie de cantitatile efectiv transportate. Plata redeventei se va efectua trimestrial, in a doua jumatate a lunii urmatoare trimestrului incheiat, cel tarziu pana la data de 25 a primei luni a trimestrului urmator.

Contractul de concesiune este incheiat pe o durata de 49 de ani incepand cu data semnarii si poate fi prelungit pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din durata initiala.

Aspecte privind Contractul de concesiune

a) Concesionarea serviciului de transport al energiei electrice

Contractul de concesiune nu reglementeaza, in mod expres, concesionarea serviciului public de transport al energiei electrice. Conform prevederilor Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor si celor continute in Legea energiei electrice nr. 318/2003 in vigoare la acel moment, fac obiectul concesiunii atat bunurile proprietate publica cat si serviciile publice de interes national sau local (dupa caz). HG nr. 886/2004 pentru aprobarea concesiunii nu face referire la aprobarea concesiunii serviciului de interes public de transport al energiei electrice.

Legea energiei electrice nr. 318/2003 stabilea ca exploatarea comerciala a capacitatilor de transport al energiei electrice reprezinta o activitate de interes public care poate face obiectul unei concesiuni energetice care reglementeaza conditiile de exploatare comerciala a bunurilor proprietate publice a statului si de realizare a activitatilor/serviciilor publice.

Mentionam insa, ca, potrivit unor prevederi ale Contractului de concesiune, Emitentul are dreptul de a exploata bunurile date in concesiune, dreptul de a incasa contravaloarea tarifului de transport si tranzit, iar redeventa este stabilita prin raportare la venitul anual realizat din activitatea de transport. Aceste aspecte pot fi interpretate in sensul ca obiectul concesiunii a avut de asemenea in vedere si serviciul de transport al energiei electrice.

b) Atribuirea directa a Contractului de Concesiune

Contractul de concesiune a fost atribuit direct conform prevederilor Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor (in forma in vigoare la data semnarii Contractului de concesiune). Potrivit legii, atribuirea directa era permisa in cazul societatilor comerciale sau companiilor nationale ori societatilor nationale, infiintate prin reorganizarea regiilor autonome care au avut in administrare bunurile, activitatile ori serviciile in cauza. Contractul de concesiune se incheie cu autoritatea concedenta competenta pe o durata care se stabileste prin hotarare a Guvernului sau a consiliului judetean ori local de infiintare a societatii comerciale respective. In acest context mentionam se poate considera ca Emitentul este o societate rezultata in mod indirect din reorganizarea unei regii autonome.

c) Intrarea in vigoare a Contractului de Concesiune

Conform Legii energiei electrice nr. 318/2003 (in vigoare la momentul semnarii Contractului de concesiune) contractul de concesiune a bunurilor proprietate publica/serviciilor publice de interes national din domeniul energiei electrice intra in vigoare la data publicarii acestuia in Monitorul Oficial, Partea I. Potrivit aceleiasi legi, cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum si continutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea concedenta si se aproba prin hotarare a Guvernului.

Prin HG nr. 886/2004 publicata in Monitorul Oficial la data de 15 iunie 2004 s-a aprobat concesionarea, pe o durata de 49 de ani, a bunurilor apartinand domeniului public al statului ce fac parte din reseaua nationala de transport al energiei electrice, astfel cum acestea erau prevazute in anexele la HG nr. 15/2004 pentru aprobarea inventarelor bunurilor din domeniul public al statului, prin atribuire directa catre Emitent, care indeplineste functiile de operator de transport al Sistemului national de transport al energiei electrice, operator de sistem al Sistemului energetic national si operator comercial al pietei de energie electrica.

Contractul de concesiune a fost ulterior aprobat prin Ordinul nr. 328/9.05.2006 al Ministrului Economiei si Comertului; ordin prin care s-au aprobat si primele doua acte aditionale la contract.

Desi Legea nr. 318/2003 prevede ca intrarea in vigoare a contractului de concesiune are loc la data publicarii in Monitorul Oficial, acesta nu a fost publicat ca atare, ci numai ordinul de aprobare. Pe cale de consecinta se poate considera ca data a intrarii in vigoare a Contractului de concesiune data la care s-a publicat Ordinul nr. 328/9.05.2006 al Ministrului Economiei si Comertului. Ulterior Ordinului 328/2006, celelalte acte aditionale la Contractul de concesiune nu au mai fost aprobate prin ordine publicate in Monitorul Oficial.

Cu privire la actele aditionale la Contractul de concesiune, acesta prevede ca orice modificare si/sau completare a prezentului contract se face prin act aditional, incheiat cu acordul partilor contractante. Astfel, in timp ce primele 2 acte aditionale au fost de asemenea aprobate prin Ordinul nr. 328/9.05.2006, actele aditionale subsecvente au fost incheiate prin acordul partilor, conform prevederilor din contractul de concesiune.

1.9. ASPECTE LEGATE DE MEDIU

Operatiunile si activele Emitentului sunt supuse reglementarilor nationale si internationale cu privire la protectia mediului inconjurator si, de asemenea, ale celor cu privire la planurile de dezvoltare urbane si regionale. Deseori aceste regulamente au un grad mare de complexitate si se modifica la intervale relativ scurte de timp. Cele mai importante probleme de mediu sunt cele legate de poluarea solului, contaminarea apei, deseuri si campuri electromagnetice. Cele mai importante reglementari aferente planurilor de dezvoltare ale municipiilor si regiunilor sunt cele legate de planurile de urbanism, autorizatiile de constructie si de mediu precum si drepturile de proprietate.

Emitentul poate inregistra costuri suplimentare datorate reglementarilor nationale si internationale cu privire la protectia mediului inconjurator si planurilor de dezvoltare urbane si regionale noi sau existente, incluzand costuri legate de implementarea unor masuri cu caracter reparatoriu sau preventiv si de rezolvarea unor cereri de daune din partea unor terti. Emitentul poate fi actionat in instanta sau poate fi subiectul opozitiei la nivel local fata de unele din actiunile sau programele sale legate de protectia mediului inconjurator si planurile de dezvoltare urbana sau regionala. In acest caz Emitentul poate inregistra costuri suplimentare care pot fi subiectul unei cereri catre ANRE pentru includerea in tarifele de transport pentru anii urmasori.

1.9.1. Politica si obiectivele de mediu

Conducerea companiei a stabilit politica in domeniul protectiei mediului ca parte integranta a politicii generale, avand in vedere actiunea planificata, eficienta si sustinuta, orientata spre implementarea managementului mediului in intreaga structura si in toate activitatile sale.

Politica de mediu a Transelectrica a fost reformulata in anul 2007 pe baza audurilor sistemului de management mediu efectuate in toate structurile organizatorice precum si a analizelor efectuate la nivelul conducerilor sucursalelor si executivului cuprinzand un angajament pentru:

- imbunatatirea continua si prevenirea poluarii prin monitorizarea obiectivelor si tintelor de mediu, utilizarea celor mai bune tehnologii disponibile, reducerea si masurarea emisiilor de poluanti in mediu, managementul adecvat al deeurilor si utilizarea rationala a resurselor naturale;
- conformarea cu cerintele legale si de reglementare aplicabile, referitoare la aspectele sale de mediu;
- dezvoltarea durabila, asigurand un echilibru intre protectia mediului si dezvoltarea economica;
- asigurarea cadrului organizatoric necesar pentru stabilirea si analiza obiectivelor si tintelor sistemului de management integrat calitate, mediu, sanatate si securitate ocupationala;
- comunicarea politicii Companiei intregului personal care lucreaza in organizatie sau in numele organizatiei in scopul constientizarii obligatiilor individuale in domeniul calitatii, protectiei mediului si al securitatii si sanatatii ocupationale;
- analiza periodica a politicii pentru a ramane relevanta si adecvata pentru Companie si disponibilitatea acesteia pentru public si alte parti interesate.

Obiectivele generale urmaresc mentinerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea poluarii si reducerea impactului negativ al RET asupra mediului, in conformitate cu cerintele legislatiei nationale in vigoare si ale standardelor europene.

Obiectivele specifice (tintele) politicii de mediu sunt axate, in principal, pe reducerea pierderilor de ulei electroizolant din echipamente, reducerea intensitatii campului electromagnetic la linii si statii electrice, minimizarea cantitatii de deseuri si valorificarea acestora, perfectionarea managementului apelor uzate si al deeurilor.

Instalațiile electrice de înaltă tensiune constituite în principal din linii electrice aeriene și stații de transformare și conexiune sunt instalatii cu impact semnificativ asupra mediului datorat atât complexității tehnice a instalațiilor cât și prin suprafețele de teren ocupate și lungimea de ordinul zecilor sau chiar sutelor de kilometri ce parcurg, de regulă, teritoriul mai multor județe. Din acest motiv, instalațiile electrice se găsesc pe lista activităților care se supun evaluării impactului asupra mediului.

În condiții normale de exploatare, instalațiile RET nu evacuează poluanți în mediu. Ele pot emite accidental unele substanțe chimice cu acțiune poluantă, în cazul apariției unor neetanseități, al greselilor de exploatare, al incidentelor și avariilor, ori pe perioada executării unor lucrări de construcții și mentenanță.

1.9.2. Aspecte de mediu legate de lucrările de construcție

Elementele de impact semnificativ care pot apărea datorită lucrărilor de construcție – montaj al instalațiilor CN Transelectrica SA sunt următoarele:

- a. Impact fizic constând în general din:
 - Deschiderea unor noi cai de acces, decopertări și excavatii ale solului;
 - Afectarea florei (prin defrisări) și fragmentarea habitatului faunei salbatice sau deteriorarea habitatului;
 - Ocuparea terenului cu organizarea de șantier, inclusiv depozite;
 - Generarea de deseuri (respectiv deseuri periculoase cum ar fi: ulei uzat, namolul provenit din separatoare apă-ulei, baterii de acumulare cu plumb, baterii cu cadmiu și nichel etc, dar și deseuri nepericuloase cu ar fi portelan, sticlă, beton, metale, hartie, lemn, plastic, material ceramic din izolatori, pamant din lucrările de construcții, moloz etc.).
- b. Impact chimic constând în general din:
 - Utilizarea diverselor substanțe și produse chimice, inclusiv periculoase (vopsele, solvent, reactivi etc);
 - Poluarea solului, a apelor terestre și subterane ca urmare a deșeurilor generate, respectiv prin deversări accidentale de combustibil și ulei pe sol sau în canalizare, prin scurgeri soluție de acid sulfuric, evacuare ape uzate menajere;
 - Bioacumulare de substanțe toxice în flora și fauna;
 - Emisii în aer de vapori de acid sulfuric, dioxid de sulf, emisii gaze de ardere de la mijloacele auto, emisii de sulf hexafluorid cauzate de neetanseități, emisii de ozon (de la diverse surse, cum ar fi instalații de încălzire sau mijloace de transport);
- c. Impact sonor constând în general din: zgomot și vibrații (de la surse precum mijloacele de transport);
- d. Impact socio-economic constând în general din: impacturi respiratorii asupra personalului și populației, impact psihologic și fiziologic asupra personalului și populației, perturbarea unor activități sociale, inclusiv relocări de populație.

1.9.3. Aspecte de mediu legate de exploatare - mentenanță

Elementele de impact semnificativ care pot apărea pe parcursul activităților de exploatare – mentenanță instalațiilor CN Transelectrica SA sunt următoarele:

- a. Impact fizic constând în general din:
 - Ocuparea terenului cu traseele LEA și amplasarea stațiilor;
 - Defrisarea sistematică a vegetației;
 - Afectarea habitatului faunei salbatice prin utilizarea drumurilor de acces la LEA, în special impact asupra pasărilor cauzat de utilizarea spațiului aerian, obstacole în calea zborului pasărilor;

- Potentiale accidente manifestate prin arsuri si electrocutari.
- Impact asupra zborurilor aviatice la joasa altitudine cauzat de utilizarea spatiului aerian;
- b. Impact electromagnetic constand in general din:
 - Efecte sonore si luminoase ale descarcarii corona;
 - Perturbatii ale sistemelor de radio si televiziune;
 - Influenta asupra instalatiilor de telecomunicatii sau ale altor retele electrice la incrucisarile si apropierea de acestea;
 - Efectele campului electromagnetic asupra fiintelor vii.
- c. Impact vizual constand in general din afectarea peisajului;
- d. Impact sonor constand in general din:
 - Zgomote produse de functionarea sau vibratia elementelor RET;
 - Zgomote produse de descarcarea corona (la LEA de inalta tensiune) sau de transformatoare;
- e. Impact chimic constand in general din:
 - Poluarea solului sau a apelor terestre sau subterane prin generarea de deseuri periculoase (cum ar fi uleiul uzat, namolul provenit de la separatoarele ulei-apa, baterii de acumuloare cu pluma, baterii cu cadmiu si nichel etc.) si nepericuloase (cum ar fi metale, hartie, lemn, plastic, sticla, material vegetal etc.), precum si prin deversari accidentale de ulei sau de alte substante chimice;
 - Poluarea aerului prin emisii de vapori de acid sulfuric, dioxid de sulf, emisii gaze de ardere de la grupuri electrogene, automobile, centrale termice, emisii de gaze la incendii sau explozii (dioxid de sulf, oxizi de azot, cox, pulberi, compusi organici volatili, sulf hexaflorid) etc.;
 - Generarea de ozon si oxizi de azot prin descarcarea corona la inalta tensiune;
- f. Impact socio-economic constand in general din: impacturi respiratorii asupra personalului si populatiei, impact psihologic si fiziologic asupra personalului si populatiei;
- g. Impact mecanic constand in general din:
 - Pericol potential de coliziune cu aparate de zbor;
 - Pericol de cadere in apropiere sau la traversari de drumuri, cai ferate, ape, cladiri etc.
 - Pericol de incendiu ca urmare a deteriorii izolatiei sau atingerii accidentale a conductoarelor de obiecte sau de vegetatie uscata.

In ceea ce priveste nivelul de conformare cu prevederile legislatiei privind protectia mediului, in anul 2011 Emitentul a primit amenzi pentru incalcarile obligatiilor in domeniul protectiei mediului in cazuri limitate.

In anumite situatii, ca urmare a controalelor efectuate de autoritatile relevante la punctele sale de lucru, Emitentului i-au fost stabilite masuri de conformare (spre exemplu, in domeniul gestionarii deseurilor si gestionarii substantelor periculoase). Emitentul a realizat toate masurile impuse in cadrul controalelor efectuate de autoritatile competente.

In anul 2011 s-a continuat procedura de obtinere a autorizatiilor de mediu si de gospodarie a apelor pentru linii si statii electrice neautorizate, de reautorizare a obiectivelor pentru care autorizarea expira sau de depunere a notificarii de punere in functiune si de obtinere a acordului de mediu si a avizelor de gospodarie a apelor pentru obiectivele supuse lucrarilor de constructii-montaj.

Emitentul detine autorizatii de mediu si autorizatii de gospodarie a apelor, respectiv notificari de punere in functiune, pentru majoritatea obiectivelor sale la care desfasoara activitate cu impact semnificativ asupra mediului; pentru alte astfel de obiective, Emitentul este in curs de obtinere a autorizatiilor de mediu si a autorizatiilor de gospodarie a apelor, respectiv notificarilor necesare (inclusiv a celor expirate).

Desfasurarea de activitati fara obtinerea actelor de reglementare in domeniul mediului si gospodarii apelor cerute de lege se sanctioneaza, potrivit legii, prin aplicarea de amenzi contravenionale sau penale, confiscarea veniturilor obtinute din desfasurarea activitatilor neautorizate in locatiile neautorizate corespunzator si emiterea de ordine din partea autoritatilor competente privind incetarea activitatii in acele locatii pana la obtinerea actelor de reglementare.

Doua din autorizatiile de mediu obtinute de Emitent au fost emise cu programe de conformare atasate, respectiv autorizatia de mediu nr. 3/28.12.2006 emisa pentru Sucursala de Transport Craiova si autorizatia de mediu nr. 328/18.12.2006 emisa pentru Statia de Transformare Electrica Filesti a Sucursalei de Transport Constanta. Emitentul efectueaza demersurile necesare pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor stabilite in programele de conformare. Nerespectarea masurilor din programele de conformare poate duce la aplicarea de amenzi contravenionale de pana la 100.000 lei si suspendarea sau anularea autorizatiei de mediu daca masurile nu sunt duse la indeplinire dupa o notificare prealabila. In cazul statiei Filesti, Agentia Regionala pentru Protectia Mediului Galati a emis deja o asemenea notificare in data de 16.11.2011, punand in vedere Emitentului sa realizeze masurile in termen de 60 de zile, in caz contrar putand sa fie suspendata autorizatia de mediu.

Cheltuielile totale realizate pentru protectia mediului in anul 2010 au fost in suma totala de 9.170.695 lei fara TVA (aproximativ 2,14 milioane euro), fata de 14.760.573 lei fara TVA (suma planificata initial).

Nr. crt.	Sucursala	Cheltuieli <i>planificate</i> pentru protectia mediului in 2010 (lei fara TVA)	Cheltuieli <i>realizate</i> pentru protectia mediului in 2010 (lei fara TVA)
1	ST Bacau	1.717.704	1.721.062
2	ST Bucuresti	2.261.460	1.784.511
3	ST Cluj	2.162.726	1.058.399
4	ST Constanta	2.673.700	2.470.700
5	ST Craiova	2.604.700	200.262
6	ST Pitesti	562.873	414.117
7	ST Sibiu	1.156.030	924.640
8	ST Timisoara	1.180.200	231.340
9	Executiv	441.180	365.664
TOTAL		14.760.573	9.170.695

Sursa: Transelectrica - documentul privind Informatiile privind protectia mediului –anul 2010, transmise de Emitent Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri inregistrat sub nr. 2974 / 31.01.2011.

Cheltuielile specifice de mediu (mil. echiv. euro/TWh energie transportata) in perioada 2008-2010 au fost:

2008	2009	2010
0,121	0,05	0,53

Sursa: Raportul individual al Administratorilor Transelectrica 2010

La nivelul semestrului I al anului 2011, cheltuielile planificate, astfel cum au fost prevazute in Programul de Management de Mediu si Protectia Mediului pentru anul 2011 elaborat si aprobat la nivelul Emitentului, respectiv realizate in domeniul protectiei mediului, au fost dupa cum urmeaza:

Nr. crt.	Sucursala	Cheltuieli <i>planificate</i> pentru protectia mediului in Semestrul I 2011 (lei fara TVA)	Cheltuieli <i>realizate</i> pentru protectia mediului in Semestrul I 2011 (lei fara TVA)
1	ST Bacau	183.120	82.136
2	ST Bucuresti	1.493.082	1.085.543
3	ST Cluj	1.092.521	772.005
4	ST Constanta	2.780.439	1.288.819
5	ST Craiova	476.957	291.901
6	ST Pitesti	720.795	282.442
7	ST Sibiu	380.020	167.636
8	ST Timisoara	2.111.400	643.484
9	Executiv	78.500	35.195
TOTAL		9.136.834	4.649.161

Sursa: Transelectrica

Situatia gestiunii deeurilor de la nivelul semestrului I al anului 2011 este urmatoarea:

Cantitate totala generata (tone)	Valorificare		Eliminare		Stocare
	Reciclare	Coincinerare	Incinerare	Depozitare	
5.710.618	195.109	39.52	78.142	4.263.059	Deseuri stocate 1.134.788

Sursa: Transelectrica

1.9.4. Impactul mediului asupra retelei electrice de transport

Analiza starii tehnice a instalatiilor de transport a condus la concluzia ca elementele de constructii metalice s-au comportat bine la solicitarile functionale si de mediu in cei peste 35 – 40 de ani de exploatare, in timp ce elementele de constructii din beton armat s-au dovedit a fi vulnerabile la agresivitatea climatica si antropica a mediului. Deteriorarea acestora a fost cauzata de actiunea factorilor meteo-climatici, a poluarii atmosferei si solicitarilor mecanice accidentale.

Un prim factor de agresivitate a mediului este poluarea atmosferica. In plus, un aport decisiv l-a avut excesul de umiditate, fara de care procesele de coroziune initiale nu s-ar dezvolta in timp. Excesul de umiditate in aer se datoreaza unei retele hidrografice bine dezvoltate, la care se adauga toate amenajarile hidrotehnice de pe intreg teritoriul Romaniei. Coroziunea atmosferica este una din formele cele mai raspandite de deteriorare, deoarece majoritatea instalatiilor din sectorul electroenergetic sunt exploatate in aer liber. Pierderile provocate din coroziune se traduc in sume foarte mari ce se cheltuiesc pentru repararea defectelor provocate de coroziune, inlocuirea instalatiilor avariate, supradimensionarea acestora pentru prevenirea accidentelor, aplicarea unor sisteme performante de protectie anticoroziva.

Actiunea coroziva a solului asupra prizelor de pamant si a fundatiilor de beton a fost indelung studiata, astazi existand harta corozivitatii solului din Romania si hartile solurilor din 60 de statii electrice, cuprinzand date utile despre caracteristicile fizice si chimice cu impact asupra stabilitatii si agresivitatii terenului de fundare.

1.9.5. Sisteme de monitorizare a factorilor de mediu climatici si antropici

Transelectrica a demarat un proiect de implementare a unor sisteme de monitorizare a factorilor de mediu. Acestea sunt concepute sa furnizeze date privind:

- Nivelul de poluare a izolatiei si clasa de agresivitate a aerului in 15 statii electrice amplasate pe platformele industriale, agresivitatea solului din statiile electrice;
- Parametrii meteorologici in 8 puncte critice pentru RET.

Aceste sisteme de monitorizare functioneaza atat ca unitati de sine statatoare cat si ca parti componente ale unui sistem complex de monitorizare integrala a LEA si statii electrice.

1.9.6. Actiuni pentru protectia mediului

Transelectrica defineste si aplica actiuni preventive si corective in scopul reducerii efectelor instalatiilor si activitatilor sale asupra mediului. Diversitatea conditiilor de mediu pentru fiecare amplasament al instalatiilor RET (linii electrice aeriene, statii electrice de transformare si conexiune, cladiri) determina, in diverse etape (proiectare, constructie si operare) ale fiecarei instalatii, impacturi de mediu specific. Astfel ca actiunile preventive si corective sunt definite pentru fiecare caz in parte pentru conditiile existente pe fiecare amplasament.

Mentenanata instalatiilor in functiune este realizata in mod sistematic conform instructiunilor tehnice interne. Se intocmesc planuri de management si monitorizare a mediului de catre societatile care executa lucrarile de mentenanata. Orice impact asupra mediului care este identificat cu ocazia inspectiilor sau a auditurilor efectuate, este inregistrat si se urmareste tratarea lui. Inspectiile si auditurile permit stabilirea masurilor preventive si corective si verificarea modului de aplicare si a eficientei masurilor luate in faza de constructie sau a celor stabilite anterior, cu ocazia analizei efectuate de conducere.

Principalele actiuni preventive si corective legate de protectia mediului realizate in exploatarea si mentenanata instalatiilor sunt urmatoarele:

- a. Prevenirea poluarii solului si a apei freatiche:
 - Etansarea cuvelor transformatoarelor si autotransformatoarelor (ex: ST Bucuresti – statiile Brazi Vest, Mostistea, ST Constanta – statia Medgidia Sud, ST Timisoara – statia Sacalaz);
 - Reparatii la transformatoare si autotransformatoare pentru eliminarea scurgerilor de ulei (ex: ST Bucuresti – statiile Brazi Vest, Teleajen, Stalpu, ST Constanta – statiile: Barbosi, Filesti, Smardan, Constanta Nord, Medgidia Sud, ST Timisoara – statia Hasdat);
 - Montarea instalatiilor SERGI pentru stingerea incendiilor la transformatoare, prin introducerea unei perne de azot in transformatorul defect si preluarea suplimentului de ulei intr-un rezervor special, face ca in caz de incendiu probabilitatea de contaminare a solului cu ulei sa fie minima;
 - Vidanizarea foselor septice existente;
 - Reparatii la instalatiile de alimentare cu apa si de canalizare (ex: ST Bucuresti – statiile: Ghizdaru, Targoviste, Teleajen, Stalpu, Gura Ialomitei, Pelicanu, Mostistea, ST Timisoara – statiile: Timisoara, Arad);
 - Achizitionarea de materiale absorbante pentru tratarea solului afectat in urma scurgerilor accidentale de ulei la toate statiile din gestiune;
 - Achizitionarea de substante pentru neutralizarea scurgerilor accidentale de acid sulfuric din bateriile de acumuloare;
 - Dotarea personalului de mentenanata cu materiale biodegradabile absorbante de produse petroliere.
- b. Prevenirea riscului de incendiere a padurilor: prin lucrari de intretinere a culoarelor de siguranta ale LEA, taierea arborilor care depasesc o anumita inaltime si care pericliteaza functionarea in siguranta a LEA;

- c. Prevenirea riscului de electrocutare a pasarilor: prin montarea pe LEA a unor dispozitive de indepartare a acestora;
- d. Managementul adecvat al deseurilor:
 - Depozitarea temporara a deseurilor in mod controlat si selectiv pe platforme betonate sau in containere;
 - Achizitionarea/inchirierea de containere pentru colectarea, depozitarea si transportul deseurilor menajere;
 - Realizarea, pe baza de contracte, a colectarii, depozitarii si transportului deseurilor menajere de la sedii si statii electrice;
 - Efectuarea vidanjarii foselor septice;
 - Recuperarea si valorificarea deseurilor cu firme autorizate;
 - Evidenta gestiunii deseurilor conform HGR nr. 856/2002 atat la locul de productie si depozitarea cat si la nivel centralizat;

1.9.7. Actiuni corective

- a. Depoluarea solului contaminat cu ulei prin utilizarea de absorbanti biodegradabili;
- b. Decopertarea solului poluat cu ulei si refacerea amplasamentului;
- c. Repararea cuvelor betonate de sub autotransformatoare;
- d. Montarea separatoarelor apa-ulei;
- e. Inlocuirea membranelor, a garniturilor, a pompelor, clapetelor etc. aferente unor echipamente pentru reducerea scurgerilor de ulei, decolmatarea canalizarii;
- f. Repararea, reglarea si revizia grupurilor electrogene si a autovehiculelor pentru reducerea poluarii fonice si a emisiilor de poluanti in atmosfera;
- g. Schimbarea unor transformatoare de masura pentru eliminarea pierderilor de SF6;

1.9.8. Monitorizarea factorilor de mediu:

- a. Monitorizarea impreuna cu ICEMENERG Bucuresti a emisiilor in atmosfera la centralele termice, a nivelului de zgomot, a nivelului campului electric si magnetic la linii si statii conform cerintelor de monitorizare din autorizatiile de mediu impuse de autoritatile de reglementare;
- b. Monitorizarea calitatii apelor uzate menajere si pluviale din toate statiile electrice de transformare si sediile Companiei;
- c. Monitorizarea calitatii solului si apei freactice (ex. ST Sibiu – statiile Brasov, Darste, Fantanele, Iernut, Sibiu Sud, Ungheni);
- d. Monitorizarea on-line a radioactivitatii in statii 400kV Cernavoda, realizata de MAPM si APM Constanta;
- e. Monitorizarea datelor meteorologice;
- f. Monitorizarea poluarii izolatice si a corozivitatii atmosferice.

1.9.9. Sistemul de management de mediu

Sistemul de management de mediu al Transelectrica a fost certificat in 2004 conform standardului ISA 14001/1996 si rectificat conform cerintelor standardului ISO 14.001/2004 in 2005 de catre Societatea Romana pentru Asigurarea Calitatii (SRAC), partener IQNet (The International Certification Network). Certificatul SRAC a fost obtinut pentru activitatea de operator de transport si de sistem pentru energie electrica si este valabil pana la data de 17 iunie 2014.

Auditurile externe efectuate anual de SRAC au confirmat functionarea sistemului de management de mediu conform cerintelor standardului ISO 14001 si au constatat imbunatatirea continua a performantelor sale de mediu.

Sistemul de management al mediului a creat conditiile necesare pentru prestarea serviciilor de transport si dispecerizare a energiei electrice, in conformitate cu cerintele legale si alte cerinte, la care compania a subscris, aplicabile aspectelor sale de mediu si pentru demonstrarea preocuparii pentru cresterea performantei de mediu. Activitatea de management al mediului este coordonata la nivelul Companiei de Rezentantului Managementului SICMSSM (directorul Diviziei Tehnice) si de Biroul Managementul Mediului din cadrul Compartimentul Managementul Integrat Calitate, Mediu, Securitate si Sanatate in Munca, iar in sucursale prin inspectorii managementului mediului din cadrul Serviciului Calitate, Mediu, Securitate si Sanatate in Munca.

In conformitate cu legislatia nationala de mediu, armonizata cu cea a UE, functionarea retelelor electrice de transport este permisa numai cu respectarea conditiilor stabilite prin actele de reglementare specifice, reprezentate in principal de autorizatia de mediu si de actele de autorizare in domeniul gospodarii apelor.

Pentru realizarea unor obiective noi sau pentru modificarea celor existente prin anumite tipuri de lucrari (cum ar fi spre exemplu, cele de constructii – montaj care schimba specificatiile sau capacitatea obiectivului, alte lucrari de retehnologizare) este necesara parcurgerea procedurilor specifice de evaluare a impactului asupra mediului si obtinerea actelor de reglementare din domeniul protectiei mediului, cum ar fi avizul de mediu, acordul de mediu, dupa caz, si avizul sau autorizatia de gospodarire a apelor, dupa caz, in domeniul gospodarii apelor Aceste documente se emit de catre autoritatile pentru protectia mediului si a apelor competente, pe baza documentatiei de fundamentare depusa de titularul activitatii.

Procesul de obtinere al acestor aprobari de dezvoltare va fi mult mai lung pentru obiectivele care necesita exproprierea terenurilor si pentru cele care au impact transfrontalier (LEA, cablu submarin).

In perioada 2010 - 2014, in contextul apartenentei Romaniei la Uniunea Europeana si al functionarii interconectate a RET cu sistemele similare ale ENTSO-E, vor fi necesare masuri suplimentare pentru diminuarea impactului negativ asupra mediului produs de constructia, mentenanta si functionarea RET si pentru obtinerea avizelor, acordurilor si autorizatiilor de mediu si de gospodarire a apelor. Masuri pentru reducerea impactului RET asupra mediului – perspectiva pentru perioada 2010-2014 si orientativ 2019:

- a. In perioada 2010 - 2014 si orientativ 2019, trebuie asigurata cu prioritate realizarea masurilor stabilite de autoritatile pentru protectia mediului, atat cele cuprinse in “programele de conformare”, care constituie conditii de acordare a autorizatiilor de mediu/gospodarire a apelor, cat si cele rezultate in urma controalelor efectuate de autoritatile de reglementare si control pe amplasamentele Companiei;
- b. Documentatiile privind executarea lucrarilor de investitii si mentenanta vor contine un capitol referitor la protectia mediului cu cerinte legale, aspectele si impacturile de mediu si masuri/actiuni pentru eliminarea/reducerea impactului asupra mediului, care vor fi evidentiata fizic si valoric. Aceste masuri vor fi prezentate intr-un „Plan de management de mediu”, care va include actiuni de reducere a impacturilor asupra mediului si de monitorizare a factorilor de mediu atat pe perioada demolarii, constructiei, exploatarei/mentenantei precum si la dezafectarea acestora. Pentru fiecare actiune va fi efectuata o evaluare a fondurilor necesare si se vor mentiona inregistrările necesare;
- c. Evaluarea furnizorilor de servicii si lucrari ai Transelectrica va avea in vedere cerintele legale de protectie a mediului si cerintele standardelor privind managementul de mediu;
- d. Se va imbunatati managementul de mediu si in special managementul deseurilor si al apelor uzate rezultate din activitatile Companiei;

- e. O atentie speciala se va acorda imbunatatirii managementului uleiurilor prin efectuarea bilantului de ulei pe fiecare statie electrica, colectarea in conditii de siguranta pentru mediu si valorificarea uleiurilor uzate;
- f. In perioada 2010 - 2014 se va continua monitorizarea calitatii apelor uzate evacuate din statiile electrice si se vor intreprinde actiuni corective pentru incadrarea parametrilor acestora in limitele maxime admise la evacuare;
- g. In perioada 2010 - 2014 se va continua monitorizarea parametrilor campului electromagnetic, in special la LEA din zonele populate si masurarea/monitorizarea zgomotului la limita statiilor electrice;
- h. Se va continua imbunatatirea functionarii sistemului de management de mediu, conform ISO 14001;
- i. In perioada 2010 - 2014 se va urmari certificarea sistemului de management de mediu conform EMAS;
- j. Pentru asigurarea comunicarii externe in domeniu se va edita anual „Raportul de mediu” al Companiei si se va organiza anual simpozionul de mediu;
- k. Devizele generale pentru investitii/mentenanta vor contine cheltuieli pentru protectia mediului;
- l. In vederea imbunatatirii continue a performantelor de mediu ale Companiei vor trebui folosite toate posibilitatile de informare si schimb de experienta in domeniul protectiei mediului cu parteneri nationali si internationali.

1.9.10. Cerinte legale aplicabile din domeniul protectiei mediului aplicabile in prezent cu privire la activitatea Transelectrica

Principalele reglementari nationale privind protectia mediului aplicabile in prezent activitatii Emitentului sunt:

- OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 107/1996 – Legea apelor (modificata si completata prin Legile nr. 310/2004 si nr. 112/2006);
- Legea nr. 104/2011 privind Calitatea aerului inconjurator;
- Legea nr. 211/2011 privind Regimul deseurilor;
- Legea nr. 360/2003 privind regimul substantelor si preparatelor chimice periculoase;
- Legea nr. 265/2006 pentru aprobarea OUG nr. 195/2005 privind Protectia Mediului;
- Legea nr. 292/2007 pentru modificarea OUG nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu;
- HG 536/1997 privind norme de igiena si recomandari privind mediul de viata al populatiei, cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr. 173/2000 privind reglementarea regimului de gestionare si control a bifenililor policlorurati si ale altor compusi similari , cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
- HG nr. 1.057/2001 privind regimul bateriilor si acumulatorilor care contin substante periculoase;
- HG nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de eliminare treptata a evacuarilor, emisiilor si pierderilor de substante prioritare periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si lista cuprinzand deseurile, inclusive deseurile periculoase;
- HG nr. 124/2003 privind prevenirea, reducerea si controlul poluarii mediului cu azbest;
- HG nr. 804/2007 privind controlul activitatilor care prezinta pericole de accidente majore in care sunt implicate substante periculoase;
- HG nr. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate;
- HG nr. 349/2005 privind depozitarea deseurilor;
- HG nr. 1037/2010 privind deseurile de echipamente electrice si electronice;

- HG nr. 992/2005 privind limitarea utilizării anumitor substanțe periculoase în echipamentele electrice și electronice;
- HG nr. 321/2005 privind evaluarea și gestionarea zgomotului ambiant, cu modificările și completările ulterioare;
- HG nr. 621/2005 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare;
- HG nr. 1.403/2007 privind refacerea zonelor în care solul, subsolul și ecosistemele terestre au fost afectate;
- HG nr. 1.408/2007 privind modalitățile de investigare și evaluare a poluării solului și subsolului;
- HG nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- Ordinul Ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferei și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare;
- Ordinul Ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 278/1997 - Metodologia-cadru de elaborare a planurilor de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare;
- OUG nr. 89/1999 – Regimul comercial și introducerea unor restricții la utilizarea hidrocarburilor halogenate care distrug stratul de ozon;
- Ordinul Ministrului sănătății publice nr. 1193/2006 pentru aprobarea Normelor privind limitarea expunerii populației generale la câmpuri electromagnetice de la 0 Hz la 300 GHz;
- Ordinul Ministrului economiei și comerțului nr. 175/2005 privind procedura de raportare a datelor referitoare la activitatea de protecție a mediului de către agenții economici cu activitate industrială, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul Ministrului mediului și gospodării apelor nr. 927/2005 – Procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deșuri de ambalaje;
- OUG nr. 196/2005 – Fondul pentru mediu, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul Ministrului mediului și gospodării apelor nr. 662/2006 privind aprobarea Procedurii și a competențelor de emiteră a avizelor și autorizațiilor de gospodărire a apelor;
- Ordinul Ministrului mediului și dezvoltării durabile nr. 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emiteră a autorizației de mediu;
- Ordinul Ministrului mediului nr. 1026/2009 – Aprobarea condițiilor de elaborare a raportului de mediu, raportului privind impactul asupra mediului, bilanțului de mediu, raportului de amplasament, raportului de securitate și studiului de evaluare adecvată;
- Ordinul Ministrului mediului și pădurilor nr. 135/2010 – Aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private.

Ca urmare a intrării în Uniunea Europeană, regulamentele europene din domeniul protecției mediului au aplicabilitate directă în România, respectiv fără a mai fi necesară transpunerea acestora în legislația națională.

Principalele regulamente europene din domeniul protecției mediului aplicabile activității Transelectrica sunt următoarele:

- Regulamentul CE nr. 842/2006 privind anumite gaze fluorurate cu efect de seră;
- Regulamentul CE nr. 1494/2007 de stabilire, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 842/2006 al Parlamentului European și al Consiliului, a formei etichetelor și a cerințelor de etichetare suplimentare privind produsele și echipamentele care conțin anumite gaze fluorurate

- cu efect de sera;
- Regulamentul nr. 1907/2006 al Parlamentului European si al Consiliului privind inregistrarea, evaluarea, autorizarea si restrictionarea substantelor chimice (REACH), de infiintare a Agentiei Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE si de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului si a Regulamentului (CE) nr. 1488/94 al Comisiei, precum si a Directivei 76/769/CEE a Consiliului si a directivelor 93/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE si 2000/21/CE ale Comisiei.

Principalele reglementari internationale aplicabile sistemului de management de mediu sunt standardele din seriile: ISO 14000 si 19000.

Nerespectarea prevederilor legale in acest domeniu atrage aplicarea de sanctiuni care, in functie de natura si gravitatea incalcarii, pot consta in: a) plata daunelor care acopera costurile de reabilitare a terenului si/sau a cladirilor si, posibil, si despagubiri pentru profiturile nerealizate, b) plata unor amenzi care pot fi aplicate fie agentilor economici, fie personalului acestora sau persoanelor fizice pentru diverse incalcati ale legislatiei de mediu, c) amenzi penale, d) privatiunea de libertate pentru persoane fizice si d) suspendarea sau revocarea aprobarilor si autorizatiilor de mediu, ce atrage suspendarea desfasurarii activitatii relevante.

1.10. CONTRACTE IMPORTANTE

CONTRACTE DE FINANTARE

Contracte de imprumut preluate de catre Emitent ca urmare a reorganizarii societatilor precursoare acestuia

In baza HG 627/2000 Societatea a preluat de la Compania Nationala de Electricitate CONEL SA („Conel”) mai multe imprumuturi externe si interne, incheiate cu banci finantatoare/institutii financiare internationale incheiate inainte de constituirea Societatii.

Potrivit HG 627/2000, preluarea imprumuturilor interne si creditelor externe contractate direct de stat si subimprumutate de Conel sau a imprumuturilor garantate de stat urma sa se faca pe baza de protocol incheiat intre fiecare dintre cele patru societati (printre care si Transelectrica) rezultate din reorganizarea Conel si a filialelor sale si Conel. In acelasi timp, societatile sus-mentionate aveau obligatia de a incheia cu Ministerul Finantelor, in calitatea acestuia de garant sau de parte in contractele de subimprumut, acte juridice prin care urmau a prelua drepturile si obligatiile Conel, rezultate din conventiile de garantare si imprumut subsidiar incheiate de acesta cu Ministerul Finantelor.

Potrivit prevederilor HG 627/2000, cele patru societati rezultate din reorganizarea Conel si a filialelor sale „vor prelua toate drepturile si vor fi tinute de toate obligatiile Conel si ale filialelor sale”. Creditorii pot invoca un raport de solidaritate pasiva intre Societate si celelalte societati rezultate din reorganizarea Conel cu privire la obligatiile transferate acestora de la Conel.

De asemenea, in scopul garantarii rambursarii imprumuturilor garantate de stat sau contractate direct de stat si subimprumutate Conel, HG 627/2000 prevedea ca se vor institui ipoteci legale asupra tuturor bunurilor imobile ale societatilor rezultate din reorganizarea Conel (intre care si Transelectrica).

Potrivit declaratiei Emitentului, niciun contract de acest fel, la care Societatea este parte/in legatura cu care Emitentul are vreo obligatie, nu este in prezent in vigoare. De asemenea, niciunul dintre bunurile imobile aflate in patrimoniul Societatii nu este ipotecat pentru garantarea unor astfel de obligatii.

Imprumuturile interne/externe preluate de la CONEL SA au fost rambursate in integralitate.

Contracte de imprumut incheiate de Emitent

Emitentul este parte in mai multe contracte de finantare, interne si externe, incheiate atat cu banci comerciale, cat si cu institutii financiare internationale (cum ar fi BERD, BEI, BIRD). Contractele au fost incheiate fie in scopul finantarii unor proiecte de investitii sau reabilitare, fie pentru finantarea nevoilor curente de capital ale Emitentului.

Contractele de imprumut contin clauze legate, intre altele de: (i) respectarea unor indicatori financiari; (ii) modificarea structurii actionariatului Societatii; (iii) modificarea situatiei juridice a Societatii (iii) cazuri de neexecutare datorate neindeplinirii obligatiilor Societatii care izvorasc din alte contracte (cross-default); (iv) clauze de confidentialitate a caror incalcare poate fi asimilata clauzelor de neexecutare; (v) clauze prin care se limiteaza activitatea Societatii, cum ar fi: interdictia de a constitui garantii asupra bunurilor Societatii fara acordul creditorului, interdictia de a schimba in mod substantial natura activitatii Societatii, obligatia de a derula prin conturile bancii creditoare sau a bancii corespondente din Romania anumite sume de bani, limite cu privire la bunurile de care dispune fiecare membru al Grupului etc.

Conform prevederilor din acordurile de imprumut mentionate, in cazul neindeplinirii obligatiilor asumate de Emitent, banca poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii creditelor trase si nerambursate, in unele cazuri fiind aplicabila o perioada de timp in care imprumutatul are posibilitatea sa remedieze evenimentul de neexecutare intervenit. De la data incheierii acordurilor de imprumut si pana in prezent, Grupul nu a primit nicio notificare de rambursare anticipata pentru neindeplinirea obligatiilor asumate, inclusiv in ceea ce priveste indicatorii financiari.

Societatea are capacitatea si intentia de a efectua toate rambursarile in conformitate cu Acordurile de Imprumut.

Societatea are obligatia de a raporta la BNR contractele de credit care intra in categoria datoriei private externe si care sunt incheiate pe o perioada mai mare de un an (i.e. contractele cu BERD, BIRD, BEI).

O parte din contractele de finantare sunt garantate de Statul Roman, iar o parte din contracte sunt garantate de organizatii straine sau de banci comerciale.

Un rezumat al acestor contracte de finantare si a contractelor de garantie este prezentat in cele ce urmeaza.

Contracte de imprumut incheiate cu institutii financiare internationale si cu banci comerciale

Acordul de Imprumut nr. 20.864/2000 incheiat cu BEI

Acordul de imprumut este incheiat intre BEI, in calitate de creditor, Statul Roman, prin Ministerul Finantelor Publice, in calitate de Imprumutat, si Societate, in calitate de beneficiar final.

Scopul imprumutului este finantarea unei parti din costul proiectului de reabilitare si modernizare a retelei publice de transport. Proiectul este co-finantat de Emitent si de Fondul special pentru dezvoltarea sistemului energetic – cu suma de 60.700.000 Euro din totalul de 237.900.000 Euro.

Proiectul este finantat partial si de Comisia Europeana, prin Programul PHARE (20.400.000 Euro) si BERD (60.800.000 Euro).

Valoarea totala a imprumutului este in suma echivalenta cu 96.000.000 Euro. Imprumutul este acordat la o dobanda egala cu rata aplicabila la data solicitarii tragerilor. Soldul imprumutului la 30 septembrie 2011 era de 32.795.343 Euro, echivalent a 142.767.966,68 Lei. Imprumutul cuprinde clauze financiare privind: a) o rata de acoperire a serviciului datoriei de minimum 1,3; b) o rata a datoriei pe termen lung fata de capital de maximum 2,3; c) o rata a rentabilitatii curente (active curente raportate la pasive curente) de minimum 1,2; d) o rata a veniturilor totale din exploatare fata de cheltuielile totale din exploatare de minimum 1,3. Societatea se obliga sa informeze imediat creditorul si Imprumutatul despre orice modificare adusa statutului sau altor documente de baza si despre orice schimbari in forma de proprietate care pot conduce la un eveniment de schimbare a controlului asupra Societatii. Daca are loc un eveniment de schimbare a controlului si creditorul considera ca are sau ar putea avea un efect negativ semnificativ asupra viitoarelor plati, acesta poate cere rambursarea anticipata in termen de 30 de zile de la cerere. Imprumutul este garantat de Statul Roman.

Acordurile de Imprumut nr. 25709 si 25710 /2010 incheiate cu BEI

Au fost incheiate intre BEI, in calitate de creditor si Societate in calitate de imprumutat la data de 3, respectiv 5 august 2010. Scopul imprumutului este finantarea proiectului de modernizare si reabilitare a retelei de transport de energie electrica din Romania. Imprumuturile sunt in doua transe egale de 32.500.000 (Transa A si respectiv Transa B). Transa A poate fi trasa in 5 transe de minim 5.000.000 Euro fiecare, iar Transa B in 2 transe, de minim 10.000.000 Euro fiecare. Termenele de rambursare sunt de 15 ani cu o perioada de gratie de 2 ani incepand cu anul 2012 pana in 2025 pentru BEI 25.709 si incepand cu anul 2013 pana in 2026 pentru BEI 25710. Societatea putea alege intre o dobanda variabila si o dobanda fixa si a ales o dobanda fixa anuala de 3,596% pentru BEI 25.709 si 3,856% pentru BEI 25710.

Soldul BEI 25.709 la 30 septembrie 2011 era de 32.500.000 Euro echivalentul a 141.482.250 Lei.

Soldul BEI 25.710 la 30 septembrie 2011 era de 30.000.000 Euro echivalentul a 130.599.000 Lei.

Imprumutul 25.709 nu este garantat in timp ce imprumutul 25.710 este garantat de catre CitiBank Europe PLC, Dublin – Sucursala Romania, in baza unui Contract de Garantie. Acest Contract de Garantie este garantat cu cesiunea creantelor Emitentului asupra SC Enel Muntenia S.A. In baza acestui contract, Citibank a emis o scrisoare de garantie bancara in favoarea BEI.

La imprumutul BEI 25.709, Societatea se obliga sa mentina anumite rate pana la 31 decembrie 2012 (dupa această perioada indicatorii vor fi revizuiti): (i) raportul dintre EBITDA si dobanzile aferente imprumuturilor pe termen lung platite in cursul anului trebuie sa fie de cel putin 4,2%; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 0,95.

La imprumutul BEI 25710, potrivit Contractului de Garantare Societatea plateste un comision de 0,57% pe an calculat la valoarea de 37.375.000 Euro si trebuie sa mentina anumite rate: (i) raportul dintre EBITDA si dobanzile aferente imprumuturilor pe termen lung platite in cursul anului. trebuie sa fie de cel putin 4,2%; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 0,95. Contractul de Garantare este garantat cu cesiunea creantelor Societatii asupra SC Enel Muntenia SA.

La ambele imprumuturi, Societatea se obliga, intre altele, sa nu constituie garantii asupra bunurilor sale, fara acordul prealabil al creditorului, sa asigure in mod adecvat toate lucrarile si proprietatile care fac parte din

proiect, in concordanta cu practica normala pentru lucrari similare, sa mentina forma de proprietate si posesia asupra activelor aferente proiectului si sa intretina functionarea continua a proiectului conform scopului initial al acestuia, sa nu modifice substantial activitatea sa ori a membrilor Grupului. Emitentul se obliga pe perioada imprumutului ca bunurile de care dispune fiecare membru al grupului Societatii sa nu depaseasca 5% din activele fixe ale Grupului.

Societatea se obliga deasemenea sa nu intreprinda nicio actiune (fuziune, divizare, restructurare) in urma carei Statul Roman sa inceteze sa detina direct sau indirect controlul asupra sa si sa informeze imediat creditorul despre orice modificare majora adusa statutului sau structurii actionariatului. Daca are loc un eveniment de schimbare a controlului, creditorul poate cere rambursarea anticipata in termen de 30 de zile de la cerere.

Acordul de imprumut incheiat cu Westdeutsche Landesbank Girozentrale

Imprumutul a fost acordat de Westdeutsche Landesbank Girozentrale in 5 februarie 2002. Soldul la 30 septembrie 2011 era de 2.085.342,90 EUR. Obiectivul imprumutului este finantarea in scopul reabilitarii statiei electrice 400/110 kV Oradea Sud. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus 0,5%. Imprumutul este garantat de Hermes Kreditverdigherungs AG, actionand in numele Statului German. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 9 ani, in 17 transe, platibile intre 2004 si 2012. Acordul de imprumut contine clauze de accelerare a platilor in situatia neindeplinirii obligatiilor de plata care nu sunt remediate in 30 de zile de la notificare, a suspendarii activitatii, in cazul transferului unei parti de peste 50% din active, daca are loc o fuziune, divizare, reorganizare cu impact semnificativ asupra indeplinirii obligatiilor de plata din contract, clauze de neexecutare incrucisata (cross-default).

Contract de imprumut incheiat cu Credit Agricole Indosuez Calyon

Imprumutul a fost acordat de Credit Agricole Indosuez la 12 martie 2003 pentru finantarea obiectivului Reabilitarea Statiei de 400/220 kV Slatina. Soldul la data de 30 septembrie 2011 este de 2.142.857,10 USD. Rata dobanzii este LIBOR la sase luni plus 0,7%. Rambursarea se face semestrial in 14 rate egale, incepand cu data de 30 iunie 2006 si pana la data de 31 decembrie 2012. Imprumutul este garantat de Exportkreditnamnden, agentia pentru credite de export din Suedia. Pe perioada imprumutului, Societatea de obliga sa nu produca nici o schimbare semnificativa a activitatii sale. In situatia in care actionarul majoritar inceteaza sa mai detina cel putin 51% din capitalul social, creditorul poate declara creditul scadent anticipat.

Contractul de facilitate de credit incheiat cu Raiffeisen Zentralbank Austria AG

Imprumutul a fost acordat de Raiffeisen Austria la 14 martie 2006 si modificat prin trei acte aditionale, pentru finantarea unei parti din pretul contractului de servicii nr. C/100/2005 incheiat de Societate cu Areva T&D protection et Controle. Valoarea imprumutului este de 4.797.895,32 Euro. Soldul la 30 septembrie 2011 este de 2.798.772,27 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,50%, termenul de rambursare fiind in noiembrie 2014. Acest imprumut este garantat de Coface (Compagnie Francaise d'Assurance pour le Commerce Extérieur) in proportie de 85%.

Potrivit contractului Societatea trebuie sa informeze creditorul in legatura cu orice schimbare in structura actionariatului.

Societatea declara ca pe durata contractului actionarul majoritar (Statul Roman) detine direct sau indirect, cel putin 75% din capitalul social. Creditorul poate accelera platile, intre altele in situatia nerespectarii angajamentelor si declaratiilor din contract, a insolventei Societatii si in cazul executarii oricaror garantii asupra

bunurilor Societatii. Cu incepere din prima jumatate a anului 2011 statul Roman are o detinere inferioara cotei de capital social sus-mentionate in cadrul capitalului social al Emitentului.

Contract de credit nr. 004/2009 incheiat cu Alpha Bank Romania

Imprumutul a fost acordat de Alpha Bank in iulie 2009, pentru finantarea unor proiecte de investitii privind modernizarea si re tehnologizarea instalatiilor din statiile electrice Gutinas, Bucuresti Sud, Isalnita, Gura Ialomitei si Gadalin si pentru emiterea de garantii bancare. Valoarea imprumutului este de 37.000.000 Lei pentru finantarea proiectelor (sublimita A) si de 500.000 Euro pentru emiterea de garantii bancare (sublimita B). Soldul la 30 septembrie 2011 este de 22.200.000 Lei. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile ROBOR la sase luni plus o marja de 2%, Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 5 ani pentru sublimita A (de la 2 iulie 2009) si 3 ani si 6 luni pentru sublimita B (de la 23 decembrie 2009). Imprumutul este garantat cu cesiunea de creante cu titlu de garantie si garantie reala mobiliara pe conturi.

Societatea trebuie sa furnizeze creditorului orice informatii relevante legate de modificarea actului constitutiv si schimbarea actionariatului. Daca actionarul majoritar inceteaza sa mai detina, direct sau indirect 51% din capitalul social al Societatii sau renunta la controlul efectiv, banca poate accelera creditul fara nicio notificare prealabila.

Contract de credit nr .8/2010 incheiat cu BRD – Groupe Societe Generale

Imprumutul a fost acordat de BRD - Groupe Societe Generale SA in februarie 2010 pentru finantarea unor proiecte de investitii privind modernizarea si re tehnologizarea instalatiilor din statiile electrice Gura Ialomitei, Lacu Sarat, Isalnita si a axului Gutinas- Bacau Sud- Roman Nord- Suceava, precum si finantarea altor proiecte cuprinse in programul de investitii pe perioada 2009 - 2010. Valoarea imprumutului este de 33.000.000 Lei.

Soldul la 30 septembrie 2011 este de 33.000.000 Lei. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile ROBOR la sase luni plus o marja de 1,25%. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 5 ani, cu termen de rambursare in 2016.

Imprumutul este garantat cu cesiunea de creante cu titlu de garantie si garantie reala mobiliara pe conturi. Potrivit acordului de imprumut, Societatea trebuie sa furnizeze creditorului orice informatii relevante legate de modificarea actului constitutiv si schimbarea actionariatului. Daca actionarul majoritar inceteaza sa mai detina, direct sau indirect 51% din capitalul social al Societatii sau renunta la controlul efectiv, banca poate accelera creditul fara nicio notificare prealabila.

Contract de credit nr. 09554/2009 (Servicii de acordare linie credit nr. C297) incheiat cu ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti

Imprumutul a fost acordat de ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor pentru acordarea unei linii de credit pentru finantare capital de lucru.

Valoarea imprumutului este de 35.000.000 Lei, termenul de rambursare fiind 12 decembrie 2011. Rata dobanzii este ROBOR 1M + 0,1%. La data de 30 septembrie 2011, linia de credit era neutilizata.

Imprumutul este garantat cu cesiunea de creante cu titlu de garantie si garantie reala mobiliara pe conturi.

Societatea se obliga sa nu instraineze activele esentiale in derularea activitatii sale, iar in cazul activelor fixe, sa nu instraineze active avand o valoare cumulata mai mare de 10% din totalul acestora si sa deruleze prin conturile bancii minim 19.250.00 Lei lunar, reprezentand 55% din valoarea plafonului creditului.

Societatea trebuie sa furnizeze bancii orice informatii relevante legate de modificarea actelor constitutive si de schimbare a actionariatului.

Daca actionarul majoritar inceteaza sa mai detina, direct sau indirect 51% din capitalul social al Societatii sau renunta la controlul efectiv, banca poate accelera creditul fara nicio notificare prealabila.

Informatiile cu privire la existenta contractelor mentionate in continuare au reiesit din analiza situatiilor financiare ale Societatii sau din alte documente puse la dispozitie de catre Societate:

Contract de imprumut nr. 906 /2004 incheiat cu BERD

Obiectivul acestui împrumut este finanțarea Proiectului Reabilitarea Sistemului de Transport - Dispecer. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 12.868.000 USD. Rata dobanzii este LIBOR la 6 luni plus 1%. Rambursarea este eșalonată pe parcursul a 10 ani, între 2004 și 2013.

Acordul de împrumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie să fie cel puțin 1,3; (ii) raportul dintre obligațiile pe termen lung și capitalurile proprii trebuie să nu depășească 2,3; (iii) raportul dintre activele curente și obligațiile curente trebuie să fie cel puțin 1,2; (iv) raportul dintre totalul veniturilor din exploatare și totalul cheltuielilor aferente activității de exploatare mai puțin cheltuiala cu amortizarea trebuie să fie cel puțin 1,3 și (v) pe o perioadă de 30 de zile anterioară fiecărei date a plății dobanzii, într-un cont dedicat serviciului datoriei, trebuie menținut un sold egal cu 100% din suma împrumutată, dobanda și alte sume datorate și platibile bancii la următoarea dată a plății dobanzii. Împrumutul are garanții de stat.

Contract de imprumut nr. 33354 incheiat cu BERD

Împrumutul are două componente: împrumutul A acordat de BERD cu o valoare maximă de 18.200.000 EUR și împrumutul B cu o valoare maximă de 5.000.000 EUR. În data de 14 aprilie 2007, împrumutul s-a redus la 16.326.155 EUR (creditul A de 12.807.587 EUR + creditul B de 3.518.568 EUR). Suma totală datorată la 30 septembrie 2011 era 7.915.207,91 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la șase luni plus 3% pentru împrumutul A și EURIBOR la șase luni plus 2.75% pentru împrumutul B. Rambursarea împrumutului A se face în 18 rate semestriale egale între 2007 și 2016, iar pentru împrumutul B în 14 rate semestriale egale, între 2007 și 2014.

Acordul de împrumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie să fie cel puțin 1,5; (ii) raportul dintre obligațiile pe termen lung și capitalurile proprii trebuie să nu depășească 2; (iii) raportul dintre activele curente și obligațiile curente trebuie să fie cel puțin 1,2.

Împrumutul este garantat de Societate cu cesiunea de creanțe aferente contractului de transport încheiat cu SC FDFEE Electrica Transilvania Nord S.A.

Contract de imprumut nr. 7181 incheiat cu BIRD

Împrumutul a fost acordat de BIRD în 2003 pentru obiectivul Piața de Electricitate. Suma datorată la 30 septembrie 2011 era de 55.829.493,64 EUR. Rata dobanzii este cea comunicată de BIRD în funcție de costul

de finantare. Rambursarea se face semestrial incepand cu 15 iulie 2008, ultima rambursare fiind in data de 15 ianuarie 2020.

Acordul de Imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,3 si (ii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1.2. Imprumutul este garantat de Statul Roman.

Contract de imprumut nr. 02/18 incheiat cu Nordic Investment Bank

Imprumutul a fost acordat de Nordic Investment Bank in 2003. Suma totala datorata la 30 septembrie 2011 se ridica la 12.294.456,35 USD. Scopul imprumutului este finantarea reabilitarii Statiei Electrice 400/220 kV Slatina. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii LIBOR la sase luni plus o marja de 0,9%. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 10 ani, in 20 de transe, platibile intre 2008 si 2018. Imprumutul este garantat de Statul Roman.

Contract de imprumut nr. 03/5 incheiat cu Nordic Investment Bank

Imprumutul a fost acordat de Nordic Investment Bank la 12 noiembrie 2004 pentru obiectivul Reabilitarea statiei 400/22Q/UQ kV Gutinas. Suma datorata la 30 septembrie 2011 era de 16.100.000 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,85%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 martie 2009, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2018.

Imprumutul este garantat de Statul Roman.

Contractul de imprumut nr. 02/37 incheiat cu Nordic Investment Bank

Imprumutul a fost acordat de NIB la 25 februarie 2004 pentru obiectivul Reabilitarea statiei Rosiori. Suma datorata la 30 septembrie 2011 era de 8.618.629,44 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,90%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 septembrie 2008, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2018.

Imprumutul este garantat de Statul Roman.

Contract de imprumut incheiat cu Japan Bank for International Cooperation (JBIC)

Imprumutul a fost acordat de JBIC la 25 iunie 2004 pentru obiectivul «Reabilitarea statiei Brazii». Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 1.310.565.000 JPY. Rata dobanzii este 3,10%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 martie 2007, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2016. Imprumutul este garantat de Statul Roman

Contract de imprumut nr. 9787 incheiat cu Kreditanstalt fur Wiederaufbau

Imprumutul acordat de Kreditanstalt fur Wiederaufbau in calitate de creditor a fost incheiat in 18 septembrie 2001. Suma totala datorata la 30 septembrie 2011 a fost 1.076.438 EUR. Obiectivul acestui imprumut este finantarea proiectului Reabilitarea Statiei Electrice 400/110 kV Constanta Nord. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,725%. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 9 ani, in 17 transe, platibile intre 2004 si 2012.

Pentru garantarea imprumutului au fost emise scrisori de garantie de catre BCR.

Contract de imprumut nr. 10431 incheiat cu Kreditanstalt fur Wiederaufbau

Imprumutul a fost acordat de Kreditanstalt fur Wiederaufbau la 12 august 2004 pentru obiectivul Reabilitarea statiei electrice 400/220/110 kV Sibiu Sud. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 13.090.308,70 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,60%. Rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 31 ianuarie 2008, ultima rata fiind in data de 31 iulie 2017. Imprumutul are garantie oferita de Hermes Kreditverdigherungs AG, actionand in numele Statului German.

Contract de imprumut nr. 11300 incheiat cu Kreditanstalt fur Wiederaufbau

Imprumutul a fost acordat de Kreditanstalt fur Wiederaufbau la 12 august 2004 pentru obiectivul Reabilitarea si modernizarea statiei Bucuresti Sud. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 18.069.891,20 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,60%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 31 ianuarie 2008, ultima rata fiind in data de 31 iulie 2017. Imprumutul are acordata de Oesterreichische Kontrollbank AG (OeKb), agentia oficiala de credite externe din Austria.

Contract de imprumut nr. 398 incheiat cu BCR

Imprumutul a fost acordat de BCR la 7 octombrie 2004 pentru finantarea avansului pentru proiectul Modernizarea statiei Bucuresti Sud si Sibiu Sud. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 12.500.000 Lei. Rata dobanzii este ROBOR la 6 luni plus 0,5%. rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 aprilie 2007, ultima rata fiind in data la 13 octombrie 2013. Imprumutul este garantat cu bilete la ordin emise de Grup in beneficiul BCR in valoare egala cu transele de plata aferente imprumutului.

Contractul de facilitate de emitere de scrisori de garantie bancara nr. DGLC/1/3445 / 2010 incheiat cu BCR

Facilitatea a fost incheiata intre Emitent in calitate de imprumutat si BCR ca si creditor in ianuarie 2010 pentru emiterea de scrisori de garantie bancara in favoarea ANRE pana la data de 15 decembrie 2011.

Valoarea imprumutului este de 24.851.273,73 Lei, cu termen de rambursare 31 decembrie 2011. Comisionul de eliberare scrisori de garantie este de 1% pe an.

In cazul in care Societatea nu mentine pe toata durata contractului un nivel al incasarilor prin banca de minim 800.000.000 Lei, banca poate majora comisioanele.

In caz de plata anticipata se aplica un comision 2%.

Contract pentru facilitate de credit nr. 50/2008 incheiat cu BRD – Groupe Societe Generala SA

Contractul este incheiat de Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport „SMART” SA, Sucursala Sibiu, in calitate de imprumutat si garant, Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport „SMART” SA, cu sediul in Bucuresti, in calitate de co-debitor si BRD – Groupe Societe Generala SA, in calitate de creditor.

Contractul a fost incheiat in aprilie 2008 ca linie de credit si emitere de scrisori de garantie pentru finantarea activitatii curente a imprumutatului, cu o valoare de 1.400.000 Lei pentru linia de credit; si 100.000 Lei pentru emiterea de scrisori de garantie bancara. Dobanda este ROBOR 1 M + 5% p.a.

Imprumutul este garantat cu ipoteca asupra imobilului - spatiu de birouri si parcare situat in Sibiu, Bd, Corneliu Coposu nr. 3, inregistrat in CF 54245 Sibiu si cu garantie reala mobiliara pe sume de bani viitoare.

CONTRACTE DE GARANTIE

Pentru facilitatile de credit la care Societatea/Grupul este parte s-au stabilit garantii diverse prin care se asigura plata obligatiilor asumate de Societate, care includ cesiuni de creanta, garantii asupra disponibilitatilor din conturile bancare, ipoteci imobiliare, bilete la ordin.

Potrivit contractelor de garantie incheiate de Societate, aceasta trebuie sa respecte interdictia de a instraina sau greva bunurile afectate de garantie. In plus, in baza contractelor de cesiune de creanta cu titlu de garantie, Societatea raspunde solidar cu debitorii cedati pentru plata creantelor. Contractele de garantie reprezinta titlu executoriu.

Conform prevederilor din acordurile de garantie mentionate, in cazul neindeplinirii obligatiilor asumate de Emitent, banca poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii creditelor aferente trase si nerambursate, in unele cazuri fiind aplicabila o perioada de timp in care imprumutul are posibilitatea sa remedieze evenimentul de neexecutare intervenit. De la data incheierii acordurilor de imprumut si pana in prezent, Grupul nu a primit nicio notificare de rambursare anticipata pentru neindeplinirea obligatiilor asumate, inclusiv in ceea ce priveste indicatorii financiari.

Un rezumat al contractelor de garantie este prezentat mai jos.

Contract de garantie reala mobiliara pe conturi bancare nr. 09554/G2 din 14 decembrie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 09554 din 14 decembrie 2009, incheiat intre aceleasi parti, astfel cum a fost modificat prin Actul aditional nr. 1 din 13 decembrie 2010. Contractul reprezinta titlu executoriu.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra conturilor prezente si viitoare deschise de Societate la ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti.

Contract de garantie reala mobiliara pe creante nr. 09554/G1 din 14 decembrie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 09554 din 14 decembrie 2009, astfel cum a fost modificat prin Actul aditional nr. 1 din 13 decembrie 2010.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra creantelor nascute din contractul pentru prestarea serviciilor de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate participantilor la piata angro de energie electrica nr. C385/ 28 decembrie 2006 incheiat cu FFEE „Electrica Furnizare Muntenia Nord” SA.

Contract de garantie reala mobiliara pe creante nr. 229 din 2 iulie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si Alpha Bank Romania S.A., in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 004/2009, incheiat intre aceleasi parti.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra creantelor nascute din contractul nr. 330 din 21 decembrie 2007 incheiat de Societate cu SN Nuclearelectrica SA si din alte contracte de transport de energie electrica incheiate cu clientii.

Contract de garantie reala mobiliara pe conturi nr. 228 din 2 iulie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si Alpha Bank Romania S.A., in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 004/2009.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala imobiliara asupra conturilor deschise de Societate la creditor.

Contract de garantie reala mobiliara pe creante nr. G13 din 10 februarie 2010

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 8 din 10 februarie 2010, incheiat intre aceleasi parti.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala imobiliara asupra i) creantelor nascute din contractul pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica nr. C68 din 3 aprilie 2007 incheiat de Societate cu CEZ Vanzare SA si ii) din alte contracte comerciale incheiate de Societate cu clientii acesteia

Contract de garantie reala mobiliara pe conturi nr. G14 din 10 februarie 2010

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 8 din 10 februarie 2010.

Obiectul este reprezentat de garantia reala imobiliara asupra conturilor deschise de Societate la creditor.

Contract de ipoteca autentificat sub nr. 845 din 15 aprilie 2008

Contractul este incheiat de Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport „SMART” SA, Sucursala Sibiu, in calitate de garant ipotecar si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor ipotecar si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul pentru facilitate de credit nr. 50 din 14 aprilie 2008, incheiat intre cele doua sus-mentionate parti si Smart astfel cum a fost modificat prin 4 acte aditionale.

Obiectul este reprezentat de ipoteca asupra imobilului - spatiu de birouri si parcare situat in Sibiu, Bd, Corneliu Coposu nr. 3, inscris in Cartea Funciara 54245 Sibiu.

Contract de garantie reala mobiliara pe sume de bani viitoare nr. 50 A din 14 aprilie 2008

Contractul este incheiat de Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport „SMART” SA, Sucursala Sibiu, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor ipotecar si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul pentru facilitate de credit nr. 50 din 14 aprilie 2008, astfel cum a fost modificat prin 4 acte aditionale.

Obiectul este reprezentat de garaantia reala mobiliara asupra sumelor de bani ce urmeaza a fi incasate in conturile garantului deschise la creditor.

Contract de ipoteca autentificat sub nr. 1330 din 28 august 2009

Contractul este incheiat de Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport „SMART” SA, Sucursala Sibiu, in calitate de garant ipotecar si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor ipotecar si are ca obligatii garantate plata obligatiilor din Contractul de angajament de emitere a unei scrisori de garantie bancara nr. 2050 din 28 august 2009, astfel cum a fost modificat prin actele aditionale ulterioare.

Obiectul este reprezentat de ipoteca asupra urmatoarelor imobile: (i) teren in suprafata de 1896 mp, inregistrat in Cartea Funciara 103663 Sibiu; si (ii) apartament inregistrat in Cartea Funciara 103658-C1-U1.

Contract de garantie reala mobiliara pe sume de bani viitoare nr. 2050 B din 28 august 2009

Contractul este incheiat de Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport „SMART” SA, Sucursala Sibiu, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor din Contractul de angajament de emitere a unei scrisori de garantie bancara nr. 2050 din 28 august 2009, astfel cum a fost modificat prin actele aditionale ulterioare.

Obiectul este reprezentat de garaantia reala mobiliara asupra sumelor de bani ce urmeaza a fi incasate in conturile garantului deschise la creditor.

1.11. SALARIATI

Numarul total al angajatilor Transelectrica este redat mai jos si reprezinta persoane angajate cu contract individual de munca pe durata nedeterminata/determinata. In prezent, exploatarea statiilor electrice ale RET si asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizeaza cu personal operativ/operational organizat in program de tura permanenta.

Potrivit modificarilor aduse legislatiei relevante in mai 2011, fiecare contract individual de munca incheiat de angajator cu salariatii trebuie sa contina in mod obligatoriu anumite elemente, printre care si criteriile de evaluare a activitatii profesionale a salariatului aplicabile la nivelul angajatorului. Modelul standard de contract individual de munca utilizat de Societate trebuie actualizat potrivit modificarilor aduse Ordinului nr. 64/2003 prin Ordinul nr. 1616/2011.

Cu cateva exceptii, Societatea nu are raporturi contractuale cu agenti, consultanti sau alte tipuri de antreprenori independenti, persoane fizice.

Angajatii Transelectrica sunt membri in sindicatele afiliate la Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate – UNIVERS. In prezent, nivelul afilierei angajatilor Companiei ca membri de sindicat este de peste 90% din totalul salariatilor.

Dimensiunea si structura personalului Transelectrica sunt prezentate mai jos:

Nivel de studii	31.12.2009	31.12.2010	30.09.2011
Studii superioare	1.162	1.179	1.188
Studii medii (liceu, scoala profesionala, scoala de maistri)	1.012	1.003	987
Studii elementare	26	18	15
TOTAL	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

Structura angajatilor Transelectrica dupa varsta este prezentata mai jos:

Varsta (ani)	Numar angajati la 31.12.2009	Numar angajati la 31.12.2010	Numar angajati la 30.09.2011
18-35	455	474	457
36-40	481	498	325
41-50	568	577	695
51-60	647	615	635
>60	49	36	78
TOTAL	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

Structura angajatilor Transelectrica in functie de vechimea in munca este prezentata in tabelul de mai jos:

Vechime in munca (ani)	Numar angajati la 31.12.2009	Numar angajati la 31.12.2010	Numar angajati la 30.09.2011
0-10	432	446	449
11-20	541	548	537
21-30	602	613	621
31-40	571	547	551
>40	54	46	32
TOTAL	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

La data de 31.12.2010, 25% din total angajati erau femei.

Conform datelor furnizate de catre Managementul de Resurse Umane al Societatii, la data de 30 septembrie 2011 numarul total de salariatii Transelectrica era de 2.190 de persoane, dintre care 1.738 facea parte din categoria personal operativ si operational (normat) si 451 din activitati suport si management executiv.

La data de 31.12.2010, numarul mediu de salariatii pentru fiecare filiala a Transelectrica era:

Companie	Numar mediu angajati la data de 31.12.2010
Formenerg	35
Icemenerg	124
Icemenerg – Service	49
Opcom	77
Smart	944
Teletrans	239

Sursa: Situatiile financiare neconsolidate neauditare (RAS) ale filialelor din Grup

Veniturile salariale

Pentru munca prestata in baza contractului individual de munca, fiecare salariat are dreptul la un salariu exprimat in bani, salariile fiind platite inaintea oricaror altor obligatii banesti ale angajatorului. Salariul cuprinde:

- salariul de baza;
- indemnizatii;
- sporuri cu caracter permanent si temporar;
- alte adaosuri, platite din fondul de salarii, in conditiile CCM.

Venitul minim garantat in cadrul Emitentului este reprezentat de salariul de baza minim brut corespunzator clasei 1 de salarizare, respectiv 777 lei. Comparativ cu media salariului de baza al salariatilor, media salariului de baza al managerilor este de 2,11 ori mai mare.

Salariul se stabileste prin negociere individuala intre angajator si salariat. La stabilirea salariului se au in vedere atributiile si cerintele stabilite in fisa de post, performantele salariatului in exercitarea functiei, grila de salarizare, precum si incadrarea in limitele stabilite pentru acel post in nomenclatorul de functii si meserii, anexa la CCM. Totalul fondului de salarii si indemnizatii a fost la 31.12.2010 de 107.044 mii lei.

In scopul stimulării salariatilor care obtin realizari deosebite, se poate constitui anual un fond de premiere al carui quantum, mod de utilizare si repartizare se stabilesc prin protocol incheiat intre Companie si Federatia sindicala, cu incadrarea in fondul de salarii prevazut in Bugetul de venituri si cheltuieli aprobat.

Salariatii Companiei mai beneficiaza si de un fond din profitul net stabilit conform legii si aprobat de organele de conducere. Conditiiile de diferentiere, diminuare sau anulare a participarii la profit a salariatilor se stabilesc prin protocol, in cadrul Comisiei mixte angajator – sindicate.

Conform Contractului Colectiv de Munca, Emitentul furnizeaza beneficii atat salariatilor – in functie de vechimea in munca si vechimea in cadrul companiei – cat si fostilor salariați, la pensionare.

Beneficiile acordate de Emitent cuprind urmatoarele:

- sporuri de fidelitate care variaza intre 1% si 10% din salariul de baza brut lunar;
- sporuri de vechime in munca care variaza intre 5% si 25% din salariul de baza brut lunar;
- premii de pensionare care variaza de la 1 la 5 salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime in companie la data pensionarii;
- prime jubiliare intre 1 si 5 salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani vechime in cadrul Emitentului; si
- energie electrica gratuita acordata dupa pensionare, in conformitate cu H.G. nr. 1041/ 2003 si nr. 1461 / 2003, dupa cum urmeaza:
 - cota de energie de 1.800 kWh / an acordata conform prevederilor Contractului Colectiv de Munca; si
 - cota de energie de 1.200 kWh / an acordata conform H.G. nr. 1041 / 2003 si nr. 1461 / 2003.

Salariatii Emitentului beneficiaza de un avantaj in natura, constand in decontarea unei parti a facturilor de

energie electrica in limita unui quantum stabilit prin CCM.

Formare si perfectionare

Prin **Programul anual de formare si perfectionare profesionala a angajatilor** si prin proiectele de crestere a eficientei manageriale si a performantelor, Compania asigura formarea profesionala continua a angajatilor sai.

Societatea a asigurat instruirea si pregatirea profesionala a personalului propriu in perioada 2008 - 2011 prin elaborarea de programe de instruire, formare si perfectionare profesionala pentru fiecare din anii mentionati, in conformitate cu planul de formare profesionala a personalului din cadrul Transelectrica, anexat la CCM al Societatii.

In anul 2010, numarul total de zile de formare si perfectionare a fost de 7.313 ceea ce revine la un numar mediu de 3 zile de formare si perfectionare/angajat.

La programele de formare si perfectionare din anul 2010 au participat 1.451 de angajati, ceea ce reprezinta aproximativ 67% din numarul total al angajatilor. Resursele alocate acestei activitati au fost in suma totala de 861.258 lei. De asemenea, sunt incurajate si sustinute intalniri ale specialistilor din acelasi domeniu, ca un instrument de crestere a performantei.

Contractul colectiv de munca ("CCM")

Relatiile de munca din cadrul Societatii sunt guvernate de CCM.

CCM la nivelul Societatii a fost incheiat intre Transelectrica, prin Consiliul de Administratie si salariatii Societatii, reprezentati de Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate „Univers”.

CCM la nivelul Societatii reglementeaza raporturile individuale si colective de munca, in special cu privire la: incheierea, executarea, modificarea, suspendarea si incetarea acestuia; timpul de munca si timpul de odihna; salarizarea; sanatatea si securitatea in munca, conditiile de munca; formarea profesionala; protectia sociala a salariatilor si alte drepturi; drepturi si obligatii ce decurg din raporturile de munca.

Prevederile CCM pot fi completate, modificate, interpretate prin note comune sau acte aditionale incheiate intre reprezentantii Societatii si cei ai sindicatelor.

CCM a fost incheiat inainte de intrarea in vigoare a modificarilor Codului Muncii (in mai 2011) si, drept urmare, Necesita renegocierea in vederea modificarii in conformitate cu noile reglementari. Conform reglementarilor in vigoare aplicabile in acest sens, prevederile legale mai favorabile intrate in vigoare dupa data incheierii CCM al Societatii se vor aplica automat, prin efectul legii. Potrivit declaratiei Emitentului, acesta acorda salariatilor drepturile cele mai favorabile, indiferent de actul normativ sau reglementarea interna in care sunt prevazute.

Transelectrica asigura sanatatea si securitatea salariatilor sai in toate aspectele legate de munca. Societatea asigura toti salariatii impotriva riscurilor de accidente de munca si boli profesionale.

Conform declaratiilor Transelectrica, Societatea indeplineste toate obligatiile impuse prin legislatia specifica sanatatii si securitatii in munca, inclusiv Legea nr. 319/2006 privind securitatea si sanatatea in munca si HG nr.

1425/2006 privind aprobarea normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii nr. 319/2006.

Regulamentul intern

Regulamentul intern Transelectrica detaliaza majoritatea aspectelor obligatorii prevazute de legislatia muncii, inclusiv regulile privind protectia, igiena si securitatea in munca, cele privind respectarea principiului nediscriminarii si al inlaturarii oricarei forme de incalcare a demnitatii, drepturile si obligatiile angajatorului si ale salariatilor, regulile privind solutionarea cererilor sau reclamatilor individuale ale salariatilor si cele privind disciplina muncii in unitate, abaterile disciplinare, sanctiunile aplicabile si regulile privind procedura disciplinara, cu exceptia criteriilor si procedurii de evaluare profesionala a salariatilor. Prin Regulamentul intern nu sunt prevazute drepturi si obligatii suplimentare celor prevazute de lege.

Avand in vedere modificarile legislative intervenite in cursul anului 2011 este necesara corelarea prevederilor regulamentului intern cu prevederile legale deoarece regulamentul intern de la nivelul Transelectrica a fost incheiat inainte de intrarea in vigoare a modificarilor Codului Muncii (in mai 2011).

Salariati, participatii si optiuni - participarea salariatilor la capitalul social al Emitentului

Informatii cu privire la participatiile la capitalul social al Emitentului detinute de catre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere sau de catre vreo persoana din conducerea Emitentului al carei nume poate fi mentionat pentru a dovedi ca Societatea dispune de pregatirea si experienta necesara pentru conducerea activitatilor sale sau cu privire la existenta vreunei optiuni conexe actiunilor detinute de aceste persoane sunt incluse in acest Prospect la Capitolul 2.3. Organe de administrare, conducere si supraveghere.

Conform informatiilor furnizate de catre Emitent, nu exista acorduri care prevad participarea salariatilor la capitalul Emitentului.

2. CONDUCEREA SI ORGANIZAREA EMITENTULUI

2.1. ACTUL CONSTITUTIV

Potrivit art. 5 din Actul Constitutiv, Emitentul are ca scop asigurarea serviciului public pentru toti utilizatorii retelei de transport, asigurand accesul la retelele de transport oricarui solicitant care indeplineste cerintele legii.

In conformitate cu prevederile art. 6 din Actul Constitutiv, Transelectrica are ca obiect principal de activitate transportul energiei electrice – Cod CAEN 3512.

In plus, Emitentul poate desfasura, in conformitate cu art. 6 din Actul Constitutiv si o serie de activitati secundare, dupa cum urmeaza:

Cod CAEN	Denumirea activitatii
1812	Alte activitati de tiparire n.c.a.
2651	Fabricarea de instrumente si dispozitive pentru masura, verificare, control, navigatie
2712	Fabricarea aparatelor de distributie si control a electricitatii
2899	Fabricarea altor masini si utilaje specifice n.c.a.
3320	Instalarea masinilor si echipamentelor industriale
3512	Conducerea prin dispecer a Sistemului energetic national (SEN)
4110	Dezvoltare (promovare) imobiliara
4520	Intretinerea si repararea autovehiculelor
4669	Comert cu ridicata al altor masini si echipamente
4690	Comert cu ridicata nespecializat
4939	Alte transporturi terestre de calatori n.c.a.
4941	Transporturi rutiere de marfuri
5222	Activitati de servicii anexe transportului pe apa
5510	Hoteluri si alte facilitati de cazare similare
5590	Alte servicii de cazare
5621	Activitati de alimentatie (catering) pentru evenimente
5629	Alte servicii de alimentatie n.c.a.
6110	Activitati de telecomunicatii prin retele cu cablu
6120	Activitati de telecomunicatii prin retele fara cablu (exclusiv prin satelit)
6130	Activitati de telecomunicatii prin satelit
6190	Alte activitati de telecomunicatii
6311	Prelucrarea datelor, administrarea paginilor web si activitati conexe
6492	Alte activitati de creditare
6810	Cumpararea si vanzarea de bunuri imobiliare proprii
6820	Inchirierea si subinchirierea bunurilor imobiliare proprii sau inchiriate
7022	Activitati de consultanta pentru afaceri si management
7112	Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea
7120	Activitati de testari si analize tehnice
7490	Alte activitati profesionale, stiintifice si tehnice n.c.a.
8010	Activitati de protectie si garda
8020	Activitati de servicii privind sistemele de securizare
8030	Activitati de investigatii
8220	Activitati ale centrelor de intermediere telefonica (call center)

8299	Alte activitati de servicii suport pentru intreprinderi n.c.a.
8412	Reglementarea activitatilor organismelor care presteaza servicii in domeniul ingrijirii sanatatii, invatamantului, culturii si al altor activitati sociale, exclusiv protectia sociala
8559	Alte forme de invatamant n.c.a.
8621	Activitati de asistenta medicala generala
8622	Activitati de asistenta medicala specializata
8690	Alte activitati referitoare la sanatatea umana
9411	Activitati ale organizatiilor economice si patronale
9609	Alte activitati de servicii n.c.a.

Consiliul de Administratie isi desfasoara activitatea potrivit propriului regulament de organizare aprobat de AGA prin hotararea nr. 46/25 iulie 2005, prevederilor Actului Constitutiv, Regulamentului de Guvernanta Corporativa si reglementarilor legale in vigoare.

Desemnare

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, membrii Consiliului de administratie sunt aleși de AGOA pentru un mandat de cel mult 4 ani.

Consiliul de administratie este compus din 7 membri. Potrivit Legii Societatilor Comerciale in cazul delegarii atributiilor de conducere catre directori, majoritatea membrilor consiliului de administratie va fi formata din administratori neexecutivi.

Prin Actul Constitutiv si Codul de Guvernanta Corporativa al BVB se poate prevedea ca unul sau mai multi administratori sa fie independenti.

Procesul de luare a deciziilor este o responsabilitate colectiva a Consiliului de Administratie, care va fi tinut responsabil solidar pentru toate deciziile luate in exercitarea competentelor sale.

Nume	Calitatea detinuta	Data inceperii mandatului	Data expirarii mandatului	Membru in comitetele consultative*
Hahaianu Horia	presedinte	24.05.2011	24.05.2015	Comitetul Consultativ de securitate energetica
Seculici Gheorghe	membru	30.03.2009	30.03.2013	Comitetul Consultativ de securitate energetica
Andrei Gabriel Benghea Malaies	membru	29.04.2010	29.04.2014	Comitetul consultativ de audit
Ionel Florin	membru	08.12.2010	08.12.2014	-
Orlandea Dumitru Virgil	membru	22.03.2011	22.03.2015	-
Stanisteanu Sergiu Norut	membru	22.03.2011	22.03.2015	-

* Sursa – Transelectrica

Al șaptelea membru al Consiliului de Administratie, Ene Corbeanu Cristian, si-a prezentat demisia din pozitia de membru al Consiliului de Administratie in cursul lunii noiembrie 2011.

Conform Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, domnul Florin Ionel a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera, in timp ce domnul Horia Hahaianu a fost revocat din calitatea de Presedinte al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera. Domnul Horia Hahaianu va continua sa fie membru al Consiliului de Administratie. Conform raportului curent din data de 24 ianuarie 2012, pregatit in conformitate cu prevederile reglementarilor CNVM, Transelectrica a anuntat faptul ca domnul Adrian Victor Vevera si-a depus demisia din functia de presedinte al Consiliului de Administratie al Societatii, urmand ca AGOA convocata pentru data de 29 februarie 2012 sa numeasca un nou presedinte.

Sunt incompatibile cu calitatea de membru in Consiliul de Administratie persoanele aflate in situatiile de incompatibilitate prevazute in Legea nr.31/1990 privind societatile comerciale, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare. Pe durata indeplinirii mandatului, administratorii nu pot incheia cu Societatea contract de munca. In cazul in care administratorii au fost desemnati dintre salariatii Societatii, contractul individual de munca este suspendat pe perioada mandatului.

In baza prevederilor OUG nr. 3/2011 privind masuri economice pe anul 2011 la nivelul unor operatori economici, pana la data de 31 decembrie 2011 membrii Consiliului de administratie au beneficiat de o indemnizatie de 1% din remuneratia directorului general al Societatii.

Atributii

Atributiile principale ale Consiliului de administratie stabilite potrivit Actului Constitutiv sunt urmatoarele:

- aproba structura organizatorica si Regulamentul de organizare si functionare ale Transelectrica;
- aproba delegarile de competenta pentru directorul general si directorii Transelectrica in vederea executarii operatiunilor acesteia;
- aproba numarul de posturi si normativul de constituire a compartimentelor functionale si de productie;
- negociaza contractul colectiv de munca prin mandatarea directorului general, semneaza contractul colectiv de munca si aproba statutul personalului;
- stabileste remuneratia suplimentara pentru membrii Consiliului de administratie insarcinati cu functii specifice in cadrul acestuia si remuneratia directorului general si a celorlalti directori ai Transelectrica numiti in temeiul Legii Societatilor Comerciale si al Actului Constitutiv al Transelectrica, conform limitelor generale fixate de AGA si de Comitetul de Remunerare;
- convoaca AGOA si AGEA, ori de cate ori este nevoie;
- depune la Registrul Comertului copii ale situatiilor financiare anuale, insotite de raportul lor sau de raportul auditorilor financiari, precum si de procesul-verbal al AGA, in conditiile prevazute de Legea contabilitatii nr. 82/1991, republicata; de asemenea Consiliul de administratie are obligatia de a asigura publicitatea si depunerea acestor acte;
- administratorii vor putea sa incheie acte juridice in numele si in contul Transelectrica, prin care sa dobandeasca bunuri pentru aceasta sau sa instraineze, sa inchirieze, sa schimbe ori sa constituie in garantie bunuri aflate in patrimoniul Transelectrica, a caror valoare depaseste jumatate din valoarea contabila a activelor Transelectrica la data incheierii actului juridic, numai cu aprobarea AGA, data in conditiile de cvorum si majoritate ale Actului Constitutiv;

- actele de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Transelectrica, a caror valoare depaseste, individual 20% din totalul activelor imobilizate, mai putin creantele, vor fi incheiate de catre administratorii sau directorii Transelectrica numai dupa aprobarea prealabila de catre AGEA;
- inchirierile de active corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi co-contractant sau persoane implicate, ori care actioneaza in mod concertat, depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare, numai cu aprobarea prealabila de AGEA;
- aproba incheierea oricaror contracte pentru care nu a delegat competenta directorului general al Transelectrica;
- hotaraste cu privire la contractarea de servicii bancare pe termen lung, interne si externe, cu exceptia celor care cad sub incidenta legislatiei privind achizitiile publice si care se regasesc in sfera atributiilor directorului general;
- supune anual aprobarii AGA, in max. patru luni de la incheierea exercitiului financiar, raportul cu privire la activitatea Transelectrica si situatiile financiare anuale;
- supune anual aprobarii AGA proiectul bugetului de venituri si cheltuieli, precum si proiectul programului de activitate ale Transelectrica pe exercitiul financiar viitor;
- supune aprobarii AGA proiectul rectificat al bugetului de venituri si cheltuieli al Transelectrica pentru anul in curs;
- prezinta auditorilor interni si auditorilor financiari, cu cel putin 30 de zile inainte de ziua stabilita pentru sedinta AGA, situatia financiara anuala pentru exercitiul financiar precedent, insotita de raportul lor si de documentele justificative;
- stabileste si aproba, in limita bugetului de venituri si cheltuieli aprobat de AGA, modificari in structura acestuia, in limita competentelor pentru care a primit mandat;
- aproba programele de productie, cercetare, dezvoltare, investitii;
- stabileste si aproba politici pentru protectia mediului inconjurator, securitatea muncii, potrivit reglementarilor legale in vigoare;
- rezolva orice alte probleme stabilite de AGA sau care sunt prevazute de legislatia in vigoare.

Atributiile Consiliului de administratie inscrise in Actul Constitutiv sunt fie detaliate fie completate cu o serie de atributii descrise in Regulamentul de organizare si functionare al Consiliului de Administratie, cu precizarea ca o parte dintre acestea reiau atributiile inscrise in Actul Constitutiv al Transelectrica. Aceste atributii de detaliu ale Consiliului de administratie cuprinse in Regulamentul de organizare si functionare al acestuia sunt urmatoarele:

- raspunde de functionarea sistemului national de transport al energiei electrice in conditii de calitate, siguranta, eficienta economica si protectie a mediului inconjurator;
- supune aprobarii AGA propunerile privind strategia globala de dezvoltare, re tehnologizare si modernizare, de restructurare economico-financiara a Transelectrica si raspunde de realizarea acesteia;
- aproba programele de mentenanta, studii;

- raspunde de realizarea bugetului de venituri si cheltuieli la nivelul Transelectrica;
- gestioneaza patrimoniul Transelectrica si raspunde de modul de administrare al acestuia in fata AGA;
- aproba in conformitate cu prevederile legale modul de calcul al amortizarii activelor corporale si necorporale din patrimoniul Transelectrica;
- prezinta AGA rapoarte privind stadiul si perspectivele referitoare la profit si dividende, la nivelul tehnic, calitatea, forta de munca, protectia mediului, relatiile cu clientii;
- supune spre aprobare AGA Regulamentul de organizare si functionare al Consiliului de administratie si actualizari ale acestuia;
- aproba documentatiile tehnico-economice, implicit indicatorii tehnico-economici, aferente obiectivelor de investitii si de mentenanta finantate din surse proprii ale Transelectrica;
- avizeaza documentatiile tehnico-economice aferente obiectivelor de investitii noi care se finanteaza, potrivit legii, din fonduri publice, in vederea aprobarii de catre organele competente;
- ia la cunostinta informarile trimestriale referitoare la achizitiile publice facute in baza programului anual de achizitii publice aprobat de directorul general al Transelectrica;
- aproba deplasarile in strainatate ale personalului in perioada dintre doua sedinte ale Consiliului de Administratie;
- numeste comisiile de receptie pentru lucrari de montaj utilaje, instalatii tehnologice si puneri in functiune pentru investitii finantate din fonduri proprii sau din credite negarantate de stat;
- ia la cunostinta lunar de modul de indeplinire a criteriilor si obiectivelor de performanta ale directorului general, anexa la contractul de management al acestuia, in vederea prezentarii acestor criterii si obiective catre AGA;
- asigura si raspunde de existenta registrelor prevazute de lege si corecta lor tinere;
- semneaza, prin presedintele Consiliului de administratie sau prin cel care ii tine locul, rapoartele necesar a fi transmise institutiilor pietei de capital, in conformitate cu legislatia incidenta in vigoare asumate la momentul listarii pentru mentinerea la Cota I a BVB;
- aproba actele juridice care angajeaza Transelectrica, de natura memorandumurilor, acordurilor, conventiilor etc.;
- aproba participarea Transelectrica ca membru in organizatii interne si internationale, pentru domeniile proprii de activitate.

Consiliul de Administratie se supune de asemenea si Regulamentului de Guvernanta Corporativa care descrie modul in care Emitentul adopta si aplica cele mai bune principii ale guvernantei corporative precum si recomandari ale Codului de Guvernanta Corporativa destinat societatilor comerciale ale caror instrumente financiare sunt tranzactionate la Categoria I pe piata reglementata operata de BVB.

Urmatoarele atributii de baza, stabilite prin lege si Actul Constitutiv nu pot fi delegate Directorului General sau directorilor:

- stabilirea directiilor principale de activitate si de dezvoltare ale Societatii;
- stabilirea sistemului contabil si de control financiar si aprobarea planificarii financiare;

- numirea si revocarea directorilor, in temeiul Legii Societatilor Comerciale, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare si stabilirea remuneratiei lor;
- supravegherea activitatii directorilor, in temeiul Legii Societatilor Comerciale, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;
- pregatirea raportului anual, organizarea Adunarii Generale a Actionarilor si implementarea hotararilor acesteia;
- introducerea cererii pentru deschiderea procedurii insolventei Societatii, potrivit Legii nr.85/2006 privind procedura insolventei.

Convocarea Consiliului de Administratie

Conform prevederilor Actului Constitutiv, Consiliul de Administratie se intruneste lunar la sediul Transelectrica sau ori de cate ori este necesar.

Sedintele Consiliului de Administratie sunt convocate cu cel putin sapte zile inainte de data tinerii sedintelor, de catre presedintele Consiliului de Administratie sau la cererea motivata a cel putin doi dintre membrii sai sau a directorului general.

Potrivit Regulamentului de organizare si functionare al Consiliului de Administratie in cazul convocarii sedintelor la cerere, presedintele Consiliului de Administratie este obligat sa dea curs unei astfel de cereri.

Cvorum si majoritate

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv pentru valabilitatea hotararilor Consiliului de administratie este necesara prezenta a cel putin doua treimi din numarul membrilor Consiliului de Administratie, iar hotararile se iau cu votul majoritatii membrilor prezenti. In caz de paritate de voturi, presedintele Consiliului de Administratie sau persoana imputernicita de acesta va avea votul decisiv, cu exceptia cazului in care, persoana care este presedinte al Consiliului de Administratie este in acelasi timp si director al Societatii conform legii.

Actul Constitutiv reglementeaza un cvorum mai ridicat pentru sedintele Consiliului de Administratie decat cel prevazut de Legea Societatilor Comerciale, respectiv jumătate din membrii Consiliului de Administratie.

Potrivit Legii Societatilor Comerciale deciziile cu privire la numirea sau revocarea presedintelui Consiliului de Administratie se iau cu votul majoritatii membrilor Consiliului de Administratie, prevederile Actului Constitutiv urmand a se completa cu cele ale Legii Societatilor Comerciale.

AGEA a delegat, in conditiile prevazute de Actul Constitutiv si de legislatia in vigoare, catre Consiliul de Administratie urmatoarele atributii:

- mutarea sediului secundar al Transelectrica;
- schimbarea obiectelor secundare de activitate ale Transelectrica;
- majorarea capitalului social in limita a 5% din valoarea acestuia, in functie de valoarea inregistrata in situatiile financiare ale societatii la finele anului precedent celui in care se face majorarea, cu respectarea prevederilor speciale din legislatia privind piata de capital.

Delegarea majorarii capitalului social in limita a 5% sau reinnoirea acestei delegari se aproba prin hotararea AGEA pentru perioade de un an. Pentru anul 2011 prin hotararea AGEA nr. 3/24.05.2011 nu s-a aprobat reinnoirea acestei delegari de competenta.

In privinta primelor doua atributii mentionate mai sus, desi prin Actul Constitutiv se prevede ca acestea au fost delegate catre Consiliul de Administratie in fapt deciziile au fost in continuare aprobate la nivelul AGEA.

Delegarea conducerii Emitentului

Potrivit Legii Societatilor Comerciale in cazul societatilor comerciale pe actiuni ale caror situatii financiare anuale fac obiectul unei obligatii legale de auditare financiara, delegarea conducerii societatii catre directori este obligatorie, caz in care majoritatea administratorilor va fi formata din administratori neexecutivi.

Directorul general

Conform prevederilor Actului Constitutiv, directorul general este numit de Consiliul de Administratie si confirmat de AGA.

Directorul general al Transelectrica este dl. Horia Hahaianu numit in baza hotararii Consiliului de Administratie nr. 10/11.05.2011. Intre directorul general si Transelectrica a fost incheiat un contract de mandat la data de 11 mai 2011, prin intermediul caruia Consiliul de Administratie al Transelectrica incredinteaza directorului general conducerea, organizarea, reprezentarea si gestionarea activitatii Transelectrica, indeplinind obiectivele si criteriile de performanta, aprobate de AGOA, si prevazute ca anexa la contractul de mandat.

Atributiile principale ale directorului general stabilite prin Actul Constitutiv sunt urmatoarele:

- aplica strategia si politicile de dezvoltare ale Transelectrica, stabilite de Consiliul de Administratie;
- propune spre avizarea Consiliului de Administratie numirea, suspendarea si revocarea directorilor executivi din cadrul Transelectrica, dar numai in cazul functionarilor carora le-au fost delegate atributii de conducere de catre Consiliul de administratie, in conformitate cu prevederile legale;
- angajeaza, promoveaza si concediaza personalul salariat, in conditiile legii;
- participa la negocierea contractului colectiv de munca, a carui negociere si incheiere se desfasoara in conditiile legii, in limita mandatului dat de Consiliul de Administratie;
- negociaza in conditiile legii contractele individuale de munca;
- incheie acte juridice, in numele si pe seama Transelectrica, in limitele imputernicirilor acordate de Consiliul de Administratie;
- stabileste drepturile, obligatiile si responsabilitatile personalului Transelectrica, conform structurii organizatorice aprobate;
- aproba operatiunile de incasari si plati potrivit competentelor legale si Actului Constitutiv;
- aproba operatiunile de vanzare si cumparare de bunuri potrivit competentelor legale si Actului Constitutiv;
- imputerniceste directorii executivi, directorii din cadrul sucursalelor si orice alta persoana sa exercite orice atributii din sfera sa de competenta, mai putin cele care i-au fost delegate expres de catre Consiliul de Administratie;
- aproba competentele directorilor executivi si a celor de sucursala pe domenii de activitate (economic, comercial, tehnic, administrativ, financiar, juridic, etc.) in vederea realizarii obiectului de activitate al Transelectrica;

- stabileste tactica si strategia de marketing,
- aproba incheierea contractelor de servicii bancare curente, pe termen scurt, mediu si lung si aproba eliberarea garantiilor;
- rezolva orice alta problema pe care Consiliul de Administratie a stabilit-o in sarcina sa.

Consiliul de Administratie poate delega directorului general o serie de atributii proprii si pe de alta parte este obligat potrivit legii sa delege catre directori atributiile de conducere. In acest sens, prin anexa la Regulamentul de functionare si organizare a Consiliului de Administratie au fost stabilite anumite delegari de competenta pentru directorul general care detaliaza sau completeaza atributiile mentionate mai sus.

Potrivit acestor delegari directorul general:

- reprezinta Transelectrica in relatiile cu tertii;
- aproba Regulamentul de organizare si functionare al Transelectrica;
- aproba structurile organizatorice de detaliu si regulamentele de organizare si functionare de detaliu;
- aproba numarul de posturi si normativul de constituire a compartimentelor functionale si de productie ale Transelectrica;
- negociaza contractul colectiv de munca in calitate de presedinte al comisiei de negociere;
- incheie contracte pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si de administrare a pietei angro de energie electrica, precum si orice alte contracte incheiate pentru buna desfasurare a activitatii principale a Transelectrica in concordanta cu reglementarile in vigoare, cu informarea Consiliului de administratie;
- incheie alte contracte de natura civila si comerciala privind activitatea Transelectrica;
- urmareste si raspunde de modul de realizare a bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al Transelectrica;
- gestioneaza patrimoniul Transelectrica si raspunde de modul de administrare a acestuia;
- aproba documentatiile tehnico-economice, implicit indicatorii tehnico-economici, aferente obiectivelor de investitii si de mentenanta finantate din surse proprii ale Transelectrica pana la pragul valoric de 15 milioane lei la nivelul executivului Transelectrica;
- aproba deplasarea in strainatate a personalului din subordine in perioada dintre doua sedinte ale Consiliului de administratie, deplasari ce au aparut ulterior aprobarii Consiliului de Administratie pentru luna respectiva, urmand sa informeze Consiliul de Administratie in proxima sedinta;
- semneaza rapoartele necesar a fi transmise institutiilor pietei de capital, in conformitate cu legislatia incidenta in vigoare si cu obligatiile asumate la momentul listarii pentru mentinerea la Cota I a B.V.B.;
- numeste comisile de receptie in toate fazele pentru lucrarile de montaj utilaje, instalatii tehnologice si puneri in functiune pentru investitiile finantate din fondurile proprii sau din credite negarantate de stat din tariful de racordare sau tariful de realizare a conditiilor de coexistenta, precum si orice comisie necesar a fi infiintata in vederea unei bune administrari a Transelectrica si a bunurilor acesteia.

Directorii executivi si directorii din cadrul sucursalelor fie sunt numiti de catre Consiliul de Administratie in temeiul prevederilor Legii Societatilor Comerciale si ale Actului Constitutiv fie vor fi angajati de catre directorul general in temeiul prevederilor legislatiei muncii, ambele categorii urmand sa execute operatiunile Transelectrica si sa raspunda fata de organele Transelectrica pentru indeplinirea indatoririlor lor.

Directorul general adjunct – conducere sistem, directorul general adjunct – conducere tehnica si directorul general adjunct – conducere economica si comerciala, conduc si raspund de realizarea activitatilor specifice entitatilor organizatorice pe care le conduc.

Directorul general al Transelectrica delegea o parte din atribuțiile, responsabilitățile, respectiv competențele sale directorului general adjunct conducere sistem, directorului general adjunct – conducere tehnica și directorului general adjunct – conducere economica și comerciala. Atribuțiile, responsabilitățile, competențele și delegările de competență ale acestor directori generali adjuncti sunt stabilite prin Regulamentul de organizare și funcționare al Transelectrica, prin Regulamentele de organizare și funcționare de detaliu ale respectivelor entități organizatorice, deciziile directorului general și prin fișele de post, aceștia fiind răspunzători față de Transelectrica în aceleși condiții ca și membrii Consiliului de Administrație conform Actului Constitutiv.

Directorii de divizie și directorii de direcție conduc și răspund de realizarea activităților specifice entităților organizatorice pe care le conduc. Atribuțiile, responsabilitățile, competențele și delegările de competență ale acestor directori sunt stabilite prin Regulamentul de organizare și funcționare a Transelectrica, prin Regulamentele de organizare și funcționare de detaliu ale respectivelor entități organizatorice, deciziile directorului general și prin fișele de post.

Directorii din cadrul sucursalelor conduc și răspund de realizarea activităților sucursalelor de transport. Directorul general al Transelectrica delegea o parte din atribuțiile, responsabilitățile, respectiv competențele sale directorilor din cadrul sucursalelor Transelectrica. Atribuțiile, responsabilitățile, competențele și delegările de competență ale acestor directori din cadrul sucursalelor sunt stabilite prin decizie a directorului general, Regulamentul de organizare și funcționare a Transelectrica, prin Regulamentele de organizare și funcționare ale sucursalelor de transport și prin fișele de post, aceștia fiind răspunzători față de Transelectrica în aceleși condiții ca și membrii Consiliului de administrație conform Actului Constitutiv.

Comitete consultative

Potrivit Regulamentului de guvernanta corporativă și Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Administrație sunt înființate trei comitete consultative specializate, care ar trebui să fie formate din câte doi membri ai Consiliului de administrație respectiv:

Comitetul de audit a fost creat în baza deciziei Consiliului nr. 8/8 iunie 2007 și asistă Consiliul de administrație în îndeplinirea responsabilităților de supraveghere a procesului de raportare financiară, raportare management, sistemul controlului intern, procesul de audit și procesul organizațional de monitorizare a conformității cu legile, regulamentele și codul de conduită; de asemenea acesta este însărcinat cu (i) desfășurarea de investigații și cu elaborarea de recomandări pentru Consiliul de administrație, înaintând acestuia, în mod regulat, rapoarte asupra activității sale, și (ii) analiza caracterului legal și a eficienței activității de audit (fără a se suprapune activității auditorilor financiar ai Transelectrica).

Comitetul de audit sprijină Consiliul de Administrație în monitorizarea credibilității și integrității informației financiare furnizate de Societate, în special prin revizuirea relevanței și consistenței standardelor contabile aplicate de aceasta (inclusiv criteriile de consolidare). Comitetul de audit este informat despre programul de activitate al auditorului financiar și va primi un raport din partea acestuia în care vor fi descrise toate relațiile existente între acesta din urmă, pe de o parte, și Societate și Grupul din care face parte, pe de alta parte. Comitetul de audit realizează recomandări Consiliului de Administrație privind selectarea, numirea, re-numirea și înlocuirea auditorului financiar, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia. Comitetul de audit este compus dintr-un singur membru, respectiv administratorul ne-executiv Andrei Gabriel Bengheea-Malaies.

Mandatul de administrator al celui alt membru al Comitetului de audit a încetat în 2011, niciunul dintre membrii Consiliului de Administrație numiți în 2011 nefiind numit membru al acestui comitet până în prezent.

Comitetul de remunerare a fost constituit conform deciziei Consiliului nr. 8/8 iunie 2007 si emite recomandari pentru Consiliul de Administratie privind remunerarea membrilor Consiliului de Administratie, a directorilor executivi si a personalului Transelectrica, in conformitate cu legislatia si reglementarile aplicabile si asigurandu-se ca remuneratiile sunt justificate in raport cu indatoririle specifice ale persoanelor respective si cu situatia economica a Transelectrica.

In prezent mandatele membrilor Consiliului de Administratie numiti si membri ai Comitetului de audit au incetat in cursul anului 2011, niciunul dintre membrii Consiliului de Administratie numiti in 2011 nefiind numit membru al acestui comitet.

Comitetul privind securitatea energetica si protectia infrastructurii critice a fost constituit conform deciziei Consiliului nr. 6/16.04.2009, fiind insarcinat cu desfasurarea de analize si actiuni de monitorizare a starii de securitate a Transelectrica. Comitetul consultativ de securitate energetica si protectie infrastructura critica are trei membri, dintre care doi sunt administratori ne-executivi:

- Horia Hahaianu
- Gheorghe Seculici
- A treia pozitie nu era populata la momentul elaborarii acestui document, in urma demisiei D-lui Ene Corbeanu Cristian din pozitia de membru al Consiliului de Administratie, in cursul lunii noiembrie 2011.

Adunările Generale ale Acționarilor

In conformitate cu prevederile Legii Societatilor Comerciale, actionarii Emitentului se intrunesc in adunari generale, in conditiile stabilite de aceasta lege si de Actul Constitutiv al Societatii. Interesele detinatorilor de actiuni sunt astfel protejate, prin participarea directa la luarea deciziilor cu privire la activitatea si politica societatii in care au investit.

AGA este organul de conducere al Emitentului, care decide asupra activitatii si politicii economice a acestuia.

Potrivit Legii Societatilor Comerciale, adunările generale pot fi ordinare sau extraordinare, fiecare tip de adunare avand atributii distincte si specifice, urmand a fi analizate detaliat in cele ce urmeaza.

AGOA – Atributii principale

AGOA, care, in conformitate cu Legea Pietei de Capital trebuie sa se intruneasca cel putin o data pe an, in maximum patru luni de la incheierea exercitiului financiar, pe langa dezbaterea altor probleme inscrise la ordinea de zi are urmatoarele atributii principale:

- aproba propunerile privind strategia globala de dezvoltare, retehnologizare, modernizare, restructurare economico-financiara a Emitentului;
- alege si revoca administratorii conform prevederilor legale;
- se pronunta asupra gestiunii administratorilor si asupra modului de recuperare a prejudiciilor produse Emitentului de catre acestia;
- stabileste nivelul remuneratiei lunare cuvenite membrilor Consiliului de Administratie;
- aproba bugetul de venituri si cheltuieli si, dupa caz, programul de activitate pe exercitiul financiar urmand;
- discuta, aproba sau modifica situatiile financiare anuale, pe baza rapoartelor administratorilor, ale

- auditorilor financiari, si fixeaza dividendul;
- aproba repartizarea profitului conform legii;
- hotaraste cu privire la folosirea dividendelor aferente actiunilor gestionate, pentru restructurare si dezvoltare;
- analizeaza rapoartele Consiliului de Administratie privind stadiul si perspectivele referitoare la profit si dividende, nivelul tehnic, calitatea, forta de munca, protectia mediului, relatiile cu clientii;
- hotaraste cu privire la gajarea, inchirierea sau desfiintarea uneia sau a mai multor unitati ale Societatii;
- aproba regulamentul de organizare si functionare a Consiliului de Administratie;
- aproba delegarile de competentă pentru Consiliul de Administratie, in cazul aplicării unor norme legale speciale;
- fixeaza limitele generale ale remuneratiei suplimentare a membrilor Consiliului de Administratie insarcinati cu functii specifice in cadrul acestuia, precum si ale remuneratiei Directorului General – asa cum este definita aceasta notiune in Legea nr.31/1990, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, si premierea acestuia;
- numeste sau demite auditorul financiar si fixeaza durata minima a contractului de audit financiar;
- indeplineste orice alte atributii stabilite de lege in sarcina sa.

AGEA – Atributii principale

AGEA va fi convocata de catre Consiliul de Administratie ori de cate ori este necesar si, potrivit Legii Societatilor Comerciale si Actului Constitutiv, hotaraste cu privire la:

- schimbarea formei juridice;
- mutarea sediului;
- schimbarea obiectului de activitate;
- majorarea capitalului social, precum si reducerea sau reintregirea lui prin emisiune de noi actiuni, in conditiile legii;
- fuziunea cu alte societati comerciale sau divizarea;
- dizolvarea anticipata;
- emisiunea de obligatiuni si conversia unei categorii de obligatiuni in alta categorie sau in actiuni;
- modificarea numarului de actiuni sau a valorii nominale a acestora;
- orice alta modificare a Actului Constitutiv sau orice alta hotarare pentru care este ceruta aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a actionarilor;
- conversia actiunilor dintr-o categorie in alta;
- infiintarea sau desfiintarea unor sedii secundare: sucursale, agentii, reprezentante sau alte asemenea unitati fara personalitate juridica; fuziunea, divizarea, participarea la constituirea de noi persoane juridice sau la asocierea cu noi persoane juridice sau fizice, din tara sau din strainatate;
- indeplineste orice alte atributii stabilite de lege in sarcina sa.

AGEA va putea delega Consiliului de Administratie in conditiile prevazute de lege si de Actul Constitutiv exercitiul urmatoarelor atributii:

- mutarea sediului societatii;
- modificarea obiectului secundar de activitate;
- majorarea capitalului social in limita a 5% din valoarea acestuia, in functie de valoarea inregistrata in situatiile financiare ale societatii la finele anului precedent celui in care se face majorarea, cu respectarea prevederilor speciale din legislatia privind piata de capital.

Hotararile adoptate in acest sens vor respecta conditiile relevante de cvorum si vot.

Convocarea Adunarilor Generale

AGA este convocata de catre Consiliul de Administratie ori de cate ori este necesar, in conformitate cu prevederile legale in vigoare si cu dispozitiile din Actul Constitutiv, cu cel putin 30 de zile inainte de data stabilita.

Convocarea va cuprinde locul si data tinerii AGA, precum si ordinea de zi, cu mentionarea explicita a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbatelor acesteia. Cand pe ordinea de zi figureaza propuneri pentru modificarea Actului Constitutiv, convocarea va trebui sa cuprinda textul integral al propunerilor.

AGA se intruneste la sediul Societatii sau in alt loc indicat in convocare.

Potrivit Actului Constitutiv, administratorii sunt obligati sa convoace de indata AGA, la cererea actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social daca cererea cuprinde dispozitii ce intra in atributiile AGA. AGA va fi convocata in termen de cel mult 30 de zile si se va intruni in termen de cel mult 60 de zile de la data primirii cererii. Daca administratorii nu convoaca AGA, instanta de la sediul societatii va putea autoriza, cu citarea Consiliului de Administratie, convocarea AGA de catre actionarii care au formulat cererea. Prin aceeasi incheiere instanta va aproba ordinea de zi, va stabili data de referinta, data tinerii AGA si, dintre actionari, persoana care o va prezida.

Potrivit Legii Societatilor Comerciale si Regulamentului CNVM nr. 6/2009 privind exercitarea anumitor drepturi ale actionarilor in cadrul adunarilor generale ale societatilor comerciale („Regulamentul CNVM 6/2009”), unul sau mai multi actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel puțin 5% din capitalul social are/au dreptul:

- a) de a introduce puncte pe ordinea de zi a adunarii generale, cu conditia ca fiecare punct sa fie insotit de o justificare sau de un proiect de hotarare propus spre adoptare de adunarea generala;
- b) de a prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a adunarii generale.

De asemenea, Consiliul de Administratie este obligat sa convoace de indata AGEA atunci cand constata ca, in urma unor pierderi stabilite prin situatiile financiare anuale aprobate conform legii, activul net al Societatii, determinat ca diferenta intre totalul activelor si totalul datoriilor acesteia s-a diminuat la mai putin de jumatate din valoarea capitalului social subscris, urmand ca adunarea astfel convocata sa decida fie reducerea sau reintregirea capitalului social in conditiile legii si ale Actului Constitutiv fie dizolvarea Societatii.

Reprezentarea in AGA

In perioada in care Statul este actionarul Societatii, interesele acestuia in AGA sunt reprezentate de MECMA. Reprezentantii MECMA in Adunarea AGA sunt numiti si revocati prin Ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri.

Actionarii pot participa si vota in adunarile generale individual sau prin reprezentare, in baza unei imputerniciri acordate pentru respectiva adunare generala, imputernicire ce imbraca forma unei procuri speciale, care trebuie sa contina anumite informatii minime conform Regulamentului CNVM 6/2009, in cuprinsul careia se va

indica modul in care reprezentantul va exercita votul.

Accesul actionarilor indreptatiti sa participe, la data de referinta, la Adunarile Generale ale Actionarilor este permis prin simpla proba a identitatii acestora, facuta, in cazul actionarilor persoane fizice, cu actul de identitate sau, in cazul persoanelor juridice si a actionarilor persoane fizice reprezentate, cu imputernicirea data persoanei fizice care le reprezinta. Impiedicarea accesului unui actionar ce indeplineste conditiile legii de a participa la AGA, da dreptul oricarei persoane interesate sa ceara in justitie anularea hotararii respective.

Actionarii care nu au capacitate de exercitiu, precum si persoanele juridice pot fi reprezentati/reprezentate prin reprezentantii lor legali care, la randul lor, pot da altor persoane imputernicire pentru respectiva AGA.

Procurile pot fi depuse in original cu 48 de ore inainte de adunare, sub sanctiunea pierderii exercitiului dreptului de vot in acea adunare.

Membrii Consiliului de Administratie, directorii sau functionarii Societatii nu ii pot reprezenta pe actionari.

Societatea faciliteaza si incurajeaza participarea actionarilor la AGA, precum si exercitarea deplina a drepturilor acestora. Pentru actionarii care nu pot participa, Societatea pune la dispozitie posibilitatea exercitarii votului in absenta, pe baza de procura speciala, respectiv a votului prin corespondenta sau votul prin reprezentanti, cat si a votului la distanta. Societatea incurajeaza, in cadrul adunarilor generale, dialogul dintre actionari si membrii Consiliului de Administratie si/sau ai conducerii.

Pentru modificarea drepturilor actionarilor stabilite prin Actul constitutiv este necesara adoptarea unei hotarari de modificare a Actului constitutiv in acest sens de catre AGEA, in conditiile de cvorum si majoritate expuse mai jos.

Cerinte de cvorum si majoritate

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv AGOA este constituita valabil, daca la prima convocare sunt prezenti actionari care sa reprezinte cel putin jumatate din numarul total de drepturi de vot, iar la urmatoarele convocari oricare ar fi partea de capital reprezentata de actionarii prezenti.

Daca AGOA este valabil constituita, hotararile acesteia se aproba cu majoritatea voturilor exprimate.

Potrivit prevederilor Actului constitutiv, AGEA este constituita valabil daca la prima convocare sunt prezenti actionari care sa reprezinte cel putin trei patrimi din numarul total de drepturi de vot, iar la urmatoarele convocari, actionari care detin cel putin jumatate din numarul total de drepturi de vot.

Daca AGEA este valabil constituita, hotararile acesteia se aproba cu majoritatea voturilor detinute de actionarii prezenti sau reprezentati.

In general dispozitiile Actului constitutiv descrise mai sus prevad cerinte de cvorum si majoritate mai restrictive decat Legea Societatilor Comerciale.

Stabilirea unor cerinte de cvorum si majoritate mai restrictive, in aceste cazuri, este permisa de catre Legea Societatilor Comerciale.

Prin exceptie de la cele mentionate mai sus, potrivit Legii Societatilor Comerciale si Actului constitutiv, anumite hotarari ale AGA se adopta in conditii specifice, respectiv hotararile privind modificarea obiectului de activitate al Emitentului, reducerea sau majorarea capitalului social, schimbarea formei juridice a Emitentului, fuziunea, divizarea sau dizolvarea Emitentului, pentru care hotararile se iau cu o majoritate de cel putin doua treimi din drepturile de vot detinute de actionarii prezenti sau reprezentati in adunare.

Prin derogare de la Legea Societatilor Comerciale, Legea Pietei de Capital include cerinte exprese mai restrictive privind conditiile de cvorum si majoritate aplicabile in cazul unor hotarari privind ridicarea dreptului de preferinta si aportul in natura potrivit dreptului comun, dupa cum urmeaza:

- in cazul unei majorari de capital social prin aport in numerar, hotararea privind ridicarea dreptului de preferinta al actionarilor de a subscrie noile actiuni trebuie sa fie adoptata de AGEA cu participarea a cel putin 3/4 din numarul titularilor capitalului social si cu votul unui numar de actionari care sa reprezinte cel putin 75% din drepturile de vot;
- o hotarare de majorare a capitalului social prin aport in natura este adoptata de AGEA cu participarea a cel putin 3/4 din numarul titularilor capitalului social si cu votul actionarilor ce detin cel putin 75% din drepturile de vot. Aporturile in natura pot consta numai in bunuri performante necesare realizarii obiectului de activitate al societatii emitente.

Ca regula generala, hotararile adunarii generale a actionarilor se iau prin vot deschis. Votul va fi nominal in cazul hotararilor a caror valabilitate este conditionata de existenta mandatelor speciale.

La propunerea persoanei care prezideaza AGA sau a unuia dintre membrii reprezentanti ai AGA se va putea decide ca votul sa fie secret si in alte cazuri, cu exceptia situatiei in care este necesar votul nominal. Votul secret este obligatoriu pentru numirea sau revocarea membrilor Consiliului de Administratie, pentru numirea, revocarea ori demiterea auditorilor financiari si pentru luarea hotararilor referitoare la raspunderea membrilor organelor de administrare, conducere si de control ale Societatii.

Pentru a fi opozabile tertilor hotararile AGA vor fi depuse in termen de 15 zile la Oficiul Registrului Comertului pentru a fi mentionate in extras in registru si publicate in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

La cerere, fiecare actionar va fi informat cu privire la rezultatele votului, pentru hotararile luate in cadrul AGA.

Hotararile luate de AGA in limitele legii si ale Actului Constitutiv sunt obligatorii chiar si pentru actionarii care nu au luat parte la adunare sau care au votat impotriva.

Actionarii care nu au votat in favoarea unei hotarari luate de AGA cu privire la schimbarea obiectului principal de activitate, mutarea sediului Emitentului in strainatate, schimbarea formei juridice sau fuziunea sau divizarea Emitentului, daca aceasta implica alocarea de actiuni ce nu sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, au dreptul de a se retrage din societate.

Actul Constitutiv si regulamentele interne ale Emitentului nu contin prevederi cu privire la o limita peste care participarile la capital trebuie facute publice, fiind aplicabile prevederile Legii Pietei de Capital si ale Regulamentului CNVM 1/2006.

Nici Actul Constitutiv si nici vreun regulament al Emitentului nu includ prevederi care ar putea avea ca efect

amanarea, suspendarea sau prevenirea schimbarii controlului asupra Emitentului.

Modificarea capitalului social

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, majorarea si reducerea capitalului social se realizeaza prin hotararea AGEA in conditiile Legii Societatilor Comerciale si ale Legii Pietei de Capital. Hotararile vor fi adoptate cu respectarea cerintelor de cvorum si vot sunt mentionate in sectiunea Cerinte de cvorum si majoritate.

In aceleasi conditii, AGEA poate autoriza majorarea capitalului social de catre Consiliul de Administratie in limita unui prag maximal stabilit de adunare si anume de 5%.

Potrivit Legii Pietei de Capital durata de valabilitate a delegarii date de AGEA in acest sens nu poate depasi un an si va putea fi reinnoita pe perioade care nu vor depasi, pentru fiecare reinnoire, un an.

Capitalul social

- Potrivit Actului Constitutiv si inregistrarii la Oficiul Registrului Comertului de la data de 30 septembrie 2011, capitalul social subscris al Emitentului este in valoare de 733.031.420 Lei, varsat integral de actionari, impartit in 73.303.142 actiuni nominative cu o valoare de 10 Lei fiecare.
- La data Prospectului, nu exista Actiuni in legatura cu care dreptul de vot sa fie suspendat.

Structura actionariatului Emitentului inregistrata la Depozitarul Central la data de 31 decembrie 2011 este urmatoarea:

Nr. Crt.	Denumire actionar	Numar de actiuni	Valoare nominala totala (Lei)	Cota de participare la capitalul social
1	Statul roman, prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri	54.015.781	540.157.810	73,6882%
2	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	9.895.212	98.952.120	13,4990%
3	Alti actionari	9.392.149	93.921.490	12,8128%

Sursa: Structura sintetica emisa de Depozitarul Central in data de 31 decembrie 2011.

Capitalul social initial al Emitentului s-a constituit prin preluarea unei parti a activului si pasivului Companiei Nationale de Electricitate S.A., pe baza bilantului contabil intocmit la data de 31 decembrie 1999.

Valoarea capitalului social al Emitentului la momentul constituirii a fost in suma de 4.959.822.000.000 Lei vechi¹¹, varsat integral, divizat in 49.598.220 actiuni cu o valoare nominala de 100.000 Lei vechi fiecare.

Potrivit inregistrarilor de la Registrul Comertului precum si informatiilor primite de la Emitent, la data de 30 septembrie 2011, valoarea capitalului social varsat prin aporturi in natura nu depaseste 0,1% din capitalul social al Emitentului.

¹¹ Moneda nationala a Romaniei pana la data de 1 iulie 2005

Capitalul social al Emitentului urmeaza a fi supus unei operatiuni de majorare cu valoarea terenurilor dobandite sau care urmeaza a fi dobandite de catre Emitent in baza unor certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor.

Astfel, potrivit prevederilor Legii nr. 137/2002 privind unele masuri pentru accelerarea privatizarii, in cazul certificatelor de atestare a dreptului de proprietate eliberate dupa privatizare, capitalul social se majoreaza de drept cu valoarea terenurilor, care va fi considerata aport in natura al statului si in schimbul careia se vor emite actiuni suplimentare ce vor reveni de drept institutiei publice implicate (in cazul de fata, Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri).

Emitentul nu a majorat capitalul social cu valoarea a 16 certificate de atestare a dreptului de proprietate a caror valoare estimata este de 2.536.018 RON.

Emitentul intentioneaza de asemenea sa initieze proceduri de obtinere de certificate de atestare a dreptului de proprietate cu privire la alte 4 terenuri, insa acestea fac la acest moment obiectul unor litigii. Procedura va fi initiata in cazul solutionarii favorabile a litigiilor aflate in curs. Dupa obtinerea acestor certificate, Emitentul urmeaza sa isi majoreze capitalul social cu valoarea terenurilor. Datorita stadiului incert si incipient al procedurii, nu sunt inca disponibile date suficiente pentru a permite estimarea valorica a acestor terenuri, insa Emitentul considera ca impactul asupra capitalului social nu va fi semnificativ.

Potrivit Legii nr. 137/2002 privind unele masuri pentru accelerarea privatizarii coroborate cu prevederile Legii Societatilor Comerciale, in situatia majorarii capitalului social cu valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate: (i) actionarii existenti isi pot exercita dreptul de preferinta in cadrul operatiunii de majorare, pretul de subscriere urmand sa se stabileasca fara adaugarea unei prime de emisiune sau (ii) in cazul in care majorarea se realizeaza dupa privatizarea societatii comerciale cumparatorul sau succesorul in drepturi al acestuia are drept de preferinta la cumparare de la institutia publica implicata a unui numar de actiuni suplimentare necesare mentinerii cotei de participatie la capitalul social, existenta anterior majorarii acestuia cu valoarea terenurilor. Acest drept urmeaza a fi exercitat in termen de 15 zile de la data inregistrarii majorarii capitalului social, pretul de vanzare pentru actiunile suplimentare provenite din majorarea capitalului social cu valoarea terenului, in situatia exercitarii dreptului de preferinta, fiind egal cu valoarea nominala a actiunilor, in cazul in care pretul pe actiune platit de cumparator prin contractul initial de privatizare este mai mare decat valoarea nominala a actiunilor.

Valoarea totala a capitalului social nu a fost modificata pe durata pentru care sunt furnizate informatii financiare.

Potrivit dreptului roman nu exista actiuni care sa nu reprezinte capitalul.

La data prezentului Prospect, conform informatiilor puse la dispozitie de Emitent, nu exista Actiuni detinute de catre Emitent sau de catre filialele acestuia la capitalul social al Emitentului.

Emitentul poate dobandi propriile actiuni in Societate numai cu respectarea termenilor si conditiilor specifice aplicabile in cazul unui proces de dobandire a propriilor actiuni potrivit Legii Societatilor Comerciale si Regulamentului (CE) nr. 2273/2003 al Comisiei din 22 decembrie 2003 de stabilire a normelor de aplicare a Directivei 2003/6/CE a Parlamentului European si a Consiliului privind derogarile prevazute pentru programele de rascumparare si stabilizare a instrumentelor financiare.

Emitentul nu a emis valori mobiliare convertibile sau care au atasate warrante.

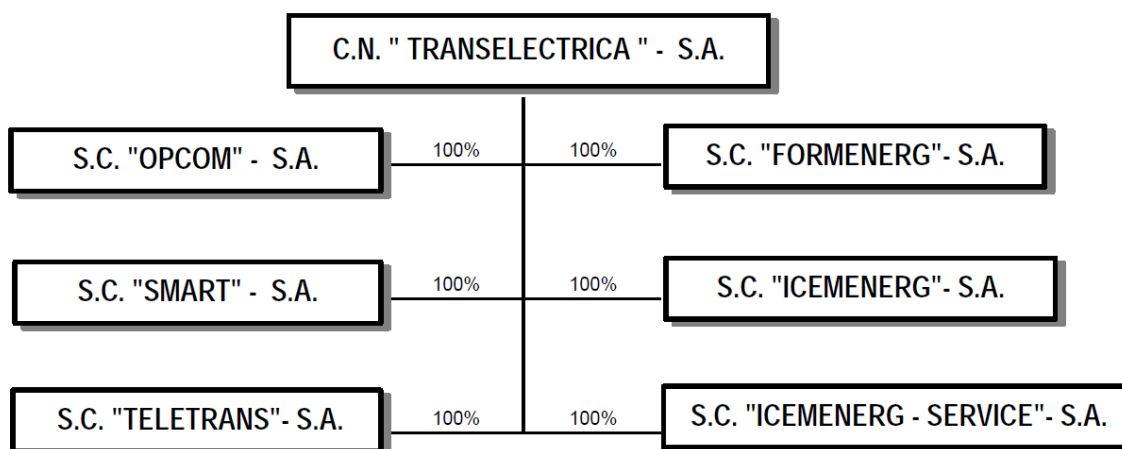
Emitentul nu are cunostinta despre vreun drept de achizitie sau vreo obligatie conexa capitalului, sau despre vreun angajament de majorare a capitalului social, cu exceptia obligatiei de majorare a capitalului social cu valoarea unui numar de 16 terenuri pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate si care nu au fost incluse in capitalul social al Emitentului.

Emitentul nu are cunostinta despre informatii privind capitalul social al oricarui membru al Grupului care face obiectul unei optiuni sau al unui acord conditionat sau neconditionat prevazand acordarea unor optiuni asupra capitalului.

2.2. INFORMATII DESPRE GRUP

Filiarele Emitentului

Emitentul detine sase filiale, al caror unic actionar este. Structura Grupului din care face parte Emitentul este prezentata in diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Desi Filiarele Emitentului sunt infiintate ca societati pe actiuni care potrivit Legii Societatilor Comerciale trebuie sa aiba cel putin 2 actionari, Emitentul este unic actionar in fiecare dintre acestea. In consecinta este posibil ca in viitor Emitentul sa fie nevoit sa coopteze un actionar minoritar in aceste societati in vederea corelarii cu prevederile legale aplicabile.

Dintre acestea, OPCOM a luat fiinta si a fost organizata ca filiala a Transelectrica in baza H.G. 627/ 2000. OPCOM se supune regulilor Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE) si are o pozitie independenta pe piata de energie. Ulterior, Smart, Teletrans si Formenerg au devenit filiale ale Emitentului prin externalizarea unor activitati ale acestuia, iar Icemenerg a fost infiintata ca filiala a Transelectrica in baza HG 1065/2003. Ulterior, prin HG 2294/2004 s-a aprobat transferul pachetului de actiuni detinut de Icemenerg la Icemenerg-Service catre Transelectrica, Icemenerg Service devenind astfel la

randul sau filiala a Transelectrica. In prezent Icemenerg - Service este detinuta direct de catre Emitent.

Conform documentului „Linii directoare pentru strategia de restructurare si privatizare a filialelor Transelectrica” elaborat de catre Societate si aprobat de AGA in august 2005, intr-o prima etapa era prevazuta doar privatizarea acelor filiale ale caror activitati nu afecteaza misiunea de operator de transport si de sistem a Societatii si anume Icemenerg - Service, Icemenerg, Formenerg.

In 2010 a fost adoptata HG nr.925/1.09.2010 privind infiintarea, organizarea si functionarea Institutului National de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie – ICEMENERG Bucuresti in coordonarea Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, prin reorganizarea Societatii Comerciale Filiala „Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG” S.A. Bucuresti din cadrul Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., care urma sa fie desfiintat. Pana la data intocmirii prezentului Prospect, documentul nu a fost pus in aplicare.

Pentru celelalte doua filiale situatia este urmatoarea: pentru Icemenerg-Service, care se afla in procedura de administrare speciala, s-au analizat mai multe variante de lucru, optiunea fiind de a trece la o procedura simplificata de privatizare, in timp ce pentru Formenerg, pentru care conceptia de restructurare/privatizare are la baza intarirea activitatii de formare profesionala si pastrarea actionariatului la nivelul sistemului energetic, se analiza posibilitatea schimbarii structurii de proprietate prin majorare de capital.

Din punct de vedere juridic si operativ, conducerile filialelor Societatii sunt independente, filialele lucrând cu Societatea pe baza de relatii comerciale definite prin contracte. Din punct de vedere al administrării, interesele Societatii si interesele Statului sunt reprezentate prin desemnarea unor reprezentanti ai acestora in AGA, respectiv in Consiliul de Administratie al filialelor, in baza Legii nr.31/1990 privind societatile comerciale, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si cu prevederile si dispozitiile din statutele filialelor.

Filialele Emitentului sunt persoane juridice romane, organizate ca societati pe actiuni si care desfasoara activitati adiacente obiectului principal de activitate al Emitentului, respectiv:

(i) **OPCOM**

OPCOM a fost infiintata in baza HG nr. 627/2000, ca filiala al carei actionar unic este Societatea. Misiunea OPCOM consta in asigurarea unui cadru organizat de desfasurare a tranzactiilor comerciale in domeniul energiei. Conform HG nr. 627/2000, Codului Comercial al Pietei Anglo de Electricitate si Licentei de administrare a pietei angro de electricitate nr. 407/2001 emise de ANRE, principalele activitati ale OPCOM sunt:

- administrarea pietei de energie electrica;
- echilibrarea continua a balantei cerere si oferta pentru satisfacerea consumului necesar, in vederea asigurării functionării continue a SEN;
- stabilirea ordinii de merit fara restrictii a producatorilor de energie electrica, prin ierarhizarea acestora pe niveluri de putere, in functie de pretul oferat;
- stabilirea drepturilor si obligatiilor de plata pentru participantii la piata, in conformitate cu tranzactiile realizate.

Sursa <http://www.transelectrica.ro/1Despre/filiale.php>

(ii) Smart

Smart a fost infiintata prin reorganizarea Emitentului, ca filiala detinuta integral de acesta, conform HG nr. 710/2001 fiind inmatriculata la Registrul Comertului la data de 16 octombrie 2001.

SMART presteaza in principal servicii de mentenanta pentru sistemul de transport-dispecer, avand drept activitate efectuarea de revizii si reparatii la echipamentele primare si secundare din retelele electrice, inclusiv masuratori profilactice, remedierea incidentelor la instalatiile electrice, prestari de servicii in domeniul energetic, microproductie de echipamente electrice pentru participantii la piata, in conditiile functionarii in siguranta a SEN.

(iii) Formenerg

Formenerg are ca drept activitate principala formarea profesionala initiala si continua, in toate domeniile de activitate, a personalului din sectorul energetic, a personalului cu atributii in domeniul energetic din toate sectoarele economiei nationale si a altor beneficiari. Formenerg si-a inceput activitatea la data de 21 martie 2002 ca filiala detinuta in proportie de 100% de Emitent. Principala sursa de venituri a Formenerg este reprezentata de serviciile prestate catre Emitent.

(iv) Teletrans

Teletrans a fost infiintata in 4 decembrie 2002 si este furnizorul de servicii specifice de telecomunicatii si IT pentru conducerea operationala si de gestiune a Societatii, avand ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicatii si tehnologia informatiei in retelele electrice de transport.

Competentele Teletrans sunt structurate pe urmatoarele directii principale :

- Servicii de telecomunicatii - in principal ca administrator al retelei magistrale de fibra optica a Societatii, retea cu o lungime de aproximativ 5000 km si care acopera intreg teritoriul Romaniei;
- Servicii de informatica de proces, in special pentru domeniul energetic;
- Servicii de informatica manageriala, incluzand consultanta, proiectare, implementare, mentenanta, asistenta tehnica si training pentru sisteme complexe, aplicatii software, baze de date Oracle, echipamente de comunicatii, cablare structurata, Internet/Intranet.

Sursa <http://www.transselectrica.ro/1Despre/filiale.php>

(v) Icemenerg

In anul 2003, prin Hotararea de Guvern nr. 1065 privind reorganizarea Companiei Nationale „Transelectrica” SA si a Societatii „ICEMENERG” SA pe calea fuziunii prin absorbtie, s-a aprobat reorganizarea Icemenerg, ca filiala a Societatii, detinuta integral de aceasta, fiind inregistrata in data de 6 mai 2004.

Icemenerg presteaza servicii in domeniul centralelor termoelectrice, statiilor si retelelor electrice si are ca activitate principala activitatea cercetarea-dezvoltarea in stiinte fizice si naturale si inginerie in domeniul proceselor si echipamentelor pentru producerea, transportul, distributia si utilizarea energiei electrice si termice, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activitati de proiectare, urbanism, inginerie tehnologica si alte servicii tehnice, servicii de cercetare si consultanta.

(vi) Icemenerg-Service

In anul 2004, prin Hotararea de Guvern nr. 2294 s-a aprobat transferul pachetului de actiuni detinut de Societatea Comerciala Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice „ICEMENERG” S.A. Bucuresti la Societatea Comerciala Filiala „ICEMENERG-SERVICE” S.A. Bucuresti catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Astfel, Icemenerg-Service a devenit filiala a Societatii, detinuta integral de aceasta. Icemenerg-Service are ca obiect principal de activitate productia de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice. Scopul sau il reprezinta conceperea, producerea, implementarea, repararea, modernizarea si comercializarea in tara si in strainatate, pe baza proiectelor proprii sau ale unor terte persoane fizice sau juridice, de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice, echipamente, instalatii specializate, produse pe baza de elastomeri si bunuri de consum, precum si asigurarea serviciilor aferente de consultanta, intermediere, asistenta tehnica de specialitate, lucrari de montaj si de punere in functiune, expertize si etalonari metrologice, monitorizari ale mediului.

Un numar de trei dintre aceste filiale, Opcom, Smart si Teletrans au o activitate strans legata de obiectul de activitate al Emitentului.

La fiecare dintre cele sase filiale, Emitentul are calitatea de actionar unic, fiind prin urmare detinatorul tuturor drepturilor de vot in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor.

Principala sursa de venituri a filialelor Emitentului (Opcom, Smart si Teletrans) este reprezentata de derularea contractelor incheiate intre aceste Filiale si Emitent. Detalii cu privire la aceste contracte sunt prezentate in Capitolul "Tranzactii cu persoane implicate."

Sucursalele Emitentului

Emitentul este organizat in opt sucursale de transport teritoriale (Bacau, Bucuresti, Cluj, Craiova, Timisoara, Constanta, Pitesti, Sibiu), fara personalitate juridica. Activitatea principala a sucursalelor este reprezentata de gestionarea retelei electrice de transport, prezentata in diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Sucursala de Transport BACAU

Activitatea principala o constituie gestiunea si exploatarea instalatiilor de transport al energiei electrice amplasate in 7 judete: Suceava, Iasi, Neamt, Vaslui, Bacau, Vrancea, Botosani. Volumul acestora este repartizat astfel: LEA 400 kV - 91,471 km; LEA 400 kV care functioneaza la 220 kV - 213,64 km; LEA 220 kV - 715,7 km; LEA 110 kV - 29,48 km; 8 statii de transformare (Suceava, Roman Nord, Dumbrava, FAI, Munteni, Bacau Sud, Gutinas, Focsani Vest).

In conformitate cu strategia de dezvoltare, Sucursala isi propune marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiilor electrice, modernizarea sistemului de comanda control, protectie si servicii interne in cadrul statiilor.

Sucursala de Transport BUCURESTI

Activitatea principala o reprezinta exploatarea, modernizarea, planificarea si dezvoltarea retelei de transport de pe teritoriul judetelor Buzau, Calarasi, Dambovita, Giurgiu, Ialomita, Ilfov, Prahova, Teleorman si municipiul Bucuresti, in conditii de calitate, siguranta si eficienta economica si protectia mediului inconjurator.

Prin intermediul a patru Centre de exploatare RET (Alexandria, Domnesti, Ploiesti, Slobozia), Sucursala de Transport Bucuresti gestioneaza:

- 12 statii electrice de transformare: Brazi Vest, Bucuresti Sud, Domnesti, Fundeni, Ghizdaru, Gura Ialomitei, Mostistea, Pelicanu Stalpu, Targoviste, Telejen, Turnu Magurele;
- 1240 km de LEA, din care 380 km LEA 220 kV si 860 km LEA 400 kV.

Sucursala de Transport CLUJ

Activitatea principala o constituie gestionarea retelelor electrice de transport din judetele Cluj, Bihor, Maramures, Satu Mare, Salaj si partial Mures acestea constand din 10 statii de conexiuni si transformare de 220-400 kV si linii electrice aeriene de 220-400 kV in lungime totala de 951.537 km.

Dintre cele 10 statii din gestiune puse in functiune intre anii 1969-1983, 4 au tensiunea superioara de 400 kV (Statia Rosiori, statia Oradea Sud, statia Cluj Est si Statia Gadalin). Statia 400/220 kV Rosiori deserveste consumatorii judetelor din zona de nord-vest a tarii (Maramures, Satu Mare, Salaj) si reprezinta un nod important al SEN in contact direct cu reseaua electrica internationala prin LEA 400 kV Rosiori-Mukacevo.

La nivelul Sucursalei s-a realizat retehnologizarea liniilor electrice de transport aflate in gestiunea sa. De asemenea, Sucursala are ca proiecte de investitii retehnologizarea statiei de 400/220 kV, Rosiori, care deserveste consumatorii din zona de nord-vest a tarii (Maramures, Satu Mare, Salaj) si reprezinta un nod important al SEN, in contact direct cu reseaua electrica internationala prin LEA de 400 kV Rosiori-Mukacevo, constructia unei noi Linii Electrice Aeriene de 400 kV Oradea (RO) - Bekescsaba (HU) care va lega Sistemul Electroenergetic din Romania cu Sistemul din Ungaria si a unei statii de interconexiune de 400 kV Nadab. Noua linia de interconexiune este una din prioritatile programului de guvernare in domeniul energiei electrice si va promova largirea relatiilor comerciale dintre Romania si Ungaria, aceasta noua linie fiind un element semnificativ de infrastructura pentru piata europeana de electricitate care devine din ce mai unificata. Linia

electrica de interconexiune va intari cooperarea regionala si cresterea sigurantei in functionarea sistemului interconetat al ENTSO-E.

Sucursala de Transport CRAIOVA

Activitatea principala o constituie gestionarea retelei electrice de transport din judetele Dolj, Gorj, Mehedinti care constau din:

- 3 statii electrice de 400 kV prin care se evacueaza puterea produsa in Centrala Hidroelectrica Portile de Fier I si II, se realizeaza interconexiunea cu alte statii 220 si 400kV din sistemul romanesc de transport al energiei electrice si se asigura evacuarea energiei electrice produsa de CTE Rovinari si CTE Turceni;
- 7 statii electrice de 220 kV - prin statia Isalnita se asigura evacuarea energiei electrice produsa de CTE Isalnita;
- 1528 km de linii electrice aeriene de 220 kV si 400 kV- prin linia de 400kV Djerdap (Serbia) se realizeaza interconexiunea cu sistemul din Serbia.

Scopul sucursalei il reprezinta asigurarea serviciului public de transport al energiei electrice cu respectarea reglementarilor legate de mentinerea calitatii energiei la parametri ceruti de Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport prin evitarea intreruperilor suplimentare in alimentare, a tensiunii si frecventei fluctuante, a golurilor de tensiune si evitarea regimurilor deformante la consumatori prin modernizarea sistemelor de masura, urmarire, monitorizare, comanda si control. De asemenea se urmareste analiza parametrilor caracteristici de performanta si tendinta de evolutie a echipamentelor din statii , utilizand tehnici de monitorizare on si off-line.

In conformitate cu „Strategia Nationala de Dezvoltare Energetica a Romaniei” obiectivele Sucursalei de Transport Craiova, armonizate cu obiectivele Societatii privind reabilitarea sistemului energetic sunt urmatoarele:

- retehnologizarea statiilor si liniilor electrice;
- crearea pietei concurentiale de energie electrica (aplicarea sistemului de metering, a sistemului de telecomunicatii si sistemului EMS/SCADA);
- limitarea impactului asupra mediului inconjurator la nivelul admisibil pe plan european.

Sucursala de Transport TIMISOARA

Are ca misiune asigurarea serviciilor competitive de transport al energiei electrice, indeplinind standardele de calitate in conditii de siguranta a sistemului energetic national la un cost minim, cu limitarea impactului asupra mediului inconjurator la un nivel admisibil pe plan european.

Sucursala isi desfasoara activitatea pe teritoriul a patru judete: Timis, Arad, Caras-Severin si Hunedoara, avand ca obiective:

- exploatarea in conditii de siguranta si eficienta economica a instalatiilor de transport energie electrica;
- asigurarea necesarului de energie, adecvat unei economii de piata si unui standard de viata civilizata;
- calitate, preturi accesibile si siguranta in alimentarea consumatorilor/clientilor (participanti la piata en-gros de energie).

Sucursala de Transport CONSTANTA

Activitatea principala o reprezinta gestionarea retelei electrice de transport din judetele Constanta, Tulcea, Galati, Braila si partial din judetele Ialomita si Vrancea, care consta din :

- LEA 750 kV - 154, 6 km - functioneaza la 400 kV;
- LEA 400 kV - 836,2 km;
- LEA 220 kV - 153,1 km;
- 9 statii de transformare (Constanta Nord, Medgidia Sud, Cernavoda, Tulcea Vest, Isaccea, Lacu Sarat, Smardan, Filesti si Barbosi).

In anul 2004 s-a incheiat retehnologizarea statiei 400/110/10 kV Constanta Nord cu ABB Romania, fiind in derulare modernizarea statiei Cernavoda, prin care se evacueaza in SEN energia electrica produsa de centrala nucleara. Un alt proiect de investitii major ce se va derula in viitorul apropiat va fi retehnologizarea statiei "Lacu Sarat."

Sucursala de Transport PITESTI

Activitatea principala o reprezinta gestionarea retelelor electrice din judetele Arges, Olt si Valcea, in scopul transportului energiei electrice in aceste judete, evacuarea energiei electrice din centrale hidroelectrice de pe raurile Olt si Arges (dintre care cea mai importanta este Centrala hidroelectrică Vidraru), alimentarea cu energie electrica a unor consumatori importanti (S.C. ALRO S.A. Slatina, S.C. ARPECHIM S.A. Pitesti, S.C. OLTCHIM S.A. Ramnicu Valcea).

Sucursala este situata intr-o zona excedentara si una deficitara de energie electrica si are in gestiune peste 1200 km de linii electrice aeriene simplu si dublu circuit cu tensiuni de 220 kV, 400 kV si 9 statii de transformare: statiile de 400/220/110/20 kV Bradu, 220/110/20 kV Pitesti Sud si Aref, 220/110 kV Raureni si Stuparei, 400/220 kV Slatina, 400/110/20 kV Draganesti Olt, 220/110/20 kV Gradiste.

Proiectele de investitii ale Sucursalei vizeaza modernizarea statiei 220/110/20 kV Pitesti Sud si retehnologizarea statiei 220 kV Slatina.

Sucursala de Transport SIBIU

Activitatea principala o reprezinta asigurarea exploatarii si mentenantei instalatiilor de transport a energiei electrice -Statiile si LEA de 220 si 400KV, aflate in gestiune proprie.

In cadrul activitatii desfasurate de Sucursala de Transport Sibiu se remarca faptul ca peste 50% din lungimea totala a LEA de 220 si 400KV din gestiunea proprie (987 Km) se gaseste in zonele montane cu acces dificil, functionand in conditii meteo deosebite, cu mari exigente din punct de vedere al exploatarii si mentenantei. Prin aceste linii se asigura evacuarea energiei produse in marile centrale de productie : Lotru , Mintia si Iernut.

Proiectele de investitii ale Sucursalei vizeaza retehnologizarea statiilor Sibiu Sud, Iernut, Fantanele si Gheoghieni.

Elemente de identificare detaliate ale fiecareia dintre filialele, sediile operatorului de sistem si sucursalele Emitentului sunt prezentate in continuare:

Filiala Societatea Comerciala Operatorul Pietei de Energie Electrica "OPCOM" S.A.

Sediul social	Bucuresti, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 7542 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13278352
Capital social	3.547.850 RON impartit in 354.785 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate - „Transelectrica” S.A.

Filiala Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport "SMART" S.A.

Sediul social	Bucuresti, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 8613 / 2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	38.528.600 RON, impartit in 3.852.860 actiuni nominative cu o valoare nominal de 10 RON fiecare
Actionar unic	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 710/2001 privind infiintarea filialei Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport "SMART" S.A. prin reorganizarea unor activitati din cadrul Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

Filiala "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice - ICEMENERG" S.A. Bucuresti

Sediul social	Bucuresti, Bd. Energeticienilor nr. 8, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 7306 / 2004
Codul Unic de Inregistrare	16397293
Capital social	1.084.610 RON, impartit in 108.461 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Statul Roman reprezentat de catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. (actionar in numele Statului)
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 1065/4.09.2003 privind reorganizarea Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. si a Societatii Comerciale "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice - ICEMENERG" S.A. Bucuresti pe calea fuziunii prin absorbtie, precum si infiintarea Societatii Comerciale Filiala "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice - ICEMENERG" S.A. Bucuresti, ca filiala a Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

Filiala "ICEMENERG-SERVICE" S.A. Bucuresti, filiala a Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

Sediul	Bucuresti, Bd. Energeticienilor nr. 8, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 11414 / 2003
Codul Unic de Inregistrare	15689117
Capital social	493.000 RON, impartit in 49.300 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 2294/9.12.2004 privind aprobarea transferului pachetului de actiuni detinut de Societatea Comerciala Filiala "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG S.A.” Bucuresti la Societatea Comerciala Filiala "ICEMENERG-SERVICE" S.A. Bucuresti catre Compania Nationala de Transportal Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

Societatea Comerciala pentru Servicii de Telecomunicatii si Tehnologia Informatiei in Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” S.A.

Sediul social	Bucuresti, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 12511 / 2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.874.430 RON, impartit in 687.443 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
Actul de infiintare	Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor "Transelectrica" S.A. din data de 20.03.2002

Societatea Comerciala de Formare a Energeticienilor din Romania „FORMENERG” S.A.

Sediul social	Bucuresti, Bd. Gheorghe Sincai, nr. 3, sector 4
Numarul de ordine in registrul comertului	J40/2265/2002
Codul Unic de Inregistrare	14529126
Capital social	1.948.420 RON, impartit in 194.842 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
Actul de infiintare	Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. nr. 33 din data de 19.11.2001

Sediile operatorului de transport

Nr. crt.	Tip sediu	Sediul
1	Sediul social	Bd. G-ral Gheorghe Magheru, nr. 33, sect. 1, Bucuresti,

		Romania
2	Punct de lucru de corespondenta	Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Bucuresti

Sediile operatorului de sistem

Nr. crt.	Denumirea operatorului de sistem	Sediul
1	Dispecerul energetic central	Bd. Hristo Botev nr. 16-18, Corp 1, sector 3, Bucuresti
2	Dispecerul energetic teritorial Bacau	Str.Oituz Nr.41, Bacau, Jud. Bacau
3	Dispecerul energetic teritorial Bucuresti	Bd. Hristo Botev nr. 16-18, Corp 3, sector 3, Bucuresti
4	Dispecerul energetic teritorial Craiova	Str. Nicolae Titulescu, nr. 1, Craiova, Jud. Dolj
5	Dispecerul energetic teritorial Timisoara	Piata Romanilor nr. 11, Timisoara, Jud. Timis
6	Dispecerul energetic teritorial Cluj	Str. Taberei, nr. 1, Cluj Napoca, Jud. Cluj

Sucursala de Transport Bacau

Sediul social	Bacau, Str.Oituz Nr.41, Judetul Bacau
Numarul de ordine In registrul comertului	J04 / 533 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13427560
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate - S.A.

Sucursala de Transport Bucuresti

Sediul social	Bucuresti, Sos. Stefan cel Mare nr. 1A, sector 1
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 8811 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13396943
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate S.A.

Sucursala de Transport Cluj

Sediul social	Cluj-Napoca, Str. Memorandumului nr. 27, Judetul Cluj
Numarul de ordine in registrul comertului	J12 / 1083 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13402816
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate - S.A.

Sucursala de Transport Constanta

Sediul social	Constanta, Bd.Alexandru Lapusneanu, nr.195A, bl. LAV1, Judetul Constanta
Numarul de ordine in registrul comertului	J13 / 1667 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13389385
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate - S.A.

Sucursala de Transport Craiova

Sediul social	Craiova, Str. Brestei nr. 5, Judetul Dolj
Numarul de ordine in registrul comertului	J16 / 523 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	10997485
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate S.A.

Sucursala de Transport Pitesti

Sediul social	Pitesti, Str. Fratii Golesti, nr. 25B, Judetul Arges
Numarul de ordine in registrul comertului	J03 / 440 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13459464
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate - S.A.

Sucursala de Transport Sibiu

Sediul social	Sibiu, Bd. Corneliu Coposu, nr.3, Judetul Sibiu
Numarul de ordine in registrul comertului	J32 / 465 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13414470
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate - S.A.

Sucursala de Transport Timisoara

Sediul social	Timisoara, Piata Romanilor nr. 11, Judetul Timis
Numarul de ordine in registrul comertului	J35 / 906 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13408690
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate - S.A.

Informatii privind participatiile

Societatea participa la capitalul social al filialelor sale ca actionar unic:

Nr.crt.	Denumirea societatii	Numar actiuni	Valoare (RON)	% din capitalul social
1.	S.C. OPCOM S.A.	354.785	3.547.850	100
2.	S.C. SMART S.A.	3.852.860	38.528.600	100
3.	S.C. FORMENERG S.A.	194.842	1.948.420	100
4.	S.C. TELETRANS S.A.	687.443	6.874.430	100
5.	S.C. ICEMENERG S.A.	108.461	1.084.610	100
6.	S.C. ICEMENERG-SERVICE S.A.	49.300	493.000	100

Sursa: Transelectrica

Cu exceptia detinerilor de actiuni la propriile filiale in proportie de 100%, detaliate mai sus, Emitentul nu are detineri de actiuni emise de alte societati comerciale de natura sa aiba un impact semnificativ asupra evaluarii propriilor active si pasive, pozitiei financiare sau asupra rezultatelor. Singura participatie a Emitentului, pe langa participatiile detinute la filialele proprii, este reprezentata de pachetul de 20 de actiuni emise de S.C. Bursa Romana de Marfuri S.A., avand o valoare nominala de 1.000 RON fiecare, reprezentand 0,26% din

capitalul social total al Bursei Romane de Marfuri in valoare totala de 7.552.000 RON, reprezentat de 7.552 actiuni, fiecare avand o valoare nominala de 1.000 RON.

Operatiuni cu persoane implicate

Emitentul incheie contracte cu toate Filialele sale care vizeaza in principal activitatile de suport externalizate de Emitent, obiectul acestor contracte constand in principal in prestarea de servicii si efectuarea de lucrari.

Filialele presteaza activitatile care fac obiectul contractelor incheiate fie individual fie in asociere cu alte companii de profil.

La atribuirea contractelor catre filiale, Emitentul a aplicat in unele situatii prevederile si procedura stabilite prin OUG nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achizitie publica, a contractelor de concesiune de lucrari publice si a contractelor de concesiune de servicii, cu modificarile ulterioare, in alte situatii a considerat ca sunt indeplinite conditiile legale pentru ca procedura de achizitii publice sa nu fie urmata la atribuirea contractelor catre Filiale.

In situatia aplicarii inadecvate a criteriilor si procedurilor aferente achizitiilor publice, exista riscul ca Societati sa ii fie aplicate amenzi contraventionale sau in anumite circumstante exista riscul anularii contractelor incheiate sau aplicarea unor sanctiuni alternative.

Un sumar al contractelor importante cu Filialele derulate in perioada acoperita de situatiile financiare istorice si aflate in vigoare la data prezentului Prospect sunt prezentate in continuare:

Contracte incheiate cu Filiala Smart

1. Contracte derulate intre Transeletrica si Smart in perioada pentru care se furnizeaza informatii financiare istorice, in vigoare la data prezentului Prospect

1.1. Contract de prestari servicii nr. C/52/26 martie 2008

Parti	Transelectrica („Achizitorul”) si Smart („Prestatorul”)
Data incheierii	26 martie 2008
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor si lucrarilor cu impact deosebit asupra securitatii instalatiilor si a celor cu caracter de provizorat din cadrul proiectelor derulate de catre Transelectrica, conform caietului de sarcini
Durata Contractului	Contractul a fost incheiat pentru o perioada de 36 luni si este in vigoare pana la data de 31.12.2011. Transelectrica confirma ca nu exista intentia de a prelungi acest contract, ci de a-l inlocui cu unul nou.
Pretul Contractului	Pretul total initial al contractului a fost de 111.805.775 lei la care se adauga TVA. Preturile lucrarilor si serviciilor au fost stabilite in baza unor tarife de manopera, utilaje si transport negociate, ferme si nerevizuibile pentru primul an de contract si sunt ajustabile in fiecare an contractual, in anumite conditii.
Garantii	Garantie de buna executie in quantum de 5% din pretul contractului fara TVA. Garantia de buna executie se va constitui prin retineri succesive din plata cuvenita pentru facturile lunare. Conform contractului, garantia se constituie in baza unei depuneri initiale (agreata la 0.5% din valoarea fara TVA a contractului prevazuta pentru fiecare an calendaristic) si prin retineri succesive de cate 4,5% din valoarea

	<p>fara TVA emise de Prestator.</p> <p>Smart asigura o garantie tehnica de 12 luni de la data procesului verbal de receptie la terminarea lucrarilor.</p>
Penalitati	<p>Contractul prevede penalizari de intarziere de 0.1%/zi din valoarea lucrarilor neexecutate pentru Smart si de 0.1%/zi pentru Transelectrica pentru intarzierea platilor aplicata la suma ramasa neachitata la data scadentei.</p>
Reziliere	<p>Achizitorul poate cere rezilierea daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Prestatorul este declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (ii) Smart a abandonat contractul; (iii) Prestatorul nu incepe serviciile/lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia serviciile/lucrarile in termenul stabilit la primirea dispozitiei scrise de reincepere a serviciilor/lucrarilor; (iv) Prestatorul neglijeaza in mod flagrant si repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale desi a fost notificat de catre Achizitor; (v) Prestatorul a subcontractat o parte din servicii/lucrari fara avizul Achizitorului; (vi) Prestatorul nu a depus in termenul stabilit dovada deschiderii contului pentru garantia de buna executie a contractului insotita de dovada depunerii sumei initiale de 0.5% din valoarea contractului fara TVA prevazuta a se presta/executa pentru primul an de activitate. <p>Prestatorul poate cere rezilierea contractului daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Achizitorul notifica Prestatorului ca, din motive neprevazute si datorita unor conjuncturi economice, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale; (ii) Achizitorul este declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (iii) Achizitorul nu isi indeplineste o obligatie care este in sarcina sa, cu exceptia obligatiei de plata si prin aceasta il pune pe Prestator in situatia de a nu putea presta serviciile/executa lucrarile;

1. 2. Contract de prestari servicii nr C237/28 iulie 2010

Parti	Transelectrica („Achizitor”) –Smart („Prestator”)
Data incheierii	28 iulie 2010
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor/lucrarilor de mentenanta constand in inspectii tehnice, revizii tehnice, reparatii curente rezultate in urma reviziilor tehnice, lucrari speciale si interventii accidentale pentru reseaua electrica de transport.
Durata Contractului	Contractul a fost incheiat pentru o perioada initiala de 5 luni si a fost prelungit prin act aditionale succesive pana la data de 31.12.2011. Transelectrica declara ca nu exista intentia de a prelungi acest contract, ci de a-l inlocui cu unul nou.
Pretul Contractului	Preturile unitare pe ansambluri functionale pentru inspectii tehnice si revizii tehnice sunt mentionate in propunerea financiara si includ cheltuieli pentru manopera, utilaj, transport, materiale, piese de schimb inclusiv cotele legale in

	<p>vigoare, cheltuieli indirecte si profit necesare realizarii lucrarilor/serviciilor.</p> <p>Pretul pentru reparatii curente rezultate in urma reviziilor tehnice si pentru interventii accidentale se stabilesc pe baza de tarife. Preturile unitare si tarifele sunt ferme si nerevizuibile.</p> <p>Pretul Contractului poate fi modificat, pastrand preturile unitare si tarifele, prin suplimentarea/diminuarea de catre Achizitor a cantitatilor de servicii/lucrarii stabilite in programul anual precum si prin ordin de incepere dat de Achizitor pentru serviciile/lucrarile a caror valoare totala a fost doar estimata.</p>
Garantii	<p>Garantia de buna executie se constituie prin retineri succesive din plata convenita pentru facturile lunare motiv pentru care Smart are obligatia de a deschide un cont la dispozitia Societatii. Suma initiala care se depune de catre Smart este de 0.5% din pretul contractului fara TVA. Pe parcursul executarii contractului, Achizitorul alimenteaza acest cont prin retineri din sumele datorate si convenite Smart pana la concurenta sumei reprezentand garantia de buna executie. In cazul modificarii valorii contractului, cuantumul garantiei de buna executie se modifica corespunzator.</p> <p>Perioada de garantie a serviciilor/lucrarilor</p> <p>Smart garanteaza calitatea serviciilor/lucrarilor cum ar fi reviziile, inspectiile tehnice, reparatii curente provenite din revizii tehnice, etc pentru o perioada de 12 luni de la incheierea procesului verbal de receptie la terminarea serviciilor/lucrarilor. Pentru servicii cum ar fi transportul, asistenta tehnica, analize cromatografice, consultanta nu se acorda garantie.</p>
Penalitati	<p>Contractul prevede penalizari de intarziere de 0.1%/zi din valoarea lucrarilor neexecutate pentru Smart si de 0.1%/zi din plata neefectuata pentru Transelectrica pentru intarzierea platilor.</p>
Reziliere	<p>Transelectrica poate cere rezilierea, printre altele, daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Prestatorul nu respecta obligatia de a nu anagaja cu carte de munca sau prin conventie civila, in scopul indeplinirii contractului, persoane fizice sau juridice care au participat la intocmirea documentatiei pentru elaborarea si prezentarea ofertei in baza careia s-a semnat contractul sau care au facut parte din comisia de evaluare creata de Achizitor pentru atribuirea contractului, pe parcursul unei perioade de cel putin 5 luni de la data intrarii in vigoare a contractului; (ii) Prestatorul nu executa lucrarile/serviciile in termenele agreate; (iii) Prestatorul nu isi indeplineste o obligatie care este in sarcina sa si prin aceasta il pune pe Achizitor in imposibilitatea de a-si realiza cerintele impuse prin licente si Codul Retelei Electrice de Transport; (iv) Prestatorul cesioneaza drepturile si obligatiile din contract, fara acordul prealabil scris al Achizitorului; (v) Prestatorul este declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (vi) Prestatorul a abandonat contractul; (vii) Prestatorul nu incepe serviciile/lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia serviciile/lucrarile suspendate in termenul stabilit; (viii) Prestatorul nu realizeaza servicii/lucrari de calitate si neglijeaza in mod repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale desi a fost notificat

de catre Achizitor;

Prestatorul poate cere rezilierea contractului daca:

- (i) Achizitorul nu isi indeplineste o obligatie care este in sarcina sa si prin aceasta il pune pe Prestator in situatia de a nu putea executa serviciul/lucrarea;
- (ii) Achizitorul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital.

1. 3. Contract de furnizare nr C94/29 aprilie 2009

Parti	Transelectrica („Achizitorul”) – un consortiu format din Siemens SRL, Siemens AG Osterreich si Smart., cu Siemens SRL lider de consortiu („Furnizorul”)
Data incheierii	29 aprilie 2009
Obiectul Contractului	Prestarea lucrării „Retehnologizarea statiei electrice de 220/110 Kv Mintia”.
Durata Contractului	36 de luni de la data platii avansului de catre Achizitor Durata contractului este egala cu durata de executie a contractului plus perioada de garantie.
Pretul Contractului	Pretul contractului este de 27.424.618 Euro la care se adauga TVA.
Garantii	Garantia de buna executie care reprezinta 10% din pretul fata TVA al contractului (garantia se constituie sub forma de scrisoare de garantie bancara). Garantia trebuie sa fie valabila 25 de luni de la data emiterii procesului verbal de receptie a punerii in functiune Garantia tehnica a lucrarilor executate Furnizorul garanteaza pentru produsele, serviciile prestate si lucrarile executate pentru o perioada incepand cu data emiterii procesului verbal de receptie a punerii in functiune pe amplasament si se termina in 24 de luni de la data emiterii procesului verbal de receptie a punerii in functiune sau de la data receptiei punerii in functiune implicite.
Penalitati	In cazul in care Furnizorul nu isi indeplineste obligatiile, Achizitorul va solicita penalitati de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere din pretul contractului. Valoarea maxima a penalitatilor nu va depasi 15% din pretul contractului (in cazul in care penalitatile calculate pentru neindeplinirea obligatiilor asumate depasesc 15% din pretul contractului si Furnizorul nu remedieaza situatia in decurs de 15 zile de la notificarea Achizitorului, contractul se considera reziliat de plin drept, fara nicio alta notificare si fara interventia instantelor de judecata). Contractul mentioneaza si anumite penalitati specifice platibile de catre Furnizor in cazul nefunctionarii adecvate a unor echipamente. (In cazul in care Achizitorul nu achita facturile in 30 de zile de la data scadentei, acesta va plati in plus penalitati de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere aplicata la suma ramasa neachitata la data scadentei. Valoarea maxima a acestor penalitati nu va depasi suma intarziata la plata. Daca Achizitorul nu onoreaza facturile in termen de 60 de zile de la expirarea

Reziliere	<p>perioadei de 30 de zile de la scadenta, Furnizorul are dreptul de a sista executia lucrarilor sau de a diminua ritmul de executie. Daca facturile nu sunt platite in 120 de zile de la termenele specificate in anexe, Furnizorul are dreptul de suspenda derularea contractului sau de a-l rezilia.</p> <p>Achizitorul poate cere rezilierea contractului in mai multe situatii intre care:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Furnizorul nu reuseste sa furnizeze lucrarea in conformitate cu clauzele contractului, daca o astfel de neexecutare contractuala nu este remediata in mod satisfactor in termen de 30 de zile acordat prin notificarea de remediere; (ii) Furnizorul nu poate indeplini intr-un termen acceptabil o decizie a Directorului de proiect numit de Achizitor prin care i se cere sa remedieze orice neglijenta sau nereusita in indeplinirea obligatiilor sale contractuale care ar putea afecta grav indeplinirea contractului, la termen si in conditii de calitate; (iii) Furnizorul angajeaza sau inlocuieste subfurnizori fara autorizarea Achizitorului; (iv) Furnizorul cesioneaza contractul sau o parte a acestuia, fara a avea acceptul Achizitorului. <p>Furnizorul poate cere rezilierea contractului in cazul in care acesta:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) nu plateste Furnizorului sumele datorate ca urmare a aprobarii Directorului de proiect in termenele agreate; (ii) intrerupe furnizarea lucrarii, sau a oricarei din partile sale, pentru mai mult de 180 de zile pentru motive nespicate in contract sau care nu pot fi imputate Furnizorului.
-----------	---

1. 4. Contract de lucrari nr C310/27 aprilie 2011

Parti	Transelectrica („Achizitor”) Asocierea Romelectro- Smart, lider al asocierii find Romelectro („Executant”)
Data incheierii	27 aprilie 2011
Obiectul Contractului	Executarea, finalizarea si intretinerea lucrarii „reparatie capitala LEA 400 kV Mintia – Sibiu Sud”
Durata Contractului	36 de luni de la data semnarii contractului, cu perioada de scoatere a LEA de sub tensiune de 30 de zile. Durata contractului este egala cu durata de executie a contractului plus perioada de garantie.
Prețul Contractului	Prețul este de 17.785.123 lei la care se adauga TVA.
Garantii	Garantia de buna executie Executantul trebuie sa constituie garantia de buna executie in termen de 10 zile de la semnarea contractului; cuantumul garantiei de executie este de 10% din pretul fara TVA al contractului. Garantia se constituie sub forma de scrisoare de garantie irevocabila eliberata de o banca/societate de asigurari. Scrisoarea de garantie trebuie sa fie valabila 25 de luni de la data emiterii procesului verbal de receptie la terminarea lucrarii.

Penalitati	<p>Achizitorul va aplica Executantului penalitati de 0.15% pe zi din pretul lucrarilor intarziate, fara TVA. Achizitorul va aplica Executantului penalitati pentru depasirea duratei de executie la lucrarile care necesita scoaterea suplimentara a liniei de sub tensiune, in valoare de 2% pe zi calculat la valoarea acestor lucrari. Pentru compensarea prejudiciului suferit de Achizitor ca urmare a indeplinirii cu intarziere/neindeplinirii obligatiilor contractuale asumate de Executant, Achizitorul poate aplica Executantului in afara de penalitati, de executarea garantiei de buna executie a contractului, de rezilierea contractului si plata de daune interese.</p> <p>Executantul va aplica penalitati de 0.15% pe zi in cazul intarzierii Achizitorului de plata a facturilor.</p>
Reziliere	<p>Daca Executantul intarzie executia lucrarilor dovedind incapacitatea de a executa contractul, Achizitorul poate sa-i incaseze garantia de buna executie a contractului, sa-i pretinda penalitati si daune si sa rezilieze contractul.</p> <p>Executantul poate cere rezilierea contractului daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> (v) Achizitorul notifica Executantului ca, din motive neprevazute, datorita unor conjuncturi economice si datorita unor probleme care pot afecta functionarea in siguranta a SEN, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale; (vi) Achizitorul este declarat in stare de faliment; (vii) Achizitorul nu-si indeplineste o obligatie care este in sarcina sa, cu exceptia obligatiei de plata, si prin aceasta il pune pe Executant in situatia de a nu putea presta lucrarile. <p>Achizitorul poate cere rezilierea contractului printre altele daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Executantul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (ii) Executantul a abandonat contractul; (iii) Executantul nu incepe lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia lucrarile suspendate in termenul stabilit la primirea dispozitiei scrise de reincepere a lucrarilor; (iv) Executantul neglijeaza in mod flagrant si repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale, desi a fost notificat de catre Achizitor; (v) Executantul a subcontractat o parte din lucrari, fara avizul Achizitorului; (vi) datorita unor probleme deosebite in SEN este pus in imposibilitatea de a acorda zile de retragere necesare finalizarii lucrarilor din graficul de executie.

1. 5. Contract de lucrari nr. 306/25 din 10.05.2010

Parti	Transelectrica – Sucursala de transport Craiova („Achizitor”) Smart – Sucursala Craiova („Executant”)
Data incheierii	10 mai 2010
Obiectul Contractului	Executarea si finalizarea lucrării RC- LEA 220 KV Paroseni – Tg Jiu.

Durata Contractului	24 de luni incepand de la data de 27.05.2010
Pretul Contractului	3.086.642,44 Lei la care se adauga TVA
Garantii	<p>Executantul are obligatia de a constitui garantia de buna executie in valoare de 10% din valoarea contractului (garantia se constituie prin retineri succesive din plata cuvenita pentru facturile partiale). Executantul va deschide un cont la dispozitia Achizitorului; suma initiala care se depune in cont este de 0.5% din pretul contractului.</p> <p>Perioada de garantie acordata lucrarilor este de 24 de luni de la data receptiei la terminarea lucrarilor pana la receptia finala</p>
Penalitati	<p>Penalitati de intarziere pentru ambele parti de 0.1% (valoarea maxima a acestor penalitati nu va depasi 15% din valoarea contractului). In plus, daca Executantul nu isi indeplineste obligatiile mentionate privind clauza de garantie, acesta va plati penalitati de 0.1% pentru fiecare zi intarziere din pretul contractului.</p>
Reziliere	<p>Achizitorul are dreptul de a renunta oricand la contract printr-o notificare scrisa adresata executantului, fara nicio compensatie, daca acesta din urma da faliment, cu conditia ca aceasta renuntare sanu prejudicieze sau afecteze dreptul la actiune sau despagubire pentru executant.</p> <p>Daca Executantul intarzie executia lucrarilor dovedind incapacitatea de a executa contractul, Achizitorul poate sa-i incaseze garantia de buna executie a contractului, sa-i pretinda penalitati si daune si sa rezilieze contractul.</p> <p>Executantul poate cere rezilierea contractului daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Achizitorul notifica Executantului ca, din motive neprevazute si datorita unor conjuncturi economice, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale; (ii) Achizitorul este declarat in stare de faliment; (iii) Achizitorul nu-si indeplineste o obligatie care este in sarcina sa, cu exceptia obligatiei de plata, si prin aceasta il pune pe Executant in situatia de a nu putea presta lucrarile. <p>Achizitorul poate cere rezilierea contractului daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Executantul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (ii) Executantul a abandonat contractul; (iii) Executantul nu incepe lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia lucrarile suspendate in termenul stabilit la primirea dispozitiei scrise de reincepere a lucrarilor; (iv) Executantul neglijeaza in mod flagrant si repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale, desi a fost notificat de catre Achizitor; (v) Executantul a subcontractat o parte din lucrari, fara avizul Achizitorului; (vi) datorita unor probleme deosebite in SEN este pus in imposibilitatea de a acorda zile de retragere necesare finalizarii lucrarilor din graficul de executie.

1. 6. Contract de lucrari nr. 155/ 12.08.2008

Parti	Transelectrica – Sucursala de transport Bacau („Achizitor”) Smart – Sucursala Bacau („Executant”)
Data incheierii	12 august 2008
Obiectul Contractului	Modernizarea serviciilor proprii de c.c. si c.a in statia de transformare 220/110 kV Bacau-Sud.
Durata Contractului	6 luni de la intrarea in vigoare a contractului (dupa constituirea garantiei de buna executie si depunerea dovezii la achizitor) Contractul are caracter multianual in functie de valoarea fondurilor anuale aprobate in bugetul achizitorului
Pretul Contractului	1.878.380,44 lei la care se adauga TVA
Garantii	Executantul va constitui garantia de buna executie in 7 zile de la semnarea contractului (valoarea garantiei este de 10% din pretul contractului fara TVA, garantia constituindu-se prin retineri succesive din plata convenita pentru facturi partiale). Perioada de garantie acordata lucrarilor si echipamentelor incepe cu data incheierii procesului verbal de receptie la punerea in functiune si se termina cu data receptiei finale si este de: (a) 36 de luni pentru lucrari; (b) 36 de luni pentru functionarea corespunzatoare a echipamentelor
Penalitati	Penalitati de 0.1% pentru intarzierea indeplinirii obligatiilor contractuale pentru ambele parti (valoarea penalitatilor nu va deapsi 15% din valoarea contractului fara TVA).
Reziliere	<ul style="list-style-type: none"> • Daca Executantul intarzie executia lucrarilor dovedind incapacitatea de a executa contractul, Achizitorul poate sa-i incaseze garantia de buna executie a contractului, sa-i pretinda penalitati si daune si sa rezilieze contractul. • Executantul poate cere rezilierea contractului daca: • Achizitorul notifica Executantului ca, din motive neprevazute si datorita unor conjuncturi economice, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale; • Achizitorul este declarat in stare de faliment; • Achizitorul nu-si indeplineste o obligatie care este in sarcina sa, cu exceptia obligatiei de plata, si prin aceasta il pune pe Executant in situatia de a nu putea presta lucrarile. • Achizitorul poate cere rezilierea contractului printre altele daca: • Executantul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; • Executantul a abandonat contractul; • Executantul nu incepe lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia lucrarile suspendate in termenul stabilit la primirea dispozitiei scrise de reincepere a lucrarilor; • Executantul neglijeaza in mod flagrant si repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale, desi a fost notificat de catre Achizitor;

- Executantul a subcontractat o parte din lucrari, fara avizul Achizitorului;

2. Contracte incheiate cu Filiala Teletrans

2.1 Contract de prestari servicii nr. C 243/30 iulie 2010

Parti	Transelectrica (“Achizitor”) Teletrans (“Prestator”)
Data incheierii	30 iunie 2010
Obiectul Contractului	Prestarea de servicii de mentenanta si operare interna a sistemelor de telecomunicatii si tehnologia informaticii, elaborare si dezvoltare software, sisteme si programe, asistenta tehnica la instalari si puneri in functiune de echipamente, activitati de suport tehnic in realizarea investitiilor, formare personal, proiectare, asistenta tehnica, elaborare studii de fundamentare a strategiei de dezvoltare in domeniul sistemelor de telecomunicatii si tehnologiei informaticii si a programului de dezvoltare-investitii, precum si alte servicii din domeniul telecomunicatiilor si tehnologiei informaticii.
Durata Contractului	3 ani de la data intrarii in vigoare
Pretul Contractului	Pretul total al contractului este de 92.191.334 lei fara TVA, esalonat pe anii 2010 – 2013, din care 8.608.000 lei fara TVA reprezinta asistenta tehnica pentru investitii. Pretul este esalonat pe ani astfel: <ul style="list-style-type: none"> - anul 2010 – 15.305.334 lei (august – decembrie), din care 4.638.667 RON asistenta tehnica pentru investitii; - anul 2011 – 30.386.000 lei, din care 2.386.000 RON asistenta tehnica pentru investitii; - anul 2012 – 29.000.000 lei, din care 1.000.000 asistenta tehnica pentru investitii; - anul 2013 – 17.500.000 lei (ianuarie – iulie), din care 583.333 lei asistenta tehnica pentru investitii. Tariful pentru serviciile de tip CMD (pe baza de comanda) si de asistenta tehnica pentru investitii este de 55 lei/ora (fara TVA), fara materiale, piese de schimb si consumabile.
Garantii	Garantia de buna executie Prestatorul are obligatia de a constitui garantia de buna executie a contractului la o valoare de 5% din pretul fara TVA al contractului – Prestatorul va constitui garantia prin depunerea unei sume initiale reprezentand 0,5% din pretul contractului in termen de 20 de zile de la intrarea in vigoare a acestuia, iar ulterior restul garantiei se va retine in mod succesiv de catre Achizitor din sumele pe care acesta le datoreaza Prestatorului.
Penalitati	Penalitati pentru Prestator: (a) 0,05%/zi de intarziere din valoarea serviciului neexecutat, in cazul neindeplinirii la termen, din vina sa exclusiva, a obligatiilor legate de serviciile tip CMD (servicii executate pe comanda) si asistenta tehnica, respectiv de (b) maxim 10% din valoarea serviciului, pe perioada de calcul, in cazul serviciilor de tip SLA (servicii prestate in regim de service level agreement).

	<p>Penalitati pentru Achizitor: 0,05%/zi de intarziere din plata neefectuata, in cazul in care Achizitorul nu efectueaza plata facturilor in 30 zile de la expirarea termenului de plata (acesta fiind de 30 de zile de la inregistrarea facturii la Achizitor).</p>
Reziliere	<p>Rezilierea contractului de catre Achizitor se poate face in urmatoarele cazuri: (i) Prestatorul nu realizeaza servicii de calitate si neglijeaza in mod repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale, desi a fost notificat de Achizitor; (ii) Prestatorul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (iii) Prestatorul nu respecta clauzele privind cesionarea obligatiilor sale din contract</p> <p>Rezilierea contractului de catre Prestator se poate face in urmatoarele cazuri: (i) Achizitorul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (ii) Achizitorul notifica Prestatorul ca, din motive neprevazute si datorita unor conjuncturi economice, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale.</p>

3. Contracte incheiate cu Filiala OPCOM

3. 1. Conventie de participare la piata pentru ziua urmatoare (PZU) nr. C 108/ 19 iunie 2008

Parti	CNTEE Transelectrica SA ("Participant la PZU") Operatorul Pietei de Energie Electrica – "OPCOM" SA
Data incheierii	19 iunie 2008
Obiectul Contractului	Prestarea de servicii de organizare si administrare a Pietei Centralizate de Energie Electrica pentru Ziua Urmatoare si acordarea dreptului, Participantului la PZU, de a efectua tranzactii cu energie electrica pe aceasta piata, in conformitate cu legislatia primara si secundara aplicabila acestei pietei.
Durata Contractului	Neprecizat. Conventia a intrat in vigoare pe data de 01 iulie 2008.
Pretul Contractului	Plata pentru contravaloarea serviciilor prestate de OPCOM se face in conformitate cu tarifele reglementate aplicabile.
Penalitati	Nu este prevazut.
Garantii	Participantul la PZU are obligatia sa depuna o scrisoare de garantie bancara de plata in favoarea OPCOM , pana la ora 12:00, cu cel putin doua zile bancare lucratoare inainte de ziua de tranzactionare pe parcursul careia intentioneaza introducerea de oferte de cumparare pe PZU. Scrisoarea de garantie bancara va trebui sa aiba forma si continutul standard stabilite de OPCOM si va avea o perioada de valabilitate de cel putin trei luni.
Reziliere	Participantul la PZU poate denunta unilateral conventia in baza unei instiutari scrise prealabile transmise OPCOM cu cel putin 1 luna inainte de data avuta in vedere pentru incetare (termenul incepand sa curga de la data la care OPCOM a luat cunostinta de notificare), fara ca acest lucru sa

afecteze indeplinirea obligatiilor financiare existente sau in curs la data incetarii conventiei.

OPCOM poate denunta unilateral conventia printr-o notificare scrisa transmisa Participantului la PZU cu cel putin 2 saptamani inainte.

Conventia se considera reziliata de drept, fara punere in intarziere, fara termen de gratie, fara interventia instantei de judecata si fara alta formalitate prelabila de la data la care OPCOM a fost informata ca Participantului la PZU i-a fost retrasa licenta, in cazul in care Participantul la PZU se afla intr-o situatie de neindeplinire majora a propriilor obligatii sau in cazul in care impotriva Participantului la PZU a fost deschisa procedura insolventei.

3.2 Contract pentru serviciul de administrare a pietei angro de energie electrica nr. 1/ 1 februarie 2002

Parti	CNTEE Transelectrica SA (“Beneficiar”) Operatorul Pietei de Energie Electrica – “SC OPCOM” SA (“Prestator”)
Data incheierii	1 februarie 2002
Obiectul Contractului	Asigurarea serviciului de administrare a pietei angro de energie electrica si reglementarea raporturilor dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciul prestat.
Durata Contractului	Contractul a fost incheiat pe perioada 1 ianuarie 2002 – 31 decembrie 2002, durata contractului fiind ulterior prelungita prin acte aditionale pana la data de 31.12.2011.
Pretul Contractului	Plata pentru contravaloarea serviciilor prestate de OPCOM se constituie dintr-o suma zilnica si o plata de regularizare, care se achita pana in ziua a 22-a a lunii care succede lunii de contract, reprezentand diferenta dintre valoarea serviciului efectiv prestat in luna de contract, si totalul sumelor platite zilnic, ambele stabilite conform unor formule de calcul. Pentru anul 2011, valoarea totala contractata a serviciilor prestate de Prestator conform tarifului aprobat de ANRE a fost stabilita la suma de 16.450.000 lei.
Penalitati	Beneficiarul este scutit de a plati penalitati pentru intarzierile la plata, datorita calitatii sale de actionar unic al Prestatorului.
Garantii	Participantul la PZU are obligatia sa depuna o scrisoare de garantie bancara de plata in favoarea OPCOM , pana la ora 12:00, cu cel putin doua zile bancare lucratoare inainte de ziua de tranzactionare pe parcursul careia intentioneaza introducerea de oferte de cumparare pe PZU. Scrisoarea de garantie bancara va trebui sa aiba forma si continutul standard stabilite de OPCOM si va avea o perioada de valabilitate de cel putin trei luni.
Rezilierea	Rezilierea contractului este posibila doar in cazul intrarii in vigoare a unor legi si/sau reglementari noi, precum si modificarea celor existente, ulterior incheierii contractului, care prevad modificarea aranjamentelor comerciale pe piata angro de energie electrica

2.3. ORGANE DE ADMINISTRARE, CONDUCERE SI SUPRAVEGHERE

Structura organizatorica a Emitentului

In vederea asigurarii unui cadru organizational optim pentru desfasurarea eficienta a activitatilor pentru care Societatea este licentiata, respectiv transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem, in anul 2011 s-au efectuat modificari organizatorice prin care s-au pus in practica o serie de principii menite sa asigure:

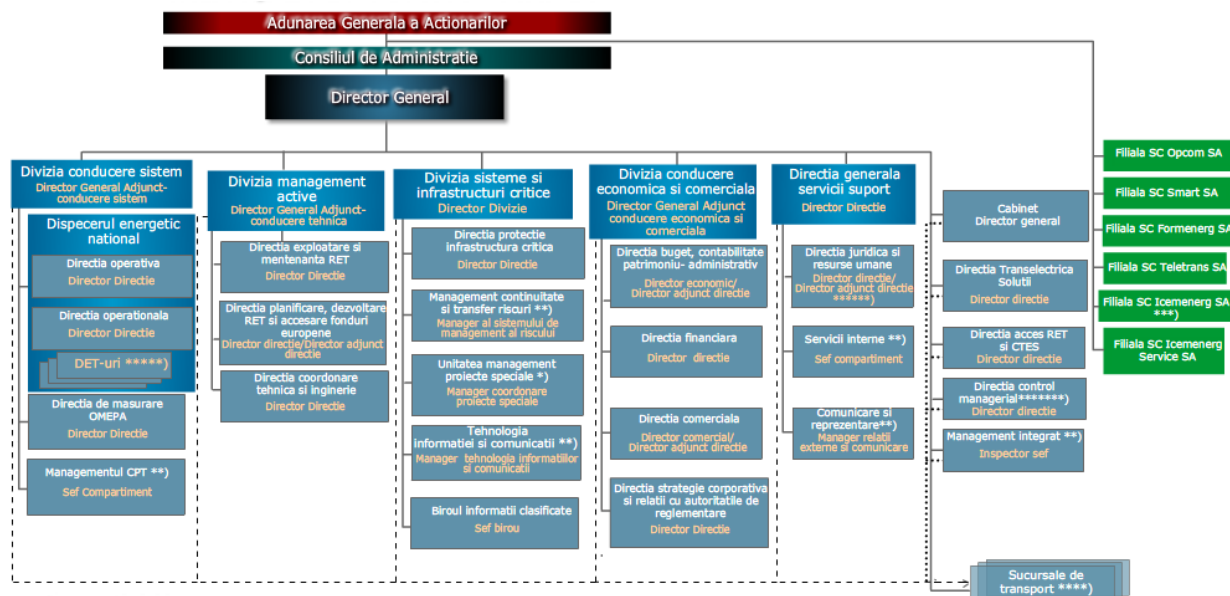
- simplificarea, omogenizarea si optimizarea functiilor si structurilor Companiei;
- mentinerea echilibrului adecvat intre maximizarea beneficiilor si administrarea riscurilor;
- asigurarea continuitatii executiei proiectelor de dezvoltare in contextul tratarii echilibrate termen scurt-termen lung;
- managementul schimbarii cu impact minim asupra performantei afacerii.

In subordinea directa a Directorului General functioneaza 4 divizii prin care se asigura desfasurarea activitatilor de baza ale Companiei, o directie generala si 5 entitati organizatorice care asigura servicii pentru Directorul General sau constituie o prioritate aflata in atentia Directorului General, precum si 8 Sucursale de transport, a caror activitate se desfasoara in teritoriu.

Astfel, au fost definite urmatoarele entitati organizatorice:

- Cabinet Director General;
- Divizia conducere sistem – in cadrul careia functioneaza Dispecerul Energetic National, condusa de un Director general adjunct conducere sistem;
- Divizia management active, condusa de un Director general adjunct conducere tehnica;
- Divizia sisteme si infrastructuri critice, condusa de un Director divizie;
- Divizia conducere economica si comerciala, condusa de un Director general adjunct conducere economica si comerciala;
- Directia generala servicii suport, condusa de un Director directie;
- Directia Transelectrica Solutii, condusa de un Director directie;
- Directia acces RET si CTES, condusa de un Director directie;
- Directia control managerial, condusa de un Director directie;
- Compartimentul Management integrat, condus de un Inspector Sef;
- Sucursale de transport cu sediul la Bucuresti, Bacau, Cluj, Constanta, Craiova, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Structura organizatorica si functionala a Emitentului, aprobata prin Decizia Consiliului de Administratie nr.11/27.05.2011 este prezentata in diagrama de mai jos:



*)functioneaza la nivel de serviciu

***)functioneaza la nivel de compartiment

****)pana la punerea in aplicare a HG nr. 925/17.09.2010

*****)ST-urile functioneaza in directa subordonare a Directorului General si, prin delegare de competente de la Directorul General, sunt coordonate:

- din punct de vedere al conducerii operative de catre Directorul General Adjunct – conducere sistem
- din punct de vedere al exploatareii, mentenantei si coordonarii de catre Directorul DMA

*****) DET-urile functioneaza in directa subordonare a Directorului General Adjunct – conducere sistem, fiind coordonate din punct de vedere operativ, respectiv operational de catre directorii DEN, iar functional de catre seful compartimentului Managementul CPT

******) Directorul Adjunct Directie – pe probleme de resurse umane din cadrul Directiei juridica si resurse umane raporteaza direct catre Directorul General

******) Auditul intern din cadrul Directiei control managerial raporteaza direct catre Directorul General

----- coordonare unitara, prin delegare de competenta de la Directorul General, in domeniul activitatilor pentru care entitatile organizatorice sunt responsabile

Sursa: Transelectrica

Societatea este condusa, conform Actului Constitutiv, de AGA si de Consiliul de Administratie. **AGA** reprezinta organul statutar de conducere al Emitentului. In prezent, AGA reuneste reprezentantii Statului, desemnati prin Ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, reprezentantii Fondului Proprietatea, precum si alti actionari persoane fizice si juridice. Numirea si revocarea reprezentantilor Statului in AGA si a membrilor Consiliului de Administratie se realizeaza prin Ordin al Ministrului.

Componenta nominala a Consiliului de Administratie al Emitentului, format din 6 membri (ulterior demisiei membrului Ene Corbeanu Cristian in noiembrie 2011), in conformitate cu Registrul Comertului, precum si durata mandatului fiecarui membru sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Nr. Crt.	Nume	Calitate	Data numirii	Data expirarii mandatului
1.	Horia Hahaianu	Presedinte Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	24.05.2011	24.05.2015
2.	Gheorghe Seculici	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33,	30.03.2009	30.03.2013

		sector 1, Bucuresti		
3.	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	29.04.2010	29.04.2014
4.	Florin Ionel	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	8.12.2010	8.12.2014
5.	Dumitru-Virgil Orlandea	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	22.03.2015
6.	Sergiu-Norut Stanisteanu	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	22.03.2015

Sursa: Transelectrica

Conform Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, domnul Florin Ionel a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera, in timp ce domnul Horia Hahaianu a fost revocat din calitatea de Presedinte al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera. Domnul Horia Hahaianu va continua sa fie membru al Consiliului de Administratie. Conform raportului curent din data de 24 ianuarie 2012, pregatit in conformitate cu prevederile reglementarilor CNVM, Transelectrica a anuntat faptul ca domnul Adrian Victor Vevera si-a depus demisia din functia de presedinte al Consiliului de Administratie al Societatii, urmand ca AGOA convocata pentru data de 29 februarie 2012 sa numeasca un nou presedinte.

Modificarile intervenite in componenta Consiliului de Administratie al Emitentului sunt urmatoarele:

31.08.2000

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	NICOLAE LICIU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
3.	MARIUS VORNICEANU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
4.	VASILE DORU GHELT Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
5.	CORNELIU GHERGHINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru

14.03.2001

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
----------	---------------------	-----------------

1.	NICOLAE LICIU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	MARIUS VORNICEANU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
4.	DANIEL AFRASINEI Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

02.04.2001

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	NICOLAE LICIU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	DUMITRU DRAGULEASA Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	– membru
4.	DANIEL AFRASINEI Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

28.01.2002

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	CORNELIU TUDOR IRIMESCU Ordin MIR nr. 3007/28.01.2002	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	DUMITRU DRAGULEASA Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	– membru
4.	ADRIAN CONSTANTIN Ordin MIR nr. 3070/24.05.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

12.03.2002

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	DORINEL MUCEA Ordin MIR nr. 3051/12.03.2002	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	DUMITRU DRAGULEASA	– membru

	Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	
4.	ADRIAN CONSTANTIN Ordin MIR nr. 3070/24.05.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

19.07.2004

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	DUMITRU DRAGULEASA Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	– membru
4.	ADRIAN CONSTANTIN Ordin MIR nr. 3070/24.05.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

30.03.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	IVAN TRUTER Ordin MEC nr. 3118/30.03.2005	– membru
4.	GEORGE-MADALIN BORS Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru
5.	DIDINA COMANESCU Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru

20.04.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	GEORGE-MADALIN BORS Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru
5.	DIDINA COMANESCU Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru

13.06.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”-SA
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	IOAN SORIN BONDOC Ordin MEC nr. 3293/10.05.2005	– membru
5.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru

08.07.2005 – 16.08.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”-SA
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	COSTEL SIMION Ordin MEC nr. 3409/08.07.2005	– membru
5.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru

15.11.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	FELICIA GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3118/30.03.2005	– presedinte
2.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3585/15.11.2005	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”-SA
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru
5.	COSTEL SIMION Ordin MEC nr. 3409/08.07.2005	– membru

26.01.2006

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
----------	---------------------	-----------------

1.	FELICIA GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3118/30.03.2005	– presedinte
2.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3585/15.11.2005	– membru, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru
4.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

15.05.2006

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3152/15.05.2006	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru
3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru
4.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

09.10.2006 – 24.11.2006

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3152/15.05.2006	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru
3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru
4.	GEORGE MADALIN BORS Ordin MEC nr. 3279/09.10.2006	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

05.01.2007

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3152/15.05.2006	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru

3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru
4.	DUMITRU COCEA Ordin MEC nr. 3004/05.01.2007	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

04.02.2008

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3585/15.11.2005	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	DUMITRU COCEA Ordin MEC nr. 3013/02.02.2007	– membru
3.	VIOREL PALASCA Ordin MEF nr. 142/17.01.2008	– membru
4.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru
5.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru

16.01.2009

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru
3.	DUMITRU COCEA Ordin MEC nr. 3013/02.02.2007	– membru
4.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru
5.	ADRIANA SUTA Ordin MEF nr. 143/17.01.2008	– membru
6.	AURELIAN BOGHEANU Ordin MEF nr. 143/17.01.2008	– membru
7.	VIOREL PALASCA Ordin MEF nr. 142/17.01.2008	– membru

27.02.2009

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	ALEXANDRU SANDULESCU	– membru

	Ordin ME nr. 368/27.02.2009	
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	ELENA IANDA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
6.	MIRCEA IONUT COSTEA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
7.	CARMEN BOAGIU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru

30.03.2009 – 28.10.2009

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”-SA
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	ELENA IANDA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
6.	MIRCEA IONUT COSTEA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
7.	FLORIN MARZA Ordin ME nr. 613/30.03.2009	– membru

31.03.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”-SA
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE DORU VOICU Ordin MECMA nr. 608/31.03.2010	– membru
5.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
6.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
7.	FLORIN MARZA Ordin ME nr. 613/30.03.2009	– membru

25.10.2010 – 09.11.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MECMA nr. 1945/25.10.2010	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru
6.	GHEORGHE-DORU VOICU Ordin MECMA nr. 608/31.03.2010	– membru
7.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru

25.11.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MECMA nr. 1945/25.10.2010	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Ordin MECMA nr. 2224/25.11.2010	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	GHEORGHE-DORU VOICU Ordin MECMA nr. 608/31.03.2010	– membru
6.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
7.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru

24.12.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MECMA nr. 1945/25.10.2010	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”–SA
2.	DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Ordin MECMA nr. 2224/25.11.2010	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru

5.	SERGIU-NORUT STANISTEANU Ordin MECMA nr. 2902/24.12.2010	– membru
6.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
7.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru

27.04.2011 – 31.12.2011

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA IN CA
1.	HORIA HAHAIANU Ordin MECMA nr. 856/27.04.2010	– presedinte, Director general – CNTEE „Transelectrica”-SA
2.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru pana in luna noiembrie 2011, moment la care a prezentat demisia din aceasta pozitie
3.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
5.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru
6.	DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Ordin MECMA nr. 2224/25.11.2010	– membru
7.	SERGIU-NORUT STANISTEANU Ordin MECMA nr. 2902/24.12.2010	– membru

Conducerea executiva a Emitentului este asigurata in prezent de urmatoarele persoane:

Nr. Crt.	Nume	Calitate
1.	Horia Hahaianu	Director General
2.	Octavian Lohan	Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem
3.	Corneliu Ene	Director General Adjunct, Divizia Conducere Economica si Comerciala
4.	Vasile Zacheu Stefanescu	Director General Adjunct conducere tehnica, Divizia Management Active
5.	Adrian Vilciu	Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice
6.	Marian Mateescu	Director Directie, Directia Generala Servicii Suport
7.	Stefan Tibuliac	Director, Sucursala de Transport Bacau
8.	Ioan Diaconu	Director, Sucursala de Transport Bucuresti
9.	Rares Rusu Stelian	Director, Sucursala de Transport Cluj

10.	Teodor Stoenescu	Director, Sucursala de Transport Constanta
11.	Ion Merfu	Director, Sucursala de Transport Craiova
12.	Mihai Budan	Director, Sucursala de Transport Pitesti
13.	Vasile Metiu	Director, Sucursala de Transport Sibiu
14.	Nicolae Chiosa	(Director, Sucursala de Transport Timisoara

Nota: Datorita structurii organizatorice complexe a Emitentului, persoanele mentionate in acest tabel reprezinta doar directorii diviziilor aferente primei linii din subordinea Directorului General, inclusiv directorii sucursalelor Emitentului.

Sursa: Transelectrica

Experienta profesionala a membrilor organelor administrative, de conducere si supraveghere

Consiliul de Administratie al Emitentului

HORIA HAHAIANU	
Presedinte Consiliu de Administratie, Director General	
11.05.2011-prezent	Presedinte, Director General C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.
Martie 2009 – 11.05.2011	Director General „Teletrans” S.A. Consilier al Ministrului MCSI
Decembrie 2008 - 2009	Director Executiv, Heracle Intermed S.R.L. Bucuresti
2005-2008	Director de dezvoltare, S.C. Digisign S.A. Bucuresti
2003-2005	Director General, S.C. Modus S.R.L. Bucuresti
2000-2003	Director General S.C. SYB Consulting S.R.L. Bucuresti
1998-2000	Director Dezvoltare, S.C. BDH Intl. S.R.L. Bucuresti

Dl. Hahaianu are 15 ani de experienta in management, avand ca obiectiv promovarea unui management de inalta calitate cu accent pe finalitatea si aplicabilitatea proiectelor. Este absolvent al Facultatii de Mine Petrosani in anul 1990, al Facultatii de Instalatii Bucuresti in anul 1992 si detine o licenta in drept acordata de Universitatea Alba Iulia in anul 2004. In anul 2005 Dl. Hahaianu a absolvit cursul specializat de management al securitatii informatiei, fizica si logica, Silicon Valley, San Diego si este absolvent MBA din 2009.

GHEORGHE SECULICI	
Membru Consiliu de Administratie	
1.01.2008-prezent	Administrator unic, Director General, S.C. Proiect Arad S.A. – Arad
23.08.2005-31.12.2007	Presedinte al CA, Director General, S.C. Proiect Arad S.A. – Arad
20.03.2005-22.08.2005	Ministru de Stat pentru coordonarea activitatilor economice, Guvernul Romaniei- Secretariatul General
1.07.2004-20.03.2005	Presedinte, Consiliul Judetean Arad
5.02.1991-1.07.2004	Presedinte al CA, Director General, S.C. Proiect Arad S.A.-Arad
17.09.1979-5.02.1991	Arhitect-proiectant, sef proiect – Proiectare: arhitectura si sistematizare, S.C. Proiect Arad S.A.-Arad

Dl. Seculici a absolvit Facultatea de Constructii Timisoara-Sectia Arhitectura in anul 1976 cat si Institutul de

Arhitectura „Ion Mincu” din Bucuresti in anul 1979. Este absolvent al cursului postuniversitar din cadrul Institutului de Arhitectura „Ion Mincu” Bucuresti, Scoala de Studii Academice Postuniversitare sectia Restaurari, cat si a numeroase cursuri de specializare in domeniul evaluarii societatilor comerciale - Agentia Nationala pentru Privatizare (1992), in domeniul economic in cadrul Universitatii de Stiinta a Afacerilor Moderne – Tatabanya Ungaria (1998) si detine o diploma de Manager diplomat acordata de Camera de Comert Viena Austria in anul 1994. Este membru al Ordinului Arhitectilor din Romania, al Uniunii Arhitectilor din Romania cat si al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor din Romania.

ANDREI-GABRIEL BENGHEA-MALAIES	
Membru Consiliu de Administratie	
Iul 2007-prezent	Consultant Management Strategic, Mckinsey&Company, Budapesta/Bucuresti, Stuttgart/Londra fiind insarcinat cu proiecte in domeniul energiei, industriei, retail si FMCG.
Iun 2006-Iul 2007	Director de Cabinet, Cabinetul Ministrului, Ministerul Finantelor Publice Membru in CA si AGA la CFR, Loteria Nationala, Impremeria Nationala, Romania film
Mar 2005-Iun 2006	Consilierul Ministrului de Finante, Ministerul Finantelor Publice
Mar 2003-Mar 2005	Activitati de Marketing si Vanzari, 3M Romania S.R.L.
Iul 2002-Mar 2003	Sales Trainee, Corporate Sales Department, ORANGE ROMANIA S.A.

Dl. Benghea-Malaies este absolvent al ASE Bucuresti, Facultatea de Studii Economice in Limbi Straine, Sectia Engleza in anul 2003. In perioada 2003-2005 a urmat cursurile de Master in Comunicare si Relatii Publice, SNSPA Bucuresti, a absolvit Cursul introductiv in cadrul Colegiului National de Aparare in anul 2007 si detine un MBA la INSEAD Franta si Singapore in anul 2009. A participat la numeroase training-uri, seminarii si workshop-uri interne si internationale cum ar fi misiuni de informare in proiect twinning, participari la diverse misiuni de negociere cu Comisia Europeana, intalniri ale coordonatorilor Centrului de Excelenta in Finante, parteneriat public-privat, participari la conferinte si cursuri de specializare in domeniul economico-financiar.

FLORIN IONEL	
Membru Consiliu de Administratie	
2009-prezent	Secretar General Adjunct, Ministerul Economiei
2008-2009	Consilier Juridic & Ofiter Compliance, UIB, Londra, Marea Britanie si Membru al Comitetului de Risc Operational, ING Romania
2002-2005	Consilier Juridic Senior & Ofiter Compliance, ING Romania
1999-2002	Consilier Juridic Junior & Economist, ING Olanda / ING Asigurari de Viata S.A.
Sep 1999-Nov 1999	Ofiter de servicii polite de asigurare, ING Olanda / ING Asigurari de Viata S.A.
Mar1999 – Sep 1999	Underwriter, ING Olanda / ING Asigurari de Viata S.A.
1997-1999	Operator de Asigurari/Asistenta, Romanian International Assistance

Dl. Ionel este licentiat in Economie, fiind absolvent al Academiei de Studii Economice Bucuresti, Facultatea de Management in anul 1997. Este licentiat in Drept din anul 2002, fiind absolvent al Universitatii Nicolae Titulescu Bucuresti, Facultatea de Drept. Din anul 2008 este absolvent a numeroase cursuri in domeniul serviciilor financiare, legi si etica, investitii si risc financiar, protectie financiara, planificare financiara iar in prezent urmeaza cursuri de planificare financiara (CertPFS-Certificat de planificare financiara) si CII la Institutul Financiar si de Asigurari, Londra, Marea Britanie. De asemenea, Dl. Ionel este absolvent a numeroase cursuri de specializare cum ar fi ICOB, Financial promotions (FSA), Reglementari FSA, Protectia datelor, Spalarea banilor, Persoane semnificative, Tratamentul corect al clientilor (Ed Assess), Activitati juridice si bancare (BPP&BNR), Marci Internationale & Proprietate Intelectuala (WIPO), Risc&Compliance (ING Grup Amsterdam), Activitati juridice si bancare (IBR) si altele.

DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA	
Membru Consiliu de Administratie	
Septembrie 2010 - prezent	Consilier personal Ministru – Cabinet Ministru MECMA
17.04.2009-1.10.2009	Director de Cabinet – Cabinetul Secretarului de Stat, Seful Departamentului Schengen, Aparat Central, Ministerul Administratiei si Internelor
2005-2009	Director, S.C. „Claudia Impex” S.R.L. Sibiu
2003-2005	Director Adjunct, S.C. „Trans Guard” S.R.L. Sibiu

Dl. Orlandea este absolvent din anul 2000 al Universitatii „Babes Bolyai” Cluj, Facultatea de Educatie Fizica si Sport. Dl. Orlandea este absolvent a numeroase cursuri postuniversitare si studii de master cum ar fi cursul postuniversitar „Departamentul pentru Pregatirea Personalului Didactic” in cadrul Universitatii Nationale de Aparare „Carol I” Bucuresti, Colegiul de Management al Resurselor si Achizitiilor in anul 2007, programul de master „Integrarea Turismului si Serviciilor” in cadrul Universitatii „Lucian Blaga” din Sibiu in anul 2008, in prezent fiind masterand al Academiei de Politie „Alexandru I. Cuza” Bucuresti - „ Managementul resurselor umane in sistemul autoritatilor de ordine publica”

SERGIU-NORUT STANISTEANU	
Membru Consiliu de Administratie	
3.12.2009-prezent	Secretar General, Ministerul Economiei si Mediului de Afaceri
2.10.2009 -3.12.2009	Prefect, Institutia Prefectului - Judetul Giurgiu
5.02.2009-2.10.2009	Subprefect, Institutia Prefectului – Judetul Giurgiu
20.08.2008-5.02.2009	Secretar General, Ministerul Mediului Membru in Consiliu de Administratie – Institutul National de Meteorologie
22.04.2008-19.08.2008	Inspector guvernamental, Secretariatul General al Guvernului
10.01.2005-21.04.2008	Prefect, Institutia Prefectului - Judetul Giurgiu
1.10.1994-9.01.2005	Director General, S.C. EUROCAR GIURGIU S.A. Presedinte al Consiliului de Administratie, S.C. EUROCAR GIURGIU S.A.
10.06.1988-30.09.1994	Sef unitate, DACIA SERVICE Bucuresti, Filiala Giurgiu
1.09.1987-9.06.1988	Mecanic sef – investitii, ITA Giurgiu
16.11.1984-31.08.1987	Inginer stagiar, ITA Giurgiu
1.09.1984-15.11.1984	Inginer stagiar, GEFP NAVROM Giurgiu

Din anul 2010 Dl. Stanisteanu este Doctor in stiinte militare si informatii pe probleme de Securitate Nationala, titlu acordat de Universitatea Nationala de Aparare Bucuresti. Este absolvent al Institutului Politehnic Bucuresti, Facultatea Transporturi-Sectia Autovehicule Rutiere in anul 1984, cat si a numeroase cursuri postuniversitare si de specializare in cadrul Universitatii „Alexandru Ioan Cuza” Bucuresti, Colegiul National de Afaceri Interne in anul 2009; a absolvit in anul 2008 Programul de formare specializata pentru ocuparea unei functii publice corespunzatoare categoriei inaltilor functionari publici, Institutul National de Administratie al Colegiului National de Aparare din cadrul Academiei de Studii Militare „Carol I” in anul 2007, cursul „Rolul prefectilor si subprefectilor in noua administratie regionala din Romania” in cadrul Institutului National de Administratie – Ecole Nationale d’Administration in anul 2006, cat si cursul de „Formare specializata in administratia publica – programul de formare specializata a functiilor prefecturale in cadrul Institutului National de Administratie in anul 2005. Este detinatorul a numeroase premii de excelenta acordate pe parcursul anilor 2007-2010.

Directori Executivi ai Emitentului

OCTAVIAN LOHAN	
Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem	
Ian.2009 - prezent	Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem
Ian. 2000 – Ian.2009	Director Directia Operativa – DEN si UNO-DEN – Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” – S.A.
1996 – 1999	Sef serviciu SPAF – C.N. “Transelectrica” - S.A. Directia Operativa –DEN
1986 – 1996	Dispecer sef tura – DEN - raspunzand de comanda operativa a SEN
1977 – 1986	Dispecer Energetic – DEN- raspunzand de comanda operativa a retelei de transport a SEN
1975 – 1977	Dispecer sef tura – Dispecer Hidro Arges in cadrul IEC de Arges
1972 – 1975	Inginer stagiar Intreprinderea Electrocentrale Curtea de Arges

Dl Lohan are o experienta de peste 34 de ani in sectorul energetic, in particular in activitatea de dispecerat. Dl Lohan a coordonat programul de teste si reglementari tehnice pentru admiterea Transelectrica, in anul 2003, ca membru cu drepturi depline in UCTE. A fost de asemenea responsabilul procesului de interconectare a sistemului electroenergetic sud-est european cu sistemul vest-european, proces finalizat cu succes in data de 10 octombrie 2004, moment din care Sistemul Electroenergetic din Romania functioneaza interconectat cu sistemul vest european al UCTE. Este licentiat al Facultatii de Electroenergetica din cadrul Universitatii Politehnice Bucuresti, este membru al unor organizatii profesionale nationale (IRE-Institutul de Resurse Energetice, APER-Asociatia Romana pentru Politici Energetice, CNR-CIGRE-Comitetul National Roman al Consiliului International al Marilor Rețele Electroenergetice) si este autor a peste 35 lucrari privind functionarea sistemului energetic si a pietei de electricitate.

CORNELIU ENE	
Director General Adjunct, Divizia Conducere Economica si Comerciala	
Mai 2011-prezent	Director General Adjunct, Divizia Conducere Economica si Comerciala
31.12.2010-Mai 2011	Manager coordonare proiecte speciale, „Transelectrica” S.A.
15.04.2010-31.12.2010	Director General Adjunct Management economic, financiar si comercial
2009-2010	Sef Serviciu bugete, analiza economica si CFP „Transelectrica” S.A.
2008-2009	Director executiv adjunct economic la Agentia Judeteana pentru Ocuparea Fortei de Munca Ilfov
2002-2008	Director executiv agentie de turism
1987-2000	Ofiter financiar, locotenent-capitan

Dl. Ene este licentiat al Academiei de Inalte Studii Militare din cadrul Ministerului Apararii Nationale si a absolvit o serie de cursuri de specialitate dintre care mentionam cursuri de agenti/brokeri imobiliari, contabilitate financiara si bancara, manager de proiect, lichidator.

VASILE-ZACHEU STEFANESCU	
Director General Adjunct, Conducere Tehnica, Divizia Management Active	
Septembrie 2011 – Decembrie 2011	Director General Adjunct, Conducere Tehnica – C.N. „Transelectrica” S.A.
Septembrie 2011 – Iunie 2011	Marketing Manager, Directia Comerciala - C.N. „Transelectrica” S.A.
2007 - 2011	Sef Serviciu Marketing Transport si Sistem, Sef serviciu Administrare contracte transport , Directia Comerciala - C.N. „Transelectrica” S.A.
2006 - 2007	Sef serviciu Planificare retea de transport si tarife, Directia comerciala - C.N.

	„Transelectrica” S.A.
2001 - 2005	Sef serviciu Planificare operationala a SEN, Dispecerul Energetic National - C.N. „Transelectrica” S.A.
1994 - 2001	Inginer principal, Dispecerul Energetic National - C.N. „Transelectrica” S.A.
1971 - 1994	Inginer stagiar, Institutul de studii si proiectari energetice Bucuresti (ISPE)

Dl. Stefanescu a absolvit in 1971 Institutul Politehnic Bucuresti, obtinand calificarea de Inginer in domeniul Electroenergeticii.

ADRIAN VILCIU	
Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice	
1 Iulie 2011 - prezent	Director, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice , „Transelectrica” S.A.
1 Septembrie 2002 – 1 Iulie 2011	Sef, Divizia Management Integrat si Securitatea Activelor, „Transelectrica” S.A.
Octombrie 2001 – Septembrie 2002	Director Centru de Intretinere, Compania Nationala de Electricitate CONEL
Octombrie 1998 – Octombrie 2001	Sef, Divizia Functionarea si intretinerea retelelor electrice de transport, Compania Nationala de Electricitate CONEL
Martie 1992 - Octombrie 1998	Inginer Expert – Mentenanta, Divizia de Inalta Tensiune, Compania Nationala de Electricitate CONEL

Dl. Vilciu a absolvit in anul 1992 Universitatea Politehnica din Bucuresti si este autorul unor numeroase publicatii stiintifice in domeniul metodelor de resorbție ale tensiunii, functionarea sistemului de securitate nationala etc. Dl. Vilciu detine pozitia de Expert – civil in cadrul N.A.T.O. si este membru in cadrul Echipei Expertilor din Europa in domeniul protectiei infrastructurii critice.

MARIAN MATEESCU	
Director Directie, Directia Generala Suport Servicii	
Mai 2010 - prezent	Director, Directia Generala Servicii Suport, C.N. Transelectrica S.A.
Iunie 2009 – Mai 2010	Director General, Directia Acces la Retea si Autorizare in domeniul Energiei Electrice, C.N. Transelectrica S.A.
Ianuarie 2009 – Iunie 2009	Consilier Personal in cadrul Cancelariei Primului Ministru, Compartimentul Politica Economica Generala
Martie 2007 – Ianuarie 2009	Consilier la WBS Holding
Septembrie 2005 – Martie 2007	Consilier al Directorului General al C.N. Loteria Romana
Ianuarie 2005 – Septembrie 2005	Director de Cabinet al Ministrului Finantelor Publice
2002 - 2004	Jurist, Casa de Sanatate Dragomir S.R.L.
2001 - 2002	Director K.F. San Gaz
2000 - 2001	Jurist, Medist S.A.
1989 - 2000	Ofiter

Dl. Mateescu a absolvit in anul 2000 Academia de Politie „Alexandru Ioan Cuza”, Facultatea de Drept cat si cursurile de Master in anul 2003 in cadrul aceleiasi facultati.

Directori Sucursale Transelectrica

STEFAN TIBULIAC	
Director Sucursala de Transport Bacau	
iulie 2005 – prezent	Director Sucursala de Transport Bacau – „Transelectrica” - S.A.
august 1984 – iunie 2005	Sef Centru Intreprinderea de Retele Eelectrice Bototsani-Filiala Retele Electrice Botosani-CONEL – S.C.Electrica S.A
1988 – 1989	Responsabil compartiment organizare invatamant
1986 – 1988	Responsabil protectia muncii

IOAN DIACONU	
Director Sucursala de Transport Bucuresti	
iunie 2011 - prezent	Director Sucursala de Transport Bucuresti – „Transelectrica” - S.A.
ianuarie 2011 – iunie 2011	Sef Compartiment Managementul CPT – „Transelectrica” - S.A.
septembrie 2010 – decembrie 2010	Director Program – „Transelectrica” - S.A.
aprilie 2010 – septembrie 2010	Director Sucursala de Transport Bucuresti – „Transelectrica” - S.A.
aprilie 2009 – aprilie 2010	Director Divizie UNO – DEN – „Transelectrica” - S.A.
septembrie 2001 – martie 2009	Director General si Presedinte al Consiliului de Administratie – „Transelectrica” - S.A., Filiala S.C. „Smart” S.A.
1986 – septembrie 2001	Inginer principal, dispecer energetic, dispecer sef tura
1981 - 1985	Inginer energetic sef, Sef lot, Sef santier – Trustul Energoconstructia – Grupul de santiere Bucuresti
1972 - 1980	Cercetator stiintific – Institutul de Cercetari Energetice – ICEMENERG – Sectorul Electroenergetic

Dl. Diaconu este doctor in domeniul energeticii emis de Universitatea Politehnica din Bucuresti. De asemenea, Dl. Diaconu detine numeroase atestate in domeniul tehnic emise de Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri si de Ministerul Finantelor Publice. In plus, Dl. Diaconu a publicat o serie de lucrari in domeniul calitatii energiei electrice in sistemele de distributie, reglementarii lucrului sub tensiune si cresterii sigurantei in alimentarea consumatorilor. Dl. Diaconu este reprezentant CIGRE (Consiliul International al Marilor Retele Electrice), detine functia de vicepresedinte in cadrul Asociatiei pentru Lucru sub Tensiune din Romania, este membru CNR-CME (Comitetul National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei), membru IRE (Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie) si membru SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania).

RARES RUSU STELIAN	
Director Sucursala de Transport Cluj	
decembrie 2004 – august 2005	Director de cabinet al Ministrului de Stat pentru coordonarea activitatilor din domeniul economic Gheorghe Seculici si Adrian Videanu – Guvernul Romaniei
iunie 2004 – 2008	Consilier Judetean – Consiliul Judetean Cluj
2003 - 2004	Consilier – Presedinte PD Emil Boc

ianuarie 2002 – iunie 2004	Consilier parlamentar – Parlamentul Romaniei
noiembrie 2005 – decembrie 2006	Presedinte- S.C. Tes Group S.R.L.
1996 - 1998	Adminstrator unic – S.C. Rrs Invest S.R.L. Administrator asociat – S.C. Rmr Group S.R.L.

Dl. Stelian este licentiat al Facultatii de Drept (Universitatea „Dimitrie Cantemir”, Cluj-Napoca) si al Facultatii de Stiinte Politice si Administratie Publica (Universitatea „Babes-Bolyai”, Cluj-Napoca). De asemenea, Dl. Stelian a absolvit o serie de cursuri de specialitate dintre care mentionam cursuri de „Leadership and Business Management for Senior Managers” (Universitatea Dubai, Emiratele Arabe Unite), „Management Eficient” (S.C. Formenerg S.A., Jupiter), „Managementul strategic al infrastructurilor critice” (Universitatea Pitesti), „MBA pentru top manageri” (S.C. Formenerg S.A., Viena) si altele.

TEODOR STOENESCU	
Director – Sucursala de Transport Constanta	
septembrie 1998 – prezent	Director sucursala – Sucursala de Transport Constanta
1996 – 1998	Director Exploatare Inalta Tensiune – Filiala Retele Electrice Constanta – Exploatare Transport Inalta Tensiune
1990 – 1996	Inginer sef Exploatare Inalta Tensiune – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta - Exploatare Transport Inalta Tensiune
1987 – 1989	Adjunct Sef Sectie Inalta Tensiune – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta Sectia de Inalta Tensiune
1980 – 1987	Inginer – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta - Sectia de Inalta Tensiune
1976 – 1980	Sef birou plan dezvoltare – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta -Birou Plan
1972 - 1976	Inginer – Serviciul Plan – Dezvoltare, IREC Serviciu Plan
1971 - 1972	Inginer Stagiar – Serviciul Dispecer si Serviciul Tehnic, IREC Serviciu Tehnic
1970 - 1971	Inginer Stagiar – Santierul de constructii montaj Ovidiu, IREC SCM

Dl. Stoenescu este licentiat din 1970 al Facultatii de Electronica apartinand Institutului Politehnic din Iasi si a absolvit o serie de cursuri de specialitate in domeniul electroenergeticii, auditului sistemului calitatii si al mediului si in domeniul managementului. De asemenea, Dl. Stoenescu este membru SIER si membru in Asociatia Comitetului National Roman CIGRE.

ION MERFU	
Director – Sucursala de Transport Craiova	
noiembrie 2005- prezent	Director Sucursala de Transport Craiova
2004 – noiembrie 2005	Director General, Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A
2000 - 2004	Director, Sucursala de Transport Craiova – C.N. „Transelectrica” S.A.
1999 - 2000	Director General Adjunct, Divizia Transport Dispecer din cadrul Companiei Nationale de Electricitate, CONEL
1998 - 1999	Director, Sucursala de Transport Dispecer Craiova – CONEL
1996 - 1998	Director, Filiala de Transport si Distributie a Energiei Electrice Craiova – Grupul de Transport si Distributie a Energiei Electrice
1992 - 1996	Sef Sectie Inalta Tensiune – Filiala de Retele Electrice Craiova
1984 - 1992	Adjunct Sef Sectie Inalta Tensiune – Filiala de Retele Electrice Craiova

1974 - 1984	Inginer in cadrul Centrului de Inalta Tensiune Targu Jiu si al Sectiei de Inalta Tensiune din cadrul Filialei de Retele Electrice Craiova
-------------	---

MIHAI BUDAN Director - Sucursala de Transport Pitesti	
octombrie 2009 – prezent	Director – C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
iunie 2009 – octombrie 2009	Director tehnic- C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
ianuarie 2009 – iunie 2009	Director - C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
septembrie 2003 – ianuarie 2009	Sef Serviciu Exploatare - C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
mai 2002 –septembrie 2003	Sef Serviciu tehnic - C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
1998 - 2002	Sef Oficiu de Informatica – Conel, C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
1995 - 1998	Inginer principal – PRAM (Comaprtiment Teleconducere) – RENEL – FTDEE Pitesti
1991 - 1995	Cercetator – Renel – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti
1986 - 1991	Inginer – Comitetul de Stat pentru Energie Nucleara – Institutul pentru Reactori Nucleari Energetici Pitesti

Dl. Budan este absolvent din anul 1986 al Institutului Politehnic Bucuresti, Facultatea Electrotehnica, Sectia de Automatizari si Actionari Electrice. De asemenea, Dl. Budan a absolvit o serie de cursuri de specialitate dintre care mentionam cursuri de evaluare a riscurilor pentru securitate si sanatate in munca din cadrul Universitatii Politehnice Timisoara, cursuri de perfectionare manageriala, cursuri care vizeaza managementul achizitiilor si managementul situatiilor de criza (in cadrul Formenerg S.A., Bucuresti). Dl. Budan este membru, in calitate de reprezentant al Transelectrica., al International Social Security Association (ISSA) – Sectiunea „Electricitate”, membru al Comitetului National Roman –CIGRE si membru al Asociatiei de Lucru Sub Tensiune din Romania.

VASILE METIU Director – Sucursala de Transport Sibiu	
2010 - 2011	Director – Sucursala de Transport Sibiu, C.N. „Transelectrica” - S.A
2008 - 2010	Director Tehnic - Sucursala de Transport Sibiu, C.N. „Transelectrica” - S.A
2007 - 2008	Director - Sucursala de Transport Sibiu, C.N. „Transelectrica” - S.A
2005 - 2007	Director Tehnic - Sucursala de Transport Sibiu, C.N. „Transelectrica” - S.A
2002 - 2005	Sef Serviciu - Sucursala de Transport Sibiu, C.N. „Transelectrica” - S.A
2001 - 2002	Inginer Sef - Sucursala de Transport Sibiu, C.N. „Transelectrica” - S.A
2000 - 2001	Sef Sectie - Sucursala de Transport Sibiu, C.N. „Transelectrica” - S.A
1998 - 2000	Sef Sectie – Compania Nationala a Energiei Electrice (CONEL), Sucursala de Transport Sibiu
1979 - 1990	Inginer – Intreprinderea de Retele Electrice Sibiu

Dl. Metiu este absolvent din anul 1979 al Universitatii Politehnice Bucuresti, Facultatea de Energetica. De asemenea, Dl. Metiu a absolvit o serie de cursuri de specialitate printre care mentionam cursurile de dezvoltare si leadership pentru pozitia de manager.

NICOLAE CHIOSA Director Sucursala de Transport Timisoara	
---	--

noiembrie 2003 - prezent	Director - C.N. „Transelectrica” - S.A
noiembrie 2002 – noiembrie 2003	Director (cu delegatie) - C.N. Transelectrica S.A.
2001 – 2002	Inginer sef – C.N. „Transelectrica” S.A.
1999 – 2001	Director Adjunct – exploatare dezvoltare C.N. Transelectrica S.A.
1998 – 1999	Sef sectie Protectie prin Retele si Aparate de Masura – C.N. „Transelectrica “ S.A.
1993 – 1998	Sef centru relee si masuri – CONEL , Filiala de Retele Electrice Timisoara ;

Potrivit informatiilor furnizate de membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere ale Emitentului, mentionati anterior:

- intre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere nu exista relatii de familie;
- niciun membru al organelor de administrare, conducere si supraveghere nu a fost condamnat in relatie cu eventuale fraude comise in ultimii cinci ani;
- niciun membru al organelor de administrare, conducere si supraveghere nu a actionat in calitati similare in cadrul vreunei societati care sa fi intrat in procedura de faliment, punere sub sechestru sau lichidare in ultimii cinci ani;
- in ultimii cinci ani niciun membru al organelor de administrare, conducere si supraveghere nu a fost incriminat si/sau nu a fost sanctionat public oficial de autoritatile de reglementare sau organismele profesionale si nu a fost descalificat de vreo instanta de a mai actiona in calitate de membru al organelor de conducere, administrare sau de supraveghere ale unui emitent sau de a actiona in gestionarea sau desfasurarea afacerilor oricarui emitent.

Societatile in cadrul carora persoanele mentionate anterior au fost membre ale unui organ de administrare, conducere sau supraveghere in ultimii 5 ani sunt prezentate in continuare:

Nr. crt.	Nume	Societate	Funcția	Perioada	Pozitie actuala (Da/Nu)
1	Horia Hahaianu (Presedinte Consiliu de Administratie si Director General, Transelectrica)	„Transelectrica S.A.”	Director General	Mai 2011 - prezent	Da
		„Teletrans” S.A.	Director General	Martie 2009 – 11.05.2011	Nu
		Heracle Intermed S.R.L. Bucuresti	Director Executiv	Decembrie 2008 - 2009	Nu
		S.C. Digisign S.A. Bucuresti	Director de dezvoltare	2005-2008	Nu
2	Cristian Ene Corbeanu (Fost membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	„Transelectrica S.A.”	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Martie 2009- Noiembrie 2011	Nu
3	Gheorghe Seculici (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	„Transelectrica S.A.”	Membru Consiliu de Administratie	Martie 2009- prezent	Da
		S.C. Proiect Arad S.A. – Arad	Presedinte al CA, Director General	23.08.2005- 31.12.2007	Nu
4	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	„Transelectrica S.A.”	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Aprilie 2010 - prezent	Da
		Cabinetul Ministrului,	Director de Cabinet	Iun 2006-Iul 2007	Nu

		Ministerul Finantelor Publice			
		CFR, Loteria Nationala, Impremeria Nationala, Romaniafilm	Membru in CA si AGA	Iun 2006-Iul 2007	Nu
5	Florin Ionel (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	„Transelectrica S.A.”	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Decembrie 2010 - prezent	Da
		Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri	Secretar General Adjunct	2009-prezent	Da
6	Dumitru-Virgil Orlandea (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	„Transelectrica S.A.”	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Martie 2011 - prezent	Da
		Cabinetul Secretarului de Stat	Director de Cabinet	17.04.2009- 1.10.2009	Nu
		S.C. „Claudia Impex” S.R.L. Sibiu	Director	2005-2009	Nu
7	Sergiu-Norut Stanisteanu (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	„Transelectrica S.A.”	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Martie 2011 - prezent	Da
		Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri	Secretar General	3.12.2009-prezent	Da
		Ministerul Mediului	Secretar General	20.08.2008- 5.02.2009	Nu
		Institutul National de Meteorologie	Membru in Consiliu de Administratie	20.08.2008- 5.02.2009	Nu
8	Octavian Lohan (Director General Adjunct, Conducere Sistem, Divizia conducere sistem, Transelectrica)	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Director general adjunct - conducere sistem	01.04.2009 - prezent	Da
		DEN si UNO-DEN – Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” – S.A.	Director Directia Operativa	Ian. 2000 – Ian. 2009	Nu

9	Corneliu Ene (Director General Adjunct, Conducere Economica si Comerciala, Divizia conducere economica si comerciala, Transelectrica)	„Transelectrica” S.A.	Manager coordonare proiecte speciale	31.12.2010-Mai 2011	Nu
		Management economic, financiar si commercial	Director General Adjunct	15.04.2010- 31.12.2010	Nu
		CFP „Transelectrica” S.A.	Sef Serviciu bugete, analiza economica	2009-2010	Nu
		Agentia Judeteana pentru Ocuparea Fortei de Munca Ilfov	Director executiv adjunct economic	2008-2009	Nu
		Agentie de turism	Director executiv	2002-2008	Nu
10	Vasile Zacheu Stefanescu (Director - Conducere Tehnica, Divizia management active, Transelectrica)	„Transelectrica” S.A.	Director - Conducere Tehnica, Divizia management active, Transelectrica	Septembrie 2011 - prezent	Da
		„Transelectrica” S.A.	Marketing Manager, „Transelectrica” S.A.	Iunie 2011 – Septembrie 2011	Nu
		„Transelectrica” S.A.	Sef Serviciu	2007 - 2011	Nu
11	Adrian Vilciu (Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice, Transelectrica)	„Transelectrica” S.A.	Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice, Transelectrica	Iulie 2011 - prezent	Da
12	Marian Mateescu (Director Directie, Directia Generala Servicii Suport , Transelectrica)	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Director directie - Directia generala Servicii Transport	20.06.2011 - prezent	Da
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Manager coordonare servicii suport	01.01.2011- 20.06.2011	Nu
		ANRE	Director general - Dep. Acces la Retea si Autorizare in domeniul Energiei Electrice	06.2009 - 05.2010	Nu
13	Stefan Tibuliac (Director Sucursala de Transport Bacau, Transelectrica)	„Transelectrica” S.A.	Director Sucursala de Transport Bacau, Transelectrica	Iulie 2005 - prezent	Da
14	Rares Rusu Stelian (Director Sucursala de Transport Cluj,	„Transelectrica” S.A.	Director Sucursala de Transport Cluj, Transelectrica	August 2009 - prezent	Da

	Transelectrica)	SC. TES GROUP SRL	Presedinte	Noiembrie 2005 – Decembrie 2006	Nu
15	Teodor Stoenescu (Director – Sucursala de Transport Constanta, Transelectrica)	„Transelectrica” S.A.	Director – Sucursala de Transport Constanta, Transelectrica	Septembrie 1998 - prezent	Da
16	Ion Merfu (Director – Sucursala de Transport Craiova, Transelectrica)	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A	Director Sucursala - Sucursala de Transport Craiova	2007 - Prezent	Da
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A	Director General	2004 – noiembrie 2005	Nu
17	Mihai Budan (Director - Sucursala de Transport Pitesti, Transelectrica)	„Transelectrica” S.A.	Director - Sucursala de Transport Pitesti, Transelectrica	Octombrie 2009 - prezent	Da
		C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti	Director Tehnic	iunie 2009 – octombrie 2009	Nu
		C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti	Director	ianuarie 2009 – iunie 2009	Nu
		C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti	Sef Serviciu Exploatare	septembrie 2003 – ianuarie 2009	Nu
18	Vasile Metiu (Director – Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica)	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A	Director Sucursala - Sucursala de Transport Sibiu	15.11.2010 - Prezent	Da
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A	Director tehnic - Sucursala de Transport Sibiu	23.02.2009 - 15.11.2010	Nu
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A	Director sucursala - Sucursala de Transport Sibiu	01.01.2008 - 23.02.2009	Nu
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A	Director tehnic - Sucursala de Transport Sibiu	2007 - 01.01.2008	Nu
19	Nicolae Chiosa (Director Sucursala de	„Transelectrica” S.A.	Director Sucursala de Transport	Noiembrie 2003 - prezent	Da

	Transport Timisoara, Transelectrica)		Timisoara, Transelectrica		
20.	Ioan Diaconu (Director Sucursala de Transport Bucuresti, Transelectrica)	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Director sucursala - Sucursala de Transport Bucuresti	20.06.2011 - prezent	Da
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Nu a fost membru al unui organ de administrare, conducere sau supraveghere sau asociat comandat	15.09.2010 - 20.06.2011	Nu
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Director sucursala - Sucursala de Transport Bucuresti	15.04.2010 - 15.09.2010	Nu
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Director divizie - UNO DEN	10.04.2009 - 15.04.2010	Nu
		Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"	Director sucursala - Sucursala de Transport Bucuresti	01.04.2009 - 10.04.2009	Nu
		SC SMART SA	Director General	2007 - 31.03.2009	Nu

Actiunile detinute de membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere cat si persoanele afiliate acestora in anul 2010: Conform declaratiilor de interese, in afara de domnul Octavian Lohan - Director General Adjunct, Conducere Sistem, nici unul din membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere nu mai detinea actiuni la Transelectrica. Domnul Octavian Lohan detinea 427 de actiuni in valoare de 9.906 lei, conform declaratiei de interese inregistrata cu data de 08.06.2011.

Conform informatiilor furnizate de Emitent, nici unul dintre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere ai Societatii si nicio persoana din conducerea Emitentului al carei nume poate fi mentionat pentru a dovedi ca Societatea dispune de pregatirea si experienta necesara pentru conducerea activitatilor sale nu detine optiuni aferente actiunilor Emitentului.

2.4. CONFLICTE DE INTERESE

Emitentul declara ca intre interesele private si/sau alte obligatii ale membrilor organelor de administrare, conducere si supraveghere ale Emitentului si obligatiile acestora fata de Emitent nu exista niciun potential conflict de interese.

De asemenea, Emitentul declara ca nu exista intelegeri, acorduri intre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere si actionarii principali, clientii, furnizorii sau alte persoane, in baza carora persoanele mentionate anterior au fost alese drept membri ai unui organ de administrare, conducere si supraveghere.

Din informatiile disponibile, niciunul dintre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere ale Emitentului nu a acceptat niciun fel de restrictii, pentru o anumita perioada de timp, cu privire la o eventuala cesionare a participarilor lor la capitalul social al Transelectrica.

2.5. REMUNERATII SI BENEFICII

Sistemul de recompense la nivelul Emitentului cuprinde atat recompensele directe cat si cele indirecte. Recompensele directe se refera la salariul de baza, salariul de merit cat si sistemul de stimulente (indemnizatii si sporuri la salariu, inclusiv pentru fidelitate si fidelizare, prime), cat si participarea salariatilor la profit. Recompensele indirecte cuprind programe de protectie (polita de asigurare voluntara de sanatate de grup, asigurare de raspundere civila profesionala, asigurari de accidente de munca, contributi la fondurile de pensii facultative, prime de pensionare, ajutor de somaj) cat si plati pentru timpul nelucrat si alte recompense (concedii, ajutoare, prime de vacanta, deplasari, formare profesionala).

Conform legislatiei in vigoare, in anul 2010, retributia membrilor Consiliului de Administratie a avut o componenta fixa, in valoare de 1% din retributia Directorului General.

In cursul anului 2010, valoarea remuneratiilor/salariilor acordate de Emitent si filialele acestuia membrilor organelor de conducere, administrare si supraveghere ale Emitentului pentru serviciile prestate de acestia este prezentata in tabelul urmatoare.

Nr. crt.	Nume	Funcția	Venituri brute realizate in anul 2010 (RON)	Perioada	Observatii
1	Florin Marza	Membru Consiliu de Administratie	2008	Februarie 2010 – Noiembrie 2010	In perioada Februarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 736 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Noiembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON. Mentionam ca in lunile Ianuarie si Decembrie 2010, venitul brut realizat a fost 0 RON.
2	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies	Membru Consiliu de Administratie	335	August 2010 – Decembrie 2010	In perioada August 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON.

3	Cristian Ene-Corbeanu	Membru Consiliu de Administratie	2008	Februarie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Februarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 736 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON. Mentionam ca in luna Septembrie 2010 venitul brut realizat a fost 0 RON
4	Florin Ionel	Membru Consiliu de Administratie	67	Decembrie 2010	
5	Gheorghe Doru Voicu	Membru Consiliu de Administratie	402	Iulie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Iulie 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON
6	Alexandru Sandulescu	Membru Consiliu de Administratie	12113	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	In luna Ianuarie 2010 venitul brut realizat a fost de 3346 RON iar in perioada Februarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 4082 RON. Mentionam ca in perioada Aprilie 2010 – Decembrie 2010, venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON
7	Gheorghe Seculici	Membru Consiliu de Administratie	2008	Februarie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Februarie 2010 – Martie 2010, venitul brut realizat / luna a fost de 736 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON.

					Mentionam ca in luna Septembrie 2010 venitul brut realizat a fost de 0 RON
8	Adrian Baicusi*)	Director General al Transelectrica .S.A.	101447	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Ianuarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 10773 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Octombrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 6758 RON.Mentionam ca in luna Noiembrie 2010 venitul brut realizat a fost de 7838 RON, respectiv in luna Decembrie de 14720 RON.
9	Alexandru Stelian Gal**)	Director General al Transelectrica .S.A.	177633	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
10	Corneliu Ene	Director General Adjunct, Conducere Economica si Comerciala al Transelectrica .S.A.	135288	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
11	Octavian Lohan	Director General Adjunct, Conducere Sistem al Transelectrica .S.A.	238141	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
12	Dorin Vasile Voicu	Director Divizie al Transelectrica .S.A.	175881	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
13	Dan Romanescu	Director Comercial, Directia Comerciala, Divizia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica .S.A.	213991	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
14	Maria Ionescu	Director Economic, Directia buget, contabilitate, patrimoniu si administrativ,	249649	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	

		Divizia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica .S.A.			
15	Mihaela Maciuceanu	Manager Resurse Umame al Transelectrica .S.A.	187659	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
16	Ciprian Diaconu	Director General Adjunct Conducere Tehnica, Divizia Management Active	168316	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
17	Razvan Catalin Purdila	Director Coordonare Proiecte, Unitatea Management Proiecte Speciale, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice a Transelectrica .S.A	194447	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
18	Dorin Ioan Hategan	Director Directie al Transelectrica .S.A	149788	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
19	Gheorghe Visan	Director Directie al Transelectrica .S.A	189142	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
20	Adrian Vilciu	Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice a Transelectrica .S.A	154219	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
21	Dan Petre Toia	Director Directie al Transelectrica .S.A	128580	Aprilie 2010 - Decembrie 2010	
22	Florian Stefanescu	Director Directie al Transelectrica .S.A	96543	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
23	Sorin Cristian Pispiris	Director Adjunct Directie, Divizia Comerciala, Directia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica .S.A	189122	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
24	Catalin Petru Lisman	Director Directie, Directia de Masurare OMEPA, Divizia Conducere Sistem a Transelectrica .S.A	151217	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
25	Nicolae Opris	Director Directie al Transelectrica .S.A	218910	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
26	Florentina Raducanu	Director Adjunct Directie, Directia Planificare, dezvoltare RET si accesare fonduri europene, Divizia Management Active	152356	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	

		a Transelectrica .S.A			
27	Veronica Crisu	Director Adjunct Directie, Directia buget, contabilitate, patrimoniu si administrativ, Divizia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica .S.A	153096	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
28	Marian Cernat	Director Directie, Directia Operativa, Divizia Conducere Sistem a Dispecerului Energetic National	189821	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
29	Florin Grigore Balasiu	Director Directie, Directia Operationala, Divizia Conducere Sistem a Dispecerului Energetic National	215153	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
30	Stefan Tibuliac	Director Sucursala de Transport Bacau	174636	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
31	Virgil Lichiardopol	Director Sucursala de Transport Bucuresti	47838	Octombrie 2010 - Decembrie 2010	
32	Rares Rusu Stelian	Director Sucursala de Transport Cluj	140100	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
33	Teodor Stoenescu	Director – Sucursala de Transport Constanta	165742	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
34	Ion Merfu	Director – Sucursala de Transport Craiova	161045	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
35	Mihai Budan	Director - Sucursala de Transport Pitesti	145.377	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
36	Vasile Metiu	Director – Sucursala de Transport Sibiu	30215	Decembrie 2010	
37	Nicolae Chiosa	Director Sucursala de Transport Timisoara	183304	Ianuarie 2010- Decembrie 2010	
38	Ioan Diaconu	Director Sucursala de Transport Bucuresti	57301	Mai 2010 - Septembrie 2010	

*) director general in perioada 01.01.2010 – 14.11.2010

**) director general in perioada 15.11.2010 – 31.12.2010

Sursa: Transelectrica

Compania furnizeaza beneficii in natura sub forma de energie electrica gratuita angajatilor si pensionarilor din sistem, dupa cum urmeaza:

- cota de energie de 1.800 kWh/an acordata conform prevederilor Contractului Colectiv de Munca;
- cota de energie de 1.200 kWh/an acordata conform HG nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003.

Cu exceptia contributiilor legale obligatorii platite in conformitate cu legea privind sistemul public de pensii si alte drepturi de asigurari sociale, Emitentul si filialele sale nu au alocat fonduri pentru plata pensiilor sau a altor beneficii similare.

Emitentul declara ca intre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere si Emitent sau oricare dintre filialele acestuia nu au fost incheiate niciun fel de contracte prin care sa fie prevazuta acordarea de beneficii la expirarea respectivelor contracte.

2.6. FUNCTIONAREA ORGANELOR DE ADMINISTRARE SI CONDUCERE

Informatii privind durata mandatului membrilor organelor de administrare, conducere si supraveghere sunt prezentate la *punctul 2.3 „Organe de administrare, conducere si supraveghere”*.

Emitentul se conformeaza cerintelor de guvernanta corporativa inscise in Legea Societatilor Comerciale, cat si cerintelor speciale si suplimentare privind guvernanta corporativa aferente legislatiei pietei de capital. Odata cu aprobarea de catre BVB a „Codului de Governanta Corporativa destinat societatilor comerciale ale caror instrumente financiare sunt tranzactionate pe piata reglementata operata de BVB” (Categorie I actiuni) in ianuarie 2009, Societatea, in calitate de Emitent listat la BVB, si-a revizuit intentiile strategice pe termen lung si a elaborat „Regulamentul de Governanta Corporativa al CNTEE Transelectrica SA”, aprobat de Adunarea Generala a Actionarilor Societatii in sedinta din data de 17.12.2009. Acest document care reprezinta asumarea voluntara de catre Societate a principiilor guvernantei corporative tinand cont de caracteristicile si activitatea sa specifica, descrie modul in care Societatea intelege sa adopte si sa aplice cele mai bune principii ale guvernantei corporative precum si recomandarile exprese ale Codului BVB.

Pe baza Regulamentului de Governanta Corporativa, Societatea emite anual un document, “Aplici sau explici”, parte componenta a Raportului Anual al Administratorilor, in care explica modul concret in care a aplicat principiile de guvernanta corporativa in Societate. Pilonii acestei abordari se bazeaza pe cooperarea eficienta intre organele de conducere administrativa a Societatii, promovarea si respectarea drepturilor si intereselor actionarilor, deschidere si transparenta in comunicare.

Transelectrica a intocmit Declaratia „Aplici sau explici” atat pentru perioada aferenta anului 2009 cat si pentru cea privind anul 2010. In aceste declaratii transmise de Transelectrica impreuna cu Rapoartele anuale 2009 si 2010, Emitentul afirma ca se conformeaza principiilor de guvernanta corporativa.

Pentru informatii cu privire la cele **trei comitete consultative specializate** infiintate la nivelul Transelectrica a se vedea sub sectiunea Comitete Consultative din Capitolul II.

3. INFORMATII FINANCIARE SELECTATE

3.1. AUDITORI FINANCIARI

Emitentul a declarat ca situatiile financiare consolidate aferente anilor 2008, 2009 si 2010 au fost auditate. Auditorul situatiilor financiare este KPMG Audit SRL, societate juridica romana cu sediul in Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71, sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J40/4439/11.05.2000 si avand cod de inregistrare fiscala RO12997279. KPMG Audit SRL este companie afiliata retelei KPMG International si membra a Camerei Auditorilor Financieri din Romania conform autorizatiei nr. 9 din 2001.

Informatiile prezentate in acest document provin din situatiile financiare auditate ale Emitentului, situatii financiare ce au fost intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana, cu exceptia celor in care se specifica in mod explicit o alta sursa. Opiniile auditorului asupra situatiilor financiare, inclusiv rezervele exprimate in acestea, sunt prezentate in cadrul capitolului corespunzator din cadrul prezentului document.

3.2. SITUATIA FINANCIARA A EMITENTULUI

Situatiile Financiare anuale Consolidate ale Emitentului pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2008, 2009 si 2010 au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”) si prezentate in mii LEI, aceste situatii financiare fiind auditate de catre KPMG Audit SRL. Data cea mai recenta a situatiilor financiare intocmite de Emitent este 30 septembrie 2011.

Emitentul, CNTEE Transelectrica SA are sase filiale la care detine 100% din actiuni. Filialele sunt: Smart SA, Teletrans SA, Icemenerg SA, Opcom SA, Formenerg SA si Icemenerg Service SA

Dintre acestea, situatiile financiare ale Formenerg SA si Icemenerg Service SA nu sunt incluse in consolidare deoarece volumul activitatii acestora este considerat de catre Emitent nesemnificativ pentru scopul consolidarii. Opcom SA nu este inclusa in consolidare deoarece nu se supune regulilor ANRE si are o pozitie independenta pe piata de energie; ca urmare, Emitentul nu are control asupra acestei filiale (sursa: Raportul Anual al Administratorilor 2010, Situatiile financiare consolidate, auditate).

3.2.1. Situatiile financiare

Situatiile financiare consolidate anuale a pozitiei financiare a Grupului (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana (IFRS-UE).

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
	Auditat	Auditat	Auditat
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	3.182.870	2.969.585	2.866.106
Imobilizari necorporale	26.353	30.428	33.143
Alte investitii	5.729	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.214.952	3.005.742	2.904.978
Active circulante			
Stocuri	48.826	41.508	42.900
Cienti si conturi asimilate	675.207	633.883	848.321
Numerar si echivalente de numerar	160.403	163.610	224.219
Total active circulante	884.436	839.001	1.115.440
Total active	4.099.388	3.844.743	4.020.418
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	1.091.526	1.091.526	1.091.526
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	38.587	37.630	37.226
Rezerve din reevaluare	274.134	276.201	303.077
Alte rezerve	983	922	53
Rezultatul reportat	547.975	448.705	452.847
Total capitaluri proprii	2.003.048	1.904.827	1.934.572
Datorii pe termen lung			
Venituri inregistrate in avans	134.958	230.912	161.303
Imprumuturi pe termen lung	981.608	947.211	1.011.271
Datorii privind impozitele amantate	26.894	14.262	0
Obligatii privind beneficiile angajatilor	28.127	22.283	20.258
Total datorii pe termen lung	1.171.587	1.214.668	1.192.832
Datorii curente			
Furnizori si alte obligatii	599.814	510.650	717.859
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	35.127	8.459	9.495
Imprumuturi pe termen scurt	185.004	202.994	165.660
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	104.808	3.145	0
Total datorii curente	924.753	725.248	893.014
Total datorii	2.096.340	1.939.916	2.085.846
Total capitaluri proprii si datorii	4.099.388	3.844.743	4.020.418

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Situatia consolidata anuala a pozitiei financiare (mii EUR)

mii EUR	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	742.828	702.328	719.187
Imobilizari necorporale	6.150	7.196	8.317

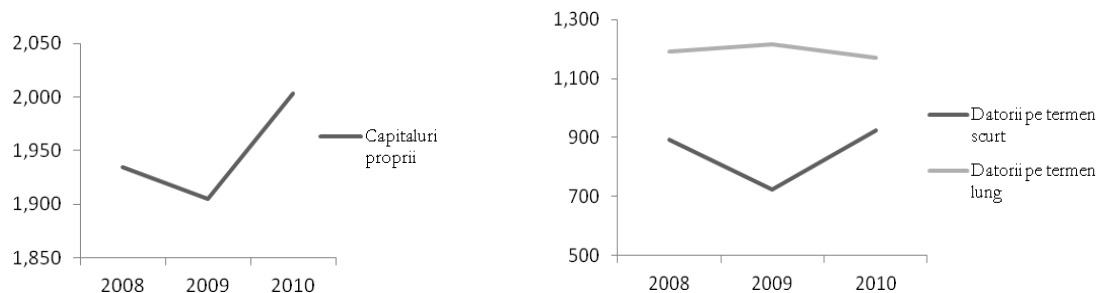
Alte investitii	1.337	1.355	1.438
Total active imobilizate	750.316	710.880	728.942
Active circulante			
Stocuri	11.395	9.817	10.765
Cienti si conturi asimilate	157.582	149.918	212.868
Numerar si echivalente de numerar	37.435	38.695	56.263
Total active circulante	206.412	198.430	279.896
Total active	956.728	909.310	1.008.837
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	254.744	258.154	273.895
Prima de emisiune	11.633	11.788	12.507
Rezerve legale	9.006	8.900	9.341
Rezerve din reevaluare	63.978	65.324	76.051
Alte rezerve	229	218	13
Rezultatul reportat	127.888	106.122	113.632
Total capitaluri proprii	467.478	450.505	485.439
Datorii pe termen lung			
Venituri inregistrate in avans	31.497	54.612	40.476
Imprumuturi pe termen lung	229.091	224.022	253.757
Datorii privind impozitele amantate	6.277	3.373	-
Obligatii privind beneficiile angajatilor	6.564	5.270	5.083
Total datorii pe termen lung	273.429	287.278	299.315
Datorii curente			
Furnizori si alte obligatii	139.986	120.772	180.131
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	8.198	2.001	2.383
Imprumuturi pe termen scurt	43.177	48.010	41.569
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	24.460	744	-
Total datorii curente	215.822	171.526	224.083
Total datorii	489.250	458.804	523.398
Total capitaluri proprii si datorii	956.728	909.310	1.008.837

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE, traduse in mii EUR

Pentru traducerea in mii EUR a situatiei consolidate a pozitiei financiare a fost utilizat cursul EUR/RON la final de perioada, conform rapoartelor de audit, dupa cum urmeaza:

	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Curs la sfarsit de perioada EUR/RON	4,2848	4,2282	3,9852

Evolutia capitalului propriu si a datoriilor Grupului (mil lei)



Imobilizarile corporale au crescut in 2010 cu 7,18% fata de 2009 si cu 3,61% in 2009 fata de 2008. Cauzele principale ale acestor cresteri au fost reprezentate de initierea unor lucrari de investitii in baza programelor anuale aprobate si de inregistrarea unor terenuri care apartin domeniului privat al companiei pentru care s-au obtinut titluri de proprietate.

Imobilizarile necorporale au inregistrat in anul 2010 o scadere de 13,39% fata de anul anterior, iar in anul 2009 au inregistrat o scadere de 8,19% fata de 2008. Cauza acestor scaderi a fost, in principal, inregistrarea cheltuielilor cu amortizarea, in conditiile unor achizitii de licente software si sisteme de operare si a efectuării de cheltuieli de investitii pentru sistemele informatice.

Valoarea pozitiei "Clienti si Conturi Asimilate" a Grupului a fluctuat pe parcursul perioadei analizate. Astfel, creantele au crescut in 2010 cu 6,52% fata de 2009, dar au scazut in 2009 cu 25,28% fata de anul anterior. In anul 2010 motivul principal al cresterii acestei valori l-a reprezentat cresterea contravalorii facturilor emise de companie pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica, ce urmau a fi incasate, in conditiile cresterii cantitatii de energie electrica tarifata. Scaderea din anul 2009 a valorii creantelor a fost generata de scaderea veniturilor totale.

Valoarea numerarului si a echivalentelor de numerar a inregistrat in anul 2010 o scadere cu 1,96% fata de anul anterior, iar in 2009 a scazut cu 27,03% fata de 2008. In anii 2010 si 2009 valoarea numerarului a scazut in principal din cauza neincasării facturilor emise la termenele scadente, dar si din cauza scaderii veniturilor totale.

Capitalurile proprii au crescut in 2010 cu 5,16%, de la 1.904,83 milioane lei in 2009 la 2.003,05 milioane lei in 2010, in principal ca urmare a cresterii rezultatului reportat. In anul 2009 capitalurile proprii totale au scazut la 1.904,83 milioane lei de la 1.934,57 milioane lei in 2008 (-1,54%), in principal pe fondul scaderii rezervelor din reevaluare de la 303,08 milioane lei in 2008 la 276,20 milioane lei in 2009.

Valoarea datoriilor pe termen lung a inregistrat variatii reduse, respectiv a scazut in anul 2010 cu 3,55% fata de 2009, iar in 2009 a crescut cu 1,83% fata de 2008. In 2010, scaderea valorii datoriilor pe termen lung a fost generata in primul rand de reclassificarea sumei de 92.468 mii lei din datorii pe termen lung in datorii pe termen scurt a veniturilor inregistrate in avans referitoare la conectarile la RET finantate din tariful de racordare puse in functiune in anul 2011. Valoarea imprumuturilor pe termen lung a scazut in 2009 in principal datorita rambursarilor la creditele pe termen lung angajate pentru finantarea lucrarilor de reabilitare a RET. Valoarea imprumuturilor pe termen lung a crescut in 2010 in principal datorita incheierii acordului de imprumut nr. 25709 cu BEI ce avea un sold de 32,5 milioane EURO la 31 decembrie 2010.

Valoarea datoriilor curente a crescut in 2010 cu 27,51% fata de anul 2009, in special din urmatoarele cauze:

- reclasificarea sumei de 92.468 mii lei din datorii pe termen lung in datorii pe termen scurt a veniturilor inregistrate in avans referitoare la conectorii la RET finantate din tariful de racordare puse in functiune in anul 2011
- cresterea obligatiilor de plata catre participantii de pe piata energiei electrice
- contractarea unui credit revolving pe termen scurt in valoare de 35.000 mii lei pe o durata de 12 luni pentru finantarea capitalului de lucru

Venituri inregistrate in avans. In perioada analizata, veniturile inregistrate in avans au fost reprezentate in principal de fondul special de dezvoltare a sistemului energetic primit de la MECMA, de taxa de racordare, de alte subventii pentru investitii si de alocarea capacitatii de interconexiune.

Astfel, in anul 2010, Emitentul a incasat suma de 96.177 mii lei de la clientii sai reprezentand in principal taxa de racordare. Suma de 92.468 mii lei a fost reclasificata din venit in avans pe termen lung in venit in avans pe termen scurt si este legata de conectorii puse in functiune in 2011. Veniturile totale recunoscute prin diminuarea veniturilor inregistrate in avans au fost in total de 103.289 mii lei.

In cursul anului 2009, Grupul a primit subventii in suma de 94.387 mii lei, reprezentate in principal de taxa de racordare in suma de 88.247 mii lei si investitii finantate din imprumuturi Phare nerambursabile in suma de 3.110 mii lei. In anul 2008, Grupul a primit subventii in suma de 41.098 mii lei, reprezentate in special de taxa de racordare in suma de 23.137 mii lei si investitii finantate din imprumuturi Phare nerambursabile in suma de 16.070 mii lei.

Evolutia veniturilor inregistrate in avans pe termen scurt pentru perioada analizata este prezentata mai jos:

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Sold la inceputul perioadei	3.145	8.508	18.544
Incasari in avans aferente capacitatii de interconexiune	38.146	88.071	135.540
Taxa de racordare transferata din venituri inregistrate in avans pe termen lung	92.468	-	-
Venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune	(28.951)	(93.434)	(145.576)
Total	104.808	3.145	8.508

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Evolutia veniturilor inregistrate in avans pe termen lung pentru perioada analizata este prezentata mai jos:

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Sold la inceputul perioadei	230.912	152.795	128.065
Subventii facturate	99.803	94.387	41.098
Taxa de racordare transferata in venituri inregistrate in avans pe termen scurt	(92.468)	-	-
Reluarea la venituri a subventiilor	(103.289)	(16.270)	(16.368)
Total	134.958	230.912	152.795

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Cienti si conturi asimilate. Evolutia indicatorului de bilant *Cienti si conturi asimilate* este prezentata in tabelul de mai jos:

Mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Cienti	687.651	582.849	781.092
Alte creante	34.230	27.636	35.383
TVA de recuperat	-	5.564	8.201
Impozit pe profit de recuperat	12.832	25.425	24.784
Provizion pentru creante incerte	(48.504)	(7.591)	(1.139)
Provision pentru alte creante incerte	(11.002)	-	-
Total	675.207	633.883	848.321

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Elementul *Alte creante* este detaliat astfel:

- 31 decembrie 2010: include majorari de plata la intarziere in valoare de 22.158 mii lei, cele mai mari valori fiind pentru majorarile de plata provizionate fiind inregistrate pentru Eco Energy (3.690 mii lei) si pentru Total Electric Oltenia SA (3.289 mii lei).
- 31 decembrie 2009: include majorari de plata la intarziere in valoare de 15.330 mii lei, cele mai mari fiind facturate catre Total Electric Oltenia SA in suma de 2.140 mii lei.
- 31 decembrie 2008: include penalitati in valoare de 12.480 mii lei (cele mai mari fiind facturate catre SC RAAN Turnu Severin, in suma de 6.165 mii lei, catre Electrica Furnizare Transilvania Nord in suma de 2.564 mii lei si catre SC Interagro in suma de 1.472 mii lei), dobanzi de incasat in valoare de 2.206 mii lei si dividende platite catre Fondul Proprietatea in valoare de 2.569 mii lei.

Mai jos prezentam primii 15 clienti ai Emitentului dupa rulajele pe primele 9 luni ale anului 2011:

Cienti	Rulaj (mii lei)	% Rulaj
Electrica SA - Distributie Furnizare Energie Elect	417.444	14%
Hidroelectrica SA	237.385	8%
Enel Energie Muntenia SA	133.205	4%
E.On Energie Romania SA	131.343	4%
Complexul Energetic Craiova SA	131.341	4%
Enel Energie SA	131.237	4%
Societatea Nationala "Nuclearelectrica" SA	102.096	3%
Cez Vanzare SA	101.964	3%
Alro SA	100.871	3%
Ffee Electrica Furnizare Transilvania Sud SA	88.198	3%
Complexul Energetic Turceni SA	81.400	3%
Alpiq Romenergie SRL	81.351	3%
Ffee Electrica Furnizare Muntenia Nord SA	78.994	3%
Ffee Electrica Furnizare Transilvania Nord SA	74.619	2%
Electrica Furnizare SA	74.193	2%
Total	1.965.641	66%

Sursa: Transelectrica

Mai jos prezentam primii 15 clienti ai Emitentului dupa soldul la 30 septembrie 2011 (valoare bruta):

Cienti	Sold (mii lei)	% Sold
Electrica Furnizare SA	38.817	13%
Electrica SA - Distributie Furnizare Energie Elect	24.952	8%
Eco Energy SRL	21.038	7%
Complexul Energetic Craiova SA	20.845	7%
Enel Energie Muntenia SA	18.246	6%
Enel Energie SA	17.169	6%
Electric Oltenia SA	14.186	5%
E.On Energie Romania SA	13.192	4%
Societatea Nationala "Nuclearelectrica" SA	12.527	4%
Arcelormittal Galati SA	10.917	4%
Hidroelectrica SA	8.132	3%
Also Energ SRL	7.177	2%
Complexul Energetic Rovinari SA	7.048	2%
Ciga Energy SA	6.170	2%
Cez Vanzare SA	5.849	2%
Total	226.265	75%

Sursa Transelectrica

Furnizorii si alte obligatii. Sumele datorate furnizorilor precum si alte datorii ale Grupului sunt detaliate in tabelul de mai jos:

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Furnizori de energie	400.695	373.328	588.045
Furnizori de imobilizari	171.521	111.639	95.859
Sume datorate angajatilor	7.407	6.084	11.599
Alte datorii	20.191	19.599	22.356
Total	599.814	510.650	717.859

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Elementul *Alte datorii* include in principal garantiile de buna executie datorate furnizorilor (3.136 mii lei in 2010, 5.997 mii lei in 2009 si 5.625 mii lei in in 2008)

Situatia consolidata interimara a pozitiei financiare (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare interimare consolidate, intocmite conform Standardului International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara (SIC 34).

mii LEI	30.06.2011 Revizuit	30.06.2010 Revizuit
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	3.117.124	2.988.965
Imobilizari necorporale	37.453	28.024
Alte investitii	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.160.306	3.022.718

Active circulante		
Stocuri	50.817	46.257
Cienti si conturi asimilate	706.207	582.824
Numerar si echivalente de numerar	417.863	114.868
Total active circulante	1.174.887	743.949
Total active	4.335.193	3.766.667
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social	1.091.526	1.091.526
Prima de emisiune	49.843	49.843
Rezerve legale	38.587	37.630
Rezerve din reevaluare	274.134	276.201
Alte rezerve	983	926
Rezultatul reportat	716.524	377.669
Total capitaluri proprii	2.171.597	1.833.795
Datorii pe termen lung		
Venituri inregistrate in avans	148.537	232.173
Imprumuturi pe termen lung	1.003.449	951.394
Datorii privind impozitele amanate	26.293	13.448
Obligatii privind beneficiile angajatilor	28.127	22.283
Total datorii pe termen lung	1.206.406	1.219.298
Datorii curente		
Furnizori si alte obligatii	642.954	504.023
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	28.473	13.630
Imprumuturi pe termen scurt	186.660	191.956
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	99.103	3.965
Total datorii curente	957.190	713.574
Total datorii	2.163.596	1.932.872
Total capitaluri proprii si datorii	4.335.193	3.766.667

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Situatia consolidata interimara a pozitiei financiare (mii EUR)

mii EUR	30.06.2011	30.06.2010
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	736.195	684.162
Imobilizari necorporale	8.846	6.415
Alte investitii	1.353	1.311
Total active imobilizate	746.394	691.887
Active circulante		
Stocuri	12.002	10.588
Cienti si conturi asimilate	166.790	133.406
Numerar si echivalente de numerar	98.690	26.293
Total active circulante	277.482	170.287

Total active	1.023.876	862.174
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social	257.794	249.846
Prima de emisiune	11.772	11.409
Rezerve legale	9.113	8.613
Rezerve din reevaluare	64.744	63.221
Alte rezerve	232	212
Rezultatul reportat	169.227	86.447
Total capitaluri proprii	512.883	419.748
Datorii pe termen lung		
Venituri inregistrate in avans	35.081	53.143
Imprumuturi pe termen lung	236.992	217.770
Datorii privind impozitele amanate	6.210	3.078
Obligatii privind beneficiile angajatilor	6.643	5.100
Total datorii pe termen lung	284.926	279.092
Datorii curente		
Furnizori si alte obligatii	151.851	115.369
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	6.725	3.120
Imprumuturi pe termen scurt	44.085	43.938
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	23.406	908
Total datorii curente	226.067	163.334
Total datorii	510.993	442.426
Total capitaluri proprii si datorii	1.023.876	862.174

Sursa: Situatii financiare intermediare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34, traduse in mii EUR

Pentru traducerea in mii EUR a situatiei consolidate a pozitiei financiare a fost utilizat cursul EUR/RON la final de perioada, conform rapoartelor de audit, dupa cum urmeaza:

	30.06.2011	30.06.2010
Curs la sfarsit de perioada EUR/RON	4,2341	4,3688

3.2.2. Situatia consolidata a rezultatului global

Situatia consolidata anuala a rezultatului global (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana (IFRS-UE).

mii LEI	2010	2009	2008
	Auditat	Auditat	Auditat
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport	968.116	939.764	1.045.734
Venituri din servicii de sistem	1.163.902	1.076.100	1.090.344
Venituri din piata de echilibrare	388.112	443.887	754.424

Alte venituri	163.063	91.898	97.564
Total venituri din exploatare	2.683.193	2.551.649	2.988.066
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(1.392.103)	(1.307.906)	(1.295.216)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(388.112)	(443.887)	(754.424)
Amortizare	(267.135)	(257.123)	(240.556)
Salarii si alte retributii	(211.240)	(202.523)	(214.261)
Reparatii si mentenanta	(45.742)	(74.831)	(85.754)
Alte cheltuieli din exploatare	(134.860)	(125.486)	(129.479)
Materiale si consumabile	(55.580)	(41.277)	(51.198)
Total cheltuieli din exploatare	(2.494.772)	(2.453.033)	(2.770.888)
Profit din exploatare	188.421	98.616	217.178
Venituri financiare	94.587	23.297	41.209
Cheltuieli financiare	(152.806)	(109.800)	(195.779)
Rezultat financiar	(58.219)	(86.503)	(154.570)
Profit inainte de impozitul pe profit	130.202	12.113	62.608
Impozit pe profit	(26.237)	6.140	(12.241)
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	1,42	0,25	0,69
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	(26.876)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	1.162	130
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	(1.162)	(130)
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	(2.067)	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	(2.067)	(26.876)	-
Rezultatul total global	101.898	(8.623)	50.367

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE*

Situatia consolidata anuala a rezultatului global (mii EUR)

mii EUR	2010	2009	2008
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport	229.962	221.768	284.051
Venituri din servicii de sistem	276.468	253.941	296.168
Venituri din piata de echilibrare	92.190	104.750	204.923
Alte venituri	38.733	21.686	26.501
Total venituri din exploatare	637.353	602.145	811.644

Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(330.674)	(308.643)	(351.817)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(92.190)	(104.750)	(204.923)
Amortizare	(63.454)	(60.677)	(65.342)
Salarii si alte retributii	(50.177)	(47.792)	(58.199)
Reparatii si mentenanta	(10.865)	(17.659)	(23.293)
Alte cheltuieli din exploatare	(32.034)	(29.613)	(35.170)
Materiale si consumabile	(13.202)	(9.741)	(13.907)
Total cheltuieli din exploatare	(592.596)	(578.873)	(752.652)
Profit din exploatare	44.757	23.272	58.992
Venituri financiare	22.468	5.498	11.194
Cheltuieli financiare	(36.297)	(25.911)	(53.179)
Rezultat financiar	(13.829)	(20.413)	(41.986)
Profit inainte de impozitul pe profit	30.928	2.858	17.006
Impozit pe profit	(6.232)	1.449	(3.325)
Profitul exercitiului	24.695	4.307	13.681
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (EUR/actiune)	0,34	0,06	0,19
Profitul exercitiului	24.695	4.307	13.681
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-
Datorii privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	(6.342)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	274	35
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	(274)	(35)
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	(491)	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	(491)	(6.342)	-
Rezultatul total global	24.204	(2.035)	13.681

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-EU, translate in mii EUR

Pentru translatarea in mii EUR a situatiei consolidate a rezultatului global a fost utilizat cursul mediu EUR/RON conform rapoartelor de audit, dupa cum urmeaza:

	2010	2009	2008
Curs mediu EUR/RON	4,2099	4,2376	3,6815

Veniturile obtinute din activitatea de exploatare au inregistrat in anul 2010 o crestere de 5,16% fata de anul anterior, iar in 2009 o scadere cu 14,61% fata de 2008. Cresterea din 2010 a veniturilor din exploatare a fost determinata in primul rand de cresterea cantitatii de energie electrica pentru care se calculeaza venituri aferente serviciilor licentiate pe piata de energie electrica (aproximativ 3 TWh).

In 2009, veniturile din activitatea de exploatare au inregistrat o scadere de 14,61% fata de 2008 din cauza scaderii cantitatii de energie electrica tarifata pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica, a scaderii veniturilor din alocarea capacitatii de interconexiune generata de reducerea exportului de energie electrica precum si a scaderii veniturilor pe piata de echilibrare.

Veniturile financiare ale Grupului au crescut in anul 2010 cu 306,01% fata de anul anterior, dar au scazut in 2009 cu 43,47% fata de 2008. Evolutia veniturilor financiare a fost determinata de fluctuatiile cursului de schimb valutar ale monedei nationale in raport cu monedele cu care companiile din Grup au angajat credite externe pentru investitii, dar si de valoarea dobanzilor incasate la disponibilitatile banesti aflate in conturile Grupului deschise la bancile comerciale.

Cheltuielile totale ale Grupului au fost realizate in functie de nivelul veniturilor totale realizate corelate cu programele de productie, investitii si cu celelalte programe aprobate la nivel de Grup pentru asigurarea functionarii in conditii de siguranta si eficienta economica a acestuia. Cheltuielile totale au crescut cu 3,31% in 2010 fata de anul anterior si au scazut cu 13,61% in 2009 fata de 2008.

Cheltuielile din exploatare au inregistrat in anul 2010 o crestere de 1,70 %, iar in 2009 au scazut cu 11,47% fata de anul anterior. Cresterea cheltuielilor din exploatare in anul 2010 s-a datorat in principal cresterii cheltuielilor privind consumul propriu tehnologic cu 8,87% fata de 2009, dar si din cauza inregistrarii unor cheltuieli pentru deprecierea creantelor pentru clienti incerti pe piata de energie electrica.

Cheltuielile din exploatare au scazut in anul 2009 cu 11,47%, in conditiile adoptarii la nivelul Grupului a unui program de reducere a costurilor materiale (cheltuieli de mentenanta, paza si securitatea instalatiilor, deplasari, cheltuieli IT&C, studii si cercetari etc).

Cheltuielile financiare ale Grupului au crescut in anul 2010 cu 39,17% si au inregistrat o scadere de 43,92% in anul 2009 fata de 2008. Evolutia valorii cheltuielilor financiare a fost influentata de contextul economic si financiar international si de inregistrarea de diferente de curs valutar ca urmare a reevaluarii datoriilor in valuta. Cresterea semnificativa a cheltuiilor financiare din 2008 este determinata de deprecierea puternica a monedei nationale in raport cu monedele in care Grupul are angajat credite externe pentru investitii prin inregistrarea de diferente nefavorabile de curs valutar, ca urmare a reevaluarii datoriilor in valuta a Companiei.

Profitul inainte de impozitul pe profit a crescut in 2010 de peste 10 ori, de la 12.113 mii lei in 2009 la 130.202 mii lei in 2010. Aceasta s-a datorat aplicarii interpretarii IFRIC 18 "Transferul de active de la clienti". Astfel in 2010, conform acestei interpretari, Compania a recunoscut pe venituri in intregime contributiile primite de la clienti sub forma de taxa de racordare in momentul in care clientii sunt conectati la sistemul energetic national. Potrivit acestei interpretari, Compania a recunoscut venituri in suma de 86,1 milioane lei pentru investitia "Statia 3x250MVA 400/110 kv Tariverde", investitie ce a fost receptionata partial in cursul anului 2010. In 2009 profitul inainte de impozitul pe profit a scazut cu 80,65%, acesta fiind influentat in primul rand de factori externi, in special de reducerea consumului de energie electrica la nivel national.

Principalele **activitati generatoare de venituri** pentru Grup sunt reprezentate de activitati ale Transelectrica, si anume serviciul de transport al energiei electrice, serviciile de sistem (serviciile de conducere tehnica operationala a SEN) si servicii pentru operarea pietei de echilibrare.

Serviciul de transport consta in principal, in asigurarea transportului de energie electrica intre doua sau mai multe puncte ale retelei electrice de transport (RET), cu respectarea normelor de continuitate, siguranta si calitate. Compania asigura accesul la reseaua de transport in conditii de transparenta, nediscriminatoriu si echidistant pentru toti participantii la piata. Activitatea de transport se deruleaza prin intermediul a opt sucursale cu sediul in Bucuresti, Bacau, Cluj-Napoca, Craiova, Constanta, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Activitatea de transport al energiei electrice desfasurata de Transelectrica consta in asigurarea conditiilor tehnice si in mentinerea parametrilor RET in momentul introducerii/preluarii energiei in/din RET.

Beneficiarii serviciului de transport sunt, pe de o parte, participantii care introduc energie electrica in RET (producatorii de energie electrica, furnizorii de energie electrica incluzand importatorii), iar pe de alta parte, societatile care extrag energie din retea (furnizorii de energie electrica, producatorii/furnizorii care exporta, precum si consumatorii eligibili).

Pentru asigurarea managementului SEN, Compania utilizeaza resurse proprii denumite servicii de sistem functionale si achizitioneaza de la producatorii de energie servicii de sistem tehnologice.

Transelectrica presteaza serviciu in baza a doua tarife reglementate care se aplica aceleasi baze (energia electrica achizitionata de furnizorii/consumatorii eligibili):

- Tariful pentru servicii de sistem tehnologice;
- Tariful pentru servicii de sistem functionale.

Serviciile de sistem tehnologice sunt achizitionate pe baza unei proceduri stabilite de Uniunea pentru Coordonarea Transportului Energiei Electrice si avizate de catre ANRE, de la producatori, la cererea Transelectrica, pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare al SEN precum si a calitatii energiei transportate la parametrii ceruti de legislatia in vigoare.

Serviciile de sistem functionale se refera la serviciile de dispecerizare furnizate de Transelectrica si constau in planificarea si conducerea operationala a SEN, precum si la celelalte activitati prestate de Transelectrica in scopul echilibrarii in timp real a productiei cu consumul, in scopul satisfacerii consumului de energie in mod sigur si cu mentinerea nivelului de siguranta in functionare al SEN.

Transelectrica este operatorul pietei de echilibrare care, pe baza procedurilor si reglementarilor aprobate de ANRE, trebuie sa aprobe toti participantii la piata de echilibrare, sa colecteze, sa verifice, sa proceseze toate ofertele si sa efectueze procedurile de decontare. In concordanta cu prevederile Codului comercial al pietei angro de energie electrica, piata de echilibrare a fost introdusa si a inceput sa functioneze in Romania in iulie 2005. Scopul acesteia este de a permite echilibrarea balantei productie – consum de energie electrica in timp real, utilizand resurse oferite intr-un sistem concurential.

Filialele incluse in consolidare, ale caror venituri se reflecta in 20% din pozitia „Alte venituri”, furnizeaza servicii specifice, dupa cum urmeaza:

- Smart – servicii si lucrari pentru mentenanta instalatiilor electroenergetice, pentru re tehnologizari si modernizari ale acestora, consultanta si proiectare, precum si realizarea de produse specifice aferente instalatiilor electroenergetice
- Teletrans – servicii de telecomunicatii si tehnologia informatiei pentru Compania – mama dar si furnizor de servicii de profil pe piata liberalizata de comunicatii din Romania
- Icemenerg – servicii de cercetare si inginerie in domeniul proceselor si echipamentelor pentru producerea, transportul, distributia si utilizarea energiei electrice si termice.

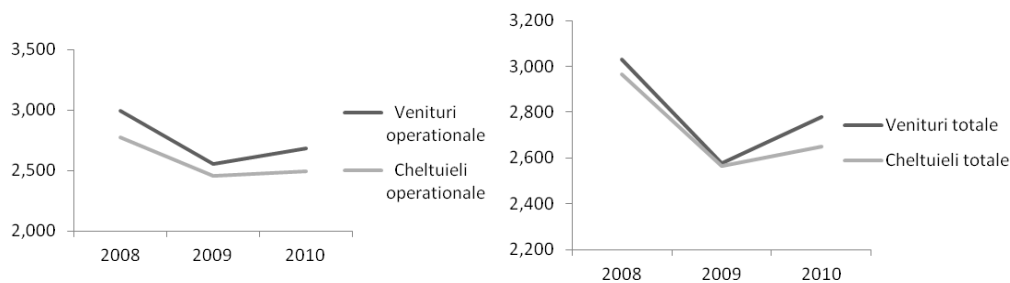
Principalii indicatori ai activitatii Grupului calculati pentru perioada analizata sunt sintetizati in tabelul de mai jos:

Indicator (mii lei)	2010	2009	2008	'10/'09 (%)
Venituri totale, din care:	2.777.780	2.574.946	3.029.275	+7,88
Venituri operationale	2.683.193	2.551.649	2.988.066	+5,16
Venituri financiare	94.587	23.297	41.209	+306,01
Cheltuieli totale, din care:	2.647.578	2.562.833	2.966.667	+3,31
Cheltuieli operationale	2.494.772	2.453.033	2.770.888	+1,70
Cheltuieli financiare	152.806	109.800	195.779	+39,17
Profit brut, din care:	130.202	12.113	62.608	+974,89
Profit/pierdere exploatare	188.421	98.616	217.178	+91,07
Profit/pierdere financiar(a)	(58.219)	(86.503)	(154.570)	-32,70
Impozit pe profit	(26.237)	6.140	(12.241)	N/A
Profit net	103.965	18.253	50.367	+469,58

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor Transelectrica pe baza situatiilor financiare consolidate IFRS-UE

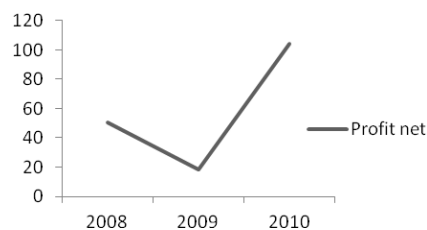
Evolutia veniturilor Grupului in perioada 2008 – 2010

(mil lei)



Evolutia profitului net al Grupului in perioada 2007 – 2010

(mil lei)



Urmatoarele valori sunt calculate pe baza informatiilor incluse in situatiile financiare anuale consolidate IFRS-UE:

Mii lei	2010	2009	2008
EBITDA	455.556	355.739	457.734
EBIT	188.421	98.616	217.178
Profit net	103.965	18.253	50.367

Sursa: Indicatori BDO

Situatia consolidata interimara a rezultatului global (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, intocmite conform Standardului International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara (SIC 34).

mii LEI	6 luni 2011 Revizuit	6 luni 2010 Revizuit
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	574.141	456.507
Venituri din servicii de sistem	473.140	560.210
Venituri din piata de echilibrare	348.839	199.142
Alte venituri	30.438	36.662
Total venituri din exploatare	1.426.558	1.252.521
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(552.566)	(712.287)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(348.839)	(199.142)
Amortizare	(143.702)	(129.059)
Salarii si alte retributii	(104.857)	(103.809)
Reparatii si mentenanta	(9.170)	(21.314)
Alte cheltuieli din exploatare	(55.193)	(58.596)
Materiale si consumabile	(13.803)	(18.315)
Total cheltuieli din exploatare	(1.228.130)	(1.242.522)
Profit din exploatare	198.428	9.999
Venituri financiare	80.488	35.447
Cheltuieli financiare	(63.569)	(113.155)
Rezultat financiar	16.919	(77.708)
Profit inainte de impozitul pe profit	215.347	(67.709)
Impozit pe profit	(38.295)	411
Profitul exercitiului	177.052	(67.298)
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	2,42	(0,92)
Profitul exercitiului	177.052	(67.298)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Datorii privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	-	-
Rezultatul total global	177.052	(67.298)

Sursa: Situatiile financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Situatia consolidata interimara a rezultatului global (mii EUR)

mii EUR	6luni2011	6luni2010
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	137.387	110.055
Venituri din servicii de sistem	113.218	135.055
Venituri din piata de echilibrare	83.474	48.009
Alte venituri	7.284	8.838
Total venituri din exploatare	341.363	301.958
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(132.224)	(171.718)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(83.474)	(48.009)
Amortizare	(34.387)	(31.114)
Salarii si alte retributii	(25.091)	(25.026)
Reparatii si mentenanta	(2.194)	(5.138)
Alte cheltuieli din exploatare	(13.207)	(14.126)
Materiale si consumabile	(3.303)	(4.415)
Total cheltuieli din exploatare	(293.881)	(299.547)
Profit din exploatare	47.482	2.411
Venituri financiare	19.260	8.546
Cheltuieli financiare	(15.212)	(27.279)
Rezultat financiar	4.049	(18.734)
Profit inainte de impozitul pe profit	51.531	(16.323)
Impozit pe profit	(9.164)	99
Profitul exercitiului	42.367	(16.224)
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (EUR/actiune)	0,58	(0,22)
Profitul exercitiului	42.367	(16.224)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Datoric privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	-	-
Rezultatul total global	42.367	(16.224)

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34, translate in mii EUR

Pentru translatarea in mii EUR a situatiei consolidate a rezultatului global a fost utilizat cursul mediu EUR/RON conform rapoartelor de audit, dupa cum urmeaza:

	30.06.2011	30.06.2010
Curs mediu EUR/RON	4,1790	4,1480

3.2.3. Evolutia principalilor indicatori pentru fiecare companie din Grup

Evolutia principalilor indicatori pentru fiecare companie din Grup pentru perioada 2008 – 2010 este prezentata in tabelul de mai jos. Datele sunt extrase din situatiile financiare individuale ale fiecărei filiale intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate (RAS).

mii lei	2008	2009	2010
Venituri din exploatare:			
- Smart SA	125.675	103.414	121.676
- Opcom SA	30.033	19.873	18.873
- Teletrans SA	36.267	44.755	64.528
- Icemenerg SA	17.665	10.267	11.166
- Icemenerg Service SA	2.084	2.042	2.287
- Formenerg SA	10.557	8.023	8.432
Cheltuieli din exploatare:			
- Smart SA	128.707	106.184	116.902
- Opcom SA	27.974	19.151	16.797
- Teletrans SA	31.364	37.876	56.149
- Icemenerg SA	17.392	11.427	11.157
- Icemenerg Service SA	4.368	2.617	2.528
- Formenerg SA	9.950	7.734	7.927
Venituri financiare:			
- Smart SA	120	647	191
- Opcom SA	214	401	262
- Teletrans SA	272	391	403
- Icemenerg SA	119	13	35
- Icemenerg Service SA	3	10	21
- Formenerg SA	103	158	48
Cheltuieli financiare:			
- Smart SA	2.110	2.114	1.300
- Opcom SA	40	45	35
- Teletrans SA	713	413	498
- Icemenerg SA	3	3	22
- Icemenerg Service SA	0	0	0
- Formenerg SA	0	0	22
Profit brut:			
- Smart SA	(5.021)	(4.237)	3.664
- Opcom SA	2.233	1.077	2.304
- Teletrans SA	4.462	6.839	8.285
- Icemenerg SA	390	(1.149)	22
- Icemenerg Service SA	(2.281)	(565)	(220)
- Formenerg SA	710	447	531
Profit net:			
- Smart SA	(5.021)	(4.251)	3.647

- Opcom SA	1.831	855	1.893
- Teletrans SA	3.597	5.512	6.883
- Icemenerg SA	291	(1.152)	13
- Icemenerg Service SA	(2.281)	(571)	(229)
- Formenerg SA	606	382	451
Active totale:			
- Smart SA	120.221	112.709	127.822
- Opcom SA	25.816	24.209	28.893
- Teletrans SA	32.856	31.028	35.471
- Icemenerg SA	20.719	18.686	20.577
- Icemenerg Service SA	33.624	33.856	43.731
- Formenerg SA	6.798	6.709	8.731
Datorii pe termen scurt:			
- Smart SA	43.187	39.916	51.322
- Opcom SA	8.730	11.335	15.268
- Teletrans SA	13.765	9.549	11.209
- Icemenerg SA	3.160	2.165	2.950
- Icemenerg Service SA	19.822	20.625	21.276
- Formenerg SA	322	608	547
Datorii pe termen lung:			
- Smart SA	0	0	0
- Opcom SA	0	0	0
- Teletrans SA	4.003	2.739	553
- Icemenerg SA	0	0	0
- Icemenerg Service SA	0	0	0
- Formenerg SA	0	0	0
Capital propriu:			
- Smart SA	76.974	72.723	76.353
- Opcom SA	11.494	11.562	13.007
- Teletrans SA	14.693	18.008	23.395
- Icemenerg SA	14.119	12.967	12.946
- Icemenerg Service SA	13.802	13.231	22.455
- Formenerg SA	5.991	6.056	8.070

Sursa: Situatiile financiare ale companiilor din Grup (RAS)

3.2.4. Fluxuri de trezorerie

Situatia anuala a fluxurilor de trezorerie (mii LEI)

Situatia fluxurilor de trezorerie ale Grupului, extrasa din situatiile financiare, consolidate, intocmite conform IFRS-UE, este prezentata in continuare.

mii LEI	2010	2009	2008
	Auditat	Auditat	Auditat
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Ajustari pentru:			

Cheltuiala cu impozitul pe profit	26.237	(6.140)	12.241
Cheltuieli cu amortizarea	267.135	257.123	240.556
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	49.710	-	-
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	3.171	3.610	(128)
Venituri din subventii	-	-	-
Cheltuieli cu dobanzile	29.748	42.464	60.189
Venituri din dobanzi	(4.613)	(17.348)	(30.640)
Venituri din dividende	(648)	(1.269)	-
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	32.450	54.762	119.637
	507.155	351.455	452.222
Modificari in:			
Creante comerciale	(93.880)	205.422	(148.655)
Stocuri	(4.979)	1.390	(3.162)
Datorii comerciale si alte obligatii	127.022	(202.286)	223.351
Venituri in avans	(4.658)	78.117	24.730
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	530.660	434.098	548.486
Dobanzi platite	(31.343)	(53.591)	(56.636)
Impozit pe profit platit	(1.009)	(7.115)	(33.095)
Numerar net din activitatea de exploatare	498.308	373.392	458.755
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii			
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(487.412)	(364.101)	(400.324)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale si necorporale	1.196	3.473	4.685
Dobanzi incasate	4.660	19.465	29.901
Dividende incasate	1.081	2.269	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(480.475)	(338.894)	(365.738)
Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi pe termen lung	172.168	38.290	86.861
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(158.850)	(136.923)	(126.250)
Dividende platite	(3.857)	(24.592)	(27.495)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	9.461	(123.225)	(66.884)
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar			
	27.294	(88.727)	26.133
Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	123.434	212.161	186.028
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	150.728	123.434	212.161

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Situatia anuala a fluxurilor de trezorerie (mii EUR)

mii EUR	2010	2009	2008
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profitul exercitiului	24.695	4.307	13.681
Ajustari pentru:			
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6.232	(1.449)	3.325
Cheltuieli cu amortizarea	63.454	60.677	65.342
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	11.808	-	-
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	753	852	(35)
Venituri din subventii	-	-	-
Cheltuieli cu dobanzile	7.066	10.021	16.349
Venituri din dobanzi	(1.096)	(4.094)	(8.323)
Venituri din dividende	(154)	(299)	-
Castigul/(Pierderea) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	7.708	12.923	32.497
	120.467	82.937	122.836
Modificari in:			
Creante comerciale	(22.300)	48.476	(40.379)
Stocuri	(1.183)	328	(859)
Datorii comerciale si alte obligatii	30.172	(47.736)	60.668
Venituri in avans	(1.106)	18.434	6.717
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	126.051	102.440	148.984
Dobanzi platite	(7.445)	(12.647)	(15.384)
Impozit pe profit platit	(240)	(1.679)	(8.990)
Numerar net din activitatea de exploatare	118.366	88.114	124.611
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii			
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(115.778)	(85.922)	(108.739)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	284	820	1.273
Dobanzi incasate	1.107	4.593	8.122
Dividende incasate	257	535	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(114.130)	(79.973)	(99.345)
Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi pe termen lung	40.896	9.036	23.594
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(37.732)	(32.311)	(34.293)
Dividende platite	(916)	(5.803)	(7.468)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	2.247	(29.079)	(18.168)
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	6.483	(20.938)	7.098
Ajustari din translate	(499)	(3.106)	(5.390)

Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	29.193	53.237	51.528
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	35.177	29.193	53.237

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE, traduse in mii EUR

Pentru translatarea in mii EUR a situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie a fost utilizat cursul mediu EUR/RON conform rapoartelor de audit, dupa cum urmeaza:

	2010	2009	2008
Curs mediu EUR/RON	4,2099	4,2376	3,6815

Ajustarile din translatare reprezinta influenta diferentei dintre cursul mediu folosit pentru translatarea situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie si cursul de final de perioada utilizat pentru translatarea pozitilor de numerar si echivalente numerar din situatia consolidata a pozitiei financiare.

Fluxul de numerar generat din activitatea de exploatare a crescut in termeni absoluti in anul 2010 cu 96.562 mii lei fata de anul 2009 si in termeni relativi cu 22,2%, de la 434.098 mii lei la 530.660 mii lei.

Fluxurile de numerar pozitive din activitatea de exploatare au fost contrabalansate de iesirile de numerar pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale, acestea reducand numerarul cu 487.412 mii lei in 2010 si cu 364.101 mii lei in 2009. Iesirile nete de numerar utilizate in activitatea de investitii au totalizat 480.475 mii lei in 2010, comparativ cu 338.894 mii lei in 2009.

Spre deosebire de anul 2009, cand numerarul net din activitatea de finantare a contribuit la o scadere cu 123.225 mii lei a fluxurilor de trezorerie, in anul 2010, datorita aportului pozitiv al tragerilor din imprumuturi pe termen lung, numerarul net din activitatea de finantare a determinat o crestere in fluxurile de trezorerie cu 9.461 mii lei.

Situatia la nivelul Grupului pe ultimii doi ani a disponibilitatilor banesti, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

Disponibilitati banesti	Grup 31 dec 2010	Grup 31 dec 2009
Conturi curente la banci	159.659	162.906
Casa	127	150
Alte echivalente de numerar	617	554
Total	160.403	163.610

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Disponibilitatile banesti au inregistrat in anul 2010 o usoara scadere fata de anul 2009, de la 163.610 mii lei la 160.403 mii lei, factorul principal fiind scaderea sumelor din conturile curente la banci la 159.659 mii lei in 2010 fata de 162.906 mii lei in 2009.

Situatia la nivelul Grupului pe ultimii doi ani a numerarului si echivalentelor de numerar, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

Numerar si echivalente de numerar	Grup	Grup
	31 dec 2010	31 dec 2009
Disponibilitati banesti	160.403	163.610
Imprumuturi bancare pe termen scurt (linii de credit)	(9.675)	(40.176)
Total	150.728	123.434

Sursa: *Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

Numerarul si echivalentele de numerar au crescut in 2010 fata de 2009 cu suma de 27.294 mii lei, atingand la 31 decembrie 2010 valoarea de 150.728 mii lei. Cresterea numerarului si echivalentelor de numerar s-a datorat in mare parte impactului negativ mai redus al imprumuturilor bancare pe termen scurt (liniilor de credit), de la 40.176 mii lei in anul 2009, la 9.675 mii lei in anul 2010.

Situatia la nivelul Grupului a fluxurilor de trezorerie din activitatea de exploatare, rezultata din situatiile financiare interimare consolidate revizuite si intocmite conform SIC 34, pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2011 si 30 iunie 2010 este prezentata in continuare.

Situatia interimara a fluxurilor de trezorerie (mii LEI)

mii LEI	6luni2011 Revizuit	6luni2010 Revizuit
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul/(Pierdere) perioadei	177.052	(67.298)
Ajustari pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	38.295	(411)
Cheltuieli cu amortizarea	143.702	129.059
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	3.811	(10)
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	283	4.178
Venituri din subventii	(7.446)	(7.822)
Cheltuieli cu dobanzile	13.282	15.431
Venituri din dobanzi	(3.565)	(2.610)
Venituri din dividend	(2.088)	(448)
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	(23.528)	63.772
	339.798	133.841
Modificari in:		
Creante comerciale	(32.036)	53.601
Stocuri	(1.977)	(4.746)
Datorii comerciale si alte obligatii	(15.126)	(4.078)
Venituri in avans	18.980	9.083
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	309.639	187.701
Dobanzi platite	(16.469)	(16.000)
Impozit pe profit platit	(25.417)	(406)
Numerar net din activitatea de exploatare	267.753	171.295
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii		

Achizitiile de imobilizari corporale si necorporale	(88.687)	(150.213)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	2.035	-
Dobanzi incasate	2.931	2.681
Dividende incasate	854	448
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(82.867)	(147.084)
Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare		
Trageri din imprumuturi pe termen lung	123.438	33.000
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(79.129)	(77.497)
Dividende platite	(30)	(3.073)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	44.279	(47.570)
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar		
	229.165	(23.359)
Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	150.727	123.434
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	379.892	100.075

Sursa: Situatii financiare interinare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Situatia interimara a fluxurilor de trezorerie (mii EUR)

mii EUR	6luni2011	6luni2010
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul/(Pierdere) perioadei	42.367	(16.224)
Ajustari pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	9.164	(99)
Cheltuieli cu amortizarea	34.387	31.114
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	912	(2)
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	68	1.007
Venituri din subventii	(1.782)	(1.886)
Cheltuieli cu dobanzile	3.178	3.720
Venituri din dobanzi	(853)	(629)
Venituri din dividende	(500)	(108)
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	(5.630)	15.374
	81.311	32.266
Modificari in:		
Creante comerciale	(7.666)	12.922
Stocuri	(473)	(1.144)
Datorii comerciale si alte obligatii	(3.620)	(983)
Venituri in avans	4.542	2.190
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	74.094	45.251
Dobanzi platite	(3.941)	(3.857)
Impozit pe profit platit	(6.082)	(98)

Numerar net din activitatea de exploatare	64.071	41.296
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(21.222)	(36.213)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	487	-
Dobanzi incasate	701	646
Dividende incasate	204	108
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(19.829)	(35.459)
Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare		
Trageri din imprumuturi pe termen lung	29.538	7.956
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(18.935)	(18.683)
Dividende platite	(7)	(741)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	10.596	(11.468)
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	54.837	(5.631)
Ajustari din translatare	(292)	(655)
Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	35.177	29.193
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	89.722	22.907

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS, translatare in mii EUR*

Pentru translatarea in mii EUR a situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie a fost utilizat cursul mediu EUR/RON conofrm rapoartelor de audit, dupa cum urmeaza:

	30.06.2011	30.06.2010
Curs mediu EUR/RON	4,1797	4,1482

Ajustarile din translatare reprezinta influenta diferentei dintre cursul mediu folosit pentru translatarea situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie si cursul de final de perioada utilizat pentru translatarea pozitilor de numerar si echivalente numerar din situatia consolidata a pozitiei financiare.

Situatia la nivelul Grupului a numerarului si echivalentelor de numerar, rezultata din situatiile financiare interimare consolidate, revizuite si intocmite conform SIC 34, pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2011 si 30 iunie 2010 este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

	Grup 30 iun 2011 (revizuit)	Grup 30 iun 2010 (revizuit)
Numerar si echivalente de numerar	417.863	114.868
Imprumuturi bancare pe termen scurt (linii de credit)	(11.675)	(14.793)
Numerar din cogenerarea de inalta eficienta	(26.296)	-
Total	379.892	100.075

Sursa: *Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Incepand cu 1 aprilie 2011, Emitentul, avand rol de administrator al schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, administreaza un cont bancar deschis special pentru colectarea contributiei privind cogenerarea de inalta eficienta si pentru plata bonusului aferent. Numerarul generat din administrarea acestei scheme suport, respectiv suma de 26.296 mii Lei la 30 iunie 2011, nu a fost inclus in fluxurile de

numerar din activitatea de exploatare a Emitentului, deoarece nu deriva din activitatea de baza, generatoare de venituri a Emitentului.

3.2.5. Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii

Situatia la nivelul Grupului pe ultimii doi ani a modificarilor de capitaluri proprii, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos.

mii LEI	Capital social	Prime de emisiune	Patrimoniul public	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2008	1.091.526	49.843	-	34.692	303.077	53	431.404	1.910.595
Total rezultat global al perioadei								
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	-	50.367	50.367
Alte elemente ale rezultatului global, din care								
Rezerva legala	-	-	-	2.534	-	-	(2.534)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-	130	-	-	-	-	130
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-	(130)	-	-	-	-	(130)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	2.534	-	-	(2.534)	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	2.534	-	-	47.833	50.367
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii								
Contributii ale si distribuii catre actionari din care								
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(26.390)	(26.390)
Total contributii ale si distributii catre proprietari	-	-	-	-	-	-	(26.390)	(26.390)
Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	-	(26.390)	(26.390)
Sold la 31 Decembrie 2008	1.091.526	49.843	-	37.226	303.077	53	452.847	1.934.572
Total rezultat								

global al perioadei									
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	-	18.253	18.253	
Alte elemente ale rezultatului global, din care									
Datorie privind impozitul amanat aferenta rezervei din reevaluare	-	-	-	-	(26.876)	-	-	(26.876)	
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	(26.876)	-	-	(26.876)	
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	(26.876)	-	18.253	(8.623)	
Majorarea rezervei legale	-	-	-	404	-	-	(404)	-	
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-	1.162	-	-	-	-	1.162	
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-	(1.162)	-	-	-	-	(1.162)	
Total alte elemente	-	-	-	404	-	-	(404)	-	
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii									
Contributii ale si distribuii catre actionari din care									
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(21.991)	(21.991)	
Terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	-	869	-	869	
Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	869	(21.991)	(21.122)	
Sold la 31									
Decembrie 2009	1.091.526	49.843	-	37.630	276.201	922	448.705	1.904.827	
Rezultat global al perioadei									
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	-	103.965	103.965	
Alte elemente ale rezultatului global, din care:									
Pierdere din	-	-	-	-	(2.067)	-	-	(2.067)	

reevaluarea imobilizarilor corporale								
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	(2.067)	-	-	(2.067)
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	(2.067)	-	103.965	101.898
Majorarea rezervei legale	-	-	-	957	-	-	(957)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-	(4.447)	-	-	-	-	(4.447)
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-	4.447	-	-	-	-	4.447
Total alte elemente	-	-	-	957	-	-	(957)	-
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii								
Contributii ale si distribuirii catre actionari din care								
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(3.738)	(3.738)
Terenuri pentru care s-au obtinut certIFICATE de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	-	61	-	61
Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	61	(3.738)	(3.677)
Sold la 31								
Decembrie 2010	1.091.526	49.843	-	38.587	274.134	983	547.975	2.003.048
Total rezultat global al perioadei								
Pierdere perioada	-	-	-	-	-	-	(67.298)	(67.298)
Alte elemente ale rezultatului global								
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	-	(67.298)	(67.298)
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct								

in capitalurile proprii									
Contributii ale si distribuirii catre actionari									
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(3.738)	(3.738)	
Terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	-	4	-	4	
Total contributii ale si distributii catre proprietari	-	-	-	-	-	4	(3.738)	(3.734)	
Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	4	(3.738)	(3.734)	
Sold la 30 iunie 2010 (revizuit)	1.091.526	49.843	-	37.630	276.201	926	377.669	1.833.795	
Sold la 1 ianuarie 2011	1.091.526	49.843	-	38.587	274.134	983	547.975	2.003.048	
Rezultat global al perioadei									
Profitul perioadei	-	-	-	-	-	-	177.052	177.052	
Alte elemente ale rezultatului global									
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	-	177.052	177.052	
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii									
Contributii ale si distribuirii catre proprietari									
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(8.503)	(8.503)	
Total contributii ale si distributii catre actionari	-	-	-	-	-	-	(8.503)	(8.503)	
Total tranzactii cu actionarii	-	-	-	-	-	-	(8.503)	(8.503)	
Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	1.091.526	49.843	-	38.587	274.134	983	716.524	2.171.597	

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Capitalul social. La 30 iunie 2011 capitalul social statutar subscris si varsat integral al Companiei este impartit in 73.303.142 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 lei/actiune. La 30 iunie 2011 capitalul social in valoare de 1.091.526 mii lei include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti. .

Prima de emisiune. Toate actiunile nou emise in cadrul majorarii de capital social ce a avut loc prin oferta publica initiala primara in anul 2006 au fost subscrise si platite integral la pretul de emisiune. Prima de emisiune in valoare de 49.843 mii lei, respectiv diferenta dintre pretul de emisiune si valoarea nominala a fost inregistrata in contul de rezerve al Companiei.

Rezerve legale. Rezerve legale in suma de 38.587 mii lei la 30 iunie 2011 si respectiv 38.587 mii lei la 31 decembrie 2010, reprezinta rezerve legale conform situatiilor financiare statutare si nu pot fi distribuite. Compania transfera catre rezerva legala cel putin 5% din profitul anual contabil, pana cand soldul cumulat atinge 20% din capitalul social varsat. Rezervele legale includ efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti.

Rezerve din reevaluare. Rezerva din reevaluare este in suma de 274.134 mii lei la 30 iunie 2011 si respectiv 274.134 mii lei la 31 decembrie 2010.

Rezervele statutare din reevaluare la 30 iunie 2011 la nivel de grup sunt in valoare de 1.272.337 mii lei, iar conform prevederilor codului fiscal se disting urmatoarele categorii:

- incepand cu data de 1 mai 2009, rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuate dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizarii fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe. Rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe sunt transferate catre rezervele reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare concomitent cu amortizarea mijloacelor fixe reevaluate, respectiv la momentul scaderii din gestiune a mijloacelor fixe reevaluate, dupa caz, in timp ce in situatiile financiare consolidate transferul se va realiza catre rezultatul raportat. La 30 iunie 2011, valoarea acestor rezerve este de 175.868 mii lei.
- rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata pana la data de 31 decembrie 2003 plus portiunea reevaluarii efectuata dupa data de 1 ianuarie 2004 aferenta perioadei de pana la 30 aprilie 2009, si plus rezerva din reevaluare impozitata in perioada 1 mai 2009 – 30 iunie 2011, sunt in valoare totala de 1.096.469 mii lei. Rezervele realizate sunt impozabile in viitor, in situatia modificarii destinatiei rezervelor sub orice forma, in cazul lichidarii, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acestora pentru acoperirea pierderilor contabile, cu exceptia transferului, dupa data de 1 mai 2009. La 30 iunie 2011, valoarea rezervelor realizate este de 32.347 mii lei.

Evidentele contabile ale Grupului permit identificarea valorilor istorice ale imobilizarilor corporale doar dupa reevaluarea din 1994. In consecinta, costul retratat al imobilizarilor corporale achizitionate inainte de 30 iunie 1994 a fost determinat prin retratarea valorilor brute, reevaluate conform Hotararilor de Guvern nr. 26/1992 si nr. 500/1994, cu aplicarea indicelui general al preturilor intre 30 iunie 1994 si 31 decembrie 2003.

Costul retratat al terenurilor si amenajarilor de terenuri achizitionate dupa 30 iunie 1994 a fost determinat prin retratarea costului istoric, cu aplicarea indicelui general al preturilor intre data achizitiei si 31 decembrie 2003.

Reevaluarea imobilizarilor corporale a fost efectuata la valoarea justa la data bilantului, respectiv 31 decembrie 2007, de catre un evaluator independent, SC JPA Audit & Consultanta SRL, dupa cum urmeaza:

- in vederea determinarii valorii juste a imobilizarilor corporale, evaluatorul a avut in vedere indicele cursului de schimb oficial RON/EUR, utilitatea bunului, starea acestuia si pretul pietei;

- nu s-au supus reevaluării alte imobilizări corporale și imobilizările corporale în curs.

Astfel, valoarea justă a imobilizărilor corporale, cu excepția altor imobilizări corporale și a imobilizărilor corporale în curs, estimată în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 16 “Imobilizările corporale” este valoarea de piață a acestora, iar atunci când, din considerente care țin de specializarea activelor s-a constatat insuficiența informațiilor de piață și/sau existența unei piețe inactive, o valoare diferită de valoarea de piață (cost net de înlocuire sau valoarea actualizată rezultată prin aplicarea metodei indiciale).

Diferența între valoarea contabilă și valoarea justă stabilită prin raportul evaluatorului la 31 decembrie 2007 a fost recunoscută ca rezervă din reevaluare în capitalurile proprii.

Clădirile administrative au fost reevaluate la valoarea justă la data bilanțului, respectiv 31 decembrie 2010, de către evaluatorul independent, SC JPA Audit & Consultanța SRL. În vederea determinării valorii juste a clădirilor, evaluatorul a utilizat metoda costului de înlocuire net. Diferența între valoarea contabilă și valoarea justă stabilită prin raportul evaluatorului la 31 decembrie 2010 a fost recunoscută ca rezervă din reevaluare în capitalurile proprii.

Rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe sunt transferate către rezervele reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare la momentul scaderii din gestiune a mijloacelor fixe reevaluate, în timp ce în situațiile financiare consolidate transferul se va realiza către rezultatul reportat. Rezervele statutare realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Companiei inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004.

Imobilizările corporale includ de asemenea și valoarea rămasă neamortizată, care nu a fost schimbată, a bunurilor aparținând domeniului public al statului cuprinse în OUG nr.164/2005. Principalele aspecte referitoare la această valoare sunt următoarele:

- OUG nr. 164/2005 a aprobat includerea în evidențele contabile ale Companiei a valorii rămase neamortizată a bunurilor care au constituit aport în natură la capitalul social al acesteia prin diminuarea valorii bunurilor care alcătuiesc domeniul public al statului;
- OUG nr. 164/2005, a aprobat recuperarea acestei valori rămase neamortizate prin includerea acesteia în cheltuielile de exploatare pe durata normală de utilizare rămasă; cheltuiala de exploatare aferentă acestei valori rămase neamortizate este recunoscută în tarif;
- Bunurile ce fac obiectul acestei Ordonanțe nu și-au schimbat regimul juridic și se regăsesc în Anexa la Contractul de concesiune nr. 1/2004 cu valoarea amortizată până la data adoptării HG nr. 2060/2004.

Un provizion pentru imobilizările corporale neutilizate sau uzate este înregistrat în situațiile financiare consolidate, în măsura în care aceste elemente sunt identificate.

Când părți ale unei imobilizări corporale au durate de viață utilă diferite, acestea sunt considerate părți separate.

Alte rezerve. La 30 iunie 2011 alte rezerve sunt în sumă de 983 mii lei. același sold fiind și la 31 decembrie 2010, reprezentând valoarea reevaluată a terenurilor pentru care sunt obținute certificate de atestare a dreptului de proprietate. Valoarea terenurilor pentru care s-au obținut titlurile de proprietate este recunoscută pe seama rezervelor și este urmată de o majorare a capitalului social după înregistrarea la Oficiul Registrului Comerțului.

Rezultatul reportat. Rezultatul reportat reprezintă rezultatul cumulativ al Grupului. Rezultatul reportat se repartizează pe baza situațiilor financiare statutare neconsolidate.

Valoarea dividendelor acordate din profitul anului 2010 a fost de 8.503 mii lei in conformitate cu decizia Adunarii Generale a Actionarilor nr. 2 din data de 28 aprilie 2011. Valoarea dividendelor neplatite la 30 iunie 2011 si la 31 decembrie 2010 este de 9.922 mii lei si respectiv 1.448 mii lei.

3.2.6. Politici contabile

Politicile contabile ale Emitentului se regasesc in notele la situatiile financiare consolidate anuale, ce se constituie ca Anexe la prezentul document.

3.2.7. Opiniile auditorului asupra Situatiilor Financiare Consolidate

In perioada 2008-2010, Situatiile Financiare anuale Consolidate ale Emitentului au fost auditate de catre KPMG Audit SRL. Opiniile auditorului sunt prezentate in continuare.

Extras din Raportul Auditorului Independent anexat la Situatiile Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2008 intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana:

"Bazele opiniei cu rezerve

6. Dupa cum este prezentat in Nota 11 la situatiile financiare consolidate anexate, la 31 decembrie 2008, Grupul are imprumuturi pe termen lung de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca Europeana de Investitii. Grupul nu a indeplinit un indicator financiar stipulat in acordurile de imprumut. Instructiunile financiare ar putea solicita printr-o notificare scrisa accelerarea rambursarii acestor imprumuturi dupa o perioada de timp in care Grupul are posibilitatea sa remedieze aceste aspecte. In consecinta, anumite datorii pe termen lung, in suma de 232.614 mii lei, ar trebui prezentate in bilantul consolidat ca datorii pe termen scurt in conformitate cu IAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”. Conducerea Grupului considera neindeplinirea indicatorului financiar nesemnificativa si reduce posibilitatea unor asemenea solicitari.

Opinia cu rezerve

7. In opinia noastra [a auditorului], cu exceptia efectelor asupra situatiilor financiare consolidate ale aspectelor prezentate in paragraful 6, situatiile financiare consolidate redau o imagine fidela, in toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2008, precum si a rezultatului consolidat al operatiunilor sale si a fluxurilor consolidate de trezorerie pentru exercitiul incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana."

Extras din Raportul Auditorului Independent anexat la Situatiile Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2009 intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana:

"Bazele opiniei cu rezerve

6. Dupa cum este prezentat in Nota 11 la situatiile financiare consolidate anexate, la 31 decembrie 2009, Grupul are

imprumuturi pe termen lung de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, Banca Europeana de Investitii si Banca Internationala pentru Reconstructie si Dezvoltare. Grupul nu a indeplinit doi indicatori financiar stipulati in acordurile de imprumut. Instructiunile financiare ar putea solicita printr-o notificare scrisa accelerarea rambursarii acestor imprumuturi dupa o perioada de timp in care Grupul are posibilitatea sa remedieze aceste aspecte. In consecinta, anumite datorii pe termen lung, in suma de 498.630 mii lei, ar trebui prezentate in bilantul consolidat ca datorii pe termen scurt in conformitate cu LAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”. Conducerea Grupului considera neindeplinirea indicatorilor financiari nesemnificativa si redusa posibilitatea unor asemenea solicitari.

Opinia cu rezerve

7. In opinia noastra [a auditorului], cu exceptia efectelor asupra situatiilor financiare consolidate ale aspectelor prezentate in paragraful 6, situatiile financiare consolidate redau o imagine fidela, in toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2009, precum si a rezultatului consolidat al operatiunilor sale si a fluxurilor consolidate de trezorerie pentru exercitiul incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana.”

Extras din Raportul Auditorului Independent anexat la Situatiile Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2010 intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana:

”Bazele opiniei cu rezerve

6. Dupa cum este prezentat in Nota 11 la situatiile financiare consolidate anexate, la 31 decembrie 2010 Grupul are imprumuturi pe termen lung de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, Banca Europeana de Investitii si Banca Internationala pentru Reconstructie si Dezvoltare. Grupul nu a indeplinit doi indicatori financiar stipulati in acordurile de imprumut. Instructiunile financiare ar putea solicita printr-o notificare scrisa accelerarea rambursarii acestor imprumuturi dupa o perioada de timp in care Grupul are posibilitatea sa remedieze aceste aspecte. In consecinta, anumite datorii pe termen lung, in suma de 427.241 mii lei, ar trebui prezentate in situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2010 ca datorii pe termen scurt in conformitate cu LAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”.

Raportul nostru [al auditorilor] de audit asupra situatiilor financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2009 a inclus o rezerva privind datorii pe termen lung, in suma de 498.630 mii lei, care ar fi trebuit prezentate ca datorii pe termen scurt, ca urmare a neindeplinirii acestor indicatori financiari la acea data.

Conducerea Societatii considera neindeplinirea indicatorilor financiari nesemnificativa si probabilitatea solicitarii rambursarii anticipate redusa atat la data de 31 decembrie 2010, cat si la data de 31 decembrie 2009.

Opinia cu rezerve

7. In opinia noastra [a auditorului], cu exceptia efectelor aspectului mentionat in paragraful 6, situatiile financiare consolidate redau o imagine fidela, in toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2010, precum si a rezultatului consolidat al operatiunilor sale si a fluxurilor consolidate de trezorerie pentru exercitiul incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana.”

3.3. FACTORI CARE DETERMINA SI AFECTEAZA EVOLUTIA REZULTATELOR SI OPERATIUNILOR EMITENTULUI

- **Tariful pentru transportul energiei electrice si serviciile de sistem**

Activitatea de transport a energiei este o activitate de monopol. Conform licentei, activitatea Emitentului se desfasoara pe piata interna pe baza unei metodologii a Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE), care stabileste modul de determinare a veniturilor reglementate si de calcul al tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

Prin reglementare se asigura acoperirea costurilor totale ale retelei de transport, inclusiv costurile de mentenanta si de dezvoltare, pe baza principiului costurilor justificate plus un nivel rezonabil de profitabilitate, cu ajustarea anuala in functie de inflatie si un castig din eficienta impusa. Tarifele se stabilesc anual (perioada tarifara) intr-un cadru de cinci ani (perioada de reglementare) si se bazeaza pe prezivziunea costurilor operationale, a cheltuielilor cu dobanzile si CAPEX.

Cadru de reglementare referitor la metodologia de tarifare si respectiv deciziile ANRE referitoare la tariful pentru transportul energiei electrice determina in mod direct veniturile inregistrate de Emitent. Incepand cu anul 2005, tariful de transport al energiei electrice se stabileste pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta, ANRE stabileste un venit liniarizat care este majorat cu cresterea anuala a indicelui preturilor de consum si ajustat anual cu diferentele din anul anterior rezultate intre costurile/veniturile prognozate la inceputul perioadei de reglementare si cele realizate. Acesta reprezinta venitul reglementat.

Determinarea tarifului de transport se intemeiaza pe baza activelor reglementate, ce include valoarea neta a activelor corporale si necorporale corespunzatoare patrimoniului privat al Emitentului, recunoscute de ANRE si folosite numai pentru transportul energiei electrice. Scoaterea din functiune a unor active determina o scadere a volumului total al activelor companiei, reducand in acest fel baza de active reglementate. Conform metodologiei ANRE scaderea bazei de active reglementate se va reflecta intr-o scadere a tarifului reglementat si implicit asupra veniturilor Emitentului.

In situatia realizarii unor investitii suplimentare fata de programul de investitii aprobat initial, activele rezultate in urma unor astfel de investitii vor fi incluse in baza activelor reglementate numai la inceputul perioadei urmatoare de reglementare, ajustarea tarifului facandu-se in consecinta cu intarziere si afectand veniturile companiei.

Perioada de reglementare prezenta (a doua perioada de reglementare) a inceput in anul 2008 si se incheie in anul 2012; in cadrul perioadei de reglementare prezente sunt 5 perioade tarifare, corespunzatoare fiecarui an din cei cinci ai perioadei de reglementare. In aceasta a doua perioada de reglementare a fost introdusa o corectie a venitului datorata nerealizarii in prima perioada de reglementare (2005-2007) a mijloacelor fixe corespunzatoare punerilor in functiune ale investitiilor aprobate/estimate de autoritatea de reglementare.

Pentru perioada de reglementare curenta (2008-2012) ANRE a utilizat un cost mediu ponderat al capitalului (WACC) de 7,5%.

In determinarea venitului reglementat al activitatii de transport al energiei electrice, ANRE aplica prevederile

Ordinului ANRE nr. 60/2007, si tine seama de mai multe elemente:

- Standardul de performanta impus operatorului de transport si de sistem conform legislatiei in vigoare in Romania;
- Evolutia cantitatii de energie electrica transportata, prognozata si justificata la inceputul perioadei de reglementare de operatorul de transport si de sistem;
- Evolutia consumului propriu tehnologic reglementat in reseaua electrica de transport;
- Rata reglementata a rentabilitatii, aplicata bazei reglementate a activelor retelei electrice de transport;
- Evolutia tarifelor, exprimata printr-un trend liniar pe parcursul unei perioade de reglementare;
- Taxele stabilite de autoritatile centrale sau locale;
- Asigurarea viabilitatii financiare a operatorului de transport si de sistem.

Procesul de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice cuprinde urmatoarele faze:

Faza 1:

Stabilirea venitului de referinta. Conform metodologiei ANRE valoarea venitului de referinta este reprezentata de valoarea venitului liniarizat al ultimei perioade tarifare a perioadei de reglementare precedente;

Faza 2:

Stabilirea venitului tinta initial pentru perioadele tarifare t .

Venitului tinta initial al activitatii de transport aferent perioadei tarifare t include rentabilitatea bazei reglementate a activelor si urmatoarele costuri ale Companiei recunoscute de ANRE:

- Costuri de operare si mentenanta, controlabile si necontrolabile;
- Costurile cu amortizarea reglementata a activelor existente si activelor puse in / scoase din functiune, inregistrate in contabilitate in perioada tarifara t ;
- Costurile de achizitie a energiei electrice, aferente consumului propriu tehnologic;
- Costurile necesare eliminarii congestiilor prin redispecerizare;
- Costurile datorate transportului de energie electrica intre operatori de transport si sistem.

Pentru a obtine venitul tinta initial al activitatii de transport se scad insa veniturile obtinute din alte activitati ce utilizeaza resurse cunoscute pentru desfasurarea activitatii de transport aferente perioadei tarifare anterioare.

In stabilirea venitului tinta initial pentru perioadele tarifare t se tine seama de urmatotii factori:

a. Prognoza costurilor justificate:

Costuri de operare si mentenanta controlabile: costurile cu materiile prime si materialele consumabile, alte costuri materiale, costuri cu apa, energia electrica precum si al altor utilitati, costuri cu lucrarile de intretinere si reparatii executate de terti, costuri cu locatii de gestiune si chirii, costuri cu prime de asigurare, costuri cu studii si cercetari, costuri cu alte servicii executate de terti, costuri cu salariile personalului si alte cheltuieli legate de personal, costuri cu despagubiri platite de Companie tertilor pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta, stabilite prin acordul partilor

si

Costuri de operare si mentenanta necontrolabile: costuri rezultate din plata impozitelor, redeventelor, taxelor si varsamintelor asimilate, stabilite conform reglementarilor in vigoare sau de catre autoritatile locale, costuri reglementate cu cheltuieli speciale, contributi la fondul de sanatate, la fonduri speciale, altele de aceeaasi natura, aferente fondului de salarii, exclusiv sistemele/fondurile alternative de pensii sau sanatate, in limita valorilor stabilite prin legislatia in vigoare, costuri extraordinare determinate de forta majora, costurile cu salariile

compensatorii, conform legislatiei in vigoare, costurile cu despagubirile platite de Companie tertilor pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta, stabilite prin hotarare judecatoreasca , in cazul in care partile nu se inteleg;

b. Prognoza bazei reglementate a activelor (BAR)

Actiunile incluse in BAR trebuie sa fie cele utilizate de operatorul de transport si de sistem in prestarea serviciului de transport. Pentru calculul bazei reglementate initial a activelor aferente activitatii de transport existente la inceputul unei perioade de reglementare, ANRE ia in considerare:

- Valoarea activelor corporale si necorporale amortizabile, corespunzatoare patrimoniului privat al companiei, din bilantul contabil la 31 decembrie al ultimei perioade tarifare a perioadei de reglementare anterioare;
- Amortizarea anuala aferenta acestor active.

c. Prognoza ratei reglementate a rentabilitatii

Rata reglementata a rentabilitatii, in valori reale, se obtine pe baza costului mediu ponderat al capitalului inainte de impozitare si este aceeași pentru toate perioadele tarifare t ; pentru perioada de reglementare 2008 – 2012, rata reglementata a rentabilitatii, utilizata de catre ANRE este de 7,5%;

d. Rentabilitatea bazei reglementate a activelor

Rentabilitatea bazei reglementate a activelor pentru fiecare perioada tarifara t a perioadei de reglementare se obtine prin aplicarea ratei reglementate a rentabilitatii la baza medie reglementata a activelor, corespunzatoare perioadei tarifare.

e. Factorul de eficienta ce se aplica costurilor de operare și mentenanță controlabile

Factorul de eficienta ce se aplica costurilor controlabile este stabilit de catre ANRE pe baza unei comparatii internationale cu companii de transport comparabile si a eficientei obtinuta de Emitent in perioada anterioara de reglementare. Factorul de eficienta are o valoare unica pentru toate perioadele tarifare t .

Faza 3:

Profilarea veniturilor, determinarea factorului de liniarizare a veniturilor si determinarea veniturilor liniarizate. Valoarea unica a factorului de liniarizare se determina astfel incat valoarea neta actualizata a fluxului de venituri liniarizate pe intreaga perioada de reglementare sa fie egala cu valoarea actualizata a veniturilor tinta pe aceeași perioada de reglementare. Pentru calculul valorii nete actualizate a fluxului de venituri liniarizate se utilizeaza rata reglementata a rentabilitatii ca factor de actualizare.

Faza 4:

Determinarea venitului reglementat. Venitul reglementat al serviciului de transport pentru fiecare perioada tarifara se calculeaza cu formula urmatoare:

$$V_{reglementat,t} = \prod_{k=1}^t (1 + RI_k / 100) \times (1 - X_{final,liniar} / 100)^t \times V_{referint a} + KV_{t,c} + KV_{t,s}$$

unde:

k – numărul de perioade tarifare t ale perioadei de reglementare p ;

RI_k – valoarea procentuala a ratei realizate a inflatiei pentru perioadele tarifare anterioare perioadei tarifare t si cea prognozata in perioada tarifara $t-1$ pentru perioada tarifara t ; valorile ratei inflatiei sunt furnizate de institutiile abilitate;

$X_{final, liniar}$ – variatia procentuala de la o perioada tarifara la urmatoarea a venitului liniarizat;

$V_{referinta}$ – venitul reglementat pentru perioada tarifara anterioara perioadei de reglementare p ;

$(1-X_{final, liniar}/100)^t \times V_{referinta}$ – venit liniarizat aferent perioadei tarifare t ;

KV_{tc} – suma algebrica a corectiilor venitului liniarizat din orice perioada tarifara t a perioadei de reglementare p , rezultate ca urmare a erorilor de prognoza a cantitatilor de energie electrica transportata, a K_{RET} , a costurilor de achizitie a CPT, a costurilor necesare eliminarii congestiilor, a costurilor datorate transportului de energie electrica intre operatorii de transport si de sistem, a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile si a veniturilor din alte activitati, estimate/realizate in perioadele tarifare $t-2$ si $t-1$;

KV_{ts} – corectie a venitului liniarizat din orice perioada tarifara t a perioadei de reglementare p , reprezentand premierile/penalizările pentru realizare/nerealizarea indicatorilor de performanta ai serviciului de transport peste/sub cei aprobati de autoritatea competenta pentru perioada tarifara $t-1$;

La determinarea variatiei procentuale de la o perioada tarifara la alta a venitului liniarizat ($X_{final, liniar}$), ANRE ia in considerare:

- Imbunatatirea prognozata a productivitatii operatorului de transport si de sistem;
- Prognoza costurilor anuale;
- Programul de puneri in functiune a investitiilor aprobat de autoritatea competenta si baza reglementata a activelor;
- Cerinta de liniarizare a veniturilor

Faza 5:

Stabilirea tarifului mediu de transport, alocarea pe noduri ale rețelei electrice a costurilor serviciului de transport si stabilirea tarifelor nodale de transport.

Tarifal mediu de transport al energiei electrice pentru o perioada tarifara se calculeaza in baza urmatoarei formule de calcul:

$$TT_t = V_{reglementat,t} / (Q_t / K_{RET,t})$$

unde:

TT_t - tariful mediu de transport al energiei electrice in perioada tarifara t ;

$V_{reglementat,t}$ – venitul reglementat in perioada tarifara t ;

Q_t – cantitatea de energie electrica transportata, prognozata la inceputul perioadei de reglementare p , pentru perioada tarifara t ;

$K_{RET,t}$ – coeficientul de utilizare a rețelei electrice de transport, prognozat la inceputul perioadei de reglementare p pentru perioada tarifara t ;

In cazul in care rata inflatiei depaseste 5% trimestrial, operatorul de transport si de sistem poate solicita cresterea trimestriala a tarifelor.

Emitentul furnizeaza serviciul de sistem tuturor clientilor racordati la SEN prin care se asigura siguranta in functionare a SEN, functionarea eficienta a pietei de energie si mentinerea parametrilor normati ai energiei

electrice la toti participantii la piata. Pentru aceasta Emitetul utilizeaza:

- a) resurse proprii constand in serviciile functionale de sistem pe care le furnizeaza utilizand competenta si mijloacele tehnice specifice (SFS);
- b) resurse achizitionate de la alti participanti la piata energiei electrice constand in servicii tehnologice de sistem (STS).

Venitul anual reglementat al Emitentului pentru asigurarea serviciului de sistem se calculeaza pe baza principiului costurilor justificate in vederea functionarii in conditii de siguranta a SEN in perioada tarifara. In stabilirea venitului anual reglementat, ANRE aplica prevederile Ordinului ANRE nr. 20/2007 modificat prin Ordinul ANRE 11/2011. Venitul anual reglementat pentru asigurarea serviciului de sistem se utilizeaza pentru asigurarea venitului anual reglementat pentru realizarea serviciilor functionale de sistem si pentru asigurarea venitului anual reglementat pentru achizitionarea serviciilor tehnologice de sistem de la producatorii de energie electrica licentiati printru aceste servicii:

$$VSS = VSFS + VSTS$$

Unde:

VSS - Venitul anual reglementat al pentru asigurarea serviciului de sistem

VSFS - Venitul anual reglementat pentru realizarea serviciilor functionale de sistem

VSTS - Venitul anual reglementat pentru procurarea serviciilor tehnologice de sistem

▪ **Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport (RET) si sursele de finantare ale acestuia**

Planul de perspectiva al Retelei Electrice de Transport elaborat de catre Emitent pe perioada 2010-2014 si orientativ 2019, avizat de ANRE si aprobat la MECMA, prevede un volum de investitii in urmatoorii 10 ani de circa 4 miliarde de lei, in concordanta cu resursele Emitentului.

Programul de dezvoltare a RET nu acopera in intregime necesitatile, in special din punct de vedere al termenelor de finalizare a proiectelor, care depasesc, uneori cu mai multi ani, orizontul de timp in care este asteptata finalizarea noilor capacitati de productie. Se are in vedere integrarea in SEN a grupurilor nucleare si centralelor noi bazate pe surse regenerabile, in special eoliene, care sunt anuntate cu o rata de crestere anuala foarte ridicata, urmand sa ajunga, pana in 2020, la 4.000 MW (Raportul Administratorilor Transelectrica 2010).

Din punct de vedere al termenelor de finalizare a noilor proiecte de dezvoltare, conform Planului de perspectiva al RET elaborat de Transelectrica, necesarul estimat este dublu fata de orizontul de timp pana la care este asteptata finalizarea noilor capacitati de productie. Aceasta situatie se datoreaza pe de o parte faptului ca, pana in prezent, de la semnarea Contractului de Concesiune cu statul Roman, acesta nu a alocat surse bugetare suplimentare pentru planul de investitii, iar pe de alta parte, faptului ca, potrivit prevederilor legale, Planul de Perspectiva este un instrument de planificare pe termen lung, ceea ce face ca acceptarea investitiilor si recunoasterea noilor active in baza activelor reglementate, generatoare de venituri suplimentare din tarif, sa fie la latitudinea ANRE.

Avand in vedere deficitul estimat de finantare fata de necesitatile de dezvoltare a RET, in vederea integrarii in conditii de siguranta a noilor capacitati de productie (in special proiectele de generare a energiei din surse eoliene), ar putea fi luata in considerare in viitor ajustarea corespunzatoare a tarifelor, ceea ce va avea un efect direct in sensul cresterii veniturilor Emitentului.

Deoarece in acest moment pentru instrumentul principal de finantare, creditul bancar comercial, capacitatea de

garantare prin cesiune de creante este practic angajata integral, iar posibilitatile de obtinere a unor credite suplimentare de la institutiile financiare internationale sunt limitate datorita cerintelor de incadrare a indicatorilor financiari in anumite limite (ultima valoare a gradului de indatorare stabilita prin imprumul BEI din 2010 este 0,95), in vederea dezvoltarii RET, Emitentul ia in considerare si posibilitatea unor alocatii bugetare pentru sustinerea consolidarii si dezvoltarii acesteia.

Suplimentar, ca surse potentiale de finantare, se au in vedere si mijloace de finantare de tipul creditelor client realizate in baza unor parteneriate public – private.

▪ **Criza financiara internationala**

Criza financiara internationala a fost resimtita puternic si in Romania, efectul principal la nivelul pietei de energie fiind reprezentat pe de o parte de scaderea accentuata a consumului brut de energie. In acest context, veniturile Emitentului au inregistrat scaderi semnificative ca urmare a diminuarii cu 11,2% a cantitatii de energie electrica tarifata in 2009 fata de 2008, pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica (Raportul Administratorilor Transselectrica 2009).

Veniturile emitentului au fost afectate in anul 2009 si de scaderea severa a schimburilor internationale de energie electrica, cu 35,92% fata de anul anterior si de asemenea de scaderea tranzactiilor pe piata de echilibrare cu 41,16% (Raportul Administratorilor Transselectrica 2009).

Criza datoriilor suverane resimtita puternic in cea doua parte a anului 2011 in Europa se poate reflecta in sens negativ si in veniturile Emitentului, implicatiile complexe ale acesteia in sistemul financiar si economic al tarilor din Uniunea Europeana putand determina o reducere a cantitatii de energie electrica tarifata de catre Emitent pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica si scaderea schimburilor internationale de energie electrica.

In conditiile crizei datoriilor suverane din Europa, Emitentul se poate confruta cu o crestere a costurilor de finantare ceea ce ar putea avea un efect important asupra rezultatelor financiare ale companiei. In acelasi timp alternativele de finantare se pot restringe, ceea ce poate implica si o restrangere a fluxului de lichiditati.

▪ **Imprumuturile pe termen lung**

Grupul are contractate imprumuturi pe termen lung in baza unor acorduri de imprumut incheiate cu o serie de entitati financiare, intre acestea numarandu-se acorduri de imprumut semnate cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, Banca Europeana de Investitii si Banca Internationala pentru Reconstructie si Dezvoltare. In conformitate cu prevederile din acordurile de imprumut cu cele trei banci finantatoare precizate mai sus, in situatia neindeplinirii obligatiilor asumate de imprumutat, institutia financiara poate sa solicite accelerarea maturitatii creditelor trase si nerambursate, daca intr-un interval de timp scurs din momentul notificarii oficiale imprumutatul nu poate sa remedieze evenimentul intervenit.

In baza situatiilor financiare consolidate auditate pentru exercitiile incheiate la 31 decembrie 2008, 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2010, Grupul nu a indeplinit cerinta cu privire la valoarea minima a indicatorului calculat ca raport intre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea in cazul imprumuturilor BERD 906 si BEI 20.864. De asemenea, in baza situatiilor financiare consolidate auditate pentru exercitiile incheiate la 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2010 Grupul nu a

indeplinit cerinta cu privire la valoarea minima a indicatorului lichiditatii curente, calculat ca raport intre activele curente si obligatiile curente in cazul imprumuturilor BERD 906, BIRD 7181, BERD 33354, BEI 20.846. Astfel, institutiile financiare ar putea solicita printr-o notificare scrisa accelerarea rambursarii acestor imprumuturi dupa o perioada de timp in care Grupul are posibilitatea sa se reincadreze in limitele indicatorilor, convenite prin acordul de imprumut. In consecinta, intr-un scenariu negativ, datoriile pe termen lung la data de 31 decembrie 2010, aferente acordurilor de imprumut specificate mai sus, in suma de 427.241 mii lei, ar putea deveni scadente pe termen scurt afectand substantial lichiditatile Emitentului, si putand avea implicatii semnificative asupra activitatii operationale a Emitentului.

Indicator	Valoare conform acordurilor de imprumut	Imprumut	Valoare realizata la 31 dec 2010	Valoare realizata la 31 dec 2009	Valoare realizata la 31 dec 2008
Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea	Minim 1,3	BERD906	1,2	1,16	1,18
		BEI20.864	1,16	1,13	1,22
		BERD906*	1,06	1,16	-
		BIRD7181*	1,06	1,16	-
Indicatorul lichiditatii curente	Minim 1,2	BERD33354*	1,06	1,16	-
BEI20.864		1,04	1,15	-	

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) Indicatorul lichiditatii curente a fost determinat ca raport intre activele curente si datoriile curente. Datoriile curente au fost diminuate cu suma de 92.468 mii lei reprezentand taxa de racordare incasata in 2009 si 2010 de la SC Petrom SA si SC Tomis Team SRL, suma ce se refera la conectari ce vor fi puse in functiune in 2011. Aceasta diminuare a fost efectuata intrucat compania are obligatia de a utiliza aceasta suma pentru constructia unor imobilizari corporale pentru a conecta cei doi clienti la SEN si nu va necesita o iesire de disponibilitati banesti la nivel de Transelectrica catre acestia. Suma de 92.468 mii lei este inregistrata drept venit inregistrat in avans la 31 decembrie 2010 si, in conformitate cu IFRIC 18, va fi recunoscuta pe venituri in cursul anului 2011.

Conducerea Grupului considera ca abaterile inregistrate nu sunt in masura sa determine clasificarea soldurilor la imprumuturile pe termen lung, in suma de 427.241 mii lei, ca datorii curente deoarece valoarea inregistrata a acestor indicatori nu difera semnificativ de valorile mentionate in contractele de imprumut. De asemenea, conducerea Grupului considera ca are capacitatea si intentia de a efectua toate rambursarile in conformitate cu acordurile de imprumut, o eventuala notificare realizata de catre institutiile financiare in legatura cu acest subiect trebuind sa ofere Grupului o perioada rezonabila de timp in care acesta sa poata lua masurile necesare pentru a se incadra in indicatorii financiari. Pentru imprumuturile garantate de Statul Roman Grupul a achitat obligatiile legate de garantia statului - comisioane de risc.

De la data incheierii acordurilor de imprumut si pana la 30 septembrie 2011 Grupul nu a primit nicio notificare de rambursare anticipata pentru neindeplinirea obligatiilor asumate, inclusiv in ceea ce priveste incadrarea in indicatorii financiari.

▪ **Variatia ratei dobanzii**

Fluxurile de numerar ale Emitentului sunt afectate de variatii ale ratelor dobanzii, in principal datorita imprumuturilor in valuta contractate de Emitent cu diferitele entitati financiare externe. Emitentul are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda fixe si variabile, care pot expune compania la riscuri.

O crestere a ratelor de dobanda se va reflecta printr-o scadere a lichiditatilor Emitentului si printr-o reducere a fondurilor disponibile pentru proiectele de investitii. Astfel, este posibil ca o crestere a ratelor de dobanda sa se reflecte in sens negativ si asupra rezultatelor financiare viitoare ale Companiei.

▪ **Variatia cursului de schimb al leului fata de principalele valute**

Emitentul poate fi expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar prin datoria generata de imprumuturile pe termen lung sau datorile comerciale exprimate in valuta. Moneda utilizata pe piata interna, de unde Grupul obtine veniturile, este leul romanesc (RON). Grupul este expus la achizițiile și imprumuturile realizate in alta moneda decat cea utilizata de Grup pe piata interna.

Principalele valute in care Emitentul are angajate creditele pentru finantarea investitiilor sunt Euro, Dolarul American si Yenul Japonez. Imprumuturile in valuta sunt exprimate ulterior in lei, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana la momentul lichidarii datoriei.

Expunerea Grupului la riscul valutar, exprimata in mii lei, a fost:

	LEI	EURO	USD	JPY
30 iunie 2011*				
Datorii monetare				
Furnizori de imobilizari	(63.619)	(11.098)	-	-
Imprumuturi	(83.118)	(973.936)	(80.084)	(53.007)
Expunerea bruta	(146.737)	(985.034)	(80.084)	(53.007)
31 decembrie 2010				
Datorii monetare				
Furnizori de imobilizari	(127.314)	(44.207)	-	-
Imprumuturi	(87.346)	(915.692)	(101.048)	(62.526)
Expunerea bruta	(214.660)	(959.899)	(101.048)	(62.526)
31 decembrie 2009				
Datorii monetare				
Furnizori de imobilizari	(72.981)	(38.658)	-	-
Imprumuturi	(97.396)	(876.871)	(117.102)	(58.836)
Expunerea bruta	(170.377)	(915.529)	(117.102)	(58.836)

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Pentru calcularea expunerii Grupului la riscul valutar, urmatoarele rate de schimb au fost aplicate:

	RON/EURO	RON/USD	RON/100 JPY
Curs mediu pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2011*	4,1790	2,9809	3,6372
Curs mediu pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2010	4,2099	3,1779	3,6345
Curs mediu pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2009	4,2376	3,0469	3,2587
Curs mediu pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2008	3,6815	2,5180	2,4529
Cursul de schimb la data de 30 iunie 2011*	4,2341	2,9259	3,6400
Cursul de schimb la data de 31 decembrie 2010	4,2848	3,2045	3,9400
Cursul de schimb la data de 31 decembrie 2009	4,2282	2,9361	3,1778
Cursul de schimb la data de 31 decembrie 2008	3,9852	2,8342	3,1419

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situatii Financiare Interimare Consolidate Revizuite intocmite in conformitate cu SIC 34*

▪ **Riscul de creditare**

Tratamentul riscului de creditare se bazeaza pe factori interni si externi Grupului. Factorii externi care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: restructurarea pietei de energie, liberalizarea pietei de energie si perfectionarea activitatii operatorului de piata. Factorii interni in tratamentul riscului de contrapartida includ: diversificarea portofoliului de clienti si diversificarea numarului de servicii oferite.

Actiunile financiare, care pot supune Grupul riscului de incasare, sunt in principal creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar. Grupul a pus in practica o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare. Valoarea creantelor, neta de provizion, reprezinta suma maxima expusa riscului de incasare.

Riscul de incasare aferent acestor creante este limitat, intrucat aceste sume sunt, in principal, datorate de companii detinute de stat.

Expunerea maxima la riscul de incasare la data de 30 iunie 2011, 31 decembrie 2010, respectiv 31 decembrie

2009, conform notelor la situatiile financiare consolidate auditate este redată mai jos. Toate sumele sunt exprimate în mii lei.

Active financiare	Valoarea neta la 30 iunie 2011*	Valoarea neta La 31 decembrie 2010	Valoarea neta La 31 decembrie 2009
Clienti	676.935	639.147	575.258
Numerar si echivalente de numerar	417.863	160.403	163.610
Alte creante	29.219	23.228	27.636
	1.124.017	822.778	766.504

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situatii Financiare Interimare Consolidate Revizuite intocmite in conformitate cu SIC 34*

Situatia creantelor la data de 31 decembrie 2010, respectiv 31 decembrie 2009, conform notelor la situatiile financiare consolidate auditate este redată mai jos. Toate sumele sunt exprimate în mii lei.

	Valoarea bruta 2010	Provizion 2010	Valoarea bruta 2009	Provizion 2009	Valoarea bruta 2008	Provizion 2008
Intre 0- 30 zile	636.162	-	558.417	-	716.684	-
Intre 30-90 zile	107	-	5.263	-	58.946	-
Intre 90-180 zile	13	-	1.657	-	2.672	-
Intre 180-270 zile	3.075	2.891	3.674	-	991	-
Intre 270-365 zile	22.395	19.714	9.322	4.864	104	-
Mai mult de 1 an	25.899	25.899	4.516	2.727	1.695	1.139
Total	687.651	48.504	582.849	7.591	781.092	1.139

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

▪ Resursele umane

Prin prisma specificului domeniului de activitate al Emitentului personalul angajat de catre Emitent poseda o calificare profesionala specializata. Libera circulatie a fortei de munca poate reprezenta un factor suplimentar de risc în ceea ce priveste personalul specializat al Emitentului, de aceasta data fiind vizati angajatii cu o medie de varsta tanara. Acest factor este contrabalansat însa în acest moment de conditiile macroeconomice globale vitrege care determina o restrangere a cererii de forta de munca în economiile dezvoltate.

▪ Riscul investitional

Este legat de corelarea lucrarilor de racordare la retea cu proiecte de noi capacitati de productie, inclusiv regenerabile, promovate, în principal, de investitori privati si care sunt afectate de contextul crizei financiare si recesiunii economice. Solicitarile de avize tehnice de racordare nu reprezinta un angajament ferm din partea beneficiarilor si nerespectarea programului propriu anuntat nu reprezinta niciun risc pentru acestia în relatia lor cu Emitentul.

Pentru a crește gradul de încredere al prognozei pe care, în ultima instanță se construiește o parte din planul de investiții al Emitentului, este necesară implementarea unor metodologii care să responsabilizeze beneficiarii dezvoltării RET.

Pe de altă parte, timpul necesar construcției unei linii noi, datorită necesității obținerii dreptului asupra terenului, poate deveni sensibil mai mare decât cel necesar construirii obiectivelor noi de producție și/sau consum, ceea ce presupune începerea construcției liniei înainte de demararea investiției utilizatorului, factorul determinând riscuri importante pentru Emitent.

▪ **Ratingul emitentului**

Ratingul reprezintă o sursă calificată de informații privind abilitatea Emitentului de a-și plăti obligațiile financiare asumate, la timp și în întregime, influențând astfel deciziile și costurile de finanțare. Evoluția ascendentă în timp a ratingului Emitentului, de la B2 (grad speculativ) la Baa3 (grad investitional), comunicată de către Agenția de rating Moody's, a condus la îmbunătățirea poziției Transelectrica în negocierile cu entitățile financiare și a permis obținerea unor condiții de finanțare mai avantajoase și chiar împrumuturi fără garanție guvernamentală sau bancară.

Îmbunătățirea ratingurilor reflectă o diminuare a riscurilor de reglementare și de piață și o evoluție și o prognoză mai bună a performanțelor tehnice, economice și financiare, oferind totodată posibilitatea evaluării credibilității Emitentului dintr-o perspectivă globală.

Începând cu anul 2009 ratingul Emitentului este evaluat de către o singură agenție de rating – agenția de rating internațională Moody's Investors Service. În cursul lunii decembrie 2010 Moody's Investors Service a realizat ultima evaluare a ratingului Emitentului pentru împrumuturile pe termen lung în moneda străină. După evaluarea performanțelor economice, financiare și tehnice ale Emitentului, Moody's Investors Service a reafirmat calificativul „Baa3”, însă a îmbunătățit perspectiva de la „negativă” la „stabilă”, menținând astfel Emitentul la categoria gradelor investitoriale.

Până pe data de 30 septembrie 2009 Emitentul a fost evaluat și de agenția internațională de rating Standard & Poor's Ratings Services, moment la care agenția a reafirmat ratingul „BB+” cu perspectiva negativă.

Evoluția ratingului acordat în timp de către agențiile de rating internaționale Moody's Investors Service și Standard & Poor's Ratings Services este prezentată în continuare:

Moody's Investors Service

Data	Rating	Perspectiva
10 Decembrie 2010	Baa3	Stabila
4 Septembrie 2009	Baa3	Negativa
23 Ianuarie 2007	Baa3	Stabila
23 Iunie 2005	Ba1	Pozitiva
10 Martie 2005	Ba1	Stabila
4 Octombrie 2003	Ba3	Stabila
17 Februarie 2003	B2	Stabila

Sursa: Raportul Annual al Administratorilor

Opinia Moody's Investors Service este in curs de revizuire la momentul elaborarii acestui Document.

Standard & Poor's Ratings Services

Data	Rating	Perspectiva
30 Septembrie 2009		Terminare contract
30 Octombrie 2008	BB+	Negativa
26 Martie 2007	BB+	Pozitiva
10 Aprilie 2006	BB	Pozitiva
22 Octombrie 2004	BB	Stabila
17 Septembrie 2003	BB-	Pozitiva
8 Noiembrie 2002	B+	Pozitiva

Sursa: Raportul Annual al Administratorilor

▪ Cadrul legislativ fiscal

Cadrul legislativ fiscal din Romania si implementarea sa in practica se modifica frecvent si face subiectul unor interpretari diferite din partea diverselor organe de control. Declaratiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei si corectiei autoritatilor fiscale, in general pe o perioada de cinci ani dupa data completarii lor. Managementul Emitentului considera ca a inregistrat in mod adecvat obligatiile fiscale din situatiile financiare. Totusi, persista riscul ca autoritatile fiscale sa adopte pozitii diferite in legatura cu interpretarea acestor probleme.

▪ Riscul de lichiditate

Intrucat lipsa lichiditatilor necesare poate afecta semnificativ activitatea operationala a Grupului, politica acestuia este de a mentine suficiente resurse lichide pentru a fi in masura sa-si indeplineasca obligatiile financiare pe masura ce acestea ajung la scadenta.

In tabelul urmatoare este prezentata scadenta contractuala a datoriilor financiare, inclusiv plata dobanzilor. Sumele sunt exprimate in mii lei si au la baza notele la situatiile financiare consolidate auditate.

	Valoarea neta	Valoarea contractuala	< 12 luni	1-2 ani	2-5 ani	>5 ani
31 decembrie 2010						
Datorii financiare						
Furnizori si alte obligatii	(599.814)	(599.814)	(599.814)	-	-	-
Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale	(35.127)	(35.127)	(35.127)	-	-	-
Imprumuturi	(1.166.612)	(1.166.612)	(185.004)	(179.100)	(471.299)	(331.209)
Total	(1.801.553)	(1.801.553)	(819.945)	(179.100)	(471.299)	(331.209)

	Valoarea neta	Valoarea contractuala	< 12 luni	1-2 ani	2-5 ani	>5 ani
31 decembrie 2009						
Datorii financiare						
Furnizori si alte obligatii	(510.650)	(510.650)	(510.650)	-	-	-
Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale	(8.459)	(8.459)	(8.459)	-	-	-
Imprumuturi	(1.150.205)	(1.150.205)	(209.994)	(162.663)	(447.969)	(336.579)
Total	(1.669.314)	(1.669.314)	(772.103)	(162.663)	(447.969)	(336.579)

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

▪ **Valoarea justa a instrumentelor financiare**

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. Managementul nu a putut estima cu certitudine valoarea reala a investitiilor in filialele neconsolidate. La 31 decembrie 2010, numerarul si alte disponibilitati, clientii si conturile asimilate, datoriile comerciale precum si celelalte datorii se apropie de valoarea lor reala datorita maturitatii scurte a acestora. Managementul considera ca valoarea estimata a acestor instrumente este apropiata de valoarea lor contabila. Valoarea contabila a imprumuturilor pe termen lung aproximeaza valoarea lor justa.

3.4. MODIFICARI SEMNIFICATIVE ALE SITUATIEI FINANCIARE SAU COMERCIALE

Principalii indicatori economico – financiari realizati de Emitent in perioada 01.01.2011 – 30.09.2011 se prezinta astfel (mii lei):

Nr. crt.	Indicatori	01.01.2011 – 30.09.2011		Diferente (+/-)	Grad de realizare (%)
		BVC aprobat	Realizat		
1.	Venituri din exploatare	1.958.619	1.982.949	24.330	101,24
2.	Cheltuieli din exploatare	1.883.771	1.767.136	(116.636)	93,81
3.	Profit din exploatare	74.848	215.813	140.965	288,34
4.	Venituri financiare	48.233	96.848	48.615	200,79
5.	Cheltuieli financiare	103.081	125.285	22.204	121,54
6.	Profit financiar	(54.848)	(28.437)	26.411	51,85
7.	Venituri extraordinare	0	0	0	-
8.	Cheltuieli extraordinare	0	44	44	-
9.	Profit activitate extraordinara	0	(44)	(44)	-
10.	Venituri totale	2.006.852	2.079.797	72.945	103,63
11.	Cheltuieli totale	1.986.852	1.892.465	(94.387)	95,25
12.	Profit brut	20.000	187.332	167.332	936,66

Sursa: *Nota de informare privind executia bugetului de venituri si cheltuieli 01.01.2011 – 30.09.2011*

In categoria veniturilor din exploatare, o evolutie deosebita fata de suma bugetata au inregistrat-o veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune,. Acest lucru s-a datorat cresterii exportului de energie electrica.

Gradul de realizare a profitului brut in primele 9 luni ale anului 2011 s-a datorat in principal cresterii cantitatii de energie electrica consumata in SEN. Cantitatea de energie electrica consumata in SEN a fost cu aproximativ 1,5 TWh mai mare fata de cea aprobata in BVC pentru anul 2011, ceea ce a determinat cresterea veniturilor din serviciul de transport al energiei electrice, a veniturilor de sistem si a veniturilor din administrarea pietei.

In perioada 01.01.2011 – 30.09.2011, compania a inregistrat cheltuieli extraordinare in suma de 44.085 lei la ST Cluj si ST Pitesti, datorita unor conditii meteorologice deosebite inregistrate in aceste zone (rafale de vant, ploii abundente, descarcari electrice) care au produs avarii in RET. Pentru aceste situatii extraordinare, ST Cluj si ST Pitesti au obtinut certificate de forta majora de la Camera de Comert si Industrie a judetului Satu Mare, respectiv de la Camera de Comert si Industrie a judetului Arges.

Veniturile din activitatea de exploatare realizate in perioada 01.01.2011 – 30.09.2011 au fost determinate pentru fiecare serviciu prestat pe piata de energie electrica pe baza cantitatilor de energie electrica tarificata pentru serviciile prestate si a tarifelor aprobate de ANRE aplicabile perioadei, astfel:

Denumirea serviciului prestat	Tarif mediu (lei MWh)	
	Ianuarie – Martie 2011	Aprilie – Septembrie 2011
	Ordin ANRE 45/2010	Ordin ANRE 19/2011
Serviciul de transport al energiei electrice	18,77	18,77
Serviciul de sistem, din care:	20,75	10,21
- servicii de sistem functionale	1,07	1,07
Serviciul de administrare piata angro	0,30	0,30

Sursa: Nota de informare privind executia bugetului de venituri si cheltuieli 01.01.2011 – 30.09.2011

Pana la data de 01.04.2011, cogenerarea de inalta eficienta se regasea in serviciile de sistem tehnologice fiind reglementata de ANRE ca pret si beneficiari. Pentru implementarea directivelor europene privind cogenerarea de inalta eficienta, prin HGR 1.215/2009 s-au stabilit criteriile si conditiile necesare implementarii schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila, Transelectrica fiind responsabil de administrarea acestei scheme.

Principalele atributii care ii revin Emitentului in calitate de administrator al schemei de sprijin sunt reprezentate de colectarea contributiei de la furnizorii consumatorilor de energie electrica intr-un cont bancar distinct de activitatea de baza si de plata a bonusului catre producatorii de energie electrica si termica in cogenerare de inalta eficienta.

Potrivit prevederilor OMF 3055/2009 pct. 253 alin (2), „sumele colectate de o entitate in numele unor terte parti nu reprezinta venit din activitatea curenta”, astfel incat aceste sume nu influenteaza cifra de afaceri a companiei.

In afara celor de mai sus, Emitentul declara ca nu exista modificari semnificative ale pozitiei financiare sau comerciale care s-au produs de la sfarsitul ultimei perioade financiare pentru care au fost publicate situatii financiare consolidate auditate anuale, respectiv 31 decembrie 2010. De asemenea, nu au fost inregistrate modificari semnificative ale situatiei economico-financiare a Emitentului fata de datele prezentate in Prospect.

3.5. INVESTITII SI DIRECTII DE DEZVOLTARE

3.5.1. Investitii realizate in ultimii trei ani

Programul de investitii derulat de CN Transelectrica SA in anii 2008 – 2010 este prezentat in tabelul urmator. Datele sunt extrase din Rapoartele Anuale ale Administratorilor intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS).

Program de investitii (neconsolidat, mii lei)	2010	2009	2008
Investitii proprii	384.310	325.365	312.646
Investitii pentru racorduri noi (taxa de racordare)	101.507	42.550	18.000
Total programat	485.817	367.915	330.646
Total realizat	482.315	372.298	344.002
Procent realizare (%)	99,27	101,19	104,04

Nota: taxa de racordare – taxa platita de beneficiarii lucrarilor de racordare

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor pentru anii 2008, 2009 si 2010 intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Sursele de finantare identificate de CN Transelectrica SA in anii 2008-2010 si utilizate pentru acoperirea cheltuielilor de investitii din aceasta perioada sunt prezentate in tabelul de mai jos. Datele sunt extrase din Rapoartele Anuale ale Administratorilor intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS).

Surse de finantare (neconsolidat, mii lei)	2010	2009	2008
Surse proprii (exclusiv taxa de racordare)	119.786	251.925	233.146
Credite bancare	260.554	70.840	71.500
Fonduri nerambursabile	3.970	2.600	8.000
Total	384.310	325.365	312.646

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor pentru anii 2008, 2009 si 2010 intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Programul de investitii pentru **anul 2008** a prevazut cheltuieli totale de investitii de 330.646 mii lei din care 18.000 mii de lei au reprezentat taxele de racordare incasate de la beneficiari. In acest an Emitentul a rambursat rate aferente creditelor pentru investitii in valoare de 125.992 mii lei. Defalcat pe categorii de investitii si surse de finantare, programul de investitii realizat in 2008 este prezentat in tabelul urmator. Datele utilizate in tabel sunt extrase din Raportul Anual al Administratorilor intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS).

Categorii de investitii (2008, neconsolidat, mii lei)	Program (P) Realizari (R)	Surse proprii	Credite externe, fonduri Phare	Total
Investitii majore	P	135.899	79.500	215.399
	R	151.557	91.929	243.486
Investitii (sucursale&executiv)	P	48.541	0	48.541
	R	43.233	0	43.233
Alte cheltuieli de investitii	P	48.706	0	48.706
	R	25.754	0	25.754
Investitii racorduri noi	P	18.000	0	18.000
	R	31.529	0	31.529
Total	P	251.146	79.500	330.646
	R	252.073	91.929	344.002

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor pentru anul 2008 intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Investitiile majore receptionate pe parcursul anului 2008 au fost urmatoarele:

- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Gutinas (celula AT4-110 kV si racorduri LEA 220 kV; Montare protectii la capete LEA 400 si 220);
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Gutinas - Bacau Sud – Roman Nord – Suceava (Statiile 400 kV Bacau Sud si Roman Nord; LEA 400 kV Gutinas – Bacau Sud- Roman Nord - Suceava);
- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Bucuresti Sud 400/220/110/10 kV (etapa a IV-a – AT 200 MVA, 220/110 kV si TSI 630 kVA, 10/0,4 kV);
- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Fundeni 220/110 kV;
- Inlocuirea echipamentelor electrice 10 kV in statia Fundeni (etapa a II-a);
- Marimea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400 kV Cernavoda (Diametrele 1, 2, 3 si 4);
- LEA 400 kV Oradea – Bekescsaba;
- Statia 400 kV Nadab;
- Statia 400 kV Arad – Nadab;
- Modernizare circuite primare in statia Isalnita (etapa I);
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Sibiu Sud (rest lucrari constructii in statia 400/220 kV);
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Iernut (statia de 6 kV);
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda – control –protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV F.A.I., Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (partial);
- Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri (partial).

Programul de investitii pentru **anul 2009** a prevazut cheltuieli totale de investitii in valoare de 367.915 mii lei din care 42.550 mii lei au reprezentat taxele de racordare incasate de la beneficiari. Defalcat pe categorii de investitii si surse de finantare programul de investitii realizat in 2009 este prezentat in tabelul urmator. Datele utilizate in tabel sunt extrase din Rapoartul Anual al Administratorilor intocmit pe baza situatiilor financiare individuale realizate conform RAS.

Categoriile de investitii (2009, neconsolidat, mii lei)	Program (P) Realizari (R)	Surse proprii	Credite interne	Credite externe	Grant-uri	Taxa de racordare	Total
Investitii majore	P	189.431	69.550	1.290	1.000	0	261.271
	R	189.431	59.414	1.290	1.028	0	251.163
Investitii (sucursale&executiv)	P	42.166	0	0	0	0	42.166
	R	42.160	0	0	0	0	42.160
Alte cheltuieli de investitii	P	20.328	0	0	1.600	0	21.928
	R	20.321	0	0	753	0	21.074
Investitii racorduri noi	P	0	0	0	0	42.550	42.550
	R	0	0	0	0	57.901	57.901
Total	P	251.925	69.550	1.290	2.600	42.550	367.915
	R	251.912	59.414	1.290	1.781	57.901	372.298

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor pentru anul 2009 intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Investitiile majore receptionate pe parcursul anului 2009 au fost urmatoarele:

- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Gutinas, investitie in valoare de 18.532 mii lei;

- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei 400/220/110/10 kV Bucuresti Sud, investitie in valoare de 51.977 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400 kV Cernavoda, investitie in valoare de 7.493 mii lei;
- Modernizare circuite primare in statia Isalnita, investitie in valoare de 17.862 mii lei;
- Trecerea axului Gutinas – Suceava la tensiunea de 400 kV, investitie in valoare de 39.956 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemelor de comanda – control – protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV F.A.I., Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (partial), investitii in valoare de 12.856 mii lei;
- Modernizarea sistemelor de protectie aferente trafo 250 MVA si PDB 110 kV in statiile 400/110 kV Brasov, Darste, Domnesti, Medgidia Sud, Pelicanu, Tulcea Vest, Smardan, Draganesti Olt, investitii in valoare de 7.924 mii lei;
- Sistemele integrate de securitate statii si sedii secundare DEN si DET-uri (partial), investitie in valoare de 18.407 mii lei;
- Alte lucrari de investitii in valoare de 10.743 mii lei.

Programul de investitii pentru **anul 2010** a prevazut cheltuieli totale de investitii in valoare de 485.817 mii lei din care 101.507 mii lei au reprezentat taxele de racordare incasate de la beneficiari. Defalcat pe categorii de investitii si surse de finantare, programul de investitii realizat in 2010 este prezentat in tabelul care urmeaza. Datele utilizate in tabel sunt extrase din Rapoartul Anual al Administratorilor intocmit pe baza situatiilor financiare individuale realizate conform RAS.

Categoriile de investitii (2010, neconsolidat, mii lei)	Programat Realizat	Surse proprii	Credite bancare	Grant-uri	Taxa de racordare	Total
Investitii majore	P	60.105	260.554	0	0	320.659
	R	59.344	258.415	0	0	317.759
Investitii (sucursale&executiv)	P	16.782	0	0	0	16.782
	R	15.504	0	0	0	15.504
Alte cheltuieli de investitii	P	42.899	0	3.970	0	46.869
	R	39.443	0	462	0	39.905
Investitii racorduri noi	P	0	0	0	101.507	101.507
	R	0	0	0	109.147	109.147
Total	P	119.786	260.554	3.970	101.507	485.817
	R	114.291	258.415	462	109.147	482.315

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor pentru anul 2010 intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Investitiile majore receptionate pe parcursul anului 2010 au fost urmatoarele:

- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Gutinas (110 kV), investitie in valoare de 9.402 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei 400/220/110/10 kV Bucuresti Sud, investitie in valoare de 9.101 mii lei;
- Modernizare circuite primare in statia Isalnita, investitie in valoare de 8.910 mii lei;
- Retehnologizarea statiei electrice 400/110/20 kV Gura Ialomitei, investitie in valoare de 117.032 mii lei;
- Retehnologizarea statiei electrice 400 kV Gadalin, investitie in valoare de 32.376 mii lei;
- Retehnologizarea statiei electrice 400/220/110/20 kV Lacu Sarat (partial), investitie in valoare de 21.712 mii lei;

- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Sibiu Sud (20 kV), investitie in valoare de 5.886 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemelor de comanda – control – protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (partial), investiti in valoare de 22.309 mii lei;
- Inlocuire AT-uri si trafo in statii electrice: 3AT 200 MVA, 220/110 kV in statiile F.A.I., Salaj si Gheorgheni; Trafo 250 MVA, 400/110 kV in statia Oradea Sud, investitie in valoare de 36.686 mii lei;
- Sisteme integrate de securitate statii si sedii secundare, DEN si DET-uri (partial), investitie in valoare de 67.768 mii lei;
- Platforma Pietei de echilibrare, investitie in valoare de 9.102 mii lei;
- Investitii in Piata de energie electrica din Romania – Bursa comerciala de energie electrica (OPCOM), in valoare de 7.227 mii lei;
- Alte proiecte majore de investitii in valoare de 13.626 mii lei;
- Receptii PIF investitii derulate la nivel de sucursale si executiv in valoare de 30.299 mii lei;
- Receptii dotari independente si lucrari topo-cadastrale in valoare de 5.030 mii lei.

Suplimentar fata de investitiile proprii realizate, in anul 2010, au fost receptionate si puse in functiune investitii finantate din taxa de racordare totalizand 86.153 mii lei. Aceste investitii au fost facute la Statia 3*250 MVA, 400/110 kV Tariverde.

3.5.2. Investitii in derulare

Programul de investitii al Companiei pentru 2011 cuprinde cheltuieli de investitii in valoare totala de 296.500 mii lei, din care investitiile din surse proprii vor reprezenta 115.999 mii lei (39,12%) iar investitiile din surse imprumutate vor reprezenta 140.656 mii lei (47,44%). De asemenea investitiile facute pe baza taxei de racordare vor cumula suma de 35.000 mii lei (11,8%) iar cele din fonduri nerambursabile vor fi in valoare de 4.845 mii lei (1,63%). Programul detaliat de investitii al Companiei pentru anul 2011, in functie de sursele de finantare si categoriile de cheltuieli de investitii, este prezentat in tabelul urmator.

Categorii de cheltuieli (2011, neconsolidat, mii lei)	Total	Surse proprii	Credite bancare	Grant-uri	Taxa de racordare
Cheltuieli de investitii la nivel de Emitent:	296.500	115.999	140.656	4.845	35.000
<i>Cheltuieli de investitii proprii din care:</i>	<i>261.500</i>	<i>115.999</i>	<i>140.656</i>	<i>4.845</i>	<i>0</i>
Investitii majore din care:	211.923	70.427	140.656	840	0
1. Investitii majore in continuare	206.967	66.311	140.656	0	0
2. Investitii majore noi	4.956	4.116	0	840	0
Investitii la nivel de sucursale si executiv din care:	8.658	8.658	0	0	0
1. Investitii in continuare	3.119	3.119	0	0	0
2. Investitii noi	5.538	5.538	0	0	0
Alte cheltuieli de investitii	40.919	36.914	0	4.005	0
<i>Cheltuieli de investitii pentru racorduri noi</i>	<i>35.000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>35.000</i>

Sursa: Programul de investitii al Emitentului pe anul 2011, neconsolidat

Obiectivele majore de investitii demarate in anii precedenti si care urmeaza sa fie continuate in anul 2011 sunt prezentate in tabelul urmator. Datele sunt extrase din Programul de investitii al Companiei pentru anul 2011

(neconsolidat).

Nr. crt.	Obiective de investitii in continuare (2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare totala	Surse proprii	Credite Bancare	Grant-uri
1	Marirea gradului de siguranta a SEN prin retehnologizarea statiei electrice 400/220/110 kV Brazi Vest - Retehnologizare statie electrica 110 kV Brazi Vest	2.808,3	0	2.808,3	0
2	Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Bucuresti Sud 400/220/110/10 kV - Inlocuire echipament 10 kV	580	0	580	0
3	Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda – control – protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV F.A.I., Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stupareii, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3	1.961,5	1961,5	0	0
4	Retehnologizarea Statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat – partea tehnologica	47.000	0	47.000	0
5	Retehnologizarea Statiei 220/110 kV Mintia	22.733,64	0	22.733,64	0
6	Retehnologizarea Statiei electrice 400/110 kV Brasov	25.690	0	25.690	0
7	Statia de 220 kV Ostrovu Mare	2.395,5	2.395,5	0	0
8	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare – RET	90	0	90	0
9	Statia de 220 kV Cetate si celule de 20kV	11.346,16	0	11.346,16	0
10	Inlocuire AT si Trafo in statii electrice	30.224,32	0	30.224,32	0
11	Montare Trafo 1 250 MVA, 400/110 kV in Statia 400/110/20 kV Oradea Sud	488,4	305	183,4	0
12	Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri	55.115	55.115	0	0
13	Modernizarea sistemelor de protectie aferente AT 200 MVA si PDB in statiile 220/110 kV Munteni, Vetis, Alba Iulia, Ungheni, Ghizdaru, Mostistea, Teleajen, Gradiste, Calafat, Targu Jiu, Arad, Baru Mare, Iaz, Resita	3.335	3.335	0	0
14	Modernizarea sistemelor de electroalimentare ale sediilor ST Bacau, Bucuresti, Constanta, Craiova, Pitesti si Sibiu - sediul ST Bacau	1	1	0	0
15	Organizarea si functionarea Sistemului de Teleconducere al Instalatiilor Retelei Electrice de Transport	3.101,73	3101,73	0	0
16	Retehnologizarea statiei 400 kV Gadalina	13,5	13,5	0	0
17	Modernizarea 20 kV Statia F.A.I.	82,65	82,65	0	0
	Total	206.966,7	66.310,88	140.655,82	0

Sursa: Programul de investitii al Companiei pe anul 2011

Obiectivele majore de investitii planificate in 2011 sunt prezentate in tabelul urmatoare. Datele sunt extrase din Programul de investitii al Companiei pentru anul 2011 fiind prezentate la nivel neconsolidat.

Nr.crt.	Obiective de investitii noi (2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare totala	Surse proprii	Credite Bancare	Grant
1	Retehnologizarea Statiei 400/110/20 kV Tulcea Vest – partea tehnologica	2	2	0	0
2	Retehnologizare Statia 220/110 kV Barbosi	97	97	0	0
3	LEA 400 kV Gadalin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	502	502	0	0
4	LEA 400 kV Suceava – Balti, pentru portiunea de proiect de pe teritoriul Romaniei	855	15	0	840
5	Racordarea LEA 400 kV Isaccea – Varna si a LEA Isaccea – Dobrudja in statia 400 kV Medgidia Sud	430	430	0	0
6	Statia 400 kV Stalpu	245	245	0	0
7	Extinderea statiei 400 kV Cernavoda	56,25	56,25	0	0
8	LEA 400 kV de interconexiune Resita – Pancevo (Serbia)	619	619	0	0
9	Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri	2.150	2.150	0	0
	Total	4.956,25	4.116,25	0	840

Sursa: Programul de investitii al CN Transelectrica SA pe anul 2011

Emitentul avea la 30 septembrie 2011 investitii in derulare in valoare de 378.741 mii lei atat in imobilizari corporale (355.790 mii lei) cat si in imobilizari necorporale (22.951 mii lei). Investitiile in imobilizari corporale in curs, la 30 septembrie 2011, sunt prezentate in tabelul urmator. Datele au fost extrase din situatiile financiare individuale ale CN Transelectrica SA (RAS).

Investitii in imobilizari corporale (30 sep. 2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare inventar
Taxa racordare - extindere Brazi Vest - C90 Petrom lucrari si echipamente	56.079
Echipe de protectie C285	36.524
Retehnologizarea statiei electrice de 220/110kV Mintia (C94/2009 Siemens-extern)	34.430
Transformatoare 250/250/80 mva in statiile electr. 400/110kV Darste si Oradea Sud C66 Koncar	32.354
Retehnologizarea statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat -Autorizatii de construire si desfiintare pt. obiectivul “retehnologizare statia 400/220/ C168 Local”	29.924
Retehnologizarea statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat -C168 Extern	27.170
Retehnologizare statie 220/110kV Mintia (C94-Smart SA)	27.164
C175 Helinik Sistem de securitate in statiile electrice, etapa III	15.368
Retehnologizarea statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat - C168 Electromontaj SA	14.252
C90 Siemens Extindere Brazi Vest (Racordare Petrom)	14.188
Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda-control-masura-inregistrare si servicii interne in statiile 220/110kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Hasdat, Cluj Floresti, Baia M 3 (C 100 11 Statii extern)	7.790
Statia electrica 400kV Rahman C406-ABB	7.153
Realizarea statiei 3*25 MVA, 400/110 kV Tariverde Extern (transformator)- Taxa de racordare	5.075
Marirea grad.de sigur. a SEN prin modernizarea sistemului de comanda-control-masura-inregistrare si servicii interne in statiile 220/110kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Hasdat, Cluj Floresti, Baia M 3 (C 100 11 Statii local)	4.489

Sistem integrat de securitate la stațiile electrice, etapa I-a (C93 UTI)	4.356
Modernizare stație 20 kV în stația FAI- C253 Electro Alfa International SRL (FAT teste la nivel de celule)	4.210
Prestări servicii de informatică și telecomunicații C 243/2010	4.186
Retehnologizare stația 400/110 kV Brașov - C233/23.07.2010	4.072
C253 ICPE Proiectare LEA Gadalin - Suceava (factura documentație avizată nr. 105/05.05.2009)	4.024
Realizarea st.3*250MVA 400/110kV Tariverde - C161 Emon Electric SRL Taxa de racordare	2.628
Deviere LEA 110 kv Cetate 1 și 2 în vecinătatea stației 110/20/6 kv Ostrovul Mare, C30145/30.11.2010 CEZ Distribuție SA tarif racordare	2.620
Cetate C196 Electromontaj SA	2.350
Cetate C196 Siemens SRL	2.299
LEA 400kV Cernavoda-Stalpu și racord în stația Gura Ialomitei	2.228
LEA 400 kV Suceava - Balti - C 18298 C.E.S.I. (studiu de fezabilitate)	1.550
Racordare la RET a CEE Valea Dacilor-Energobit C408/2010	1.290
Consolidare clădire Magheru nr. 33 - C273 Proiect Consulting -prestări servicii	1.184
Alte investiții	6.835
Total	355.790

Sursa: Situația analitică a contului 231 – Imobilizări corporale în curs, la data de 30 septembrie 2011

Investițiile în imobilizări necorporale în curs de execuție, la 30 septembrie 2011, sunt prezentate în tabelul următor. Datele sunt extrase din situațiile financiare individuale ale CN Transelectrica SA (RAS).

Investiții imobilizări necorporale (30 sep.2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare inventar
Piața de electricitate. Bursa de electricitate OPCOM - Nord Pool C125,	14.059
Maycroft C 300 pt.Bursa de electricitate	91
Digital OPCOM C 78 pentru Bursa de electricitate	219
Kema OPCOM C 78 pentru Bursa de electricitate	8.582
Total	22.951

Sursa: Situația analitică a contului 233 – Imobilizări necorporale în curs, la data de 30 septembrie 2011

3.5.3. Investiții viitoare

Principalele investiții avute în vedere pentru perioada 2012-2014 sunt prezentate în continuare:

Nr. crt.	Categoria cheltuielilor/Denumire obiectiv de investiții/Act de aprobare	Ctg. inv.	PIF	Program investiții 2012	Estimare program 2013	Estimare program 2014
I	Investiții Majore (I.A+I.B), din care:			247.705,00	417.500,00	443.081,21
<i>I.A</i>	<i>Investiții Majore în Continuare:</i>			<i>197.365,00</i>	<i>92.046,00</i>	<i>21.965,31</i>
	Marirea gradului de siguranță a instalațiilor aferente stației București Sud 400/220/110/10 kV (HG nr. 296/2004) –			9.360,00	24.446,00	0,00
1	Inlocuire echipament 10 kV (Lot I+II) (D.CA nr. 1/26.01.2011)	E	12.2013			
	DP:			9.260,00	24.446,00	
	ST București			100,00		

2	Retehtnologizarea Statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat – partea tehnologica (H.CA nr. 2/2007; D.CA nr. 9/2010) si partea de constructii	E	11.2012	24.220,00	0,00	0,00
	DP:			24.000,00		
	ST Constanta:			220,00		
3	Retehtnologizarea Statiei 220/110 kV Mintia (H.CA nr. 2/2007; D.CA nr. 9/2011)	E		39.300,00	10.100,00	965,31
	DP:			38.000,00	9.000,00	
	ST Timisoara:			1.300,00	1.100,00	965,31
4	Retehtnologizarea Statiei electrice 400/110 kV Brasov (H.CA nr. 2/2009; D.CA nr. 9/2011)	E	04.2013	47.729,00	8.700,00	0,00
	DP:			47.384,00	8.600,00	
	Lucrari adiacente:			45,00		
	ST Sibiu:			300,00	100,00	
5	Statia de 220 kV Cetate (H.CA nr. 17/2007) si celule de 20 kV (Decizia ST Craiova nr. 372/30.09.2008)	N	09.2012	10.270,00	0,00	0,00
	DP:			10.200,00		
	ST Craiova:			70,00		
6	Statia de 220 kV Ostrovu Mare (H.CA nr. 17/2007)	E	12.2015	3.005,00	15.000,00	15.000,00
	DP:			3.000,00	15.000,00	15.000,00
	ST Craiova:			5,00		
7	Inlocuire AT si Trafo in statii electrice (H.CA nr. 5/2008)	N	2012	350,00	0,00	0,00
	Achizitii AT si trafo - DP			350,00		
8	Montare Trafo 1 250 MVA, 400/110 kV in Statia 400/110/20 kV Oradea Sud (H.CA nr. 1/08.02.2010)	N	12.2012	3.470,00	0,00	0,00
	DP:			3.400,00		
	ST Cluj:			70,00		
9	Modernizarea sistemelor de electroalimentare ale sediilor ST Bacau, Bucuresti, Constanta, Craiova, Pitesti si Sibiu (Decizie CNTEE nr. 905/04.12.2008) – sediul ST Bacau si ST Constanta	N	2012	970,00	0,00	0,00
	DP/ST Bacau:			900,00		
	ST Constanta:			70,00		
10	Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda-control-protectie-masura-inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (H.AGA nr. 61/2004) – REST 3 STATII: Arefu, Raureni si Hasdat	N	2013;2014	1.000,00	8.000,00	6.000,00
11	Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri			55.481,00	25.800,00	0,00

Sursa: Transelectrica

CN Transelectrica S.A. planifica dezvoltarea RET tinand seama de stadiul actual si evolutia prognozata a consumului, evolutia capacitatilor de productie si a schimburilor de energie cu alte sisteme energetice ale altor state. In acest sens CN Transelectrica la fiecare 2 ani elaboreaza un Plan de perspectiva pentru urmatoorii 10 ani succesivi, avizat de catre autoritatea competenta si aprobat de catre ministerul de resort.

Planificarea dezvoltarii RET urmareste cateva obiective importante:

- siguranta in functionare a SEN, conform conditiilor stabilite de Codul tehnic al RET si Standardul de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice;
- satisfacerea cererii de energie electrica a sistemului si garantarea continuitatii furnizarii catre clienti;
- dezvoltarea RET astfel incat aceasta sa fie dimensionata la un nivel justificat din punct de vedere al eficientei tehnico-economice la nivel national pentru transportul energiei electrice prognozate a fi produsa, consumata, importata, exportata si tranzitata;
- asigurarea accesului la reseaua de interes public tuturor solicitantilor, in conditiile prevazute de normele in vigoare;
- adaptabilitatea RET la abateri fata de prognoza ale evolutiei consumului, productiei si schimburilor de energie electrica, avand in vedere caracterul incert al acestora, astfel incat sa fie mentinuta, cu costuri rezonabile, siguranta in functionare a SEN;
- minimizarea pierderilor de energie electrica in reseaua de transport si in retelele de distributie de interes public.

Programul de modernizare, re tehnologizare si mentenanta majora este elaborat pornindu-se de la necesitatea satisfacerii cerintelor utilizatorilor, in conditiile mentinerii calitatii serviciului de transport si de sistem si a sigurantei in functionare a sistemului electroenergetic national, in conformitate cu reglementarile in vigoare. Este, de asemenea, avut in vedere criteriul sustinerii bunastarii sociale, prin punerea la dispozitia societatii a unei infrastructuri suport favorabile dezvoltarii economiei si scaderii preturilor energiei electrice.

Principalele elemente care determina necesitatea dezvoltarii RET sunt urmatoarele:

- *Uzura fizica si morala a echipamentelor.* Desi in ultimii ani s-a desfasurat un program intens de re tehnologizare, numeroase echipamente au inca un grad ridicat de uzura fizica si morala, avand anul de punere in functiune inainte de 1990 si fiind bazate pe solutii tehnologice depasite. In aceste conditii, o mare parte din instalatiile SEN trebuie modernizate sau reparate capital, dupa caz;
- *Gradul de incarcare a retelei.* Incarcarea retelei trebuie sa nu depaseasca limitele care conduc la nerespectarea criteriilor normate de siguranta stipulate in Codul tehnic al RET. Reteaua functioneaza in prezent cu un grad scazut de incarcare. In urmatoorii ani, odata cu instalarea unui volum important de surse in zona de sud-est a tarii si in Banat si odata cu intensificarea schimburilor de energie electrica pe liniile de interconexiune din zona de vest, reseaua de transport din acele zone va fi foarte solicitata si nu va asigura in structura actuala criteriile tehnice normate si standardul de performanta al serviciilor de transport si de sistem;
- *Modificarea regulilor pietei de electricitate.* Implementarea unor instrumente noi de piata in sectorul energiei electrice a necesitat dezvoltarea corespunzatoare a sistemelor de masurare a energiei electrice si a instalatiilor de monitorizare si conducere a sistemului.
- *Modificarea caracteristicilor tehnice a instalatiilor utilizatorilor.* Cresterea rapida a volumului de centrale electrice eoliene in SEN impune dotarea operatorului de sistem cu instrumente noi, de prognoza a productiei in CEE si de integrare a acesteia in programarea operativa a functionarii centralelor.

Necesitati de intarire a RET determinate de evolutia SEN in perioada 2010-2019

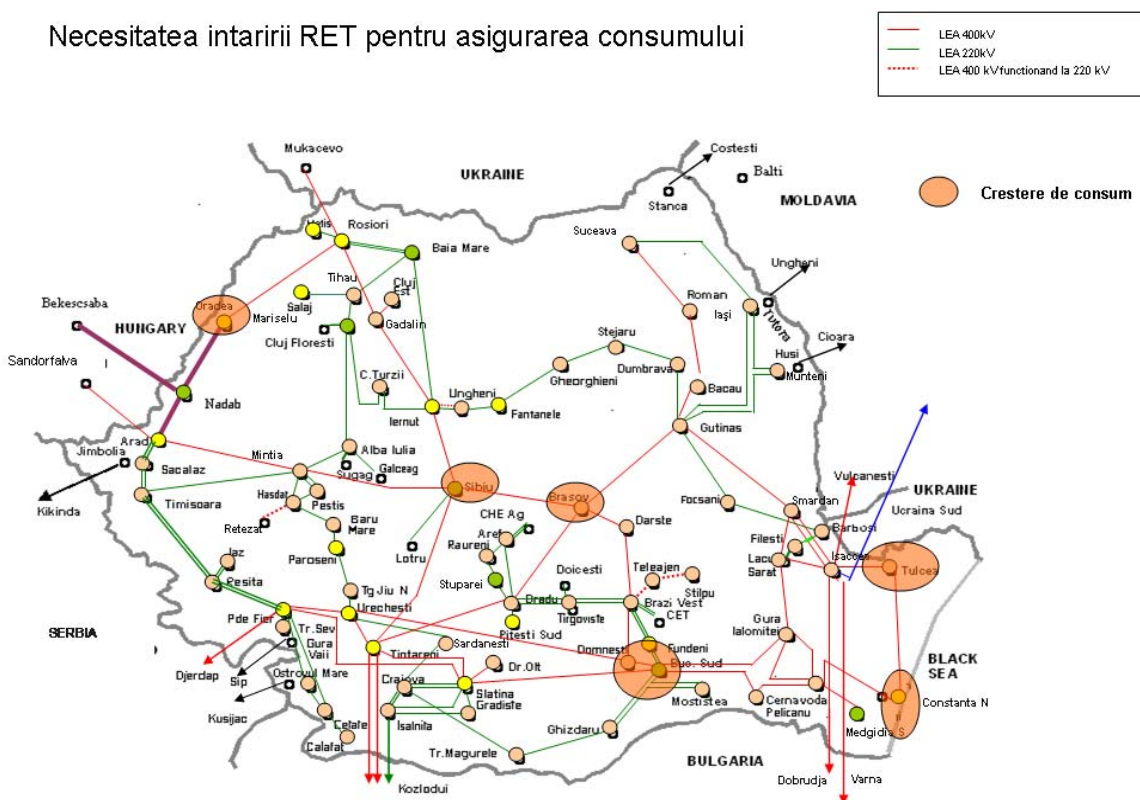
Principalele obiective a caror indeplinire in perioada 2010-2019 conduce la necesitatea intaririi RET sunt:

Alimentarea consumului la parametrii normati de calitate si siguranta.

Tinand seama de estimarile de crestere a consumului, este necesara cresterea capacitatii de transport si a capacitatii de injectie spre reseaua de distributie in anumite zone in care acestea au ajuns, sau vor ajunge la limita, in urmatoorii 10 ani :

- zona municipiului Bucuresti;
- zona Tulcea;
- zona Brasov;
- zona Constanta si litoral;
- zona Sibiu, pentru rezervarea singurei injectii din RET.

Necesitatea intaririi RET pentru asigurarea consumului



Sursa: Transelectrica

Pentru cresterea sigurantei in alimentarea a zonei de vest a municipiului Bucuresti, a fost instalat in regim de urgenta, in anul 2009, al treilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, in statia Domnesti. Chiar si cu aceasta investitie in viitor va exista o situatie speciala in reseaua de alimentarea a municipiului Bucuresti. Evolutia prognozata a consumului conduce la necesitatea realizarii unui inel de inalta tensiune din care sa se asigure alimentarea sigura a orasului, prin mai multe injectii spre reseaua de distributie

Asigurarea evacuării producției din noile capacități preconizate să fie instalate în SEN.

- Instalarea unităților nucleare 3 și 4 de la Cernavoda, având studiul de fezabilitate în curs de finalizare, impune creșterea capacității de evacuare a puterii din Cernavoda.
- Dezvoltarea accentuată a parcului de producție din zona Dobrogea, prin apariția unităților nucleare 3 și 4 de la Cernavoda și a centralelor electrice eoliene va duce la încărcarea peste limita admisibilă a secțiunilor S3 (evacuarea puterii din zona de est a sistemului) și S6 (evacuarea puterii din zona Dobrogea). Este necesară întărirea acestor secțiuni. În cazul apariției grupurilor pe carbuni de la Braila și/sau Galați, sunt necesare întăriri suplimentare.
- Creșterea preconizată a producției din Dobrogea, având drept consecință încărcarea aproape de limita a rețelei din zona, impune repararea capitală sau rețehnologizarea cu prioritate a stațiilor care asigură evacuarea și tranzitul de putere spre restul sistemului. Acțiunea a fost demarată cu câțiva ani în urmă și este necesar să fie continuată în ritm susținut.
- Evacuarea puterii în cazul realizării proiectelor de instalare de centrale eoliene pentru care s-au realizat studii de soluție în zona Banat necesită realizarea proiectelor de întărire a RET în zona.
- Realizarea CHEAP Tarnita-Lapustesti – 1000 MW, necesară pentru obținerea avantajelor sistemului din punct de vedere al echilibrului producție/consum, în contextul apariției celor două unități nucleare și a centralelor eoliene, impune realizarea stației de 400 kV Tarnita și a liniilor de conexiune a acesteia la sistem.

Creșterea capacității de interconexiune cu alte sisteme.

În vederea creșterii capacității de schimb cu alte sisteme, au fost încheiate memorandumuri de înțelegere cu partenerii pentru următoarele proiecte, ale caror Studii de fezabilitate sunt în curs sau finalizate:

- Realizarea celei de a doua linii de interconexiune de 400 kV cu Serbia;
- Realizarea unei interconexiuni cu Sistemul Electroenergetic al Turciei prin cablu submarin;
- Creșterea capacității de schimb de energie electrică cu Republica Moldova, prin LEA 400 kV Suceava - Balti.

Programul de dezvoltare, rețehnologizare, modernizare și mentenanță majoră a instalațiilor din RET

Vor continua proiectele de rețehnologizare/ modernizare aflate în derulare:

- Rețehnologizare stație Brazi V 110 kV
- Rețehnologizare stație Sibiu Sud 400/110/20 kV
- Sisteme comandă-control în 11 stații
- Rețehnologizare stație Gădalin 400 kV
- Rețehnologizare stație Lacu Sarat 400/220/110/20 kV
- Rețehnologizare stație Mintia 220/110 kV
- Rețehnologizare stație Brașov 400/110/m.t. kV
- Cetate 220 kV (stație nouă)
- Înlocuiri AT și T în stații
- Sisteme integrate de securitate stații și sedii sucursale, DEN și DET-uri

Proiecte noi în RET

Având în vedere uzura fizică și morală a unor instalații din RET care își vor atinge în perioada următoare durata normală de viață, continuă acțiunea de modernizare sau rețehnologizare a unor stații:

- Suceava 110 kV/m.t.
- Barbosi 220/110 kV
- Tulcea Vest 400/110 kV/ m.t.
- Turnu Severin 220/110 kV/m.t.

- Domnesti 400/ 110 kV/m.t.
- Craiova N 220/110 kV/m.t.
- Bradu 400/ 220/ 110 kV/m.t.
- St. 220 kV Filesti retehnologizare
- Statia 400 kV Isaccea
- Statia 400/110kV Smardan

Pentru a rezolva problemele determinate de cresterea consumului:

- Inlocuirea conductoarelor active ale LEA 220 kV d.c. Bucuresti S – Fundeni, pentru cresterea puterii transportate admisibile;
- Instalarea celui de al treilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, in statia Tulcea V;
- Instalarea celui de al doilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, in statia Darste sau Brasov;
- Realizarea LEA 400 kV d.c. Medgidia S– Constanta S – Constanta N (si a statiei de 400 kV Constanta S, daca se va confirma necesitatea);
- Instalarea celui de al doilea transformator 400/110 kV in statia Sibiu Sud, pentru rezervarea singurei injectii din RET in zona.

Pentru asigurarea evacuării producției din noile capacități preconizate în SEN :

Unitatile 3+4 Cernavoda

- LEA 400 kV d.c. Cernavoda - Stalpu - Brasov
- Trecerea la tensiunea de functionare 400 kV a LEA 220 kV Brazi V - Teleajen – Stalpu, inclusiv constructia statiilor de 400 kV Stalpu si Teleajen
- LEA 400 kV d.c. Medgidia S– Constanta S - Constanta N

C.E.Eoliene

- Racord intrare – iesire LEA 400 kV Isaccea – Varna / Isaccea – Dobrudja in statia 400 kV Medgidia S
- Statia 400/110 kV Medgidia S – extinderea statiei de 400 kV si retehnologizarea statiei de 110 kV pentru cresterea puterii de rupere a intreruptoarelor corelat cu cresterea curentului de scurtcircuit

C.E.Eoliene si centrale pe carbuni la Galati/ Braila (corelat si cu Cernavoda)

- LEA 400 kV d.c. Smardan – Gutinas
- LEA 400 kV Suceava – Gadalin
- St. 400/110 kV Smardan – modernizare/ retehnologizare + extindere

Trebuie mentionat ca proiectele au fost asociate cu elementele principale care le determina, dar fiecare proiect de intarire a RET din Dobrogea si Moldova sau de evacuare din aceste zone spre restul SEN are o contributie importanta la evacuarea puterii oricarei centrale noi racordate in aceste zone.

Pentru evacuarea in conditii de siguranta a puterii de la CHE Portile de Fier II, s-a convenit cu S.C. Hidroelectrica SA trecerea la 220 kV, prin constructia statiei de 220 kV Ostrovul Mare, constructia statiei de 220 kV Cetate si a LEA 220 kV d.c. racord Ostrovul Mare in LEA 220 kV Portile de Fier - Cetate. Proiectul va fi cofinantat cu S.C. Hidroelectrica SA.

Daca se va lua decizia construirii C.H.E.A.P. Tarnita 1000 MW, vor fi necesare:

- Statia 400 kV Tarnita
- LEA 400 kV d.c. Tarnita – Mintia
- LEA 400 kV Tarnita-Gadalin

Pentru cresterea capacitatii de interconexiune cu alte sisteme va fi necesara demararea urmatoarelor proiecte:

Cresterea capacitatii de schimb cu Republica Serbia

- LEA 400 kV Romania - Serbia
- LEA 400 kV Portile de Fier – Resita si trecere la 400 kV–Timisoara – Sacalaz – Arad, inclusiv modernizarea/ retehnologizarea statiilor Resita, Timisoara, Sacalaz

Cresterea capacitatii de schimb cu Republica Moldova

- LEA 400 kV Suceava – Balti (Rep. Moldova)
- LEA 400 kV Suceava – Gadalın

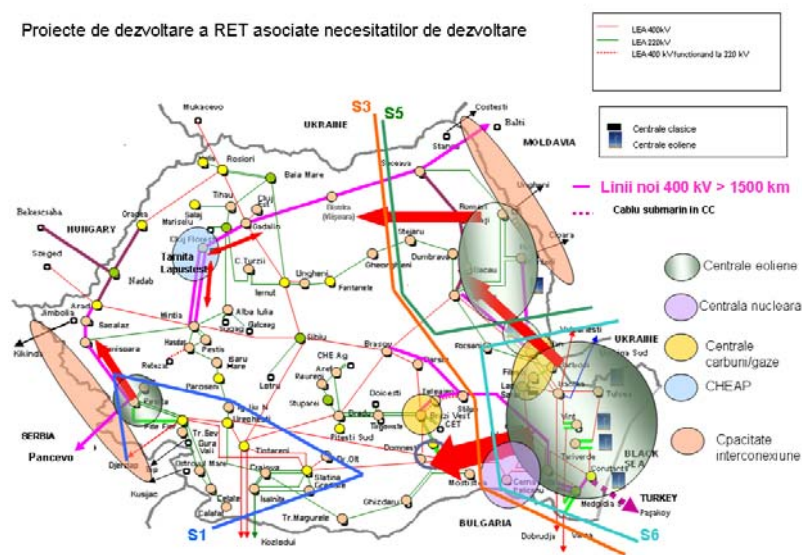
Interconexiune cu Turcia

- Cablu submarin 400 kV Romania – Turcia

Pentru proiectul de interconexiune cu Turcia, Studiul de Fezabilitate este finalizat, avizat de catre Transelectrica si se va intra in urmatoarea etapa care are in vedere atragerea investitorilor strategici si constituirea societatii de proiect pentru construire si operare. Acest proiect are datele necesare pentru a se incerca promovarea lui si la nivelul prioritatilor regionale si europene.

Programul de dezvoltare a RET nu acopera in intregime necesitatile, in special din punct de vedere al termenelor de finalizare a proiectelor, care depasesc, uneori cu mai multi ani, orizontul de timp in care este asteptata finalizarea noilor capacitati de productie. In cazul in care vor fi identificate la timp solutii permise de cadrul de reglementare (ex.: finantare rambursabila furnizata de utilizatorul RET, taxa de racordare extinsa pentru acoperirea lucrarilor necesare pentru intarirea RET in amonte, alte solutii), se va incerca devansarea unor proiecte.

In diagrama urmatoare sunt reprezentate proiectele de dezvoltare a RET identificate ca necesare pentru orizontul 2010 – 2019.



Sursa: Transelectrica

Aparitia simultana a unui volum mare de producatori care solicita racordarea la retea in perioada urmatoare conduce la necesitatea unui efort de dezvoltare a retelei fara precedent in ultimii 20 ani, implicand o majorare substantiala a cheltuielilor fata de estimari.

Transelectrica urmareste in permanenta evolutia proiectelor utilizatorilor RET si isi actualizeaza Planul de perspectiva in functie de acestea si de proiectiile financiare proprii.

Surse de finantare

In prezent, finantarea dezvoltarii RET are urmatoarele componente:

1. Surse proprii Transelectrica (tarif)

- amortizarea
- profitul reinvestit - conform legii, reprezinta aprox 40% din profitul total, minimum 50% revenind sub forma de dividende actionarilor, iar diferenta acordata ca bonus salariatilor. Prin exceptie, pentru anul 2010 nivelul dividendelor atribuite actionarilor la sfarsitul exercitiului financiar a reprezentat 90% din profit
- dividende de la filiale

2. Surse atrase

- Taxa de racordare - taxa reglementata care reprezinta cheltuiala efectuata de un operator de retea pentru realizarea racordarii unui loc de productie sau de consum al unui utilizator la reseaua electrica.

3. Surse imprumutate - credite bancare pe termen mediu si lung

Sursele proprii sunt folosite atat pentru cheltuieli de investitii, cat si pentru rambursarea creditelor utilizate pentru realizarea investitiilor.

Din punct de vedere al garantiilor financiare, exista limite in capacitatea de finantare care au in vedere indicatori cum ar fi raportul intre datorii si capital (ultima valoare a gradului de indatorare stabilita prin imprumul BEI din 2010 este 0,95), dar si alti parametri, intre care foarte importanta este capacitatea de garantare prin cesiune de creante.

Desi tariful de transport reprezinta principala sursa de finantare pentru investitii, aceasta nu este singura.

RET este proprietate publica a statului, concesionata CNTEE „Transelectrica” S.A. Conform prevederilor legale, calitatea de concesionar obliga la pastrarea activelor concesionate cel putin la nivelul tehnic la care au fost preluate si, dupa caz, la un nivel tehnic superior, corespunzator dezvoltarii tehnologice. Ca atare, prima preocupare pentru finantarea din tarif se refera la lucrarile de modernizare si retehnologizare.

Ca urmare a modificarilor semnificative preconizate pentru perioada urmatoare in structura parcului de productie, in special ca urmare a dezvoltarii productiei bazate pe resurse regenerabile si a instalarii a doua noi unitati nucleare, devine o preocupare majora extinderea si consolidarea RET pentru a face fata noilor fluxuri de putere.

Pentru viitor se au in vedere si urmatoarele solutii alternative, care sa suplimenteze sursele de finantare a investitiilor viitoare:

- alocatii bugetare pentru sustinerea extinderii si consolidarii RET;
- mijloace de finantare inovativa (ex.: credite furnizor, credite client, care ar putea constitui un raspuns adecvat, parteneriat public – privat pentru elemente dedicate evacuării puterii).

Problema deficitului de finantare a dezvoltării RET nu este specifica Romaniei, ci are un caracter general, recunoscut la nivelul Uniunii Europene. Se estimeaza ca necesarul de investitii, in sistemele energetice europene, pana in 2020 este de aproximativ 1 trilion Euro. Circa 200 miliarde sunt necesare pentru RET, dar, avand in vedere angajamentele actuale, numai 50% din aceasta valoare va fi realizata, existand un deficit la nivel UE de 100 miliarde Euro (conform Planului de Perspectiva al RET elaborat de Emitent).

3.6. IMOBILIZARI

Actiunile imobilizate ale Grupului au inregistrat, in 2010 fata de anul 2009, o crestere de 6,96% sau in sume absolute de la 3.005.742 mii lei la 3.214.952 mii lei. In anul 2009 fata de 2008 actiunile imobilizate au crescut cu 3,47%, de la 2.904.978 mii lei la 3.005.742 mii lei. Evolutia activelor imobilizate, la nivel consolidat, pe ultimii trei ani, este prezentata in tabelul urmator. Datele sunt extrase din situatiile financiare intocmite conform IFRS-UE.

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Imobilizari corporale	3.182.870	2.969.585	2.866.106
Imobilizari necorporale	26.353	30.428	33.143
Alte investitii	5.729	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.214.952	3.005.742	2.904.978

Sursa: *Situatii financiare consolidate auditate (IFRS-UE)*

Mai jos se prezinta situatia activelor imobilizate pe primele 9 luni ale anului 2011, comparata cu situatia din primele noua luni ale anului 2010 (date extrase din situatiile financiare neconsolidate, RAS).

Total active imobilizate (consolidat, mii lei)	30 iun 2011 (revizuit)	30 iun 2010 (revizuit)
Imobilizari corporale	3.117.124	2.988.965
Imobilizari necorporale	37.453	28.024
Alte investitii	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.160.306	3.022.718

3.6.1. Imobilizari corporale

Intre 1 ianuarie 2007 si 31 decembrie 2009, imobilizarile corporale au evoluat astfel:

mii LEI	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri si instalatii speciale	Utilaje si echipamente	Aparate de masura si control	Vehicule	Alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost								
Sold la 1 ianuarie 2007	10.280	2.345.087	1.805.519	213.794	54.812	24.137	570.462	5.024.091
Intrari	625	2.139	1.925	1.061	1.824	529	251.210	259.313

Transferuri din imobilizari corporale in curs	-	30.254	266.015	48.444	2.073	1.966	(348.752)	-
Iesiri	-	(16.242)	(39.946)	(4.361)	(1.196)	(357)	-	(62.102)
Sold la 31 decembrie 2007	10.905	2.361.238	2.033.513	258.938	57.513	26.275	472.920	5.221.302
Intrari	3.277	2.421	1.107	1.267	2.020	2.133	382.931	395.156
Transferuri din imobilizari corporale in curs	9	133.045	286.868	28.826	385	6.326	(455.459)	-
Iesiri	(6)	(3.146)	(29.145)	(2.330)	(884)	(355)	-	(35.866)
Sold la 31 decembrie 2008	14.185	2.493.558	2.292.343	286.701	59.034	34.379	400.392	5.580.592
Intrari	870	239	393	5.267	1.898	598	350.309	359.574
Transferuri din imobilizari corporale in curs	54	23.637	136.999	28.445	234	20.060	(209.429)	-
Iesiri	(2)	(8.822)	(18.504)	(8.177)	(8.822)	(321)	-	(44.648)
Sold la 31 decembrie 2009	15.107	2.508.612	2.411.231	312.236	52.344	54.716	541.272	5.895.518
Amortizare cumulata								
Sold la 1 ianuarie 2007	-	1.357.542	1.122.145	140.352	49.833	18.499	-	2.688.371
Cheltuiala cu amortizarea	-	69.227	101.134	7.211	2.797	2.457	-	182.826
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(9.508)	(39.315)	(4.168)	(1.294)	(289)	-	(54.574)
Sold la 31 decembrie 2007	-	1.417.261	1.183.964	143.395	51.336	20.667	-	2.816.623
Cheltuiala cu amortizarea	-	85.477	118.827	22.126	3.093	2.743	-	232.266
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(2.000)	(25.928)	(2.259)	(802)	(337)	-	(31.326)
Sold la 31 decembrie 2008	-	1.500.738	1.276.863	163.262	53.627	23.073	-	3.017.563
Cheltuiala cu amortizarea	-	87.019	130.478	23.977	3.209	4.404	-	249.087
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(5.945)	(15.237)	(7.726)	(8.565)	(167)	-	(37.640)
Sold la 31 decembrie 2009	-	1.581.812	1.392.104	179.513	48.271	27.310	-	3.229.010
Surplus din reevaluare								
Sold la 1 ianuarie 2007	-	-	-	-	-	-	-	-
Cresterea rezervei din reevaluare	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2007	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2008	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2009	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Valoare contabila								
Sold la 1 ianuarie 2007	10.280	987.545	683.374	73.442	4.979	5.638	570.462	2.335.720
Sold la 31 decembrie 2007	68.283	1.171.270	864.765	118.577	6.333	5.608	472.920	2.707.756
Sold la 31 decembrie 2008	71.563	1.220.113	1.030.696	126.473	5.563	11.306	400.392	2.866.106
Sold la 31 decembrie 2009	72.485	1.154.093	1.034.343	135.757	4.229	27.406	541.272	2.969.585

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Intre 1 ianuarie 2009 si 31 decembrie 2010, imobilizarile corporale au evoluat astfel:

mii LEI	Terenuri si	Cladiri si	Utilaje si	Aparate	Vehicule	Alte	Imobilizari	Total
	amenajari de	instalatii	echipamente	de masura		imobilizari		
	terenuri	speciale	si control		corporeale	corporeale	in curs	
Cost								
Sold la 1 ianuarie 2009	14.185	2.493.558	2.292.343	286.701	59.034	34.379	400.392	5.580.592
Intrari	870	239	393	5.267	1.898	598	350.309	359.574
Transferuri din imobilizari corporale in curs	54	23.637	136.999	28.445	234	20.060	(209.429)	-
Iesiri	(2)	(8.822)	(18.504)	(8.177)	(8.822)	(321)	-	(44.648)
Sold la 31 decembrie 2009	15.107	2.508.612	2.411.231	312.236	52.344	54.716	541.272	5.895.518
Intrari	230	3.231	753	2.206	1.681	384	478.367	486.852

Transferuri din imobilizari corporale in curs	347	91.125	313.724	45.775	1.504	65.269	(517.744)	-
Iesiri	-	(17.678)	(19.067)	(2.757)	(1.588)	(310)	-	(41.400)
Sold la 31 decembrie 2010	15.684	2.585.290	2.706.641	357.460	53.941	120.059	501.895	6.340.970
Amortizare cumulata								
Sold la 1 ianuarie 2009	-	1.500.738	1.276.863	163.262	53.627	23.073	-	3.017.563
Cheltuiala cu amortizarea	-	87.019	130.478	23.977	3.209	4.404	-	249.087
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(5.945)	(15.237)	(7.726)	(8.565)	(167)	-	(37.640)
Sold la 31 decembrie 2009	-	1.581.812	1.392.104	179.513	48.271	27.310	-	3.229.010
Cheltuiala cu amortizarea	-	86.148	137.598	27.991	2.956	7.746	-	262.439
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(11.697)	(16.316)	(2.626)	(1.464)	(236)	-	(32.339)
Sold la 31 decembrie 2010	-	1.656.263	1.513.386	204.878	49.763	34.820	-	3.459.110
Surplus din reevaluare								
Sold la 1 ianuarie 2009	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Crestera rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2009	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Crestera rezervei din reevaluare	-	2.344	-	-	-	-	-	2.344
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	(4.411)	-	-	-	-	-	(4.411)
Sold la 31 decembrie 2010	57.378	225.226	15.216	3.034	156	-	-	301.010
Valoare contabila								
Sold la 1 ianuarie 2009	71.563	1.220.113	1.030.696	126.473	5.563	11.306	400.392	2.866.106
Sold la 31 decembrie 2009	72.485	1.154.093	1.034.343	135.757	4.229	27.406	541.272	2.969.585
Sold la 31 decembrie 2010	73.062	1.154.253	1.208.471	155.616	4.334	85.239	501.895	3.182.870

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Intre 1 ianuarie 2010 si 30 iunie 2010 si intre 1 ianuarie 2011 si 30 iunie 2011, imobilizarile corporale au evoluat astfel:

mii LEI	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri si instalatii speciale	Utilaje si echipamente	Aparate de masura si control	Vehicule	Alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	15.107	2.508.612	2.411.231	312.236	52.344	54.716	541.272	5.895.518
Intrari	13	5	603	571	130	162	147.506	148.990
Transferuri din imobilizari corporale in curs	7	38.364	94.634	20.892	78	16.649	(170.624)	-
Iesiri	-	(8.701)	(13.121)	(1.740)	(357)	(242)	-	(24.161)
Sold la 30 iunie 2010 (revizuire)	15.127	2.538.280	2.493.347	331.959	52.195	71.285	518.154	6.020.347
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	15.684	2.585.290	2.706.641	357.460	53.941	120.059	501.895	6.340.970
Intrari	287	371	433	702	512	-	89.427	91.732
Transferuri din imobilizari corporale in curs	-	24.306	111.698	40.594	478	19.990	(197.066)	-
Transferuri in imobilizari necorporale in curs	-	-	-	-	-	-	(14.059)	(14.059)
Iesiri	(4)	(1.680)	(4.642)	(1.226)	(1.993)	(549)	-	(10.094)
Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	15.967	2.608.287	2.814.130	397.530	52.938	139.500	380.197	6.408.549
Amortizare cumulata								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	-	1.581.812	1.392.104	179.513	48.271	27.310	-	3.229.010
Cheltuiala cu amortizarea	-	42.488	66.034	13.127	1.444	2.339	-	125.432
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(7.164)	(10.940)	(1.454)	(247)	(178)	-	(19.983)
Sold la 30 iunie 2010 (revizuit)	-	1.617.136	1.447.198	191.186	49.468	29.471	-	3.334.459
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	-	1.656.263	1.513.386	204.878	49.763	34.820	-	3.459.110
Cheltuiala cu amortizarea	-	40.267	75.413	16.500	1.599	6.127	-	139.906
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(639)	(4.259)	(719)	(433)	(531)	-	(6.581)

Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	-	1.695.891	1.584.540	220.659	50.929	40.416	-	3.592.435
Reevaluare								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	57.378	227.293	15.216	3.034	156		-	303.077
Crestarea rezervei din reevaluare								
Diminuarea rezervei din reevaluare								
Sold la 30 iunie 2010 (revizuit)	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	57.378	225.226	15.216	3.034	156	-	-	301.010
Cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	57.378	225.226	15.216	3.034	156	-	-	301.010
Valoare contabila								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	72.485	1.154.093	1.034.343	135.757	4.229	27.406	541.272	2.969.585
Sold la 30 iunie 2010 (revizuit)	72.505	1.148.437	1.061.365	143.807	2.883	41.814	518.154	2.988.965
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	73.062	1.154.253	1.208.471	155.616	4.334	85.239	501.895	3.182.870
Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	73.345	1.137.622	1.244.806	179.905	2.165	99.084	380.197	3.117.124

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Intrările de imobilizari corporale cuprind si transferuri ale unor imobilizari corporale in curs. Imobilizarile corporale in curs reprezinta in principal lucrari de modernizare si re tehnologizare a statiilor, liniilor electrice si avansuri acordate fumizorilor de imobilizari.

Transferurile din imobilizarile corporale in curs la imobilizari corporale cuprind modernizari ale activelor care alcatuiesc domeniul public al statului in suma de 11.700 mii lei. Cladirile si instalatiile speciale constau in principal in statii de transformare si linii electrice de inalta tensiune. Utilajele si echipamentele constau in principal in transformatoare, aparate de masura si mijloace de comunicare aferente retelei de energie electrica de 110kV, 220kV, 400kV, 750kV.

Cladirile administrative au fost reevaluate la valoarea justa la data bilantului, respectiv 31 decembrie 2010, de catre evaluatorul independent, SC JPA Audit & Consultanta SRL. In vederea determinarii valorii juste a cladirilor, evaluatorul a utilizat metoda costului de inlocuire net. Diferenta intre valoarea contabila si valoarea justa stabilita prin raportul evaluatorului la 31 decembrie 2010 a fost recunoscuta ca rezerva din reevaluare in capitalurile proprii.

La 31 decembrie 2007 Compania a procedat la evaluarea imobilizarilor corporale, respectiv a terenurilor si a imobilizarilor corporale neamortizate integral, cu exceptia altor imobilizari corporale si a imobilizarilor corporale in curs. Evaluarea imobilizarilor corporale aflate in patrimoniul Companiei la data de 31 decembrie 2007 a fost efectuata de SC JPA Audit&Consultanta SRL, evaluator autorizat ANEVAR, cu respectarea prevederilor Standardelor Internationale de Evaluare (IVS), Standardelor Internationale de aplicatie in Evaluate (IVA) si a Standardelor Internationale de Practica in Evaluare (GN).

Imobilizarile corporale sunt amortizate folosind metoda liniara, pe parcursul duratelor de viata ale acestora. Duratele de viata, valorile reziduale si metoda amortizarii sunt revizuite anual. Duratele de viata (in ani) utilizate pentru imobilizarile corporale, sunt urmatoarele:

- Cladiri si instalatii speciale 40-50 ani;
- Utililaje si echipamente 15-40 ani;
- Aparate de masura si control 7-12 ani;
- Vehicule 5-8 ani;
- Alte imobilizari corporale 3-5 ani.

Conform politicii Grupului, situatiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate de la data elaborarii situatiilor financiare. Potrivit Legii 99/1999, in cazul in care Grupul obtine certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren dupa momentul privatizarii, terenul va fi considerat aport in natura al Statului Roman. In acest sens, Grupul va majora capitalul social cu valoarea terenurilor, iar beneficiar al acestei majorari va fi Statul Roman.

Pe parcursul **anului 2008** valoarea neta contabila a imobilizarilor corporale a crescut cu 158.350 mii lei de la 2.707.756 mii lei la finalul anului 2007 la 2.866.106 mii lei la 31 decembrie 2008. Intrarile de imobilizari corporale pe parcursul anului 2008 au fost in valoare de 395.156 mii lei si s-au datorat in special transferurilor de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale. Restul categoriilor de imobilizari corporale au avut o contributie mai redusa la cresterea stocului de imobilizari. Cele mai importante transferuri de imobilizari in 2008 au fost reprezentate de:

- Receptia partiala la reabilitarea statiei de 400/220/110kV Bucuresti Sud;
- Reabilitare LEA 400kV Oradea –Nadab-Bekescsaba si reconstructia statiei Nadab;
- Retehnologizarea statiei de 400/220/110kV Gutinas;
- Conversia la 400kV - axa Gutinas-Bacau Sud-Roman Nord-Suceava;
- Modernizarea circuitelor primare in statia 220/110kV Isalnita.

In **2009** valoarea neta contabila a imobilizarilor corporale a crescut, fata de anul precedent, cu 3,61% (103.479 mii lei). Intrarile de imobilizari corporale pe parcursul anului 2009 au fost de 359.574 mii lei provenite in special din transferul de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale. Restul categoriilor de imobilizari corporale au avut o contributie nesemnificativa la cresterea stocului de imobilizari corporale. Cele mai mari transferuri de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale finale au fost reprezentate de:

- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Bucuresti Sud 400/220/110kV;
- Modernizarea statiei Cernavoda;
- Modernizarea statiei de 400/220/110kV Gutinas;
- Modernizarea circuitelor primare in statia 220/110kV Isalnita.

In anul **2010** valoarea neta contabila a imobilizarilor corporale a crescut cu 7,18% (213.285 mii lei) de la 2.969.585 mii lei la finalul anului 2009 la 3.182.870 mii lei la 31 decembrie 2010. Cresterea valorii brute a imobilizarilor pe parcursul anului 2010 s-a datorat, la fel ca si in anii precedenti analizati 2008, respectiv 2009, in principal transferului de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale. Cele mai mari transferuri de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale finale au fost reprezentate de:

- Retehnologizarea statiei de 400/110/20kV Gura Ialomitei;
- Realizarea statiei de 400/110kV Tariverde si racordarea la reseaua electrica de transport a SC Tomis Team SRL (prima si a doua etapa);
- Sistem integrat de securitate la statiile electrice, etapa a III-a.

In primele **sase luni ale anului 2011**, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale sunt reprezentate de:

- Inlocuirea transformatoarelor de 200 MVA in statiile electrice Baia Mare, Salaj, Timisoara si Barbosi;
- Amenajarea, dotarea si echiparea unui centru pentru prestarea de servicii de asigurare a continuitatii afacerii si recuperare in urma dezastrelor.
- Retehnologizarea statiei de 400/220, 110/20 kV Lacul Sarat, prima si a doua etapa;

3.6.2. Active imobilizate importante

In tabelul urmatore este detaliata lista celor mai importante treizeci de active imobilizate in functie de valoarea contabila la data de 30 septembrie 2011, la nivel neconsolidat pentru Transelectrica. Cel mai important activ imobilizat al Emitentului este Linia Electrica Aeriana 400kV Bucuresti Sud-Pelicanul.

Nr. crt	Top 30 active imobilizate (neconsolidat, mii lei)	Data punere in functiune	Durata viata (ani)	Valoare inventar	Cost istoric	Amortizare cumulata	Reevaluare	Valoare neta
1	LEA 400kv Bucuresti Sud - Pelicanul 119.164 km SD.5	28-Oct-82	48	86.175	16.858	20.394	69.317	65.781
2	LEA 400 kV Riul Mare-Hasdat ST 1-127	1-Dec-84	48	34.050	8.082	4.843	25.967	29.206
3	LEA 400 kV Mintia-Sibiu -87,327 km	1-Jan-71	48	38.423	9.445	13.120	28.978	25.303
4	Centru de urgenta-servicii de asigurarea contin.afacerii si recup. in urma dezastrului	31-Jan-11	3	29.617	29.617	6.582	0	23.036
5	LEA 400 kV Mintia-Arad ST 1-134	1-Dec-77	48	32.448	8.722	9.496	23.725	22.952
6	LEA 400 kV Iernut-Sibiu 81,620 km	1-Dec-66	48	35.301	35.301	13.652	0	21.649
7	LEA 400 kV Rosiori - Oradea sud	30-Sep-77	48	27.319	8.857	5.675	18.462	21.644
8	LEA 400 kV CNE Cernav.- C-ta Nord	1-Mar-76	48	37.004	6.383	15.989	30.621	21.015
9	LEA 400 kV Anina-Resita	1-Jul-83	48	24.542	5.143	3.630	19.399	20.912
10	LEA 400 kV Arad - Nadab stalpii 1-101	1-Nov-08	48	21.248	21.248	1.163	0	20.085
11	LEA 400 kV Mintia-Arad st 311-402	1-Dec-77	48	23.276	5.988	3.588	17.288	19.689
12	LEA 400 kV CNE-G.Ialomitei 1	1-Mar-76	48	34.303	6.186	14.750	28.117	19.554
13	LEA 400 kV Oradea - Beckescsaba	31-Dec-08	48	19.890	19.890	833	0	19.057
14	LEA 220 kV SC Stalpu-Teleajen 46.228 km	28-Dec-77	48	26.650	6.527	7.684	20.123	18.966
15	LEA 220 kV Iernut-Ungheni 2 29,133km	1-Mar-81	48	19.984	4.622	3.750	15.362	16.233
16	Trafo 250 MVA nr.1	2-Jul-10	24	16.876	16.876	820	0	16.055
17	Trafo 250 MVA nr. 2	19-Oct-10	24	16.388	16.388	626	0	15.762
18	Transformator T 3 400/110 kV 250 MVA seria 408191	16-Jun-10	24	16.176	16.176	842	0	15.333
19	Trafo T1 (Tariverde-transfer Cluj)	31-Oct-09	24	15.572	15.572	324	0	15.247
20	AT4 -Autotransformator in Lacu Sarat	7-Apr-11	24	15.140	15.140	263	0	14.877
21	LEA 220 kV Alba Iulia-Gilceag 58,183km	1-Dec-79	48	18.814	3.776	4.052	15.038	14.762
22	LEA 400 kV Nadab Bekescsaba,dublu circ. st. 1-62	31-Dec-08	48	15.442	15.442	874	0	14.568
23	LEA 400 kV Mintia - Arad st 135-310	1-Dec-77	48	16.040	5.642	2.509	10.398	13.530
24	LEA 400 kV Pelicanu-Cernavoda tronsonul 1 53.165	28-Dec-79	48	17.752	4.919	4.618	12.834	13.134
25	LEA 220 kV TR PDF-Cetate ST 1-294 metal	30-May-78	48	17.857	3.546	4.735	14.311	13.122
26	LEA 220 kV SC Brazi V-Teleajen 29.772 km	28-Dec-73	48	18.348	4.344	5.907	14.004	12.441

27	LEA 220 kV Resita-Iaz	1-Dec-75	48	14.527	3.214	2.237	11.313	12.291
28	LEA 400 kV SC Slatina-Bucuresti Sud	1-Oct-65	52,25	23.075	3.847	11.140	19.229	11.936
29	Teren sediu ST Timisoara P-ta Romanilor 11	1-Aug-03	0,08	11.867	17	0	11.851	11.867
30	LEA 400 kV Rosiori - Oradea sud	30-Sep-77	48	14.901	14.901	3.093	0	11.808

Sursa: Transelectrica. Note: LEA – Linie Electrica Aeriana; Trafo - Transformator; Sursa: Lista bunurilor tangibile si intangibile la 30 septembrie 2011

3.6.3. Active immobilizate grevate de orice sarcini majore

Imprumuturile pe termen lung ale Grupului sunt garantate de catre Statul roman sau prin diverse alte metode cu ar fi: gajarea unor active circulante, scrisori de garantie bancara, bilete la ordin emise de Grup in beneficiul unor institutii bancare, garantii reale mobiliare asupra conturilor deschise la diverse banci. Societatea nu garanteaza niciun imprumut pe termen lung cu active immobilizate.

La 31 decembrie 2010, Grupul avea contractate trei linii de credit pe termen scurt, de tip revolving de la doua banci, ING Bank sucursala Bucuresti si BRD Groupe Societe Generale. Din cele trei linii de credit una este contractata de CN Transelectrica SA iar celelalte doua de catre filiala Smart SA.

La data de 31 decembrie 2010, linia de credit tip revolving contractata de Transelectrica de la ING Bank sucursala Bucuresti in valoare de 35.000 mii lei era garantata printr-o cesiune de creanta aferenta contractului nr. C385/28.12.2006 incheiat cu S.C. F.F.E.E. "Electrica Furnizare Muntenia Nord".

Lina de credit tip revolving contactata de catre Smart SA de la ING Bank sucursala Bucuresti in valoare de 17.500 de lei este garantata cu urmatoarele active:

- garantie reala imobiliara de rang I asupra complexului industrial situat in Craiova, str. Prelungirea Targului, nr.25, judetul Dolj;
- cesiune de creante aferente contractelor de reparatii, in principal incheiate cu Compania;
- garantie reala mobiliara constituita asupra tuturor conturilor sale deschise la ING Bank sucursala Bucuresti.

Lina de credit accesata de catre Smart SA de la BRD Groupe Societe Generale este garantata cu urmatoarele active:

- ipoteca de rang I asupra cladirii si terenului din Sibiu, str. Corneliu Coposu, judetul Sibiu;
- garantie reala mobiliara asupra sumelor de bani viitoare ce se vor incasa in conturile curente ale societatii;
- cesionarea in favoarea BRD, sucursala Sibiu, a drepturilor de despagubiri rezultate in urma asigurarii bunului ipotecat.

Linia de credit contractata de Transelectrica cu ING Bank N.V. Sucursala Bucuresti a fost rambursata in cursul anului 2010.

3.6.4. Proprietati imobiliare

Patrimoniul Emitentului s-a format prin preluarea unei parti din activul si respectiv pasivul Conel si al filialelor

sale, pe baza de protocol de predare/primire.

Transferurile succesive de drepturi si obligatii au fost implementate dupa cum urmeaza:

- Infintarea Regiei Autonome de Electricitate Renel („Renel”): inainte de anul 1990, industria energetica romaneasca era operata printr-un monopol controlat si detinut de stat, sub supravegherea ministerului industriei.
In conformitate cu HG 1199/1990, patrimoniul Renel s-a format prin preluarea activului si pasivului de la mai multe foste unitati economice, social-culturale si de invatamant.
- Infintarea Companiei Nationale de Electricitate S.A. („Conel”): in baza HG 365/1998 ca urmare a reorganizarii si desfiintarii Renel.
Capitalul social al Conel s-a constituit prin preluarea, alaturi de Societatea Nationala „Nuclearelectrica” SA si Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare, de parti a activului si pasivului Renel, asa cum acesta era reflectat in balanta de verificare contabila la data de 31 martie 1998, diminuate cu valoarea activului si pasivului corespunzator Grupului de Studii, Cercetare si Inginerie.
- Infintarea Transelectrica: in baza HG 627/2000 prin reorganizarea Conel si a filialelor acesteia.
Capitalul social al Transelectrica s-a constituit prin preluarea unei parti din activul si pasivul Conel si al filialelor sale, pe baza bilantului contabil intocmit la data de 31 decembrie 1999, care urma sa fie actualizat conform prevederilor legale.
Cu toate ca HG 627/2000, instrumentul prin care s-a adus la indeplinire infiintarea Transelectrica, ar fi trebuit sa reprezinte baza transferului efectiv de drepturi si obligatii catre Societatea nou creata si ar fi trebuit sa certifice, alaturi de Societatea Comerciala de Producere a Energiei Electrice si Termice „Termoelectrica” SA, Societatea Comerciala de Producere a Energiei Electrice „Hidroelectrica” SA si Societatea Comerciala de Distributie si Furnizare a Energiei Electrice „Electrica” SA, calitatea acestora de succesoare in drepturile si obligatiile Conel si ale filialelor sale, hotararea mentionata mai sus stabileste ca individualizarea drepturilor si obligatiilor urma sa se realizeze prin protocoalele incheiate pentru implementarea acesteia. Astfel, potrivit hotararii, Transelectrica impreuna cu toate celelalte societati comerciale constituite ca urmare a desfiintarii Conel si filialelor acesteia urmau sa preia toate drepturile si obligatiile Conel si ale filialelor acesteia si sa se substituie in drepturile si obligatiile decurgand din raporturile juridice ale Conel cu tertii.
Articolul 33 din HG 627/2000, prevede ca statia de 400 kv Cernavoda trecea in administrarea Transelectrica urmand regimul juridic al bunurilor proprietate publica. Bunurile materiale, piesele de schimb si subansamblurile aferente Statiei de 400 kV Cernavoda, prevazute in anexa nr. 6 la hotarare treceau in patrimoniul Transelectrica, capitalul social al Transelectrica trebuind sa fi fost majorat cu valoarea acestor bunuri prin emiterea de actiuni catre stat.
De asemenea, potrivit articolului 34 o serie de obiective (statii electrice) s-au transferat de la Termoelectrica S.A. la Transelectrica (conform anexei nr. 7 la hotarare), capitalul social al Transelectrica urmand a se majora corespunzator.

Potrivit anexei nr. 8 la HG 627/2000 bunurile proprietate publica preluate de Transelectrica pot fi circumscrise urmatoarelor categorii:

- (a) LEA buclate, cu tensiuni de 220 kV¹² si mai mari: in aceasta categorie, la descrierea tehnica, pe langa liniile propriu-zise, unele mentiuni par ca includ atat stalpi cat si terenuri;

¹² Fosta lege a energiei nr. 318/2003 definea reseaua de transport a energiei electrice cu referire la o tensiune de linie nominala mai mare de 110 kV

- (b) LEA de interconexiune cu sistemele energetice ale tarilor vecine, prin care se fac operatiuni de export-import: in aceasta categorie, la descrierea tehnica, pe langa liniile propriu-zise, unele mentiuni par ca includ atat stalpi cat si terenuri;
- (c) Terenul pe care este amplasata LEA 400 kv Vulkanesti-Dobrudja (echipamentul apartine Bulgariei);
- (d) Statii electrice de sistem amplasate in vecinatatea producatorilor de energie electrica: in aceasta categorie, descriere tehnica poate fi considerata ca se refera si la terenuri aferente;
- (e) Celule de capat ale LEA buclate, cu tensiuni de 220 kV si mai mari, aflate in statii electrice de sistem: in aceasta categorie, descriere tehnica poate fi considerata ca se refera si la terenuri aferente;
- (f) Terenuri pe care sunt amplasate statii electrice cu tensiuni de 220 kV si mai mari, altele decat cele mentionate la lit. d) si e).

Potrivit HG 627/2000, cele 4 societati rezultate din reorganizare au preluat toate drepturile si urmau a fi raspunzatoare pentru toate obligatiile Conel si ale filialelor sale.

Aceasta referire de ordin general la toate cele patru societati, ar putea constitui un temei pentru invocarea de catre un creditor a unui raport de solidaritate pasiva intre aceste societati cu privire la obligatiile transferate lor de la Conel.

Individualizarea bunurilor si drepturilor preluate depinde de acuratetea si corectitudinea inregistrarilor si detaliilor cuprinse in situatiile contabile intocmite de catre fiecare dintre predecesorii Emitentului, precum si in protocoalele de transfer. Existenta unor deficiente cu privire la identificarea corecta a pasivului si activului in cadrul protocoalelor incheiate sau lipsa acestora poate genera in anumite cazuri dificultati pentru demonstrarea judicioasa a dreptului de proprietate asupra unor active. Protocolul incheiat intre Conel si Transelectrica in septembrie 2000 pregatit pe baza inregistrarilor contabile la data de 31 august 2000, individualizeaza drepturile si obligatiile transferate in patrimoniul Transelectrica prin raportare la criteriile de natura contabila, nefacandu-se referiri exprese la temeiul juridic in baza carora s-au nascut respectivele drepturi si obligatii si la titlul Conel asupra activelor transferate prin protocol.

Terenuri si constructii

Potrivit documentelor si informatiilor furnizate de Emitent, Societatea a dobandit drepturi asupra terenurilor inscrise in documentele contabile in principal prin trei metode: (a) prin obtinerea de certificate de atestare a dreptului de proprietate conform Legii 15/1990; (b) prin achizitii de terenuri de la terti sau (c) prin initierea de exproprii.

Emitentul detine terenuri si constructii: (a) in proprietate; si (b) in folosinta, in temeiul Contractului de Concesiune si in temeiul unor contracte de inchiriere.

Cu privire la terenurile sau constructiile achizitionate de la terti, construite sau dobandite in urma unor exproprii Emitentul declara ca toate terenurile si constructiile dobandite sunt reflectate in documentele contabile ale Societatii.

Terenuri detinute de Emitent in baza unor certificate de atestare a dreptului de proprietate

Conform procedurilor prevazute de Legea nr.15/1990 coroborata cu prevederile HG 834/1991, Emitentul a dobandit un numar de 54 de certificate de atestare a dreptului de proprietate pentru o suprafata totala de teren de peste 51.648 mp in proprietate exclusiva si 13.258 mp in indiviziune, in principal pentru terenuri pe care sunt amplasate cladiri de birouri, locuinte de serviciu si de interventie.

La data prezentului Prospect, certificatul de atestare a dreptului de proprietate seria MO3 11012/19.03.2009 (pentru o suprafata de teren de 325,49 mp si cu o valoare de 599.411 RON) a fost anulat in prima instanta de Curtea de Apel Craiova, printr-o hotarare atacata in prezent pe calea recursului, atat de catre Emitent cat si de catre MECMA.

Societatea a initiat, de asemenea, procedura pentru obtinerea certificatelor de atestare a drepturilor de proprietate pentru un numar de alte 4 terenuri, unele facand obiectul unor litigii aflate pe rolul instantelor de judecata, in timp ce pentru celelalte situatia nu este finalizata. Procedura va fi reluata in cazul solutionarii favorabile a litigiilor. A se vedea Sectiunea de Litigii din Prezentul document.

Publicitate imobiliara

La data Prospectului, Emitentul nu s-a intabulat in cartea funciara ca proprietar pentru un numar de 6 (sase) terenuri pentru care a fost obtinut certificatul de atestare a dreptului de proprietate. In unele situatii exista necorelari intre inregistrarile de carte funciara si drepturile detinute de Transelectrica. Astfel desi au fost emise anumite certificate pentru suprafete de teren in coproprietate, Transelectrica s-a inregistrat ca proprietar exclusiv sau in anumite situatii nu s-a efectuat inregistrarea pentru suprafata de teren detinuta in coproprietate.

Potrivit legislatiei aplicabile este necesara inscrierea in cartea funciara a drepturilor reale ale Emitentului in vederea asigurarii opozabilitatii drepturilor de proprietate dobandite fata de terti. Procesul de inscriere in cartea funciara nu a fost finalizat pentru toate terenurile si constructiile dobandite de Emitent.

Titlul asupra constructiilor

Potrivit informatiilor furnizate de Societate, aceasta detine in proprietate constructiile evidentiate ca atare in documentele contabile ale Societatii.

Titlul asupra retelei de transport a energiei electrice si a terenurilor pe care aceasta este amplasata - RET

RET este calificata expres prin Legea Energiei Electrice ca proprietate publica a statului. Terenurile pe care se situeaza reseaua electrica de transport existente la intrarea in vigoare a Legii Energiei Electrice sunt si raman in proprietatea publica a statului pe durata de existenta a retelei. Fac exceptie terenurile si componentele de retea electrica de transport pentru care operatorul de transport si de sistem a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii.

In baza Contractului de concesiune Emitentului i-a fost acordat dreptul de a exploata in mod direct, pe riscul si pe raspunderea sa, reseaua de transport al energiei electrice si terenurile pe care este amplasata aceasta, in configuratia pe care aceasta o avea la momentul incheierii Contractului de concesiune sau a configuratiei pe care o va avea prin realizarea de lucrari de investitie aprobate conform Contractului de concesiune si/sau prevederilor legale.

Pentru a fi opozabil tertilor Contractul de Concesiune trebuie inregistrat in cartile funciare relevante ale terenurilor care fac obiectul acestui Contract de Concesiune.

Potrivit declaratiilor Emitentului, pana in prezent, Emitentul a deschis carti funciare pe numele Statului Roman pentru o suprafata de 5,511.673,4 mp in care s-a inregistrat si Contractul de concesiune in timp ce pentru o suprafata de 1.075.903,91 mp Transelectrica a initiat demersurile necesare pentru inregistrarea in cartea funciara dar procedura nu a fost inca finalizata pana la data acestui Prospect.

Titlul asupra bunurilor aferente RET

Contractul de concesiune include prevederi specifice privind clasificarea bunurilor aferente RET dupa cum urmeaza:

- *Bunuri de retur* ce vor reveni concedentului de plin drept, cu titlu gratuit si libere de orice sarcini la incetarea Contractului de concesiune. Sunt bunuri de retur bunurile care au facut obiectul concesiunii precum si cele care au rezultat in urma investitiilor impuse prin Contractul de concesiune (inclusiv cele rezultate in urma realizarii investitiilor din programul de re tehnologizare si dezvoltare). Bunurile care fac obiectul Contractului de concesiune sunt prevazute in Anexa nr. 1 la Contractul de concesiune care cuprinde lista bunurilor proprietate publica a Statului date in concesiune. Anexa nr. 1 a fost actualizata si inlocuita de mai mult ori de-a lungul timpului, prin acte aditionale, in principal in urma actualizarii prin hotarari de guvern a inventarului bunurilor din domeniul public al Statului acordate in concesiune Emitentului. Ultimul act aditional care actualizeaza Anexa nr. 1 este Actul Aditional nr. 5 din 8 Noiembrie 2010.
- *Bunurile de preluare* sunt definite ca bunuri care, la incetarea Contractului de concesiune, pot reveni concedentului, in masura in care acesta din urma isi manifesta intentia de a prelua bunurile respective in schimbul platii unei compensatii egale cu valoarea contabila actualizata. Sunt bunuri de preluare bunurile care au apartinut concesionarului si au fost utilizate de catre acesta pe durata concesiunii.
- *Bunurile proprii* reprezentand bunurile care la incetarea Contractului de concesiune raman in proprietatea concesionarului. Sunt bunuri proprii bunurile care au apartinut concesionarului si au fost folosite de acesta pe durata concesiunii, cu exceptia bunurilor de preluare.

Definitia bunurilor de preluare este destul de imprecisa, nepermitand identificarea exacta a tipului sau categoriei de bunuri care pot fi calificate ca bunuri de preluare ceea ce creeaza riscul unor confuzii cu bunurile proprii.

Alte drepturi asupra terenurilor proprietate privata a tertilor

In baza prevederilor legale aplicabile, Societatii ii sunt acordate de asemenea o serie de drepturi instituite asupra terenurilor aflate in proprietatea privata a tertilor care sunt necesare pentru indeplinirea obiectului concesiunii, si anume:

- dreptul de a propune exproprierea, potrivit legii, a suprafetelor de teren necesare SNT (in acest caz, obiectul Contractului de concesiune se va completa prin act aditional, cu terenurile expropriate, astfel cum este prevazut in documentele de expropriere);
- dreptul de uz atat pentru (i) executarea lucrarilor necesare realizarii/re tehnologizarii de capacitati energetice, cat si (ii) in vederea functionarii la parametrii corespunzatori a retelei electrice de transport al energiei electrice, pe durata necesara executarii acestor lucrari;
- dreptul de servitute care se exercita pe toata durata existentei capacitatii energetice sau temporar cu ocazia unor lucrari de reabilitare, re tehnologizare, dezvoltare, revizii, reparatii sau interventii in caz de avarie;
- dreptul de a obtine restrangerea sau incetarea unor activitati care ar putea pune in pericol persoane si bunuri;
- dreptul de a incheia contracte cu tertii pentru asigurarea si valorificarea exploatarii bunurilor care fac obiectul concesiunii;

- dreptul de acces la utilitatile publice.

Sarcini majore constituite asupra bunurilor imobile

Emitentul declara ca asupra bunurilor imobile ale Emitentului nu au fost constituite sarcini majore, incluzand privilegiu, interdictii, ipoteci, limitari semnificative ale dreptului de proprietate, ale dreptului de folosinta transferului liber al acestora cu exceptia aspectelor identificate cu privire la garantiile acordate de Emitent la Sectiunea Contracte Importante – finantari si nu sunt in curs actiuni in justitie, litigii sau proceduri de arbitraj sau procedura administrativa sau guvernamentala, altele decat cele mentionate la Sectiunea Litigii.

O descriere a unor probleme de mediu care pot afecta utilizarea de catre Emitent a imobiliarilor sale corporale este prezentata la Sectiunea „Probleme de mediu ce pot afecta activitatea Emitentului”.

3.6.5. Imobilizari necorporale

Intre 1 ianuarie 2007 si 31 decembrie 2009, imobiliarile necorporale au evoluat astfel:

mii LEI	Licente si brevete	Alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2007	2.444	18.377	22.040	42.861
Intrari	859	3.236	6.118	10.213
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	4.112	(4.112)	-
Iesiri	(328)	(67)	-	(395)
Sold la 31 decembrie 2007	2.975	25.658	24.046	52.679
Intrari	110	793	4.265	5.168
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	372	1.553	(1.925)	-
Iesiri	-	(28)	-	(28)
Sold la 31 decembrie 2008	3.457	27.976	26.386	57.819
Intrari	19	300	5.077	5.396
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	542	7.720	(8.262)	-
Iesiri	(95)	(263)	-	(358)
Sold la 31 decembrie 2009	3.923	35.733	23.201	62.857
Amortizare cumulate				
Sold la 1 ianuarie 2007	2.220	7.989	-	10.209
Cheltuiala cu amortizarea	324	6.166	-	6.490
Amortizarea cumulata a iesirilor	(247)	(55)	-	(302)
Sold la 31 decembrie 2007	2.297	14.100	-	16.397
Cheltuiala cu amortizarea	745	7.545	-	8.290
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(11)	-	(11)
Sold la 31 decembrie 2008	3.042	21.634	-	24.676
Cheltuiala cu amortizarea	509	7.527	-	8.036
Amortizarea cumulata a iesirilor	(95)	(188)	-	(283)
Sold la 31 decembrie 2009	3.456	28.973	-	32.429
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2007	224	10.388	22.040	32.652

Sold la 31 decembrie 2007	678	11.558	24.046	36.282
Sold la 31 decembrie 2008	415	6.342	26.386	33.143
Sold la 31 decembrie 2009	467	6.760	23.201	30.428

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE*

Imobilizarile necorporale in curs includ in cea mai mare parte programe informatice pentru Bursa de Energie si pentru piata de echilibrare.

Intre 1 ianuarie 2009 si 31 decembrie 2010, imobilizarile necorporale au evoluat astfel:

mii LEI	Licente si brevete	Alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2009	3.457	27.976	26.386	57.819
Intrari	19	300	5.077	5.396
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	542	7.720	(8.262)	-
Iesiri	(95)	(263)	-	(358)
Sold la 31 decembrie 2009	3.923	35.733	23.201	62.857
Intrari	36	167	418	621
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	9.327	(9.327)	-
Iesiri	(24)	(181)	-	(205)
Sold la 31 decembrie 2010	3.935	45.046	14.292	63.273
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2009	3.042	21.634	-	24.676
Cheltuiala cu amortizarea	509	7.527	-	8.036
Amortizarea cumulata a iesirilor	(95)	(188)	-	(283)
Sold la 31 decembrie 2009	3.456	28.973	-	32.429
Cheltuiala cu amortizarea	473	4.223	-	4.696
Amortizarea cumulata a iesirilor	(24)	(181)	-	(205)
Sold la 31 decembrie 2010	3.905	33.015	-	36.920
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2009	415	6.342	26.386	33.143
Sold la 31 decembrie 2009	467	6.760	23.201	30.428
Sold la 31 decembrie 2010	30	12.031	14.292	26.353

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE*

Imobilizarile necorporale in curs includ in cea mai mare parte programe informatice pentru Bursa de Energie si pentru piata de echilibrare.

Intre 1 ianuarie 2010 si 30 iunie 2010 si intre 1 ianuarie 2011 si 30 iunie 2011, imobilizarile necorporale au evoluat astfel:

mii LEI	Alte imobilizari necorporale	Licente si software	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	3.923	35.733	23.201	62.857
Intrari	5	54	1.164	1.223
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	102	(102)	-

Iesiri	(21)	(14)	-	(35)
Sold la 30 iunie 2010 (revizuit)	3.907	35.875	24.263	64.045
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	3.935	45.046	14.292	63.273
Intrari	1	47	807	855
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	8.545	(8.545)	-
Transferuri din imobilizari corporale in curs	-	-	14.059	14.059
Iesiri	(13)	(60)	-	(73)
Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	3.923	53.578	20.613	78.114
Amortizare cumulate				
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	3.456	28.973	-	32.429
Cheltuiala cu amortizarea	234	3.393	-	3.627
Amortizarea cumulata a iesirilor	(21)	(14)	-	(35)
Sold la 30 iunie 2010 (revizuit)	3.669	32.352	-	36.021
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	3.905	33.015	-	36.920
Cheltuiala cu amortizarea	15	3.781	-	3.796
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(55)	-	(55)
Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	3.920	36.741	-	40.661
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	467	6.760	23.201	30.428
Sold la 30 iunie 2010 (revizuit)	238	3.523	24.263	28.024
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	30	12.031	14.292	26.353
Sold la 30 iunie 2011 (revizuit)	3	16.837	20.613	37.453

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Imobilizarile necorporale in curs includ in cea mai mare parte programe informatice pentru Bursa de Energie si pentru piata de echilibrare.

Imobilizarile necorporale achizitionate de Grup sunt prezentate la cost, mai putin amortizarea cumulata si provizionul pentru deprecierea imobilizarilor necorporale.

Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarilor necorporale.

Active imobilizate planificate

Activele imobilizate planificate sunt prezentate in Capitolul *Investitii si Directii de Dezvoltare* al prezentului document.

3.7. RESURSE DE CAPITAL

3.7.1. Resurse de capital

mii LEI	2008	%	2009	%	2010	6luni2010	%	6luni2011
	Auditat	Variatie	Auditat	Variatie	Auditat	Revizuit	Variatie	Revizuit
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare								
Profitul/(Pierderea) perioadei	50.367	(64%)	18.253	470%	103.965	(67.298)	n/a	177.052

Ajustari pentru:

Cheltuiala cu impozitul pe profit	12.241	<i>n/a</i>	(6.140)	<i>n/a</i>	26.237	(411)	<i>n/a</i>	38.295
Cheltuieli cu amortizarea	240.556	7%	257.123	4%	267.135	129.059	11%	143.702
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	-	<i>n/a</i>	-	<i>n/a</i>	49.710	(10)	<i>n/a</i>	3.811
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	(128)	<i>n/a</i>	3.610	(12%)	3.171	4.178	(93%)	283
Venituri din subventii	-	<i>n/a</i>	-	<i>n/a</i>	-	(7.822)	(5%)	(7.446)
Cheltuieli cu dobanzile	60.189	(29%)	42.464	(30%)	29.748	15.431	(14%)	13.282
Venituri din dobanzi	(30.640)	(43%)	(17.348)	(73%)	(4.613)	(2.610)	37%	(3.565)
Venituri din dividende	-	<i>n/a</i>	(1.269)	(49%)	(648)	(448)	366%	(2.088)
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	119.637	(54%)	54.762	(41%)	32.450	63.772	<i>n/a</i>	(23.528)
	452.222	(22%)	351.455	44%	507.155	133.841	154%	339.798

Modificari in:

Creante comerciale	(148.655)	<i>n/a</i>	205.422	<i>n/a</i>	(93.880)	53.601	<i>n/a</i>	(32.036)
Stocuri	(3.162)	<i>n/a</i>	1.390	<i>n/a</i>	(4.979)	(4.746)	(58%)	(1.977)
Datorii comerciale si alte obligatii	223.351	<i>n/a</i>	(202.286)	<i>n/a</i>	127.022	(4.078)	271%	(15.126)
Venituri in avans	24.730	216%	78.117	<i>n/a</i>	(4.658)	9.083	109%	18.980

Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare

	548.486	(21%)	434.098	22%	530.660	187.701	65%	309.639
Dobanzi platite	(56.636)	(5%)	(53.591)	(42%)	(31.343)	(16.000)	3%	(16.469)
Impozit pe profit platit	(33.095)	(79%)	(7.115)	(86%)	(1.009)	(406)	6160%	(25.417)

Numerar net din activitatea de exploatare

	458.755	(19%)	373.392	33%	498.308	171.295	56%	267.753
--	----------------	--------------	----------------	------------	----------------	----------------	------------	----------------

Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii

Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(400.324)	(9%)	(364.101)	34%	(487.412)	(150.213)	(41%)	(88.687)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	4.685	(26%)	3.473	(66%)	1.196	-	<i>n/a</i>	2.035
Dobanzi incasate	29.901	(35%)	19.465	(76%)	4.660	2.681	9%	2.931
Dividende incasate	-	<i>n/a</i>	2.269	(52%)	1.081	448	91%	854
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(365.738)	(7%)	(338.894)	42%	(480.475)	(147.084)	(44%)	(82.867)

Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare

Trageri din imprumuturi pe termen lung	86.861	(56%)	38.290	350%	172.168	33.000	274%	123.438
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(126.250)	8%	(136.923)	16%	(158.850)	(77.497)	2%	(79.129)
Dividende platite	(27.495)	(11%)	(24.592)	(84%)	(3.857)	(3.073)	(99%)	(30)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	(66.884)	84%	(123.225)	<i>n/a</i>	9.461	(47.570)	<i>n/a</i>	44.279

Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si

	26.133	<i>n/a</i>	(88.727)	<i>n/a</i>	27.294	(23.359)	<i>n/a</i>	229.165
--	---------------	-------------------	-----------------	-------------------	---------------	-----------------	-------------------	----------------

echivalentelor de numerar

Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	186.028	14%	212.161	(42%)	123.434	123.434	22%	150.727
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	212.161	(42%)	123.434	22%	150.727	100.075	280%	379.892

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE si Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

3.7.2. Imprumuturi

Imprumuturi pe termen lung

Scadenta imprumuturilor Grupului este prezentata in tabelul de mai jos:

Imprumuturi pe termen lung mii LEI	31.12.2008 Auditat	31.12.2009 Auditat	31.12.2010 Auditat	30.06.2010 Revizuit	30.06.2011 Revizuit
Intre 1 si 2 ani	142.291	162.663	179.100	177.447	179.727
Intre 2 si 5 ani	433.022	447.969	471.299	478.070	459.935
Peste 5 ani	435.958	336.579	331.209	295.877	363.787
Total	1.011.271	947.211	981.608	951.394	1.003.449

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE si Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Grupul nu a efectuat activitati de acoperire impotriva riscurilor aferent obligatiilor sale in moneda straina sau expunerii la riscurile asociate ratei dobanzii.

Toate imprumuturile pe termen lung cu exceptia JBIC, BEI 25709 si BEI 25710, sunt purtatoare de dobanda variabila si in consecinta valoarea contabila a imprumuturilor pe termen lung aproximeaza valoarea lor justa.

Structura de finantare a Grupului este prezentata in tabelul de mai jos:

Imprumuturi pe termen lung mii LEI	31.12.2008 Auditat	31.12.2009 Auditat	31.12.2010 Auditat	30.06.2010 Revizuit	30.06.2011 Revizuit
Descriere	Auditat	Auditat	Auditat	Revizuit	Revizuit
BERD 906 (a)	72.941	60.451	49.482	64.165	37.650
BEI 20.864 (b)	203.305	184.887	156.135	175.115	138.860
KfW 9787 (c)	19.007	13.920	7.777	11.156	4.558
West L.B. (d)	22.161	17.634	11.914	15.184	8.829
NIB PIL No 02/18 (e)	47.290	43.833	42.212	50.045	35.972
BIRD 7181 (f)	278.777	282.404	265.521	282.218	249.383
NIB PIL No 03/5 (g)	91.660	87.524	78.840	85.410	73.038
NIB PIL No 02/37 (h)	49.067	46.853	42.205	45.722	39.099
KfW 10431 (i)	78.454	73.942	65.510	71.597	60.080
BCR – World Trade Center 398 (j)	25.000	20.000	15.000	17.500	12.500
Calyon (k)	16.195	12.583	9.156	12.720	6.270
KfW 11300 (l)	110.159	103.385	91.097	99.853	83.265
JBIC (m)	65.883	58.306	61.964	68.448	52.459

Raiffeisen Austria (n)	19.121	16.905	13.705	15.721	11.850
BERD 33354 (o)	49.162	44.683	37.704	42.306	33.514
Alpha Bank (p)		37.000	29.600	33.300	25.900
BRD (q)			33.000	33.000	33.000
BEI 25709 (r)			139.256		137.608
BEI 25710 (s)					127.023
(-) transa curenta a imprumuturilor pe termen lung	(136.911)	(157.099)	(168.470)	(172.066)	(167.409)
Total imprumuturi pe termen lung net de ratele curente	1.011.271	947.211	981.608	951.394	1.003.449

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE si Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate in cadrul capitolului Contracte Importante al prezentului document.

Imprumuturi pe termen scurt

Situatia inregistrata la nivelul Grupului la datele de 30 iunie 2011, 31 decembrie 2010, 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2008, referitoare la imprumuturile pe termen scurt este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

	31 dec 2008	31 dec 2009	31 dec 2010	30 iun 2011*
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	136.911	157.099	168.470	167.409
Credite bancare pe termen scurt (linii de credit)	12.058	40.176	9.675	11.675
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	16.691	5.719	6.859	7.576
Total imprumuturi pe termen scurt	165.660	202.994	185.004	186.660

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

La data de 30 iunie 2011 Grupul avea contractate trei linii de credit de tip revolving, destinate reintregirii surselor de finantare necesare desfasurarii activitatii de exploatare. Cele trei linii de credit sunt detaliate in continuare:

Linia de credit contractata cu ING Bank N.V. Sucursala Bucuresti

Linia de credit a fost contractata de Emitent si a avut o valoare de 35.000 mii lei, fiind rambursata pana la finalul anului 2010.

Linia de credit contractata cu ING Bank N.V. Sucursala Bucuresti

Linia de credit a fost contractata de filiala Smart si a avut o valoare de 17.500 mii lei. La 31 decembrie 2010 garantia pentru linia de credit consta in:

- Cesiunea de creante aferente contractelor de reparatii, in principal incheiate cu Emitentul
- Garantie reala mobiliara constituita asupra tuturor conturilor sale deschise la ING Bank N.V. sucursala Bucuresti
- Garantie reala imobiliara de rang I asupra complexului industrial situat in Craiova, str. Prelungirea Targului nr. 25, judetul Dolj.

Linia de credit contractata cu BRD Groupe Societe Generale

Linia de credit a fost contractata de filiala Smart si a avut o valoare de 1.500 mii lei. La 31 decembrie 2010 garantia pentru linia de credit consta in:

- Ipoteca de rang 1 asupra cladirii si terenului din Sibiu, Str. Corneliu Coposu, judetul Sibiu
- Garantie reala mobiliara asupra sumelor de bani viitoare ce se vor incasa in conturile curente ale societatii
- Cesionarea in favoarea BRD, sucursala Sibiu, a drepturilor de despagubiri rezultate in urma asigurarii bunului ipotecat

La data de 30 iunie 2011, soldul liniilor de credit pentru liniile contractate prin filiala Smart se prezinta dupa cum urmeaza:

- 10.611 mii lei – ING Bank N.V. Sucursala Bucuresti
- 1.064 mii lei – BRD Groupe Societe Generale

3.7.3. Gradul de indatorare

Grupul acorda o importanta speciala acestui indicator de risc, incadrarea sa in anumite valori permitandu-i sa atraga surse de finantare externe pe termen lung, necesare sustinerii planurilor de investitii in urmatoorii ani. Incadrarea indicatorului in anumite limite este prevazuta si in contractele de imprumut pe termen lung aflate la acest moment in derulare, semnate cu bancile finantatoare externe - BERD, BEI, BIRD.

Situatia la nivelul Grupului pe ultimii trei ani a indicatorului grad de indatorare, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos. La calculul gradului de indatorare s-au avut in vedere imprumuturile pe termen lung si capitalurile proprii inregistrate in evidenta contabila la 31 decembrie 2010, 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2008.

	Formula de calcul	2010	2009	2008
Gradul de indatorare	$\frac{\text{Capital imprumutat}}{\text{Capitaluri proprii}}$	0,49	0,50	0,52

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

Gradul de indatorare a inregistrat in ultimii doi ani o tendinta de scadere, nivelul indicatorului atingand la 31 decembrie 2010 valoarea de 0,49, fata de 0,50 la 31 decembrie 2009 si de 0,52 la 31 decembrie 2008.

Emitentul declara ca nivelul capitalurilor proprii conform balantei de verificare la 30 noiembrie 2011 este de 2.159.800.797 Lei, iar indicatorii de indatorare au urmatoarele valori:

- Capital imprumutat / Capital Propriu = 0,45
- $(\text{Capital imprumutat} / \text{Capital Angajat}) \times 100 = 31,02\%$

Toate imprumuturile bancare ale Emitentului sunt garantate.

3.7.4 Declaratie privind capitalul circulant net

Emitentul declara ca in opinia acestuia capitalul circulant net este suficient pentru a-si indeplini obligatiile sale

actuale, nefiind nevoie sa angajeze in completarea acestuia resurse financiare suplimentare.

3.8. DIVIDENDE

Profitul se stabileste pe baza bilantului contabil aprobat de Adunarea Generala a Actionarilor. Repartizarea profitului ramas dupa plata impozitului pe profit se va efectua conform hotararii Adunarii Generale a Actionarilor si dispozitiilor legale in vigoare.

Repartizarea profitului contabil al Emitentului, ramas dupa deducerea impozitului pe profit, se efectueaza in conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, OMFP (Ordinul Ministerului Finantelor Publice) nr. 128/2005 privind unele reglementari contabile aplicabile agentilor economici si OMFP nr. 144/2005 privind aprobarea Precizarilor privind determinarea sumelor care fac obiectul repartizarii profitului conform OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, aprobata cu modificari prin legea nr. 769/2001, cu modificarile si completarile ulterioare.

In conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, minim 50% din profitul contabil al Emitentului ramas dupa deducerea impozitului pe profit va fi repartizat sub forma de dividende. Ca exceptie, pentru exercitiul financiar 2010 nivelul profitului distribuit sub forma de dividende a fost de 90%, conform OUG nr. 55/2010.

„Incepand cu exercitiul financiar al anului 2001 la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome profitul contabil ramas dupa deducerea impozitului pe profit se repartizeaza pe urmatoarele destinatii, daca prin legi speciale nu se prevede altfel:

- a) rezerve legale;
- b) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti;
- c) alte rezerve constituite ca surse proprii de finantare, aferente profitului rezultat din vanzari de active, respectiv, aferente facilitatilor fiscale la impozitul pe profit;
- d) alte repartizari prevazute de lege;
- e) pana la 10% pentru participarea salariatilor la profit;
- f) minimum 50% varsaminte la bugetul de stat sau local, in cazul regiilor autonome, ori dividende in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;
- g) profitul nerepartizat pe destinatiile prevazute la lit. a)-f) se repartizeaza la alte rezerve si constituie sursa proprie de finantare”.

Conform art. 26 din Actul Constitutiv al Emitentului, profitul se stabileste pe baza situatiilor financiare neconsolidate ale Societatii intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare (in conformitate cu "Standardele Romanesti de Contabilitate", RAS) aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor. Repartizarea profitului ramas dupa plata impozitului pe profit se va efectua conform hotararii Adunarii Generale a Actionarilor si dispozitiilor legale in vigoare.

Plata dividendelor cuvenite actionarilor este facuta de catre Emitent in conditiile legii, dupa aprobarea

bilantului contabil. In cazul inregistrarii de pierderi, adunarea generala a actionarilor va analiza cauzele si va hotari in consecinta, conform legii. Porivit legii societatilor comerciale, acestea se platesc in termenul stabilit de adunarea generala, dar nu mai tarziu de 6 luni de la data aprobarii situatiilor financiare anuale aferente fiecarui exercitiu financiar incheiat.

Repartizarea profitului contabil al Emitentului pentru perioada analizata s-a efectuat astfel:

	2008	2009	2010
Profit net (lei)	41.943.077	6.135.590	9.557.424
Numar actiuni	73.303.142	73.303.142	73.303.142
Pret/actiune la finalul anului	11	13,5	19,35
Castig pe actiune	0,57	0,08	0,13
Dividend repartizat (lei)	21.990.943	3.665.157	8.503.165
Rata efectiva de distributie (%)	52	54	90
Dividend pe actiune (lei)	0,30	0,05	0,116

Sursa: Situatii Financiare Individuale RAS, www.bvb.ro.

Conform deciziei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28 aprilie 2011, pentru anul 2010 s-a acordat o valoare a dividendului de 0,116 lei/actiune, reprezentand 90,01% din profitul contabil dupa deducerea impozitului pe profit si a rezervei legale.

Istoricul dividendelor platite de Transelectrica SA pentru perioada 2006 – 2010 este prezentat in tabelul de mai jos:

An	Dividend pe actiune (lei, brut)	Data inregistrare	Data plata
2010	0,116	16 mai 2011	22 august 2011
2009	0,05	17 mai 2010	16 august 2010
2008	0,30	18 mai 2009	17 august 2009
2007	0,36	15 mai 2008	25 iunie 2008
2006	1,47	14 mai 2007	25 august 2007

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor Transelectrica

Pentru comparatie, prezentam mai jos o situatie a rezultatului net al Emitentului extras din situatiile financiare consolidate (IFRS-UE) si conform situatiilor financiare individuale (RAS):

mii LEI	2008	2009	2010
Profit net (IFRS-UE)	50.367	18.253	103.965
Profit net (RAS)	41.943	6.136	9.557
Dividende repartizate (RAS)	21.991	3.665	8.503

Dividendele se platesc actionarilor in valoare neta, respectiv valoarea ramasa dupa deducerea impozitului pe dividend rezultat prin aplicarea cotei legale de impozitare asupra valorii brute a dividendului, in conformitate cu prevederile Codului Fiscal al Romaniei.

Calcularea sumelor platite actionarilor sub forma de dividende se face pe baza situatiilor financiare anuale

intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate. Impozitul este retinut, declarat si platit la bugetul statului de catre Emitent.

3.9. OPERATIUNI CU PERSOANE IMPLICATE

CN Transelectrica SA a externalizat o parte din activitatile de suport catre Filiale, incheind cu acestea contracte comerciale.

Situatia centralizata a creantelor si a datoriilor Emitentului, rezultate in urma derularii contractelor comerciale incheiate cu filialele sale pe toata durata acoperita in prezentul document este urmatoarea:

Entitate afiliata	Creante (mii lei)			Datorii (mii lei)		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010
SC Smart SA	281,58	281,95	703,34	14.127,98	14.350,59	30.126,2
SC Teletrans SA	3.283,54	665,15	1.566,81	8.320,64	12.518,12	11.750,86
SC Icemenerg SA	0	8,5	0	540,68	455,24	147,11
SC Formenerg SA	0	0	340	60,95	123,68	0
SC Opcom SA	109,8	15,04	253,21	814,88	3.333,1	2.063,79
SC Icemenerg Service SA	-	0	92,23	-	0	0
Total	3.674,92	970,64	2.955,59	23.865,13	30.780,72	44.087,95

Sursa: *Situatii financiare individuale CNTEE Transelectrica SA*

Situatia veniturilor realizate si a cheltuielilor efectuate de catre CN Transelectrica SA, in relatiile cu entitatile afiliate, ca urmare a derularii contractelor comerciale incheiate cu filialele sale, pe toata durata acoperita in prezentul document este urmatoarea:

Entitate afiliata	Venituri (mii lei)			Cheltuieli (mii lei)		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010
SC Smart SA	617,98	0	639,26	93.920,84	72.522,62	86.460,06
SC Teletrans SA	3.399,86	2.461,56	1.677,06	30.285,76	29.753,16	29.649,57
SC Icemenerg SA	8,75	0,72	0	1.602,82	436	188,54
SC Formenerg SA	0	0	0	586,97	622,39	457,34
SC Opcom SA	5.009,79	4.002,27	3.084,93	19.704,52	18.747,38	32.757,23
Total	9.036,37	6.464,55	5.401,25	146.100,90	122.081,54	149.512,74

Sursa: *Situatii financiare individuale CNTEE Transelectrica SA*

Contractele incheiate de Transelectrica cu filialele sale, derulate in cursul **anului 2008**, au fost urmatoarele:

1. Contractul C-1/2002 de prestari servicii CN Transelectrica SA - SC OPCOM SA

Beneficiar	CN Transelectrica SA
Prestator	SC OPCOM SA
Data incheierii	1 februarie 2002
Obiect	Asigurarea de catre prestator a serviciului de administrare a pietei angro de energie electrica si reglementarea raportului dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciile prestate.
Durata	01.01.2008-31.12.2008, prelungita conform actului aditional nr.11/21.12.2007

Valoare derulata in anul 2008	19.704.520 lei
-------------------------------	----------------

2. Contractul C43/2005 de prestari de servicii – CN Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC SMART SA
Data incheierii	22 martie 2005; Act aditional nr.4/22.12.2006, nr.5/25.05.2007, nr.6/07.11.2007, nr.7/05.12.2007, nr.8/20.12.2007, nr.9/21.12.2007, nr.10/18.08.2008
Obiect	Lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini, constand in: <ul style="list-style-type: none"> • Inspectii tehnice • Revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma Reviziilor tehnice • Lucrari speciale Interventii accidentale
Durata	5 ani
Valoare derulata in anul 2008	49.129.514 lei

3. Contractul C52/2008 de prestari de servicii – CN Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC Smart SA
Data incheierii	26.03.2008; Act aditional nr.1/21.11.2008
Obiect	Prestarea serviciilor si executarea de lucrari cu impact deosebit asupra securitatii instalatiilor si a lucrarilor de provizorat din cadrul proiectelor derulate de CN Transelectrica SA
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2008	44.791.323 lei

4. Contract C346/2006 de prestari servicii – CN Transelectrica SA - SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC Teletrans SA
Data incheierii	27 decembrie 2006
Obiect	Prestarea de servicii de telecomunicatii si tehnologia informatiei, servicii de mentenanta si operare a sistemului de telecomunicatii si tehnologia informatiei; elaborare si dezvoltare software, sisteme si programe, asistarea tehnica si instalari si puneri in functiune: <ul style="list-style-type: none"> • serviciile de informatica de proces; • servicii de informatica manageriala; • servicii de consultanta; • asistenta tehnica a achizitiilor din domeniul informaticii si implementarea

	investitiilor; • alte servicii.
Durata	3 ani (prin act aditional anual)
Valoare derulata in anul 2008	30.285.755 lei

5. Contract C45/2006 – CN Transelectrica SA – SC TELETRANS SA

Beneficiar	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	06.03.2006
Obiect	Incheierea de contracte comerciale de catre SC Teletrans SA, in nume propriu, in contul proprietatii CN Transelectrica SA, prin care se comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand CN Transelectrica SA.
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2008	2.755.054 lei

6. Contract S/34079/2006 – CN Transelectrica SA si SC TELETRANS SA – STS UM 020

Prestator	CN Transelectrica SA, SC TELETRANS SA
Achizitor	STS UM 0201
Data incheierii	23.01.2006
Obiect	Comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand CN Transelectrica SA.
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2008	644.807 lei

7. Contractul C 65/2008 de prestari servicii de cercetare aplicativa privind transportul energiei electrice CN Transelectrica SA – SC ICEMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC ICEMENERG SA
Data incheierii	24 aprilie 2008
Obiect	Servicii de cercetare aplicativa privind transportul energiei electrice
Durata	24.04.2008 – 31.12.2008
Valoare derulata in anul 2008	1.602.820 lei

8. Contractul 109/2008 de prestari servicii CN Transelectrica SA – SC FORMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
-----------	----------------------

Prestator	SC FORMENERG SA
Data incheierii	24.06.2008
Obiect	Servicii de formare profesionala initiala si continua a personalului CN Transelectrica SA (initiere, calificare, perfectionare, specializare, recalificare)
Durata	24.06.2008 – 24.06.2009
Valoare derulata in anul 2008	586.965 lei

Contractele incheiate de CN Transelectrica SA cu filialele sale, derulate in cursul **anului 2009**, au fost urmatoarele:

1. Contractul C-1/2002 de prestari servicii CN Transelectrica SA - SC OPCOM SA

Beneficiar	CN Transelectrica SA
Prestator	SC OPCOM SA
Data incheierii	01.02.2002
Obiect	Asigurarea de catre prestator a serviciului de administrare a pietei angro de energie electrica si reglementarea raportului dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciile prestate.
Durata	01.01.2009-31.12.2009, prelungita conform actului aditional nr.12/10.12.2008
Valoare derulata in anul 2009	15.675.285 lei

2. Contractul C43/2005 de prestari de servicii – CN Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. Smart S.A.
Data incheierii	22.03.2005 (Act aditional nr.1/28.12.2005, Act aditional nr.2/21.08.2006, Act aditional nr.3/22.08.2006, Act aditional nr.4/22.12.2006, Act aditional nr. 5/25.05.2007, Act aditional nr.6/07.11.2007, Act aditional nr. 7/ 05.12.2007, Act aditional nr.8/20.12.2007, Act aditional nr.9/21.12.2007, Act aditional nr.10/18.08.2008, Act aditional nr.11/21.01.2009)
Obiect	Servicii/lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini constand in : <ul style="list-style-type: none"> • Inspectii tehnice • Revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma Reviziilor tehnice • Lucrari speciale Interventii accidentale
Durata	5 ani
Valoare derulata in anul 2009	50.049.449 lei

3. Contractul C52/2008 de prestari de servicii – CN Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. Smart S.A.
Data incheierii	26.03.2008 (Act aditional nr.1/21.11.2008, Act aditional nr.2/11.02.2009, Act aditional nr.3/30.10.2009)
Obiect	Prestarea serviciilor si lucrarilor cu impact deosebit asupra securitatii instalatiilor si a celor de provizorat din cadrul proiectelor derulate de CNTEE Transelectrica S.A.
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	Surse de productie : 22.473.173 lei Surse de investitii : 2.961.391 lei Total 25.434.564 lei

4. Contractul C94/2009 de prestari de servicii – CN Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. Smart S.A.
Data incheierii	30.04.2009
Obiect	Retehnologizarea Statiei Mintia 220/110 kV
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	Surse de investitii : 1.942.135 lei

5. Contract C346/2006 de prestari servicii – CN Transelectrica SA - SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	27 decembrie 2006
Obiect	Prestarea de servicii de telecomunicatii si tehnologia informatiei, servicii de mentenanta si operare a sistemului de telecomunicatii si tehnologia informatiei; elaborare si dezvoltare software, sisteme si programe, asistenta tehnica si instalari si puneri in functiune: <ul style="list-style-type: none"> • serviciile de informatica de proces; • servicii de informatica manageriala; • servicii de consultanta; • asistenta tehnica a achizitiilor din domeniul informaticii si implementarea investitiilor; • alte servicii.
Durata	3 ani (prin act aditional anual)
Valoare derulata in anul 2009	28.290.457 lei

6. Contract C45/2006 – CN Transelectrica SA – SC TELETRANS SA

Beneficiar	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	06.03.2006

Obiect	Incheierea de contracte comerciale de catre SC Teletrans SA, in nume propriu, in contul proprietatii CN Transelectrica SA, prin care se comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand CN Transelectrica SA.
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	1.649.397 lei

7. Contract C03/2009 – CN Transelectrica SA – SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	25.10.2007
Obiect	Servicii control acces
Durata	2 ani
Valoare derulata in anul 2009	1.462.702 lei

8. Contract C05/2006 – CN Transelectrica SA – SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	02.10.2009
Obiect	Servicii informatice
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	7.147.866 lei (surse de investitii)

9. Contract S/34079/2006 – CN Transelectrica SA si SC TELETRANS SA – STS UM 0201

Prestator	CN Transelectrica SA, SC TELETRANS SA
Achizitor	STS UM 0201
Data incheierii	23.01.2006
Obiect	Comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand CN Transelectrica SA.
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	812.163 lei

10. Contractul C 161/2009 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC ICEMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. ICEMENERG S.A
Data incheierii	17.09.2009
Obiect	Servicii de cercetare aplicativa pentru transportul energiei electrice

Durata	17.09.2009 -31.12.2009
Valoare derulata in anul 2009	436.000 lei

11. Contractul 109/2008 de prestari servicii CN Transelectrica SA – SC FORMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC FORMENERG SA
Data incheierii	24.06.2008
Obiect	Servicii de formare profesionala initiala si continua a personalului CN Transelectrica SA (initiere, calificare, perfectionare, specializare, recalificare)
Durata	24.06.2008 – 24.06.2009
Valoare derulata in anul 2009	137.040 lei

12. Contractul 191/2009 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC FORMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC FORMENERG SA
Data incheierii	01.10.2009
Obiect	Servicii de perfectionare personal
Durata	01.10.2009 – 01.12.2009
Valoare derulata in anul 2009	320.129 lei

13. Contractul 158/2009 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC FORMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC FORMENERG SA
Data incheierii	09.07.2009
Obiect	Servicii de inchiriere spatii
Durata	09.07.2009 – 31.12.2009
Valoare derulata in anul 2009	165.217 lei

Contractele incheiate de CN Transelectrica SA cu filialele sale, derulate in cursul **anului 2010**, au fost urmatoarele:

1. Contractul C-1/2002 de prestari servicii CN Transelectrica SA - SC OPCOM SA

Beneficiar	CN Transelectrica SA
Prestator	SC OPCOM SA
Data incheierii	01.02.2002
Obiect	Asigurarea de catre prestator a serviciului de administrare a pietei angro de

	energie electrica si reglementarea raportului dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciile prestate.
Durata	01.01.2010-31.12.2010, prelungita conform actului aditional nr.13/29.12.2009
Valoare derulata in anul 2010	16.570.429 lei

2. Conventia C108/2008 de Participare a CN Transelectrica SA la Piata pentru ziua urmatoare, incheiata cu SC OPCOM SA

Parti	CN Transelectrica SA - Participant la Piata pentru Ziua Urmatoare
	SC OPCOM SA - Contraparte centrala pe Piata pentru Ziua Urmatoare
Data incheierii	27 iunie 2008
Obiect	Participarea CNTEE Transelectrica SA la PZU in vederea achizitionarii de energie electrica pentru CPT si achizitionarii-vanzarii de energie electrica rezultata in urma schimburilor internationale neplanificate
Durata	Incepand cu 01.07.2008
Valoare derulata in anul 2010	16.184.762 lei achizitie 3.084.932 lei vanzare

3. Contractul C43/2005 de prestari de servicii – CNTEE Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. Smart S.A.
Data incheierii	22.03.2005 (Act aditional nr.1/28.12.2005, Act aditional nr.2/21.08.2006, Act aditional nr.3/22.08.2006, Act aditional nr.4/22.12.2006, Act aditional nr. 5/25.05.2007, Act aditional nr.6/07.11.2007, Act aditional nr. 7/ 05.12.2007, Act aditional nr.8/20.12.2007, Act aditional nr.9/21.12.2007, Act aditional nr.10/18.08.2008, Act aditional nr.11/21.01.2009, Act aditional nr. 12/22.12.2009, Act aditional nr.13/22.03.2010, Act aditional nr.14/30.06.2010)
Obiect	Servicii/lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini constand in : <ul style="list-style-type: none"> • Inspectii tehnice • Revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma Reviziilor tehnice • Lucrari speciale • Interventii accidentale
Durata	5 ani, prin AA13/22.03.2010 a fost prelungit pana la data de 30.06.2010, respectiv prin AA14/30.06.2010 a fost prelungit pana la data de 31.07.2010
Valoare derulata in anul 2010	36.745.304 lei

4. Contractul C237/28.07.2010 de prestari de servicii – CNTEE Transelectrica - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. Smart S.A.

Data incheierii	28.07.2010
Obiect	Servicii/lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini constand in : <ul style="list-style-type: none"> • Inspectii tehnice si revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma Reviziilor tehnice • Interventii accidentale • Lucrari speciale
Durata	5 luni (01.08.2010-31.12.2010)
Valoare derulata in anul 2010	33.632.943 lei

5. Contractul C52/2008 de prestari de servicii – CNTEE Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA	
Prestator	S.C. Smart S.A.	
Data incheierii	26.03.2008 (Act aditional nr.1/21.11.2008, Act aditional nr.2/11.02.2009, Act aditional nr.3/30.10.2009, Act aditional nr.4/13.01.2010)	
Obiect	Prestarea serviciilor si lucrarilor cu impact deosebit asupra securitatii instalatiilor si a celor de provizorat din cadrul proiectelor derulate de CNTEE Transelectrica S.A.	
Durata	3 ani	
Valoare derulata in anul 2010	Surse de productie :	12.809.995 lei
	Surse de investitii :	5.980.490 lei
	Total	18.790.485 lei

6. Contractul C94/2009 de furnizare – CNTEE Transelectrica SA - SC SMART SA

Achizitor	CN Transelectrica SA	
Furnizori	Consortiu Siemens SRL, Siemens AG Osterrich si S.C. Smart S.A.	
Data incheierii	29.04.2009	
Obiect	Retehnologizarea statiei electrice de 220/110 kV Mintia	
Durata	3 ani	
Valoare derulata in anul 2010	15.242.794 lei	

7. Contract C03/2007 – CN Transelectrica SA – SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA	
Prestator	SC TELETRANS SA	
Data incheierii	25.10.2007	
Obiect	Servicii control acces	
Durata	4 ani	
Valoare derulata in anul 2010	1.596.502 lei (surse de productie)	

8. Contract de servicii nr. C05/2009 - CNTEE Transelectrica SA - SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	02.10.2009
Obiect	Servicii de asigurarea continuitatii afacerii si recuperare in urma dezastrelor
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	22.469.366 (surse de investitii) 1.520.053 (surse de productie) 23.989.419 total contract derulat in 2010

9. Contract de servicii nr. C 243/30.07.2010 – CNTEE Transelectrica SA - SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	30.07.2010
Obiect	Prestari servicii de informatica si telecomunicatii pentru CNTEE Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	8.682.996 lei

10. Contract de mentenanta nr. C 346/27.12.2006 - CNTEE Transelectrica SA - SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	27.12.2006
Obiect	Servicii de mentenanta si operare a sistemelor de telecomunicatii si tehnologia informatiei
Durata	4 ani
Valoare derulata in anul 2010	19.681.872 lei

11. Contract C45/2006 - CN Transelectrica SA – SC TELETRANS SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC TELETRANS SA
Data incheierii	06 martie 2006
Obiect	Incheierea de contracte comerciale de catre SC TELETRANS SA, in nume propriu, in contul proprietatii CN Transelectrica SA, prin care se comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand CN Transelectrica SA
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	1.327.032 lei

12. Contract S/34079/2006 - CN Transelectrica SA si SC TELETRANS SA – STS UM 0201

Prestator	CN Transelectrica SA, SC TELETRANS SA
Achizitor	STS UM 0201
Data incheierii	23 ianuarie 2006
Obiect	Comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand CN Transelectrica SA
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	863.075 lei

13. Contractul C 161/2009 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC ICEMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. ICEMENERG S.A.
Data incheierii	17.09.2009
Obiect	Servicii de cercetare aplicativa pentru transportul energiei electrice
Durata	17.09.2009 -31.12.2009
Valoare derulata in anul 2010	73.622 lei

14. Contractul C 395/2010 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC ICEMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. ICEMENERG S.A.
Data incheierii	02.12.2010
Obiect	Servicii de monitorizare a calitatii apelor uzate din statiile de transport si sediile Transelectrica si solutii de reducere a impurificarii
Durata	02.12.2010-31.12.2010
Valoare derulata in anul 2010	97.658 lei

15. Contractul C 132/2010 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC ICEMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. ICEMENERG S.A.
Data incheierii	07.04.2010
Obiect	Servicii de abonare la revista "Tehnologiile energetice"
Durata	31.12.2010
Valoare derulata in anul 2010	5.760 lei

16. Contractul C 20/2010 de prestari servicii: CN Transelectrica SA (ST Sibiu) – SC ICEMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	S.C. ICEMENERG S.A.
Data incheierii	12.08.2010

Obiect	Servicii de determinare a indicatorilor de calitate pentru apa si sol in statiile ST Sibiu
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	11.495 lei

17. Contractul 158/2009 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC FORMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC FORMENERG SA
Data incheierii	09.07.2009 (Act aditional nr.3/2009)
Obiect	Servicii de inchiriere spatii
Durata	09.07.2009 – 31.12.2009, prelungit pana la 30.06.2010 (incheiat la 31.03.2010)
Valoare derulata in anul 2010	91.737 lei

18. Contractul 167/2010 de prestari servicii CN Transelectrica SA – SC FORMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC FORMENERG SA
Data incheierii	05.05.2010
Obiect	Servicii de formare in managementul intreprinderii, al proiectelor si asimilate
Durata	2 zile, in perioada: 06 - 07.05.2010
Valoare derulata in anul 2010	81.000 lei

19. Contractul 272/2010 de prestari servicii: CN Transelectrica SA – SC FORMENERG SA

Achizitor	CN Transelectrica SA
Prestator	SC FORMENERG SA
Data incheierii	01.09.2010
Obiect	Servicii de invatamant – formare si perfectionare profesionala
Durata	4 luni, in perioada: 01.09.2010 – 31.12.2010
Valoare derulata in anul 2010	7.800 lei

In anul 2010, au fost incheiate si contracte la nivelul sucursalelor de transport prin participarea SC SMART SA la proceduri de achizitie organizate pentru lucrari de instalatii electrice la linii si statii electrice. In anul 2010, SC FORMENERG SA a prestat Companiei servicii de formare si perfectionare profesionala si pe baza de comenzi in suma de 276.800 lei.

4. CAPITALUL SOCIAL SI ACTIUNILE EMITENTULUI

4.1. ACTIUNILE SI CAPITALUL SOCIAL

Actiunile Oferite fac parte din aceeasi categorie de actiuni, sunt ordinare nominative, indivizibile, integral platite, emise in forma dematerializata si au o valoare nominala de 10,00 RON fiecare.

Incepand din data de 29.08.2006, Actiunile sunt tranzactionate pe piata reglementata administrata de BVB la Categoria I (Actiuni) cu simbolul „TEL”, in urma ofertei publice initiale derulate in luna iunie 2006. Codul ISIN al actiunilor ROTSELACNOR9.

Nu exista restrictii impuse liberei transferabilitati a actiunilor.

Informatii cu privire la Actiunile Oferite

Actiunile au fost emise in temeiul urmatoarelor acte normative principale:

- Legea Societatilor Comerciale
- Legea Pietei de Capital;
- Regulamentul CNVM 1/2006;
- HG nr. 627 din 13 iulie 2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate S.A., publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 357 din 31 iulie 2000;

Actiunile Oferite sunt nominative, emise in forma dematerializata, iar inregistrarile in registrul actionarilor se efectueaza de catre Depozitarul Central conform legislatiei aplicabile. Adresa Depozitarului Central este Bd. Carol I, nr. 34-36, et. 8, sector 2, Bucuresti, Romania, www.roclear.eu.

Actul Constitutiv nu contine prevederi care sa limiteze libera transferabilitate a Actiunilor. Acestea se transfera in conditiile legislatiei pietei de capital.

Registrul actionarilor Emitentului este pastrat de Depozitarul Central.

Drepturile detinatorilor de instrumente financiare

Toate Actiunile Emitentului au o valoare egala si confera posesorilor drepturi egale.

Conform prevederilor Actului Constitutiv si reglementarilor aplicabile, fiecare actiune dobandita in conformitate cu legea confera actionarului o serie de drepturi conexe Actiunilor inclusiv:

- dreptul de a participa si de a vota in AGA;
- dreptul la dividende;
- dreptul de preferinta, drept aferent operatiunii de majorare a capitalului social si care confera actionarului posibilitatea de a subscrie cu intaietate actiunile nou emise, protejandu-l fata de riscul diluării cotei din capitalul social detinute anterior majorării;
- dreptul de participare la repartizarea activului patrimonial in cazul lichidării Emitentului;
- dreptul de a alege si a fi ales in structurile de conducere ale Emitentului;
- dreptul la alocarea de actiuni cu titlu gratuit, in cazul majorarilor de capital social din resurse interne;
- dreptul la informare;
- dreptul de a ataca in justitie hotararile AGA sau deciziile Consiliului de administratie adoptate in cadrul delegării de competenta;

- dreptul de a se retrage din Societate, in cazuri strict determinate;
- dreptul de a reclama auditorilor interni faptele despre care cred ca trebuie verificate;

In plus, anumite drepturi pot fi exercitate numai de catre actionari care detin o anumita cota din capitalul social:

- dreptul de a solicita convocarea AGA, drept recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna cel putin 5% din capitalul social;
- dreptul de a cere introducerea de noi puncte pe ordinea de zi a AGA, drept recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social;
- dreptul de a prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a AGA;
- dreptul de a cere desemnarea unor experti in vederea analizei anumitor operatiuni din gestiunea Emitentului, drept recunoscut unuia sau mai multor actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 10% din capitalul social;
- dreptul de a declansa in nume propriu, dar in contul Emitentului actiunea in raspundere contra fondatorilor, administratorilor, directorilor si auditorilor financiari, drept recunoscut actionarilor care detin, individual sau impreuna, 5% din capitalul social, daca actiunea nu este introdusa de AGA;
- dreptul ca reclamatia facuta auditorilor interni sa fie verificata, drept recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social;
- dreptul unui actionar semnificativ de a solicita convocarea unei AGA care sa aiba pe ordinea de zi alegerea administratorilor cu aplicarea metodei votului cumulativ.

Dreptul la dividende

Potrivit Legii societatilor comerciale, AGOA are, printre altele, obligatia sa discute si sa aprobe situatiile financiare anuale, respectiv sa fixeze dividendul.

AGOA se va intruni in cel mult cinci luni de la incheierea exercitiului financiar. In situatia in care se inregistreaza profit, AGA va decide asupra posibilitatii repartizarii acestuia cu destinatia de dividende.

Capitalul social va trebui reintregit sau redus mai inainte de a se face vreo repartizare sau distribuire de profit, in cazul in care se constata o pierdere a activului net.

Nu se vor putea distribui dividende decat din profituri determinate potrivit legii. Dividendele vor fi platite actionarilor proportional cu cota de participare la capitalul social varsat al Emitentului.

Conform Legii Pietei de Capital, identificarea actionarilor care urmeaza a beneficia de dividende va fi realizata de AGA si va fi ulterioara cu cel putin 10 zile lucratoare datei acestei AGA.

In conformitate cu prevederile articolului 1 litera f) din OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, in considerarea calitatii Emitentului, legea impune distribuirea cu titlu de dividende a cel putin 50% din profitul contabil determinat in conditiile prevazute in acest act legislativ. Potrivit OUG 55/2010, prin derogare de la prevederile art. 1 alin. (1) lit. f) ale OG nr. 64/2001, pentru exercitiul financiar al anului 2010, la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, profitul contabil ramas dupa deducerea impozitului pe profit a fost repartizat in quantum de minimum 90% sub forma de varsaminte la bugetul de stat sau local, in cazul regiilor autonome, ori sub forma de dividende, in conditiile legii, in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat.

Conform Legii Societatilor Comerciale si Legii Pietei de Capital data la care se vor plati dividendele este data stabilita de AGOA care fixeaza dividendul cu conditia ca termenul in care dividendele fixate urmeaza a se plati actionarilor sa nu depaseasca 6 luni de la data aprobarii situatiilor financiare anuale aferente exercitiului financiar incheiat. Hotararea AGOA de fixare a dividendului se depune in termen de 15 zile la Registrul Comertului spre a fi mentionata in registru si publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

Potrivit Legii Pietei de Capital, in ipoteza in care, in cadrul AGA nu se stabileste un termen de plata, dividendele se vor achita in maximum 60 de zile de la data publicarii hotararii AGA de stabilire a dividendelor in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a, data de la implinirea careia Emitentul va fi de drept in intarziere. Hotararea constituie titlu executoriu, in temeiul caruia actionarii pot incepe executarea silita impotriva Emitentului, potrivit legii.

In cazul in care dividendele nu sunt platite in termenul stabilit, Emitentul va plati daune-interese pentru perioada de intarziere, la nivelul dobanzii legale, daca prin hotararea AGA care a aprobat situatia financiara aferenta exercitiului financiar incheiat nu s-a stabilit o dobanda mai mare.

Dividendele platite contrar prevederilor legale se restituie, daca Emitentul dovedeste ca actionarii au cunoscut neregularitatea distribuirii sau, in imprejurarile existente, trebuiau sa o cunoasca.

Dreptul la actiunea in restituirea dividendelor platite contrar prevederilor legale se prescrie in termen de 3 ani de la data distribuirii lor.

De asemenea, dreptul de a cere plata dividendelor se prescrie in termen de 3 ani de la data stabilita de AGA pentru acordarea acestora.

Dividendele care se cuvin dupa data transmiterii Actiunilor apartin cesionarului, in afara de cazul in care partile convin altfel. Potrivit Regulamentului Bancii Nationale a Romaniei nr. 4/2005 privind regimul valutar, republicat, cu modificarile si completarile ulterioare, nerezidentii pot repatria fara restrictii veniturile nete sub forma de dividende provenind din operatiuni de capital.

Legea romana nu prevede actiuni cu dividend cumulativ.

Dreptul de a participa si de a vota in AGA

Fiecare Actiune emisa de Emitent confera titularului dreptul la un vot in AGA.

Actionarii indreptatiti sa participe si sa voteze in AGA sunt acei actionari inregistrati in registrul actionarilor Emitentului la data de referinta, stabilita conform prevederilor Regulamentului CNVM nr. 6/2009 privind exercitarea anumitor drepturi ale actionarilor in cadrul adunarilor generale ale societatilor comerciale, asa cum a fost modificat.

Actionarii inregistrati la data de referinta au posibilitatea de a vota prin corespondenta, inainte de AGA, prin utilizarea formularului de vot pus la dispozitie de Societate.

Drepturile actionarilor de a-si vinde sau de a-si transfera in alt mod actiunile, in cursul perioadei dintre data de referinta si respectiva AGA, nu sunt supuse niciunei restrictii la care nu sunt supuse in alte perioade.

In situatia actiunilor asupra carora s-au constituit ipoteci, dreptul de vot apartine proprietarului.

Accesul actionarilor indreptatii sa participe la data de referinta la AGA este permis prin simpla proba a identitatii acestora facuta in cazul actionarilor persoane fizice cu actul de identitate sau in cazul persoanelor juridice si a actionarilor persoane fizice reprezentate cu imputernicirea data persoanei fizice care le reprezinta.

Potrivit Actului Constitutiv, interesele statului roman, in calitate de actionar, in AGA, sunt reprezentate de catre MECMA. Reprezentantii MECMA in AGA se numesc si se revoca prin ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri.

Dreptul de vot al reprezentantului/reprezentantilor statului roman pentru atributiile AGEA sau pentru anumite atributii in cazul AGOA va fi exercitat in baza unui mandat special acordat de institutia publica care l-a numit sau imputernicit.

Potrivit art. 13 din Actul Constitutiv si reglementarilor aplicabile, reprezentarea actionarilor in AGA se va putea face, pe baza unei procuri speciale, acordate pentru respectiva adunare.

Cuprinsul procurii trebuie sa respecte cerintele mentionate in Regulamentul CNVM 6/2009, inclusiv modul in care reprezentantul va exercita votul cu privire la fiecare punct de pe ordinea de zi.

Membrii Consiliului de administratie, directorii ori functionarii Emitentului nu ii pot reprezenta pe actionari, sub sanctiunea nulitatii hotararii daca, fara votul acestora, nu s-ar fi obtinut majoritatea ceruta.

Actionarii care nu au capacitate de exercitiu precum si persoanele juridice pot fi reprezentati/reprezentate prin reprezentantii lor legali care, la randul lor, pot da altor persoane imputernicire pentru respectiva AGA.

Potrivit legislatiei privind piata de capital modalitatea de obtinere a formularului de procura speciala pentru reprezentare in AGA va fi mentionata in convocatorul AGA. Procurile vor fi puse la dispozitia actionarilor pe website-ul Emitentului sau la sediul acestuia si in alte locuri ce pot fi stabilite de Emitent si precizate in convocator.

Potrivit Legii Societatilor Comerciale procurile vor fi depuse in original la sediul Emitentului, cu 48 de ore inainte de adunare, sub sanctiunea pierderii exercitiului dreptului de vot in adunare. Acestea vor fi retinute de Emitent, facandu-se mentiune despre aceasta in procesul-verbal.

Potrivit Legii Pietei de Capital voturile inscrise in cadrul procurii speciale urmeaza sa fie exercitate numai in maniera dorita de actionar.

Actionarii care au calitatea de membri ai Consiliului de administratie nu pot vota, in baza actiunilor pe care le posedea, nici personal, nici prin mandatar, descarcarea gestiunii lor sau o problema in care persoana sau administratia lor ar fi in discutie. Acestia pot vota in situatia financiara anuala daca, detinand cel putin jumatate din participarea la capitalul social, nu se poate forma majoritatea prevazuta de lege sau actul constitutiv fara votul lor.

Actionarul care, intr-o anumita operatiune, are, fie personal, fie ca mandatar al unei alte persoane, un interes contrar aceluia al Emitentului, va trebui sa se abtina de la deliberarile privind acea operatiune. Actionarul care contravine acestei dispozitii este raspunzator de daunele produse Emitentului daca, fara votul sau, nu s-ar fi obtinut majoritatea ceruta.

Actionarii nu pot ceda propriul drept de vot, orice conventie prin care actionarii se obliga a exercita dreptul de vot in conformitate cu instructiunile date sau propunerile formulate de Emitent sau de persoanele cu atributii de reprezentare este nula.

Dreptul de preferinta aferent operatiunii de majorare a capitalului social

Conform Legii Societatilor Comerciale majorarea capitalului social se poate face prin emisiunea de actiuni noi sau prin majorarea valorii nominale a actiunilor existente, in schimbul unor noi aporturi in numerar si/sau in natura ale actionarilor. De asemenea, actiunile noi pot fi emise prin incorporarea rezervelor disponibile, cu exceptia rezervelor legale, precum si a beneficiilor sau a primelor de emisiune, ori prin compensarea unor creante certe lichide si exigibile asupra Emitentului cu actiuni ale acestuia. Capitalul social nu va putea fi majorat si nu se vor putea emite noi actiuni pana cand nu vor fi fost complet platite actiunile subscrise intr-o emisiune anterioara.

Actiunile emise pentru majorarea capitalului social vor fi oferite spre subscriere in primul rand actionarilor existenti, proportional cu numarul actiunilor pe care le posedea.

Conform legislatiei privind piata de capital, majorarea capitalului social in schimbul unor aporturi in numerar se realizeaza prin emiterea de actiuni noi ce sunt oferite spre subscriere:

- detinatorilor de drepturi de preferinta, apartinand actionarilor existenti la data de inregistrare;
- publicului investitor, in conditiile in care actiunile noi nu au fost subscrise in totalitate in decursul perioadei de exercitare a dreptului de preferinta, daca Emitentul nu decide in AGEA anulara acestora.

Conform Legii Societatilor Comerciale, perioada pentru exercitarea drepturilor de preferinta nu poate fi mai mica de o luna de la data publicarii hotararii in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

Dupa expirarea termenului in care actionarii existenti ar fi putut sa-si exercite dreptul de preferinta, actiunile vor putea fi oferite spre subscriere publicului.

Operatiunea de majorare a capitalului social efectuata cu incalcarea prevederilor Legii societatilor comerciale privind exercitare dreptului de preferinta este anulabila.

Dreptul de preferinta al actionarilor poate fi limitat sau ridicat numai prin hotararea AGEA.

Consiliul de administratie va pune la dispozitia AGEA un raport scris prin care se precizeaza motivele limitarii sau ridicarii dreptului de preferinta, in care se va mentiona si modul de determinare a valorii de emisiune a actiunilor.

Potrivit prevederilor Legii Pietei de Capital, AGEA poate decide ridicarea dreptului de preferinta pe care legea il confera actionarilor in cazul majorarii capitalului social. In cazul majorarilor de capital prin aport in numerar, aceasta hotarare va fi valabil adoptata in conditiile participarii la AGA a minimum trei patrimi din numarul titularilor capitalului social si cu votul actionarilor care detin cel putin 75% din totalul drepturilor de vot. Actul Constitutiv nu contine prevederi in acest sens, pe cale de consecinta se vor aplica prevederile legale.

Potrivit Regulamentului 1/2006 pretul de vanzare catre public a actiunilor ramase nesubscrise in cadrul perioadei de exercitare a dreptului de preferinta este mai mare decat pretul de subscriere a actiunilor de catre detinatorii de drepturi de preferinta.

Numarul de actiuni ce urmeaza a fi emise in cazul majorarilor de capital social cu aport in numerar realizate cu ridicarea dreptului de preferinta se determina de catre Consiliul de administratie al Emitentului si este egal cu raportul dintre valoarea aportului, stabilita cu respectarea prevederilor incidente si cea mai mare dintre urmatoarele valori:

- pretul mediu ponderat de tranzactionare, aferent ultimelor 12 luni anterioare datei de desfasurare a AGEA;
- valoarea pe actiune calculata in baza activului net contabil aferent ultimelor situatii financiare publicate si auditate ale Emitentului;
- valoarea nominala a actiunii.

In plus fata de cele de mai sus, a se vedea Capitolul 2. Conducerea si Organizarea Emitentului, subsectiunea Capitalul social, in ceea ce priveste drepturi de preferinta speciale in cazul operatiunilor de majorare a capitalului social cu valoarea unor terenuri pentru care Emitentul detine sau va detine certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor.

Dreptul de a participa la majorarile de capital social din resurse interne

AGEA poate decide asupra repartizarii profitului net cu destinatia de alocare de actiuni cu titlu gratuit actionarilor existenti. Distribuirea actiunilor cu titlu gratuit se va face proportional cu numarul de actiuni detinute. Acest drept la alocarea de actiuni cu titlu gratuit se naste in ipoteza majorarilor de capital social din incorporarea rezervelor, cu exceptia rezervelor legale, precum si a beneficiilor sau a primelor de emisiune.

Dreptul de participare la repartizarea activului patrimonial in cazul lichidarii Emitentului

Acest drept poate fi valorificat de catre actionari in cazul incetarii existentei Emitentului, avand dreptul sa primeasca partea ce li se cuvine in urma lichidarii.

In urma finalizarii lichidarii, lichidatorii intocmesc situatia financiara finala, aratand partea ce se cuvine fiecarei actiuni din repartizarea activului Emitentului. Situatiile financiare semnate de lichidatori se va depune spre mentionare la Registrul Comertului si se va publica in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

Orice actionar poate face opozitie in termen de 15 zile de la notificarea situatiei financiare de lichidare si a proiectului de repartizare.

Clauze de rascumparare/Dreptul de a se retrage din Societate, in cazuri strict determinate

Actionarii se pot retrage din Societate in anumite conditii prevazute de Legea Societatilor Comerciale si Legea Pietei de Capital.

Actionarii Emitentului care nu sunt de acord cu hotararile luate de AGEA, au dreptul sa se retraga din societate in anumite conditii. Astfel, Legea Societatilor Comerciale si Actul Constitutiv prevad dreptul actionarilor de a se retrage din Societate si de a solicita rascumpararea Actiunilor atunci cand acestia nu au votat in favoarea

unei hotarari luate cu privire la: (i) schimbarea obiectului principal de activitate; (ii) mutarea sediului social in strainatate; (iii) schimbarea formei juridice a societatii, (iv) fuziunea sau divizarea societatii.

In plus, legislatia privind piata de capital prevede dreptul actionarilor de a se retrage din Societate:

- in cazul in care nu sunt de acord cu hotararile luate de AGA cu privire la fuziuni sau divizari si care implica alocarea de actiuni care nu sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, avand dreptul de a obtine contravaloarea actiunilor stabilita potrivit Legii Societatilor Comerciale;
- urmare a unei hotarari a AGA privind retragerea de la tranzactionare a Emitentului.
- in cazul in care, urmare a unei oferte publice de cumparare adresata tuturor detinatorilor si pentru toate detinerile acestora, ofertantul detine mai mult de 95% din capitalul social al Emitentului, actionarii minoritari au dreptul sa-i solicite acestuia sa le cumpere actiunile la un pret echitabil.

Legea Societatilor Comerciale reglementeaza interdictia unei societati comerciale de a subscrie propriile actiuni insa ofera si posibilitatea dobandirii actiunilor proprii in anumite conditii.

Dreptul de a alege si a fi ales in cadrul organelor de conducere

In privinta alegerii unui actionar in Consiliul de administratie, Legea societatilor comerciale recunoaste dreptul unui actionar care este proprietar a cel putin unei patrimi din capitalul social, sau este administrator al unei societati ce detine patrimonia aratata, de a functiona in mai mult de cinci consilii de administratie si/sau de supraveghere concomitent, in timp ce pentru alte persoane, potrivit Legii societatilor comerciale, este recunoscut dreptul de a exercita cel mult 5 mandate de administrator in societati pe actiuni al caror sediu se afla pe teritoriul Romaniei.

Conform Legii Pietei de Capital, membrii Consiliului de administratie pot fi aleși prin metoda votului cumulativ. La cererea unui actionar semnificativ, alegerea pe baza acestei metode se va face in mod obligatoriu. Un actionar semnificativ poate solicita cel mult o data intr-un exercitiu financiar, convocarea unei AGA care sa aiba pe ordinea de zi alegerea administratorilor cu aplicarea metodei votului cumulativ.

Potrivit legislatiei pietei de capital, prin metoda votului cumulativ, fiecare actionar are dreptul de a-si atribui voturile cumulate (voturile obtinute in urma inmultirii voturilor detinute de catre orice actionar, potrivit participarii la capitalul social, cu numarul administratorilor ce urmeaza sa formeze Consiliul de administratie) unuia sau mai multor persoane pentru a fi alese in Consiliul de administratie.

Dreptul la informare

Dreptul la informare este un drept complex care poate fi exercitat in conditiile prevazute de Actul Constitutiv si de reglementarile aplicabile.

Dreptul la informare poate fi manifestat de actionari prin exercitarea in principal a urmatoarelor drepturi recunoscute de lege/Actul Constitutiv:

- dreptul actionarilor de a solicita consultarea registrelor deliberarilor si sedintelor AGA si ale Consiliului de administratie care exercita atributii delegate de AGA;
- dreptul actionarilor de a solicita consultarea situatiilor financiare anuale, raportul anual al consiliului de administratie, propunerea cu privire la distribuirea de dividende;
- dreptul actionarilor de a solicita consultarea materialelor si documentele aferente punctelor inscrise pe ordinea de zi a AGA;

- dreptul actionarilor de a fi informati, la cerere, cu privire la rezultatele votului pentru hotararile luate in cadrul AGA;
- dreptul actionarilor de a consulta raportul auditorului financiar, intocmit in vederea AGA, intr-o perioada de timp strict determinata;
- dreptul de a adresa in scris intrebari Consiliului de administratie;
- dreptul de a reclama auditorilor interni faptele considerate a trebui verificate (in conditiile mentionate in sectiunea Alte drepturi ale actionarilor, de mai jos);
- dreptul de a ataca in justitie hotararile AGA (in conditiile mentionate in sectiunea Alte drepturi ale actionarilor, de mai jos) sau deciziile Consiliului de administratie adoptate in cadrul delegarii de competenta.

Dreptul de a decide incheierea unor acte juridice cu valoare semnificativa

Conform prevederilor Legii Pietei de Capital este necesara aprobarea prealabila de catre AGEA pentru incheierea de catre administratorii sau directorii Societatii a unor acte juridice avand o valoare semnificativa in raport cu activele Emitentului, dupa cum urmeaza:

- in cazul in care, valoarea actelor de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Emitentului, a caror valoare depaseste, individual sau cumulativ, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate, mai putin creantele;
- in cazul inchirierilor de active corporale, pentru o perioada mai mare de 1 an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi co-contractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic,
- in cazul asocierilor pe o perioada mai mare de 1 an, depasind aceeasi valoare.

Oricare dintre actionari poate solicita instantei judecatoresti anulara actului incheiat cu nerespectarea acestor prevederi ale Legii Pietei de Capital.

Alte drepturi ale actionarilor

Orice actionar care nu a participat la AGA sau care a votat impotriva si a cerut sa se insereze mentiune in acest sens in procesul-verbal al sedintei are dreptul de a ataca in justitie hotararile AGA sau deciziile Consiliului de administratie adoptate in cadrul delegarii de competenta contrare legii sau actului constitutiv.

Anumite drepturi sunt consacrate de lege numai in favoarea actionarilor care detin o anumita cota din capitalul social cum ar fi:

- dreptul de a solicita auditorilor interni sa verifice anumite fapte reclamate care poate fi exercitat de actionarii care detin individual sau impreuna cu alti actionari cel putin 5% din capitalul social.
- dreptul de a solicita convocarea AGA este recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, 5% din capitalul social;
- unul sau mai multi actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 10% din capitalul social al Emitentului pot solicita instantei sa desemneze unul sau mai multi experti, insarcinati sa analizeze anumite operatiuni din gestiunea Emitentului si sa intocmeasca un raport, care sa le fie inmanat si, totodata, predat oficial Consiliului de administratie si auditorilor interni ai Emitentului, care va suporta si onorariile expertilor;
- dreptul de a declansa actiunea in raspundere contra fondatorilor, administratorilor si directorilor si auditorilor financiari – daca AGA nu introduce actiunea in raspundere impotriva administratorilor,

directorilor sau auditorilor financiari, pentru daune cauzate Emitentului de acestia prin incalcarea indatoririlor lor fata de acesta, si nici nu da curs propunerii unuia sau mai multor actionari de a initia o asemenea actiune, actionarii reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social au dreptul de a introduce o actiune in despagubiri, in nume propriu, dar in contul Emitentului, impotriva oricareia dintre persoanele sus-mentionate.

- dreptul unui actionar semnificativ in sensul Legii Pietei de Capital de a solicita convocarea unei AGA care sa aiba pe ordinea de zi alegerea administratorilor cu aplicarea metodei votului cumulativ

La data elaborarii Prospectului, Emitentul are un capital social subscris si integral varsat in valoare de 733.031.420 RON, impartit in 73.303.142 de actiuni ordinare, nominative, indivizibile, fiecare avand o valoare nominala de 10,00 RON/actiune.

Emitentul nu a emis valori mobiliare convertibile, transferabile sau insotite de bonuri de subscriere. Emitentul si/sau filialele acestuia nu au acordat nici un fel de optiuni pentru achizitionarea de actiuni.

Evolutia capitalului social este prezentata in cadrul sectiunii 2. Conducerea si organizarea Emitentului, a prezentului document.

4.2. ACTIONARI PRINCIPALI

Actionarii principali ai Emitentului sunt Statul Roman prin Ministerului Economiei si Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA) si SC "Fondul Proprietatea" SA.

MECMA detine un numar de 54.015.781 actiuni, reprezentand 73,6882% din capitalul social al Emitentului. Aportul la capitalul social este reprezentat de aportul in numerar in valoare de 539.993.850 lei si de aport in natura, in valoare de 163.960 lei.

FP detine un numar de 9.895.212 actiuni, reprezentand 13,4990% din totalul numarului de actiuni emise de Transelectrica, aportul la capitalul social al Emitentului facandu-se exclusiv in numerar.

Fondul Proprietatea SA

Fondul Proprietatea SA a fost infiintat in temeiul Legii 247/2005 si a fost inregistrat la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti in conformitate cu prevederile HG nr.1481/2005 ca un organism de plasament colectiv in valori mobiliare de tip inchis pentru asigurarea resurselor financiare necesare acordarii de despagubiri aferente imobilelor preluate in mod abuziv de statul roman in perioada 6 martie 1945 – 22 decembrie 1989 si care nu pot fi restituite in natura.

La data de 30 noiembrie 2011, FP raporta un activ net de 11.400,90 milioane RON.

La data de 30 noiembrie 2011, actiunile Fondului Proprietatea erau detinute in proportie de 39,78% de actionari institutionali nerezidenti, 35,74% de persoane fizice romane, 11,03% de actionari institutionali romani si 9,26% de persoane fizice nerezidente. Statul roman detinea 4,19% din actiunile Fondului Proprietatea. Actiunile FP sunt listate la Categoria I a pietei reglementate a BVB.

Controlul si structura detaliata a actionariatului

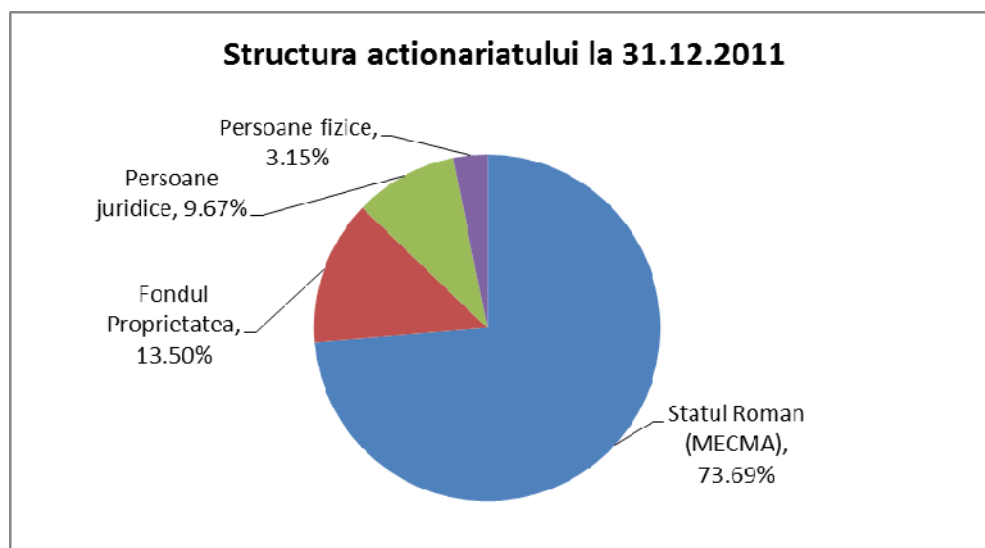
Controlul asupra Emitentului este detinut de Statul Roman prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri. MECMA detine, la data de 31.12.2011, 73,6882% din capitalul social al Transelectrica.

Emitentul a convocat o Adunare Generala a Actionarilor pentru data de 19 ianuarie 2012 in vederea majorarii capitalului social cu valoarea terenurilor pentru care au fost eliberate certificate de atestare a dreptului de proprietate, cu suma de 982.000 lei, respectiv de la 733.031.420 lei la 734.013.420 lei.

De la listarea la Bursa de Valori Bucuresti si pana in decembrie 2011 nu s-a produs nicio modificare majora in structura sintetica a actionariatului astfel ca niciun nou actionar nu a depasit pragul de 5%. La data de 31.12.2011 structura actionariatului arata astfel:

Actionari / numar actiuni	Total	Pondere (%)
Statul Roman (MECMA)	54.015.781	73,69
Fondul Proprietatea	9.895.212	13,50
Persoane juridice	7.086.321	9,67
Persoane fizice	2.305.828	3,15
TOTAL	73.303.142	100,00

Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

Structura actionariatului la 31.12.2010 dupa numarul de actionari rezidenti sau nerezidenti:

Actionari / numar actiuni	Nerezidenti	Rezidenti	Total
Statul Roman (MECMA)	-	1	1
Fondul Proprietatea	-	1	1
Persoane juridice	44	223	267
Persoane fizice	78	4371	4449
TOTAL	122	4596	4718

Sursa: Transelectrica

Nu exista actionari cu drepturi de vot diferite. Nu exista acorduri cunoscute de Emitent a caror aplicare poate

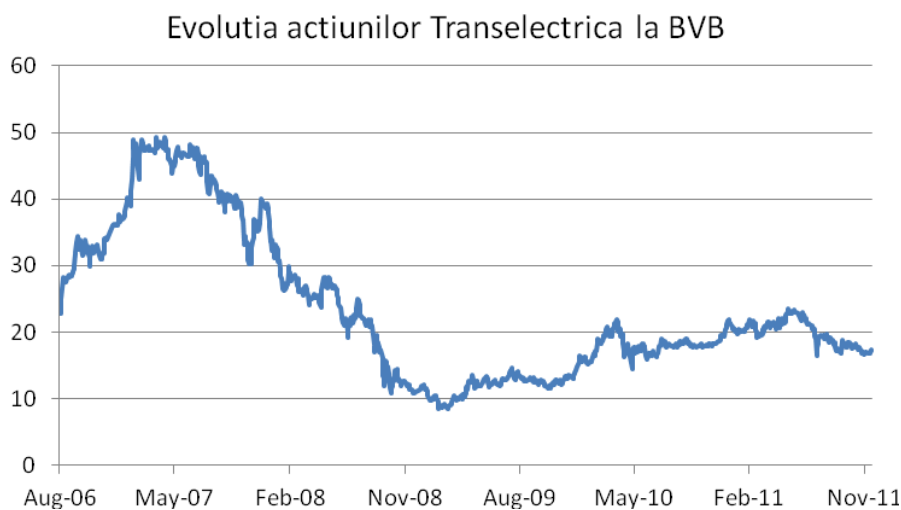
genera, la o data ulterioara, o schimbare asupra controlului Emitentului.

Prin adresa nr.31036/26.10.2011 Emitentul a notificat ANRE, pentru ca, in temeiul dispozitiilor art.10 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE, sa dispuna certificarea Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” ca OPERATOR DE TRANSPORT SI SISTEM – T.S.O. (TRANSMISION SYSTEM OPERATOR). In vederea punerii in aplicare a prevederilor referitoare la separarea proprietatii, art.9 alin.(6) din Directiva prevede ca, in cazul in care persoana mentionata la alineatul (1) literele (b), (c) si (d) este statul membru, aceasta situatie fiind aplicabila CNTEE avand in vedere ca statul este actionarul majoritar, reprezentat prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA), se considera ca doua organisme publice diferite care exercita controlul, pe de o parte, asupra unui operator de transport si de sistem sau asupra unui sistem de transport si, pe de alta parte, asupra unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare, nu sunt aceeasi persoana sau aceleasi persoane. Astfel, in ceea ce priveste separarea proprietatii ar putea exista doua organisme publice de control separate care sa poata controla activitatile de productie si furnizare, pe de o parte, si activitatile legate de transport, pe de alta parte.

4.3. TRANZACTIONAREA ACTIUNILOR

Actiunile Transelectrica se tranzactioneaza cu simbolul TEL la categoria I a pietei reglementate a BVB.

Evolutia pretului actiunilor Transelectrica la BVB de la momentul listarii pana la momentul elaborarii acestui document este prezentata in continuare:



Sursa: Bursa de Valori Bucuresti

Pretul de inchidere al unei actiuni Transelectrica la data de 30 noiembrie 2011 era de 16,7 lei, un pret foarte apropiat de pretul de vanzare al actiunilor Emitentului in oferta publica initiala derulata in luna iunie 2006 (16,8 lei/actiune). Pentru comparatie, indicele oficial al Bursei de Valori Bucuresti, BET, a pierdut 39,8% din valoare in perioada iunie 2006 - noiembrie 2011

4.4. ALTE INFORMATII LEGATE DE ACTIUNI SI CAPITALUL SOCIAL

Norme privind ofertele publice de achizitie obligatorii

Legea privind piata de capital contine prevederi cu privire la ofertele publice de preluare obligatorii aplicabile societatilor comerciale ale caror actiuni sunt tranzactionate pe piata reglementata.

Conform prevederilor Legii Pietei de Capital, o persoana care, urmare a achizițiilor sale sau ale persoanelor cu care actioneaza in mod concertat, detine mai mult de 33% din drepturile de vot asupra unei societati comerciale este obligata sa lanseze o oferta publica adresata tuturor detinatorilor de valori mobiliare si avand ca obiect toate detinerile acestora cat mai curand posibil, dar nu mai tarziu de 2 luni de la momentul atingerii respectivei detineri.

Pana la derularea ofertei publice mentionate mai sus, drepturile aferente valorilor mobiliare depasind pragul de 33% din drepturile de vot asupra emitentului sunt suspendate, iar respectivul actionar si persoanele cu care acesta actioneaza in mod concertat nu mai pot achizitiona, prin alte operatiuni, actiuni ale aceluiasi emitent.

Prevederile privind obligativitatea ofertei nu se aplică persoanelor care, anterior intrarii in vigoare a Legii Pietei de Capital, au dobandit pozitia de deținător a peste 33% din drepturile de vot, cu respectarea prevederilor legale incidente la momentul dobândirii.

Persoanele care se incadreaza in acesta situatie vor derula o oferta publica obligatorie, in conformitate cu prevederile de mai sus, numai daca, ulterior intrarii in vigoare a Legii Pietei de Capital isi majoreaza detinerile, astfel incat sa atinga sau sa depaseasca 50% din drepturile de vot ale respectivului emitent. Pana la derularea ofertei publice, drepturile aferente actiunilor achizitionate care depasesc 50% vor fi suspendate, iar respectivul actionar si persoanele cu care acesta actioneaza in mod concertat nu mai pot achizitiona, prin alte operatiuni, actiuni ale aceluiasi emitent.

Pretul oferit va fi cel putin egal cu cel mai mare pret platit de ofertant sau de persoanele cu care acesta actioneaza in mod concertat in perioada de 12 luni anterioara ofertei.

Daca prevederea de mai sus nu poate fi aplicata, pretul oferit va fi determinat in conformitate cu reglementarile C.N.V.M., cu luarea in considerare cel putin a urmatoarelor criterii:

- pretul mediu ponderat de tranzactionare, aferent ultimelor 12 luni anterioare derularii ofertei;
- valoarea activului net al societatii, conform ultimei situatii financiare auditate;
- valoarea actiunilor rezultate dintr-o expertiza, efectuata de un evaluator independent, in conformitate cu standardele internationale de evaluare.

Derularea acestei oferte publice de preluare nu este obligatorie cazul in care pozitia reprezentand mai mult de 33% din drepturile de vot asupra emitentului a fost dobandita ca urmare a unei tranzactii exceptate, in sensul Legii privind piata de capital.

In acceptiunea Legii privind piata de capital, tranzactie exceptata reprezinta dobandirea respectivei pozitii:

- in cadrul procesului de privatizare;
- prin achizitionarea de actiuni de la Ministerul Finantelor Publice sau de la alte entitati abilitate legal, in cadrul procedurii executarii creantelor bugetare;
- in urma transferurilor de actiuni realizate intre societatea-mama si filialele sale sau intre filialele aceleiasi societati-mama;

- in urma unei oferte publice de preluare voluntara adresata tuturor detinatorilor respectivelor valori mobiliare si avand ca obiect toate detinerile acestora.

In cazul in care dobandirea pozitiei reprezentand mai mult de 33% din drepturile de vot asupra emitentului se realizeaza in mod neintentionat, detinatorul unei asemenea pozitii are una dintre urmatoarele obligatii alternative:

- sa deruleze o oferta publica, in conditiile specificate mai sus;
- sa instraineze un numar de actiuni, corespunzator pierderii pozitiei dobandite fara intentie.

Executarea uneia dintre obligatii se va face in termen de 3 luni de la dobandirea respectivei pozitii.

Dobandirea pozitiei reprezentand mai mult de 33% din drepturile de vot asupra emitentului se considera neintentionata, daca s-a realizat ca efect al unor operatiuni precum:

- reducerea capitalului, prin rascumpararea de catre societate a actiunilor proprii, urmata de anulara acestora;
- depasirea pragului, ca rezultat al exercitarii dreptului de preferinta, subscriere sau conversie a drepturilor atribuite initial, precum si al convertirii actiunilor preferentiale in actiuni ordinare;
- fuziunea/divizarea sau succesiunea.

Norme privind retragerea obligatorie („squeeze-out”) și răscumpărarea obligatorie („sell-out”) aplicabile valorilor mobiliare

Retragerea obligatorie a actionarilor minoritari dintr-o societate ale carei actiuni sunt tranzactionate pe piata reglementata este reglementata in principal de art. 206 din Legea privind piata de capital si de prevederile Regulamentului CNVM 1/2006, care vizeaza transpunerea dispozitiilor relevante ale Directivei 2004/25/CE a Parlamentului european si a Consiliului din 21 aprilie 2004 privind ofertele publice de cumparare.

Dreptul conferit actionarului majoritar de art. 206 al Legii privind piata de capital de a solicita actionarilor minoritari sa-i vanda actiunile detinute, la un pret echitabil, se naste numai daca, ulterior derularii unei oferte de cumparare adresata tuturor actionarilor emitentului si avand ca obiect toate detinerile acestora, actionarul majoritar fie: (i) detine actiuni reprezentand mai mult de 95% din capitalul social, fie (ii) a achizitionat in cadrul respectivei oferte un numar de actiuni reprezentand mai mult de 90% din cele vizate prin oferta.

In situatia in care societatea a emis mai multe clase de actiuni, prevederile de mai sus se vor aplica separat pentru fiecare clasa.

Conform Regulamentului CNVM 1/2006 dreptul de a solicita retragerea obligatorie a actionarilor minoritari poate fi exercitat in termen de 3 luni de la data incheierii ofertei.

Pretul oferit in cadrul unei oferte publice de preluare obligatorii, precum si in cadrul unei oferte publice de preluare voluntare, in care ofertantul a achizitionat prin subscrierile din cadrul ofertei, actiuni reprezentand mai mult de 90% din actiunile vizate, se considera a fi un pret echitabil.

Prezumtia referitoare la pretul echitabil se aplica numai in situatia in care ofertantul isi exercita dreptul , in termen de 3 luni de la data finalizarii respectivei oferte. In caz contrar, pretul va fi determinat de un expert independent, in conformitate cu standardele internationale de evaluare. Pretul determinat de un expert independent se aduce la cunostinta publicului prin intermediul pietei pe care se tranzactioneaza, prin publicare

in Buletinul C.N.V.M., pe website-ul C.N.V.M. si in 2 ziare financiare de circulatie nationala, in termen de 5 zile de la intocmirea raportului.

Initierea procedurii de retragere obligatorie impiedica initierea procedurii de rascumparare obligatorie ale carei principale caracteristici sunt prezentate mai jos.

Norme privind ofertele de rascumparare obligatorie („sell-out”)

In cazul societatilor ale caror actiuni sunt tranzactionate pe piata reglementata, cum este si cazul Emitentului, exista reglementari speciale in legislatia pietei de capital cu privire la rascumpararea obligatorie a actiunilor detinute de actionarii minoritari.

In legislatia pietei de capital rascumpararea obligatorie este stabilita in principal de art. 207 al Legii privind piata de capital si de prevederile Regulamentului CNVM 1/2006, care vizeaza transpunerea dispozitiilor relevante ale Directivei 2004/25/CE a Parlamentului european si a Consiliului din 21 aprilie 2004 privind ofertele publice de cumparare.

Conform prevederilor Legii privind piata de capital si ale Regulamentului CNVM 1/2006, un actionar minoritar are dreptul sa solicite ofertantului care, urmare a unei oferte publice de cumparare adresata tuturor detinatorilor si pentru toate detinerile acestora, detine mai mult de 95% din capitalul social sa-i cumpere actiunile la un pret echitabil.

In situatia in care societatea a emis mai multe clase de actiuni, prevederile se vor aplica separat, pentru fiecare clasa. In situatia in care este necesara numirea unui expert independent, costurile aferente vor fi suportate de catre respectivul actionar minoritar.

Acest drept poate fi exercitat in termen de trei luni de la data inchiderii ofertei.

Nu au existat oferte publice de achizitie avand ca obiect actiunile Emitentului de la listarea acestuia la Bursa de Valori Bucuresti in anul 2006.

5. ALTE INFORMATII

5.1. LITIGII

Emitentul declara ca nu a fost implicat în proceduri guvernamentale, judiciare sau de arbitraj (inclusiv orice astfel de proceduri in derulare sau potentiale de care Emitentul are cunostinta) in ultimele douasprezece luni, cel puțin, care ar putea avea sau au avut recent efecte semnificative asupra situatiei financiare sau a profitabilitatii Emitentului si a grupului, cu exceptia celor prezentate mai jos.

Pe baza criteriilor mentionate mai sus, la data de 106 ianuarie 2012, Emitentul era implicat intr-o serie de litigii, atat în calitate de reclamant, cat si in calitate de parat, dintre acestea se mentioneaza litigiile avand o valoare estimată de peste 100.000 Euro sau echivalent, litigiile pentru care valoarea nu a fost inca determinată sau avand un obiect neevaluabil in bani și care sunt legate de specificul activității Emitentului, precum și litigiile si notificările in baza Legii nr. 10/2001.

Societatea era implicata la data sus mentionata in 29 litigii in care are calitatea de parat si in 16 litigii in care are calitatea de reclamant, care corespund criteriilor mentionate mai sus.

Litigii in care Transelectrica are calitatea de parat

Avand in vedere informatiile existente, Emitentul considera ca nu exista litigii in curs semnificative in care Emitentul sau Grupul acestuia este parat.

Societatea era parte la data de 10 ianuarie 2012 /a fost parte in cursul ultimelor 12 luni, in calitate de parat, intr-un numar total de 29 de litigii dintre care 4 litigii cu valoare peste echivalentul sumei de 100.000 Euro si un numar de 25 de litigii pentru care valoarea nu a fost inca determinata sau avand un obiect neevaluabil in bani, avand ca obiect dupa cum urmeaza:

Actiuni in pretentii comerciale:

- un litigiu in baza caruia Regia Nationala a Padurilor „ROMSILVA”- Directia Silvica Mehedinti solicita Societatii (prin Sucursala de Transport Craiova), plata sumei de 1.110.734,79 lei, reprezentand contravaloarea taxei pentru scoaterea din fondul forestier a suprafetei de teren de 0,9549 ha, necesara pentru realizarea LEA 220kV Portile de Fier-Cetate;
- actiune in baza careia i se solicita Societatii plata sumei de 483.126,83 lei, in litigiu cu Electrocentrale Bucuresti SA si
- un litigiu in care Obstea Hurezu-Capatana solicita Societatii (prin Sucursala de Transport Craiova) plata despagubirilor reprezentand lipsa de folosinta a unor terenuri din zona forestiera (imposibilitatea folosintei provenind din amplasarea stalpilor pe respectivul teren).

Actiuni ce au ca obiect obligatia de a face

- un litigiu in care Arabesque SRL cere obligarea Transelectrica la desfiintarea constructiei subterane constand in fibra optica apartinand Societatii si plata unor despagubiri de 79.674,96 lei. Actiunea Arabesque fiind respinsa pe fondul cauzei, iar, in urma apelului, cauza a fost trimisa spre rejudecare primei instante

- o actiune prin care o persoana fizica revendica, in subsidiar fata de obligatia de a face, un imobil al Societatii si plata unor despagubiri in cuantum de 90 lei/zi, calculabili din anul 2000;
- 3 (trei) actiuni intentate de trei persoane fizice avand ca obiect obligarea Societatii de a vinde o serie de 3 locuinte

Anularea unui certificat de atestare a dreptului de proprietate

Actiunea in contencios administrativ a fost intentata de CEZ Distributie S.A Craiova si are ca obiect anularea certificatului de atestare a dreptului de proprietate seria MO3 nr. 11012/19.03.2009 emis in favoarea Transelectrica , cu privire la un teren in suprafata de 328,14 m2 aflat in proprietatea exclusiva a Societatii. Prin decizia pronuntata de Curtea de Apel Craiova in acest dosar aceasta a anulat certificatul, Societatea si MECMA formuland insa recurs impotriva hotararii.

Actiuni cu privire la terenuri

Toate cele 3 (trei) actiuni impotriva Societatii intentate de CEZ Distributie S.A Craiova sunt legate de un teren aflat in patrimoniul Societatii in suprafata de 328,14 mp si constructie S+P+4 situat in Craiova, str N.Titulescu nr. 1, avand urmatoarele obiecte: i) o cerere de anulare certificat de atestare a dreptului de proprietate, aflata pe rol; ii) o cerere de constatare a nulitatii absolute a certificatului de proprietate nr 58776/2009 iii) o plangere impotriva unei incheieri de carte funciara care priveste imobilul sus-mentionat. (suspendata pe acelasi temei). Ultimele doua actiuni sunt suspendate in baza art. 244 pct 1 C.pr.civ.

Actiuni in revendicare imobiliara

Una dintre actiuni introdusa de o persoana fizica are drept obiect o parte a sediului Sucursalei de Transport Timisoara.

Actiuni pentru constituirea unor servituti

Societatea este implicata in actiuni constand in solicitarea de catre reclamanti, persoane fizice, a constituirii unor servituti si/sau plata de catre Societate a unor despagubiri.

Litigii de munca

Societatea este implicata in litigii de munca prin care se(i) solicita repunerea in functie; (ii) se contesta o decizie de concediere emisa de Societate. si litigii avand ca obiect obligatie de a fac, in care se solicita de catre mai multi reclamanti, angajati ai Societatii sau fosti angajati, constatarea apartenentei la grupa I/ grupa a II-a de munca sau acordarea grupei I de munca in vederea recalcularii pensiei

Actiune in contestare

Societatea este parte la un litigiu privind constatarea procesului-verbal de anulare in cazul unei licitatii de achizitii publice organizate de Societate, intentata de Alrom SA

Chemare in garantie

Societatea este chemata in garantie intr-o actiune in pretentii constand in plata unor despagubiri pentru pagubele suferite din cauza unei intreruperi de curent. Se solicita daune pentru consumurile suplimentare

suportate si productia nerealizata in valoare totala de 1.902.424 Lei.

Litigiile in care Transelectrica are calitatea de reclamant

Grupul este implicat in litigii semnificative in care are calitatea de reclamant, pentru recuperarea createlor, cele mai semnificative fiind cele purtate cu Eco Energy SA si cu Total Electric Oltenia (aceasta din urma aflata in procedura insolventei). Grupul a constituit provizioane pentru sumele de recuperat de la clientii sus-mentionati precum si cu privire la alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment.

Potrivit informatiilor furnizate, avand data de referinta 10 ianuarie 2012, Societatea este/a fost parte in cursul ultimelor 12 luni, in calitate de reclamant/creditor, in 16 cauze dintre care 13 cauze cu valoare peste echivalentul sumei de 100.000 Euro si 3 cauze pentru care valoarea nu a fost inca determinata sau avand un obiect neevaluabil in bani, dupa cum urmeaza:

Litigii ce au ca obiect pretentii comerciale sau civile

Potrivit informatiilor furnizate de Emitent, acesta este implicat in 9 litigii ce au ca obiect pretentii comerciale sau civile. Intre acestea mentionam:

- litigiul in cadrul caruia Societatea a chemat in judecata pe Eco Energy SA solicitand plata sumei de 16.604.203,24 lei, aflat in stare de suspendare pana la solutionarea unui dosar inaintat la Inalta Curte de Casatie si Justitie;
- litigiul in cadrul caruia Societatea a chemat in judecata pe Arcelor Mittal solicitand plata sumei de 7.184.544,17 lei;
- doua litigii in cadrul carora Societatea a chemat in judecata pe Also Energ solicitand in total plata sumei de 6.963.940 lei, ambele aflate in faza executarii silite;
- litigiul in cadrul caruia Societatea a chemat in judecata pe SN Nuclearelectrica SA solicitand plata sumei de 1.620.834,10 lei;
- litigiul in cadrul caruia Societatea a chemat in judecata pe SN Termoficare SA solicitand plata sumei de 4.461.095,43 lei, din care creanta neachitata pana in prezent ese de 3.891.004 lei.
- litigiul in cadrul caruia Societatea a chemat in judecata Total Electric Oltenia pentru recuperarea sumei de 13.996.000 lei;
- litigiul in cadrul caruia Societatea a chemat in judecata Complexul Energetic Craiova SA solicitand pretentii in valoare de 2.271.911,36 lei reprezentand penalitati pentru neplata la temen a facturilor emise de Societate;
- litigiul in cadrul caruia Societatea a chemat in judecata SC Electrocentrale Bucuresti SA solicitand plata sumei de 483.126,83 lei.

Dosare comerciale avand ca obiect procedura insolventei

Potrivit informatiilor furnizate de Emitent, acesta este implicat in principal in trei dosare de insolventa, in calitate de creditor, valorile pe care Societatea urmareste sa le recupereze fiind in cuantum de 1.144.536 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva Almo Construct S.A. Deva), 14.082.772,39 lei, respectiv 938.299,30 lei (in doua dosare distincte de insolventa deschise impotriva Imobiliar Construct SA).

Anularea unor procese-verbale de contraventie

O actiune in contencios ce are ca obiect suspendarea executarii unui act administrativ impotriva Societatii emis de ANAF, cererea de suspendare fiind respinsa pe fond de Curtea de Apel Bucuresti, Societatea formuland

recurs impotriva deciziei Curtii de Apel Bucuresti. Prin acest act administrativ (decizie de impunere), se stabilesc obligatii suplimentare in sarcina Societatii in cuantum total de 43.798.731 RON, dintre care 16.303.174 RON reprezentand TVA suplimentar, iar 27.195.557 RON reprezinta majorari, dobanzi si penalitati de intarziere calculate pentru debitul suplimentar sus-mentionat.

O plangere privind anularea unui proces-verbal de contraventie emis de catre Garda Nationala de Mediu – Comisariatul Judetean Dolj.

Actiuni in materie de fond funciar

Emitentul este implicat in calitate de reclamant intr-o actiune privind anularea certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra unor imobile cuprinzand o constructie si terenul aferent acesteia precum si cu privire la un teren ocupat de obiectivul „Punct de supraveghere Vulcan (Cladire de interventie Vulcan).

Actiuni prin care se solicita constituirea de servituti

Emitentul este parte intr-o actiune civila prin care se solicita constituirea unei servituti de trecere in favoarea Sucursalei de Transport Sibiu a Societatii pentru statia Fantanele.

5.2. DOCUMENTE PUSE LA DISPOZITIA PUBLICULUI

Pe toata perioada de valabilitate a Ofertei urmatoarele documente sunt disponibile investitorilor:

- Prospectul de Oferta
- Actul Constitutiv al Emitentului
- Situatiile financiare consolidate auditate si intocmite conform IFRS-UE pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2008, 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2010, impreuna cu situatiile financiare interimare consolidate revizuite si intocmite in conformitate cu SIC 34 la 30 iunie 2011, insotite de rapoartele auditorilor financiari.

Documentele mentionate anterior pot fi consultate, pe suport de hartie, la oricare dintre urmatoarele locatii:

- sediul punctului de lucru al Emitentului in Bucuresti, str. Olteni, nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Romania
- sediul social al Bancii Comerciale Romane, situat in Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta, nr. 5, sector 3, cod postal 030016, Romania
- sediul social al Intercapital Invest S.A., situat in Bucuresti, Bd. Aviatorilor, nr. 33, etaj 1, sector 1, Romania
- sediul social al Swiss Capital S.A., situat in Bucuresti, Str Tipografilor nr.11-15, S-Park, cladirea A2, etaj 3 sector 1, cod postal 030016, Romania

Nu exista declaratii sau rapoarte atribuite unei persoane care actioneaza in calitate de expert prezentate in cuprinsul acestui document.

5.3. INFORMATII FISCALE

Informatiile prezentate mai jos prezinta un sumar al celor mai importante consecinte ale detinerii si instrainarii de Actiuni din punctul de vedere al sistemului fiscal din Romania.

Aceste informatii au la baza legile, normele si reglementarile in vigoare la data prezentului Prospect si nu isi propun sa fie o opinie juridica sau sa abordeze exhaustiv aspectele fiscale ce decurg din achizitia, detinerea sau instrainarea Actiunilor tranzactionate pe o piata reglementata.

Se recomanda potentialilor investitori ca inainte de a decide asupra oportunitatii achizitionarii Actiunilor sa-si consulte propriii consultanti financiari cu privire la reglementarile fiscale specifice fiecaruia dintre ei, inclusiv incidenta tratatelor de evitare a dublei impuneri, precum si cu privire la potentiale modificari ale legislatiei fiscale.

In Romania **castigul net anual impozabil din transferul titlurilor de valoare, altele decat partile sociale si valorile mobiliare in cazul societatilor inchise**, se determina ca diferenta intre castigul net anual si pierderile reportate din anii fiscali anteriori. Pierderea neta anuala din transferul titlurilor de valoare, altele decat partile sociale si valorile mobiliare in cazul societatilor inchise, stabilita prin Declaratia privind venitul realizat, se recupereaza din castigurile nete anuale obtinute in urmatoorii 7 ani fiscali consecutivi.

Atat dividendele, cat si castigurile din transferul titlurilor de valoare se includ in categoria veniturilor din investitii, venituri ce intra in sfera de aplicare a impozitului pe venit. Impozitul veniturilor din dividende este calculat prin aplicarea cotei de 16%. Sarcina determinarii si retinerii impozitului pe dividende revine entitatii care plateste dividendele, odata cu plata acestora catre actionari. In cazul dividendelor distribuite, dar care nu au fost platite pana la sfarsitul anului in care s-a aprobat bilantul contabil, termenul de plata a impozitului este pana la 31 decembrie a anului respectiv.

Incepand cu data de 1 iulie 2010 au aparut modificari de substanta cu privire la obligatiile legale fiscale ale contribuabililor fata de statul roman prin Ministerul Finantelor Publice, astfel cum sunt detaliate mai jos:

Trimestrial:

Determinarea castigului net/pierderii nete la sfarsitul fiecarui trimestru este realizata ca diferenta intre castigurile si pierderile inregistrate cumulat de la inceputul anului ca urmare a tranzactionarii titlurilor de valoare, altele decat partile sociale si valorile mobiliare in cazul societatilor inchise, pe baza declaratiei de impunere trimestriale. Castigul net determinat la sfarsitul fiecarui trimestru se impune cu o cota de 16%.

Obligatia calcularii si virarii impozitului reprezentand plata anticipata trimestriala, in contul impozitului pe castigul net anual impozabil, pe baza declaratiei de impunere trimestriala, se face prin luarea in calcul a impozitului stabilit la sfarsitul trimestrului anterior, iar termenul de declarare constituie si termen de plata a impozitului reprezentand plata anticipata trimestriala.

Impozitul de plata/de restituit se calculeaza ca diferenta intre impozitul pe castigul net determinat la sfarsitul fiecarui trimestru si plata anticipata aferenta trimestrului anterior. In privinta obligatiilor de informare a autoritatilor competente in materie, precizam ca depunerea declaratiei de impunere trimestriala se realizeaza pana la data de 25 inclusiv a lunii urmatoare fiecarui trimestru, iar virarea impozitului reprezentand plata anticipata trimestriala pana la data de 25 inclusiv a lunii urmatoare fiecarui trimestru.

Annual:

Determinarea castigului net anual/pierderii nete anuale se intocmeste ca diferenta intre castigurile si pierderile inregistrate in cursul anului fiscal respectiv, cumulat de la inceputul anului si este egal cu castigul net determinat/pierdere neta determinata la sfarsitul trimestrului 4 al anului fiscal respectiv.

Determinarea castigului net anual impozabil /pierderii nete anuale se realizeaza ca diferenta intre castigul net anual/pierdere neta anuala diminuat cu pierderile reportate din anii fiscali anteriori. Castigul net anual impozabil /pierdere neta anuala se calculeaza de catre contribuabil, pe baza declaratiei de impunere.

Impozitul anual de plata / de restituit este rezultatul diferentei intre impozitul pe castigul net anual impozabil si plata anticipata aferenta castigului net determinat la sfarsitul trimestrului IV. Castigul net anual impozabil se impune cu o cota de 16%, pe baza declaratiei de impunere.

In materia obligatiei calcularii si virarii impozitului pe castigul net anual impozabil datorat, aceasta revine contribuabilului, pe baza declaratiei de impunere depusa. Impozitul anual de plata/de restituit se determina ca diferenta intre impozitul pe castigul net anual impozabil si plata anticipata aferenta castigului net determinat la sfarsitul trimestrului IV, iar pierdere neta anuala stabilita prin declaratia de impunere anuala se reporteaza pentru urmatoorii 7 ani fiscali consecutivi, prin aplicarea urmatoarelor mecanisme:

- Reportul se efectueaza cronologic, in functie de vechimea pierderii, in urmatoorii 7 ani consecutivi;
- Dreptul de report este personal si netransmisibil;
- Pierdere reportata, necompensata dupa expirarea celor 7 ani reprezinta pierdere definitiva a contribuabilului.

In situatia persoanei juridice romana care plateste dividende catre o alta persoana juridica romana obligatia determinarii si retinerii impozitului pe dividende revine in sarcina entitatii care plateste dividendele, odata cu plata acestora catre actionari. In cazul dividendelor distribuite, dar care nu au fost platite pana la sfarsitul anului in care s-a aprobat bilantul contabil, termenul de plata a impozitului este pana la 31 decembrie a anului respectiv.

In acord cu prevederile Codului Fiscal, notiunea de „persoane fizice nerezidente” este reprezentata de acele persoane fizice care nu au cetatenia romana, nu au domiciliul stabilit in Romania, nu locuiesc in Romania mai mult de 183 de zile in 12 luni calendaristice, iar, „centrul intereselor vitale ale persoanei nu este amplasat in Romania”.

In situatia in care un investitor persoana fizica este rezident al unei tari cu care Romania a incheiat o conventie de evitare a dublei impuneri cu privire la impozitele pe venit si capital, legislatia romana stabileste faptul ca prevaleaza prevederile conventiei pentru evitarea dublei impuneri. Pentru aplicarea prevederilor conventiei de evitare a dublei impuneri nerezidentul are obligatia de a prezenta platitorului de venit certificatul de rezidenta fiscala, care trebuie sa ateste faptul ca acesta a fost rezident in statul cu care Romania are incheiata conventie de evitare a dublei impuneri in anul/perioada obtinerii veniturilor. Impozitul datorat de nerezidenti, pentru veniturile obtinute din Romania cu titlu de dividende de la o persoana juridica romana, se calculeaza, respectiv se retine in momentul platii venitului, de catre platitorul de venituri.

Pe de alta parte, in masura in care: (i) o astfel de conventie nu a fost incheiata; (ii) conventia nu reglementeaza problema impozitarii veniturilor din transferul titlurilor de valoare; (iii) conventia stabileste ca impozitul va fi datorat statului roman sau in masura in care clientul nu prezinta certificatul de rezidenta fiscala, impozitarea castigului va urma regulile impuse prin legislatia nationala anterior mentionata.

Prin „*persoane juridice nerezidente*” se intelege, conform Codului Fiscal, persoanele juridice care nu au sediul social in Romania, respectiv care nu au fost infiintate in conformitate cu legislatia Romaniei. Pentru dovedirea calitatii de nerezident persoanele juridice nerezidente vor prezenta certificatul de rezidenta fiscala sau alt document echivalent care atesta rezidenta fiscala a acestora. La fel ca in cazul persoanelor fizice nerezidente, se stabileste ca regula in materia determinarii obligatiilor fiscale prevalenta conventiilor de evitare a dublei impuneri, incheiate intre Romania si statele in care persoanele juridice straine isi au rezidenta.

In masura in care o astfel de conventie nu exista sau in urma analizei acesteia rezulta ca impozitul este datorat Statului Roman, devin aplicabile prevederile Codului Fiscal – Titlul II – impozitul pe profit, in raport de care persoanele juridice straine care desfasoara activitati in Romania datoreaza un impozit pe profit in cuantum de 16%.

Nota: Punctul de vedere prezentat si mentionat in Prospect este exprimat in limita informatiilor regasite in legislatia aplicabila. Nu excludem posibilitatea ca o instanta de judecata/autoritate administrativa/terta parte sa aiba o interpretare diferita asupra problemelor analizate.

PARTEA A II-A: INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA

6. INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA

6.1. TEMEIUL OFERTEI SI UTILIZAREA FONDURILOR REZULTATE DIN OFERTA

Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, prin intermediul Oficiului Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie vinde prin intermediul Ofertei Publice Secundare un numar de 10.995.472 actiuni emise de Transelectrica, reprezentand 15% din capitalul social al Societatii, in conformitate cu Hotararea de Guvern nr. 826/2010 publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 609/27.08.2010, pentru aprobarea strategiei privind vanzarea de actiuni emise de Transelectrica prin metode specifice pietei de capital.

Ofertantul va primi integral valoarea neta obtinuta din vanzarea Actiunilor Oferite. Societatea nu va primi niciun venit din vanzarea Actiunilor Oferite.

6.2. OFERTANTUL

Entitatea care vinde Actiunile Oferite in cadrul Ofertei Publice Secundare este Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA) prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie (OPSPI), avand sediul in Calea Victoriei nr. 152, sector 1, cod postal 010096, Bucuresti, Romania.

Actiunile Oferite ce fac obiectul Ofertei sunt in numar de 10.995.472 actiuni ordinare, inregistrate, nominative, ce pot fi tranzactionate liber, fiecare avand o valoare nominala de 10,00 RON, fiind emise in forma dematerializata, reprezentand 15% din capitalul social al Societatii, detinute in prezent de catre Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie. Ofertantul este reprezentantul Statului Roman in actionariatul Emitentului, detinand 73,6882% din capitalul social al Transelectrica, fiind actionarul majoritar al Societatii.

6.3. INTERESELE PERSOANELOR FIZICE SI JURIDICE PARTICIPANTE LA OFERTA

Managerul Sindicatului si Membrii Sindicatului, Consultantul Financiar si Consultantul Juridic declara faptul ca nu detin niciun interes care ar putea influenta semnificativ Oferta, cu exceptia celor legate de indeplinirea contractelor de intermediere incheiate cu Vanzatorul.

Ofertantul declara faptul ca nu are interese conflictuale sau de alta natura care ar putea influenta Oferta.

Atat Ofertantul cat si Emitentul nu au cunostinta daca actionarii semnificativi si membrii organelor de conducere, administrare si supraveghere sau orice alta persoana intentioneaza sa subscrie peste 5% din actiuni in cadrul Ofertei.

6.4. ALTE INFORMATII

Se estimeaza ca perioada de derulare a ofertei publice va fi de douasprezece zile lucratoare. Pretul in oferta publica si modalitatea de plata a acestuia, precum si toate caracteristicile ofertei publice vor fi detaliate in cadrul prospectului final de oferta publica.

MINISTERUL ECONOMIEI, COMERTULUI SI MEDIULUI DE AFACERI
PRIN OFICIUL PARTICIPATIILOR STATULUI SI PRIVATIZARII IN INDUSTRIE

Florin Laurentiu Vladan, Sef Oficiu

[_____]

Managerul si Membrii Sindicatului de Intermediere:

BANCA COMERCIALA ROMANA SA,

Dan Weiler, Director Executiv Directia Corporate Finance & Investment Banking

[_____]

Valerian Ionescu, Sef Departament Tranzactii Vanzari Instrumente Financiare Tranzactionabile, Directia Piete Financiare

[_____]

INTERCAPITAL INVEST SSIF SA,

Razvan Pasol, Director General

[_____]

SWISS CAPITAL SA

Bogdan Juravle, Director General

[_____]