



CNTEE TRANSELECTRICA SA

RAPORTUL SEMESTRIAL

ianuarie – iunie

2015

	Cifre cheie	1
	Date financiare	2
	Date operaționale	7
	Investiții	10
	Evenimente semnificative	12
	Alte aspecte	15
	Anexe	21

**RAPORT SEMESTRIAL PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO – FINANCIARĂ A CNTEE
"TRANSELECTRICA" SA**

**conform prevederilor art. 227 din legea 297/ 2004 privind piața de capital și Anexa 31 din
Regulamentul CNVM nr.1/ 2006 emis de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare, actualmente
Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF)**

pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2015

Data raportului:	14 august 2015
Denumirea societății comerciale:	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
Sediul social:	București, Blvd. Gen. Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod 010325
Punct de lucru:	București, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod 030786
Număr de telefon/ fax:	021 303 5611/ 021 303 5610
Cod unic la ORC:	13328043
Număr de ordine în RC:	J40/ 8060/ 2000
Data înființării Companiei:	31.07.2000/ OUG 627
Capital social:	733.031.420 lei, subscris și vărsat
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori București, categoria I
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	73.303.142 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acțiune acțiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacționabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL 20.000 obligațiuni cu o valoare nominală de 10.000 lei/obligațiune, obligațiuni nominative, dematerializate și negarantate, tranzacționate la BVB sectorul Titluri de Credit – Categoria 3 Obligațiuni corporative sub simbol TEL 18 în categoria; data maturității 19.12.2018
Valoarea de piață totală:	1.861.166.775,38 lei (25,39 lei/acțiune la 30.06.2015)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaționale de raportare financiară
Auditarea:	Situațiile financiare întocmite la data de 30.06.2015 nu sunt auditate

DECLARAȚIA PERSOANELOR RESPONSABILE

În conformitate cu art. 113, lit. D, alin. 1 din Regulamentul CNVM nr. 1/ 2006, completat prin Regulamentul nr. 31/ 2006, declarăm următoarele:

- După cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015, au fost întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de către Uniunea Europeană) și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.
- Prezentul raport cuprinde informații corecte și complete cu privire la situația economico-financiară și activitatea CNTEE Transelectrica SA.

București, 12 august 2015

Directorat,

Ion-Toni
TEAU

Președinte al
Directoratului



Constantin
VĂDUVA

Membru
Directorat

Octavian
LOHAN

Membru
Directorat

Ion
SMEEIANU

Membru
Directorat

Cătălin Lucian
CHIMIREL

Membru
Directorat

12.08.2015



Cifre cheie

CIFRE CHEIE – Semestrul 1

FINANCIAR		
1.426 mil lei	▲ 8,1% y/y	Venituri
410 mil lei	▼ 2,4% y/y	EBITDA
210 mil lei	▼ 7% y/y	Profit net
26,27 TWh	▲ 3,2% y/y	Energie tarifată**

INVESTIȚII		
54,1 mil lei	▼ 43% y/y	Achiziții de imobilizări corporale și necorporale
28,4 mil lei	▼ 81% y/y	Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă

OPERAȚIONAL		
2,59* %	▲ 6,7% y/y	CPT
20,56 TWh	▲ 1,5% y/y	Energie transportată***

CPT Consum Propriu Tehnologic

* Ponderea consumului propriu tehnologic în energia electrică preluată de rețeaua electrică de transport (energia transportată)

** Cantitatea tarifată este definită prin cantitatea de energie electrică extrasă din rețelele electrice de interes public (rețeaua de transport și rețelele de distribuție) mai puțin exporturile de energie electrică,

*** Cantitatea transportată este definită prin cantitatea de energie vehiculată fizic în rețeaua de transport



Date financiare

Sinteza rezultatelor financiare la 30 iunie 2015 este prezentată în tabelele de mai jos. Rezultatele financiare nu sunt auditate, iar varianta extinsă a acestora pentru aceeași perioadă este prezentată în Anexele la prezentul Raport.

Contul separat de profit și pierdere

Milioane Lei	S1 2015	S1 2014
Volum tarifat de energie (TWh)	26,27	25,45
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS		
Venituri operaționale	743	691
Costuri operaționale	300	304
EBITDA	443	387
Amortizare	160	171
EBIT	282	216
ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT		
Venituri operaționale	684	627
Costuri operaționale	716	594
EBIT	-32	33
TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS și ZERO-PROFIT)		
Venituri operaționale	1.426	1.319
Costuri operaționale	1.016	898
EBITDA	410	421
Amortizare	160	171
EBIT	250	250
Rezultat financiar	2	20
EBT (Profit brut)	249	269
Impozit pe profit	38	43
Profit net	210	226

Situația separată a poziției financiare

Milioane Lei	30.06.2015	31.12.2014
Active imobilizate		
Imobilizări corporale	3.274	3.388
Imobilizări necorporale	37	40
Imobilizări financiare	57	57
Total	3.367	3.484
Active circulante		
Stocuri	35	36
Clienți și conturi asimilate	714	1.056
Numerar și echivalente de numerar	887	865
Total	1.637	1.957
ACTIVE TOTALE	5.004	5.441
Capitaluri proprii	2.819	2.813
Datorii pe termen lung		
Împrumuturi	710	792
Alte datorii	566	610
Total	1.275	1.402
Datorii pe termen scurt		
Împrumuturi	186	201
Alte datorii	723	1.025
Total	909	1.226
Datorii totale	2.185	2.628
CAPITALURI PROPRII și DATORII	5.004	5.441

REZULTATE OPERAȚIONALE

Volumul de energie tarifat

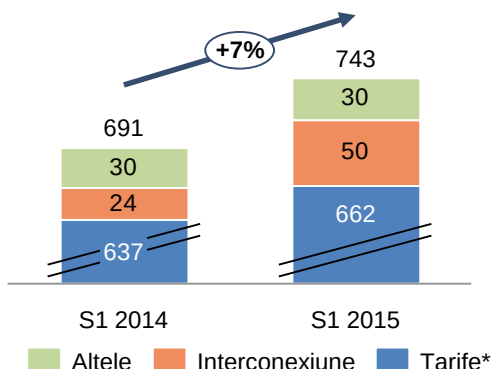
În perioada ian – iun 2015, cantitatea de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică a crescut cu **3,2%** față de cantitatea tarifată în perioada similară a anului precedent (26,27 MWh, în creștere de la 25,45 MWh în S1 2014).

Venituri operaționale

Veniturile realizate în primul semestru al anului 2015 au crescut cu **8,1%** comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.426 mil lei în S1 2015 de la 1.319 mil lei în S1 2014), fiind înregistrate creșteri pe ambele segmente operaționale (activități cu profit permis și activități zero-profit).

Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o creștere a veniturilor de 7,4% (743 mil lei de la 691 mil lei în S1 2014), susținută de volumele mărite de energie electrică vehiculate în rețelele electrice din SEN, în principal pe fondul creșterii exportului de energie electrică. Pe lângă veniturile obținute din aplicarea tarifului de transport la introducerea energiei (exportate) în rețele, nivelul superior al exportului a intensificat tensiunea competitivă pe piața alocării capacităților de interconexiune transfrontalieră (în special pe granițele cu Ungaria și Serbia), rezultatul fiind o creștere semnificativă a veniturilor obținute din alocarea capacității de interconexiune, cu 110% față de perioada similară a anului trecut.

Venituri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



*include veniturile din tariful de transport și din tarifele aferente serviciilor de sistem funcționale

Veniturile totale din **activitățile zero-profit** au înregistrat o creștere de 8,9% (684 mil lei de la 627 mil lei în S1 2014) determinată de creșterea semnificativă a veniturilor din administrarea pieței de echilibrare cu 22,6% compensând astfel scăderea ușoară a veniturilor din serviciile de sistem tehnologice cu 2,6%.

În primele șase luni ale anului 2015, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere față de realizările semestrului I 2014, în sumă aproximativ 9 mil lei, determinată în principal de diminuarea tarifelor aplicabile pentru aceste servicii începând cu 01 iulie 2014.

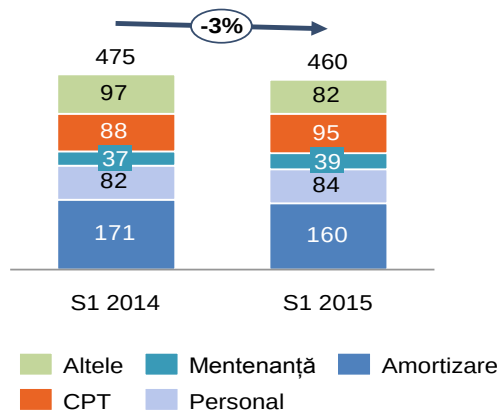
În cursul lunii iunie 2015 a fost publicat **Ordinul ANRE nr. 93/ 2015** prin care au fost stabilite tarifele reglementate aferente serviciului de transport al energiei electrice și serviciilor de sistem valabil începând cu iulie 2015. Acest ordin nu a produs efecte asupra veniturilor înregistrate în primul semestru al anului 2015.

Cheltuieli operaționale

Cheltuielile (inclusiv amortizarea) realizate în semestrul I 2015 au crescut cu **10%** comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.176 mil lei de la 1.069 mil lei).

Pe segmentul **activităților cu profit permis** cheltuielile (neincluzând amortizarea) au înregistrat o creștere de **1,4%** (300 mil lei de la 304 mil lei).

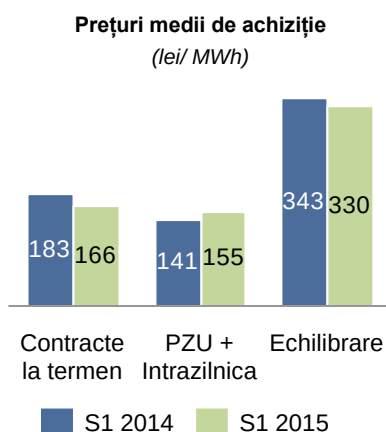
Costuri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



CPT: Costul total cu procurarea energiei electrice necesare acoperirii consumului propriu tehnologic a crescut cu 7,1% în S1 2015 față de S1 2014.

Din punct de vedere cantitativ, pierderile tehnologice au înregistrat o creștere (de la 492 GWh în S1 2014 la 532 GWh în S1 2015 în mărime absolută, de la 2,42% în S1 2014 la 2,59% în 2015 raportat la energia intrată în rețea) în principal pe fondul creșterii ponderii energiei vehiculate în RET, datorită fluxurilor de import / export care au fost mult mai dezavantajoase din punct de vedere al CPT-ului și creșterii ponderii energiei produse din surse regenerabile (de la 3,8 TWh în S1 2014 la 5,2 TWh în S1 2015).

În primul semestru al anului 2015, costul unitar mediu a fost cu 2% mai mic față de perioada similară a anului 2014, respectiv 177,7 lei / MWh în S1 2015 față de 181,4 lei / MWh.



Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o creștere a costurilor cu aprox. **20,5%** (716 mil lei de la 594 mil lei în T1 2014), determinată de creșterea cheltuielilor atât pe piața de echilibrare cât și la procurarea rezervelor de putere necesare pentru echilibrarea sistemului energetic național (prețurile la care Transelectrica achiziționează cea mai mare parte din necesarul de rezerve de putere pentru asigurarea serviciilor de sistem tehnologice, sunt stabilite de ANRE).

Profit operațional

EBITDA a scăzut cu aprox. **2,4%** față de perioada similară a anului 2014 (410 mil lei în S1 2015 de la 421 mil lei în S1 2014), această evoluție fiind determinată în principal de influența segmentului activităților zero profit.

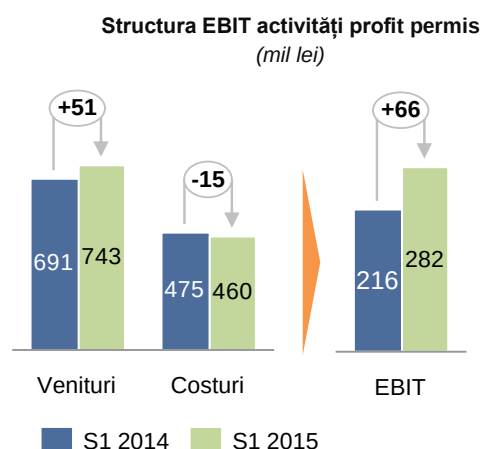
Activitățile cu profit permis au înregistrat un rezultat pozitiv cu 14,3% mai mare decât cel obținut în perioada similară a anului 2014 (443 mil lei față de 387 mil lei în anul precedent).

Activitățile zero-profit au înregistrat un rezultat negativ, de 32 mil lei comparativ cu S1 2014 (un rezultat pozitiv de 33 mil lei).

Rezultatul nenul (pierdere) din activitățile cu caracter zero-profit a fost determinat de un dezechilibru temporar între costurile cu achiziționarea rezervelor de sistem și veniturile obținute din aplicarea tarifului de servicii de sistem tehnologic.

De asemenea rezultatul net corespunzător serviciilor tehnologice de sistem este influențat negativ de ajustarea de către ANRE a tarifului pentru servicii de sistem tehnologice (▼5,6%, 12,54 lei/ MWh în iulie 2014 de la 13,28 lei/ MWh în ianuarie 2014), tariful aplicabil în perioada de raportare încorporând corecția negativă stabilită la 1 iulie 2014.

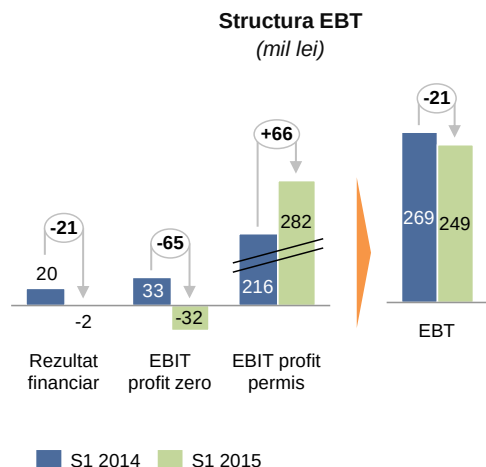
EBIT a înregistrat o creștere ușoară de aprox. **0,2%** (250,2 mil lei de la 249,7 mil lei), creștere datorată în principal segmentului activităților cu profit permis unde s-a înregistrat o creștere a EBIT cu 30,5% (de la 216 mil lei în S1 2014 la 282 mil lei în S1 2015) în condițiile în care pe segmentul activităților zero profit s-a înregistrat un rezultat negativ de 32 mil lei.



Profit brut

Profitul înainte de impozit a înregistrat o scădere de aprox. **7,8%** față de S1 2014 (249 mil lei de la 269 mil lei).

Diferența între profitul înregistrat în S1 2015 și în S1 2014, descompusă pe elementele constitutive ale profitului, este prezentată mai jos.



Profit net

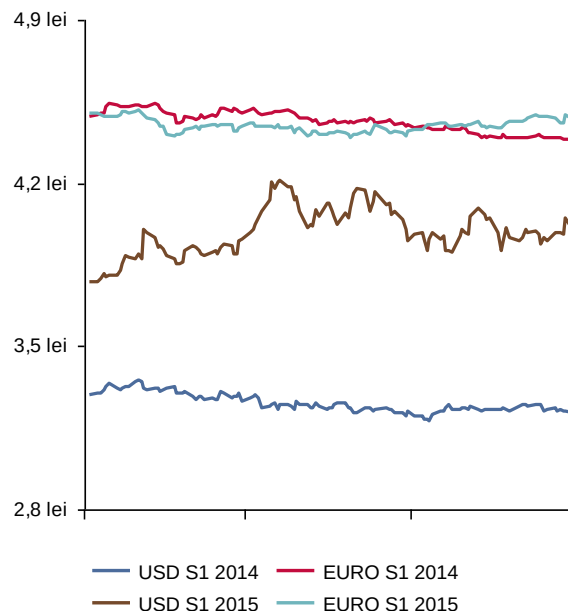
Profitul după impozit a înregistrat o scădere de aprox. **7%** față de perioada ian - iun 2014 (210 mil lei de la 226 mil lei).

REZULTAT FINANCIAR

Rezultatul financiar net înregistrat în S1 2015 a fost negativ (2 mil lei), determinat de scăderea, atât a veniturilor din diferențe de curs valutar cât și a veniturilor din dobânzi cu 33% și de creșterea cheltuielilor din diferențe de curs valutar cu 94%.

[mil lei]	S1 2015	S1 2014
Venituri financiare	30,1	47,1
Venituri din dobânzi	6,7	10,0
Venituri din diferențe de curs valutar	15,8	23,6
Alte venituri financiare	7,6	13,4
Cheltuieli financiare	-31,8	-27,3
Cheltuieli privind dobânzile	-15,0	-18,6
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	-16,8	-8,6
Rezultat financiar net	-1,7	19,8

Evoluția cursului de schimb leu/euro și leu/usd în primul semestru al anului 2015 respectiv al anului 2014 este redată alăturat.



POZIȚIA FINANCIARĂ

Active imobilizate

Activele imobilizate au înregistrat o scădere de 3,3% în S1 2015 pe fondul unui volum de investiții inferior amortizării activelor fixe.

Active circulante

Activele circulante au înregistrat o scădere de 16,4% în primele trei luni ale anului 2015 de la 1.957 mil lei la 1.637 mil lei, determinată de scăderea semnificativă de 32,4% a creanțelor de la 1.056 mil lei la 714 mil lei. Scăderea creanțelor a fost determinată de faptul că în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2015, Compania a încasat suma de 142,2 mil lei reprezentând supracompensare pentru perioada 2011 - 2013, în principal de la SC Electrocentrale București SA, Electrocentrale Oradea și SC Termo Calor SA.

La data de 30 iunie 2015, Compania înregistrează creanțe de încasat din supracompensarea pentru perioada 2011-2013 în sumă de 117,2 mil lei de la RAAN – suma de 63,5 mil lei, de la CET Govora SA – suma de 53,7 mil lei și de la SC Termo Calor SA – suma de 1.495 lei.

Datorii

Datoriile pe termen lung au înregistrat o scădere de aproximativ 9% în S1 2015 de la 1.402 mil lei la 1.318 mil lei, în principal determinate de

rambursarea porțiunilor din principal de la 792 mil lei la 710 mil lei la 30 iunie 2015.

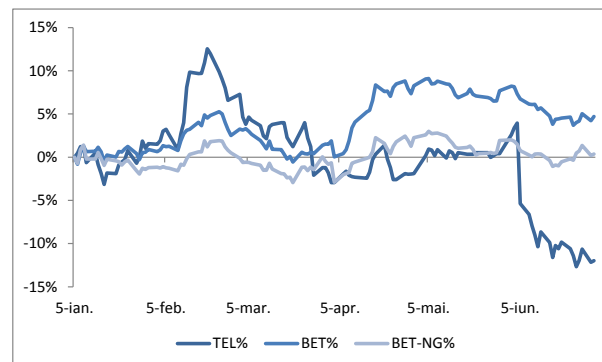
Datoriile pe termen scurt au înregistrat o scădere de aproximativ 25,8% la 30 iunie 2015 de la 1.226 mil lei la 909 mil lei determinată de scăderea datoriilor către furnizorii de pe piața de energie electrică. Scăderea datoriilor către furnizorii de pe piața de energie electrică a fost determinată de diminuarea volumului tranzacțiilor de pe piața de echilibrare și a obligațiilor de plată aflate în sold la 30 iunie 2015 pe piața de energie electrică, față de 31 decembrie 2014, în condițiile creșterii valorii bonusului din cogenerare neachitat către furnizori, în sumă de 70,2 mil lei (38,7 mil lei la 31 decembrie 2014). De asemenea diminuarea soldului furnizorilor de imobilizări la 30 iunie 2015 față de 31 decembrie 2014 s-a datorat plății, la începutul anului 2015, a facturilor aflate în sold la 31 decembrie 2014.

Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au înregistrat o creștere de 0,2% determinată în principal de performanța pozitivă a exercițiului financiar, creditată în rezultatul reportat.

EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

(31-Dec-2014 la 30-Iun-2015)



În primul semestru al anului 2015 acțiunea Transelectrica (simbol BVB: TEL) a înregistrat o scădere de 12,0% față de valoarea înregistrată la 31 decembrie 2014, datorată în principal includerii în prețul acțiunii a valorii dividendului. Astfel odată cu trecerea datei ex-date (05.06.2015) valoarea acțiunii a înregistrat o scădere semnificativă de 9%. De asemenea scăderea prețului acțiunii TEL s-a datorat și efectului de contagiune al piețelor de capital europene dat de incertitudinea economică și politică determinată de evenimentele socio-economice din Grecia.

DIVIDENDE

Pentru anul 2014 a fost aprobat un dividend brut pe acțiune în valoare de 2,8033 lei, a cărui plată a început din data de 29 iunie 2015. Dividendul a fost calculat cu respectarea prevederilor legislației incidente repartizării profitului la societățile cu capital majoritar de stat, pe baza unei rate de distribuție de 75%.

Dividend total repartizat:	205 mil lei
Dividend pe acțiune:	2,8033 lei
Data ex-dividend:	5 iunie 2015
Data plății:	29 iunie 2015



Date operaționale

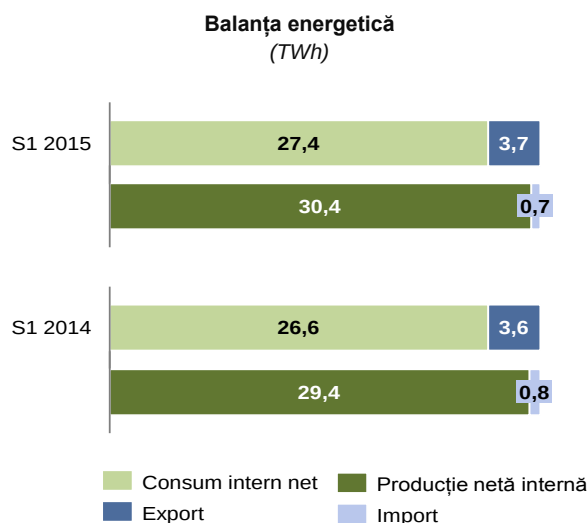
BALANȚA ENERGETICĂ SEN

În primul semestru al anului 2015, producția netă de energie a înregistrat o creștere de aprox. 4% comparativ cu perioada similară a anului 2014, determinată în principal de creșterea consumului intern și a schimburilor fizice transfrontaliere de export.

Consumul intern¹ net a crescut față de perioada similară a anului trecut cu 3%.

Schimburi fizice transfrontaliere de export au crescut în primele șase luni ale anului 2015 față de 2014 cu 3%, pe când cele de import au înregistrat o scădere de aprox. 16%.

Creșterea semnificativă a exportului de energie înregistrată în primul trimestru al anului 2015 (+26% față de T1 2014) a fost contrabalansată de scăderea cantității exportate în trimestrul al doilea (-17% față de T2 2014) în principal către Bulgaria și Serbia.

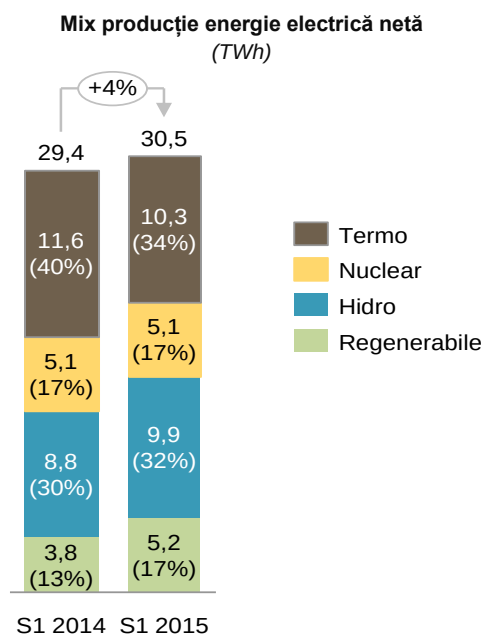


¹ valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică;

valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompă

MIX DE PRODUCȚIE

În mixul de producție, la nivelul S1 2015 comparativ cu S1 2014, a crescut ponderea componentei energiei regenerabile (eoliană, biomasă, fotovoltaice) cu 4,1% și a componentei hidro cu aprox. 2,5% în detrimentul componentei termo care a înregistrat o scădere de aprox 5,8%. Comparativ cu primul semestru al anului 2014, energia produsă din surse regenerabile a crescut cu 1,4 TWh datorită extinderii capacităților de producție cât și datorită costurilor mai mici de producere a energiei.



PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

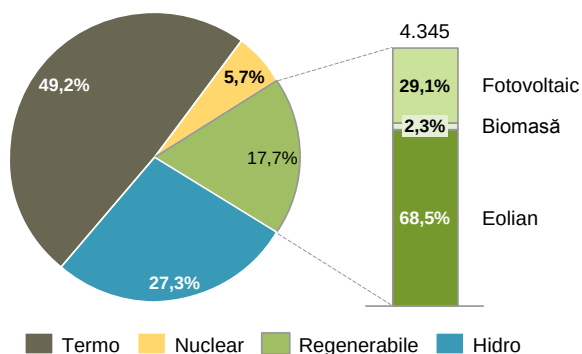
În primele șase luni ale anului 2015, puterea instalată brută în centralele electrice a crescut cu 2,1%, comparativ cu perioada precedentă a anului trecut.

O modificare semnificativă a puterii instalate s-a datorat creșterii înregistrate în centralele pe surse

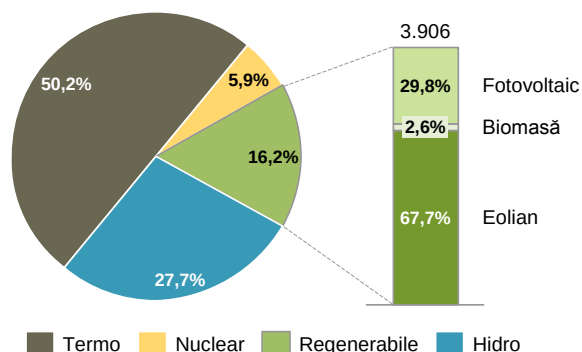
regenerabile de peste 430 MW, de la cca 3.906 MW instalați la sfârșitul primului semestru al anului 2014, la cca 4.345 MW instalați la 01 iulie 2015.

Dinamica puterii instalate aferente primului semestru al anului 2015, respectiv 2014, este redată mai jos:

Putere instalată S1 2015 (24.582 MW, valoare brută)



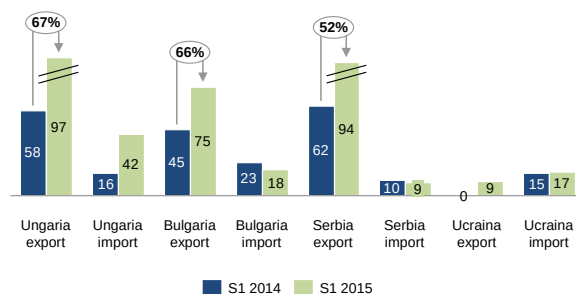
Putere instalată S1 2014 (24.043 MW, valoare brută)



FLUXURI TRANSFRONTALIERE

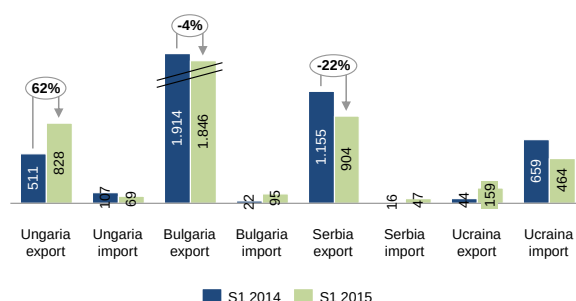
Global, fluxurile transfrontaliere au înregistrat o creștere semnificativă a exportului pe relația cu Ungaria, Serbia și Bulgaria principalele motive fiind scăderea prețului energiei electrice pe piața din România și operațiuni de export către piețele mai scumpe din Ungaria sau Balcani. Pe relația cu Republica Moldova nu s-au înregistrat operațiuni de import/ export în primul semestru al anului 2015 și nici în perioada similară a anului 2014.

Capacitate totală alocată (%)



Fluxurile fizice atât de import cât și de export pe fiecare graniță sunt prezentate alăturat.

Fluxuri fizice (GWh)



Se observă o creștere semnificativă a cantității exportate către Ungaria cu 62% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2014.

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

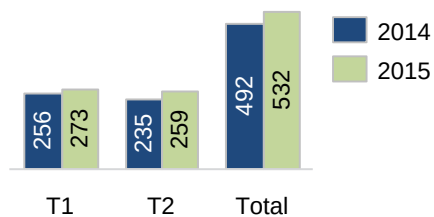
În primele șase luni ale anului 2015, cantitatea aferentă CPT a crescut cu 8,3% față de aceeași perioadă a anului precedent. Fluxurile de import /export au fost mult mai dezavantajoase din punct de vedere al CPT-ului față de anul trecut. Exportul, respectiv importul pe granițele cu Bulgaria și Serbia au înregistrat scăderi, în condițiile în care producția în zona de est a țării a crescut. Excedentul de energie a fost evacuat la export, care a crescut preponderent pe granițele cu Ungaria și Ucraina. Pe granița cu Ungaria, exportul a crescut cu 62%, iar importul a rămas nesemnificativ. De asemenea, a scăzut importul pe granița cu Ucraina, respectiv a crescut exportul. Corelat cu modificarea structurii producției interne (a crescut ponderea producției debitate în RET cu 4 %) și cu modificarea structurii de import/export (a crescut exportul cu cca. 3 %, a scăzut importul cu cca. 16 %), energia intrată în contur a crescut față

de perioada similară din 2014, ceea ce a condus la creșterea pierderilor.

Structura producției a fost defavorabilă, scăzând mult producția în centralele situate în zone deficitare (cele pe gaze și cele hidro cu lacuri de acumulare) și crescând corespunzător în zonele excedentare (în zona de sud, CHE Portile de Fier, centralele pe cărbune din zona Oltenia și în zona de est, centralele care produc energie din surse regenerabile).

De asemenea temperatura exterioră înregistrată în primul semestru al anului 2015 a fost cu 1,3 grade celsius mai mare, determinand creșterea pierderilor.

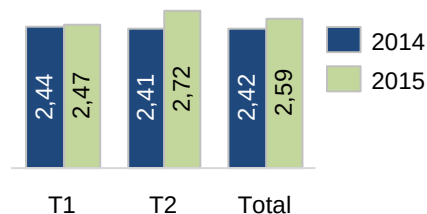
Evoluția CPT
(GWh)



Raportat la energia intrată în rețea, pierderile au crescut ușor de la 2,42 % în S1 2014 la 2,59 % în S1 2015.

Majorarea procentuală a CPT a rezultat ca urmare a creșterii producției de energie din surse regenerabile.

Evoluția CPT
(%)





Investiții

MIJLOACELE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN CONTABILITATE

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în primele șase luni ale anului 2015 a fost de 28,4 mil lei, cele mai importante fiind:

- Racordare la RET a CEE 108 MW Crucea, din zona localităților Crucea, Vultur și Pantelimon, jud.Constanța, printr-o celula de 400 kV în Stația electrică 400 kV Stupina, jud.Constanța;
- Înlocuire întreruptoare celule 400 kV în Stația Smârdan (2 seturi);
- Înlocuire întrerupătoare 110 kV în Stația 400 / 110 / 20 kV Drăgănești Olt (5 seturi);
- Înlocuire întreruptoare 220 kV în Stația 220 / 110 / 20 kV Gradiște (2 seturi);
- Racordarea la LES 110 KV Militari-Domnești, circuitele 1 și 2 în Stația 400 / 110 KV Domnești;
- Diminuarea efectelor galopării pe LEA 400 KV Cernavodă - Gura Ialomiței (C 2) și LEA 400 KV Cernavodă -Pelicanu;
- Înlocuire întrerupător 220 KV în celula 220 KV București Sud 2 din stația Ghizdaru;
- Înlocuire baterie de acumulatori în stațiile Târgoviște, Pelicanu, Fundeni și Turnu Magurele;
- Modernizare teleprotecții LEA 400 kV Isaccea Smârdan circuit 1 și circuit 2;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele ST Bacau și ST Craiova;
- Amenajare spațiu depozit de arhivă în stația electrică de transformare 220 / 110 kV Timișoara;
- Înlocuire echipamente de teleprotecții pe LEA 220 kV Alba Iulia - Gâlceag și LEA 220 kV Alba Iulia – Șugag;

- Înlocuire întrerupătoare celule 110 kV în Stația Filești (1 set);
- Consolidarea LEA 400 kV Porțile de Fier - Urechești în zona stâlpului 129;
- Înlocuirea stâlpului nr.159 din LEA 400 kV Iernut - Sibiu Sud;

ACHIZIȚII DE IMOBILIZĂRI

Achizițiile de immobilizări corporale și necorporale² sunt în valoare de 54,1 mil lei în primul semestru al anului 2015, comparativ cu perioada similară a anului 2014 când achizițiile de immobilizări corporale și necorporale au fost în valoare de 94,8 mil lei.

Dintre proiectele de investiții aflate în curs de execuție la 30 iunie 2015, amintim:

- LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia) – 11.377.910;
- Retehnologizarea Stației 220 / 110 / 20 kV Câmpia Turzii;
- Mărirea gradului de siguranță a instalațiilor aferente Stației 400 / 220 / 110 / 10 kV București Sud - Înlocuire echipament 10 kV - Lot II;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I, Înlocuirea a 2 bobine de compensare;
- Înlocuire întreruptoare 220 kV în Stația Alba Iulia;
- Modernizarea sistemului de control protecție al Stației 220 / 110 kV Tihău;
- Retehnologizarea Stației 400 / 110 / 20 kV

² Include variația furnizorilor de immobilizări în sold la data de 1 ianuarie ale anului

- Tulcea Vest;
- Racordare LES 110 kV Militari-Domnești circuitele 1 și 2 în Stația 400 / 110 / 20 kV Domnești;
 - Modernizarea sistemului de control protecție și a Stației 20 kV din Stația 220 / 110 / 20 kV Vetîș;
 - Înlocuire trafo T3 și T4 110 / 10 kV, 25 MVA cu transformatoare 110 / (20)10 kV, 40 MVA în Stația electrică Fundeni;
 - Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Sacalaz - Arad - Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Porțile de Fier;
 - Înlocuire întreruptor 220 kV din celula București Sud 2 în Stația Ghizdaru;
 - Racordare la RED a CEC 30 MW, aparținând SC Lukoil Energy & Gas România SRL, în LEA 110 kV Teleajen-Rafinarie-Petrochimie, circuitele 1 - 2 prin realizarea unor lucrări în Stația electrică 220 / 110 kV Teleajen;
 - Înlocuire baterii de acumulatoare în Stațiile: Pelicanu, Fundeni, Târgoviște, Turnu Măgurele;
 - Înlocuire întreruptoare 220 kV în Stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște;
 - Montare două bobine de stingere de 100 A și două transformatoare de servicii interne 3000 kVA în Stația 400 / 220 / 110 / 20 kV Sibiu Sud;

- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României;
- Înlocuire echipamente de teleprotecții pe LEA 220 kV Alba Iulia-Gâlceag și LEA 220 kV Alba Iulia-Șugag;
- Montare instalații de protecție împotriva incendiilor la AT1 și AT2 200 MVA în Stația Grădiște.

ASPECTE CONTRACTUALE

Pe parcursul primului semestru al anului 2015 s-au semnat un număr de 56 contracte pentru obiective de investiții, având o valoare totală de 12,6 mil lei față de 37 contracte, în suma totală de 166,7 mil lei încheiate în perioada similară a anului 2014.

Cele mai importante contracte de investiții semnate în perioada ianuarie – iunie 2015:

- Montare fibră optică și modernizarea sistemului de teleprotecții pe LEA 400 kv d.c. Tântăreni - Turceni și pe LEA 400 kv s.c. Urechești – Rovinari;
- Modernizare clădire industrială Nr. 2 ST Timișoara, Regim Sp + P + 1e;
- Înlocuire baterie de acumulatoare în stațiile electrice Târgoviște, Pelicanu, Fundeni și Turnu Măgurele;
- Recondutorare LEA 220kv Craiova Nord - Ișalnița circuit 1.



Evenimente semnificative

EVENIMENTE S1 2015

Pe parcursul primului semestru al anului 2015, în cadrul Companiei au avut loc o serie de evenimente importante, după cum urmează:

- **Rating de credit Moody's Investors Service**

În data 2 februarie agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Transelectrica de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditori. Opinia de credit a fost emisă la un an de la ultima actualizare (5 februarie 2014), atât ratingul cât și perspectiva ratingului fiind neschimbate față de ultima evaluare.

- **Decizia Curții de Apel București în litigiul cu Filiala INSTITUTUL DE CERCETĂRI ȘI MODERNIZĂRI ENERGETICE - ICEMENERG SA**

În data de 12 februarie, Curtea de Apel București a pronunțat decizia în dosarul nr. 15483/ 3/ 2014 cu Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București, în care Compania are calitatea de reclamant, și anume Decizia nr. 173/ 2015 prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica ca nefondat, decizia fiind definitivă.

- **Transferul acțiunilor Transelectrica la Ministerul Economiei, Comerțului și Turismului**

În data de 2 martie au fost puse în aplicare prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 86/2014 privind realizarea transferului acțiunilor emise de Companie, din contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General al Guvernului în contul Statului Român prin Ministerul Economiei, Comerțului și Turismului.

- **Acțiune în justiție împotriva înregistrării în Registrul Comerțului a majorării capitalului social al filialei SC Smart SA**

În data de 17 aprilie Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA a promovat o acțiune în justiție având ca obiect anularea Rezoluției Persoanei Desemnate nr. 154954/30.12.2014, pronunțate în Dosarul nr. 449314/23.12.2014, în temeiul căreia Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a înregistrat majorarea capitalului social al filialei Smart – SA.

- **Aprobarea Bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2015 pentru CNTEE Transelectrica SA**

În Monitorul Oficial nr. 283/ 27.04.2015 a fost publicată Hotărârea Guvernului nr. 266/ 22.04.2015 privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2015 pentru Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

- **Noi reglementări ANRE în domeniul tarifelor**

- ANRE publică Ordinul nr. 87 / 10.06.2015 privind modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 53 / 19.07.2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice. Ordinul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 417 / 2015
- ANRE publică Ordinul nr. 89 / 15.06.2015 privind aprobarea tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea (TG) și a tarifului mediu de introducere a energiei electrice în rețea, practicate de operatorii

economici din cadrul sectorului energiei electrice. Ordinul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 434 / 2015.

- ANRE publică Ordinului nr. 93 / 25.06.2015 prin care au fost stabilite tarifele reglementate aferente serviciului de transport al energiei electrice și serviciilor de sistem, aplicabile de la 1 iulie 2015. Ordinul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 468 / 2015

• **Modificare componență Directorat și Consiliu de Supraveghere**

➤ **Directorat**

În data de 17 februarie a încetat prin acordul părților contractul de mandat al Dlui. Ciprian Gheorghe DIACONU.

În data de 18 februarie a încetat prin acordul părților contractul de mandat al Dlui. Gheorghe Cristian VIȘAN.

Începând cu data 12 mai 2015, domnul Ion SMEEIANU a fost numit de către Consiliul de Supraveghere, în funcția de membru al Directoratului.

➤ **Consiliul de Supraveghere**

În data de 4 februarie Consiliul de Supraveghere a luat act de demisia Dlui. Andrei - Mihai POGONARU din calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA.

În data de 27 martie a fost numit în calitatea de membru provizoriu în Consiliul de Supraveghere Dl. Costin MIHALACHE.

• **Adunări generale ale Acționarilor**

În data de 23 martie a avut loc Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) și Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA). Principalele aspecte incluse în hotărârea AGOA sunt:

- Aprobarea programului de investiții pe exercițiul financiar 2015 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2016 și 2017.
- Aprobarea propunerii de Buget de Venituri și Cheltuieli pe anul 2015 al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum și a estimărilor pentru anii 2016 și 2017.
- Fixarea limitelor generale ale indemnizației fixe acordate membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere din cadrul Transelectrica.
- Fixarea limitelor generale ale componentei variabile a remunerațiilor membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere din cadrul Transelectrica.

Principalele aspecte incluse în hotărârea AGEA sunt:

- Aprobarea modificării a Actului Constitutiv al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.

În data de 29 aprilie a avut loc Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) și Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA).

Principalele aspecte incluse în hotărârea AGOA sunt:

- Aprobarea dividendului brut pe acțiune pentru anul 2014 în valoare de 2,8033 lei brut/ acțiune, cuvenit acționarilor înregistrați în Registrul acționarilor TEL la data de 8 iunie 2015, data ex-dividend 5 iunie 2015 și cu data începerii plății 29 iunie 2015;
- Aprobarea situațiilor financiare anuale separate și consolidate pentru exercițiul financiar al anului 2014 ale Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., cât și a raportului anual 2014 privind activitatea economico financiară a Companiei, conform prevederilor legislației pieței de capital.

EVENIMENTE ULTERIOARE S1 2015

Ulterior primului semestru al anului 2015, au avut loc următoarele evenimente semnificative pentru Companie:

- **Modificare componență Directorat și Consiliul de Supraveghere**

Începând cu data de 29 iulie 2015, ca urmare a finalizării procesului de selecție pentru ocuparea postului vacant din Directorat, desfășurat conform OUG nr. 109 / 2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și

completările ulterioare, Consiliul de Supraveghere, prin Decizia nr. 88/27 iulie 2015, a numit în funcția de membru al Directoratului pe domnul Cătălin Lucian CHIMIREL. Cu aceeași dată încetează calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, funcție deținută de domnul Cătălin Lucian CHIMIREL din data de 21 iulie 2014.



Alte aspecte

STRUCTURA ACȚIONARIATULUI

La data de 30.06.2015, structura acționariatului a fost următoarea:

Denumire acționar	
Statul român prin Ministerul Economiei, Comerțului și Turismului	43.020.309
Persoane juridice	20.240.766
S.I.F. Oltenia	4.154.105
Persoane fizice	5.887.962
Total	73.303.142

COMPONENȚA DIRECTORATULUI

La data de 30.06.2015, componența Directoratului era după cum urmează:

Ion - Toni TEAU	Președinte
Octavian LOHAN	Membru Directorat
Constantin Văduva	Membru Directorat
Ion SMEEIANU	Membru Directorat

TARIFE

În cursul lunii iunie au fost publicate următoarelor acte normative cu impact asupra modalității de colectare a veniturilor din transportul energiei electrice:

- **Ordinul ANRE nr. 87/ 10.06.2015** privind modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 53/ 19.07.2013 pentru aprobarea

Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

- **Ordinul ANRE nr. 89/ 15.06.2015** privind aprobarea tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea (T_G) și a tarifului mediu de introducere a energiei electrice în rețea, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice.
- **Ordinului ANRE nr. 93/ 2015** prin care au fost stabilite tarifele reglementate aferente serviciului de transport al energiei electrice și serviciilor de sistem.

Astfel începând cu 1 iulie 2015 tarifele aplicabile pentru transportul energiei electrice și pentru servicii de sistem sunt:

Serviciu	Tarif aplicabil 01.07.2014 – 30.06.2015 [lei/ MWh]	Tarif aplicabil începând cu 01.07.2015 [lei/ MWh]	Diferență %
Transportul energiei electrice	22,50	20,97	- 6,8
Servicii de sistem funcționale	1,42	1,17	-17,6
Servicii de sistem tehnologice	12,54	12,58	+0,3

Tarifele zonale aferente serviciului de transport al energiei electrice la extragerea energiei electrice din rețea (T_L), aplicabile de la 1 iulie 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Indicativul zonei de extragere din rețea	Zonă de extragere din rețea	Tarif T_L [lei/MWh]
1L	Muntenia de Nord	19,19
2L	Muntenia de Sud	18,53
3L	Oltenia	15,26
4L	Banat	19,15
5L	Transilvania de Sud	19,37
6L	Transilvania de Nord	19,57
7L	Moldova	19,49
8L	Dobrogea	16,17
Tarif mediu de extragere din rețea		18,14

Tarifele zonale pentru introducerea energiei electrice în rețea (T_G), aplicabile începând cu 1 iulie 2015, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Indicativul zonei de introducere în rețea	Zonă de introducere în rețea	Tarif T_G [lei/MWh]
1G	Muntenia	0,25
2G	Transilvania Nord	0,00
3G	Transilvania Centrală	0,00
4G	Oltenia	3,48
5G	Moldova	0,00
6G	Dobrogea	4,04
7G	Dobrogea regenerabile	4,57
Tarif mediu de introducere		2,57

- Conform precizarilor ANRE scăderea **tarifului mediu de transport al energiei electrice** (20,97 lei/ MWh de la 22,50 lei/ MWh) a fost determinată de următorii factori:

- Aplicarea corecțiilor anuale ex-post, respectiv corecția preliminară pentru primul an tarifar (Iulie'14 - Iunie'15) și corecția definitivă pentru primul semestru al anului 2014 (Ianuarie'14 - Iunie'14);
 - Ajustarea anumitor parametri pentru a treia perioadă de reglementare, stabiliți inițial la 1 iulie 2014;
 - Recalcularea sumei aferente mecanismului de împărțire 50%-50% a extra-eficienței înregistrate la nivelul OPEX Controlabil în raport cu ținta de eficiență impusă de ANRE prin aplicarea factorului X, pentru primul semestru al anului 2014 (Ianuarie'14 - Iunie'14), pe baza raportărilor finale aferente perioadei (anterior, la 1 iulie 2014, eficiență aferentă primului semestru al anului 2014 a fost evaluată pe bază de date preliminare);
- Scăderea **tarifului de servicii de sistem funcționale** (1,17 lei/ MWh de la 1,42 lei/ MWh) a fost determinată de următorii factori:
 - Aplicarea corecțiilor anuale ex-post, respectiv corecția preliminară pentru anul tarifar precedent tarifar (Iulie'14 - Iunie'15) și corecția definitivă pentru primul semestru al anului 2014 (Ianuarie'14 - Iunie'14)
 - Proгноzele aferente anului tarifar Iulie'15 - Iunie'16
 - Cantitatea tarifabilă de energie electrică - restabilită la 52,0 TWh (de la 50,0 TWh)
- Creșterea **tarifului de servicii de sistem tehnologice** a fost determinată de următorii factori:
 - Aplicarea corecțiilor ex-post
 - Proгноzele aferente anului tarifar Iulie'15 - Iunie'16
 - Cantitatea tarifabilă de energie electrică - restabilită la 52,0 TWh (de la 50,0 TWh).

LITIGII

Cele mai importante litigii în care este implicată Compania sunt prezentate în cele ce urmează:

▪ ANAF

Compania se afla în litigiu cu ANAF³, care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 privind rambursarea TVA pentru perioada septembrie 2005 – noiembrie 2006, pentru un număr de 123 facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă, documente cu regim special și pentru care a estimat o taxa pe valoarea adăugată colectată în sumă de 16.303.174 lei plus accesorii în suma de 27.195.557 lei.

Contravaloarea acestor obligații de 43.498.731 lei, a fost reținută din TVA-ul plătit de Companie în luna noiembrie 2014. Ulterior, Compania a constatat că sumele virate drept TVA curent au fost luate în considerare pentru decontarea sumelor din raportul de inspecție fiscală menționat mai sus.

Astfel, Compania a fost nevoită să plătească majorări de 944.423 lei aferente TVA-ului ce ar fi trebuit achitat în luna noiembrie 2011, pentru a nu înregistra datorii restante față de bugetul de Stat. În total, în anul 2011, Compania a achitat suma de 44.442.936 lei.

Compania a depus contestație la ANAF împotriva deciziei de impunere și a solicitat suspendarea executării deciziei de impunere până la soluționarea pe cale administrativă a contestației depusă la ANAF. Instanța de judecată a respins solicitarea de suspendare a executării raportului de inspecție fiscală.

În ședința publică din data de 30.04.2014, Curtea de Apel București a respins acțiunea reclamantei ca neîntemeiată, cu drept de recurs, însă nu s-a primit până la data prezentului raport motivarea sentinței Curții de Apel.

³http://portal.just.ro/2/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=200000000293436&id_inst=2

▪ ANRE

CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului președintelui ANRE⁴ nr. 51 / 26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr.47714 / 04.08.2014 și o contestație la Curtea de Apel București prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient (β) de 1,0359, conform specialiștilor Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – SA și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 96 / 2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice.

Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității (RRR⁵) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 ("Metodologie"), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

CNTEE Transelectrica SA consideră că aplicarea prevederilor art. 51 din Metodologie prin stabilirea

⁴http://portal.just.ro/2/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=200000000318208&id_inst=2

⁵ RRR- Rata Reglementată de Rentabilitate este întâlnită în literatura de specialitate sub denumirea prescurtată de WACC – Weighted Average Cost of Capital – în traducere Costul Mediu Ponderat al Capitalului, formula celor doi indicatori fiind asemănătoare: $RRR = WACC = CCP + Kp(1 - T) + CCI \times Ki$

parametrului Beta (β) la valoarea de 0,436 va determina prejudicierea financiară a societății prin scăderea rentabilității la activitatea de transport al energiei electrice cu valoarea estimată de 138,4 mil. lei⁷, având un impact semnificativ asupra intereselor financiare ale societății, ce poate duce la crearea unei instabilități financiare a Companiei pe perioada a treia de reglementare (01.07.2014 - 30.06.2019), prejudiciind astfel și acționarii companiei și interesele acestora.

La termenul din data de 24 aprilie 2015, instanța a respins cererea Companiei privind dispunerea administrării probei cu expertiză tehnico-financiară și electroenergetică.

La termenul din data de 2 iunie 2015, instanța de judecată a amânat judecarea cauzei și acordă termen de judecată la data de 15.09.2015

▪ SC CONAID COMPANY SRL

Compania este implicată în calitate de pârât într-un litigiu în contencios administrativ inițiat de societatea Conaid Company S.R.L.⁸ ca reclamant, societate aflată în procedura de insolvență. Dosarul nr. 5302/ 2/ 2013, care s-a aflat pe rolul Curții de Apel București, are ca obiect în primul rând, reclamația Conaid Company S.R.L. privind constatarea refuzului nejustificat al Transelectrica de a încheia un act adițional la un contract de racordare la RET a unei capacități energetice încheiat cu reclamanta, contract care în fapt încetase ca urmare a neîndeplinirii de către reclamantă a unor condiții suspensive. Un alt capăt de cerere, de asemenea respins de instanța de fond, îl reprezintă constatarea refuzului nejustificat al Transelectrica, (după expirarea primului contract) de a încheia un nou contract de racordare la RET cu societatea reclamantă în termenul de valabilitate al avizelor tehnice de racordare.

La termenul din data de 20.05.2014, Curtea de Apel București a dispus disjungerea capătului de cerere în pretenții, constituindu-se un nou dosar la termenul din data de 24.06.2014, instanța suspendând judecarea cauzei disjuncte.

⁶ Valoare ce a determinat scăderea RRR la 7,7 %

⁷ Valoare calculată comparativ cu o RRR de 8,52%

⁸ http://portal.just.ro/2/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=200000000306867&id_inst=2

La termenul din data de 11.06.2014, Curtea de Apel București a respins acțiunea și cererea de intervenție accesorie a reclamantei ca nefondate cu drept de recurs în 15 zile de la comunicarea sentinței.

Dosarul, se afla pe rolul Inaltei Curtii de Casatie si Justitie, Sectia Contencios Administrativ si Fiscal, avand ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual - recurs, termenul de judecata fiind 16.09.2015.

▪ CURTEA DE CONTURI

În anul 2011, s-a declanșat un litigiu în contencios administrativ, ca urmare a contestării emiterii unei decizii și a unei încheieri de către Curtea de Conturi⁹. Aceasta din urmă a dispus anumite măsuri pentru a fi implementate de către Companie, în vederea remedierii unor deficiențe constatate cu ocazia controalelor efectuate asupra Companiei.

Instanța a menținut obligația instituită în sarcina Transelectrica de a implementa măsurile propuse de Curtea de Conturi. Hotărârea instanței de contencios administrativ a fost atacată cu recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție.

Urmare unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București.

În data de 11 martie 2015 Curtea de Apel București a amânat cauza pentru efectuarea expertizelor tehnică și contabilă, următorul termen fiind 24 iunie 2015.

În ședința din data de 24 iunie 2015, instanța de judecată amână cauza pentru a se întocmi raportul de expertiză contabilă și a se verifica stadiul întocmirii raportului de expertiză tehnică.

⁹ http://portal.just.ro/2/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=200000000313663&id_inst=2

▪ ICEMENERG

În baza HG nr. 925/2010 și a celorlalte acte normative conexe (HG nr. 185/2013) Oficiul Național al Registrului Comerțului – Oficiul Registrului Comerțului ("ORC") de pe lângă Tribunalul București prin Rezoluția nr. 41515/07.04.2014 a admis cererea de radiere a Filialei „Institutul de Cercetari și Modernizări Energetice – ICEMENERG” S.A.¹⁰, iar prin Rezoluția nr.41923/07.04.2014 a admis cererea de înregistrare, s-a autorizat constituirea și s-a dispus înmatricularea "Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-ICEMENERG București" (J40 / 4323 / 2014).

Având în vedere faptul că interesele de proprietate ale Companiei au fost grav afectate, pentru apărarea intereselor acționarilor săi Transelectrica a formulat calea de atac. Fără a lua în calcul calitatea Transelectrica de acționar unic al filialei, ceea ce ar fi făcut în mod indubitabil aplicarea Legii nr. 31/1990, instanța de fond a respins plângerea Companiei. Motivarea instanței s-a referit, în principal la faptul că HG nr. 925 / 2010 nu a fost desființată până în prezent, în mod corect ORC a dispus radierea firmei Filiala ICEMENERG și a autorizat constituirea Institutului ICEMENERG, că etapele prevazute de art.1 alin.7 și de art.4 alin.1 din HG nr.925 / 2010 "apar ca fiind ulterioare, iar nu anterioare, desființării Filialei ICEMENERG și înființării Institutului ICEMENERG", precum și că nu se poate reține încălcarea drepturilor Transelectrica de acționar unic al filialei, tribunalul constatând că acționar unic al filialei este statul român.

Compania a atacat decizia instanței din data de 14.07.2014, cu apel, termenul de judecată fiind 05.02.2015. Curtea de Apel București a afișat în data de 12.02.2015, soluția pronunțată în dosarul nr.15483/3/2014, și anume Decizia nr.173 / 2015, prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica ca nefondat, decizia fiind definitivă.

Împotriva Deciziei nr. 173 / 2015, pronunțată de Curtea de Apel București, Transelectrica SA a formulat contestație în anulare, care face obiectul

dosarului nr. 1088/2/2015, aflat pe rolul Curții de Apel București - Secția a VI-a civilă. În data de 13.05.2015, prin Decizia nr. 777/2015, Curtea de Apel București a respins contestația în anulare ca nefondată, decizia fiind definitivă.

▪ OPCOM

La data de 24.11.2014, Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale - OPCOM SA¹¹, a chemat în judecată Compania, în vederea obligării acesteia la plata sumei de 582.086,31 euro (2.585.161,72 lei la cursul BNR din data de 24.11.2014), reprezentând sumă achitată de aceasta cu titlu de amendă, din totalul amenzii de 1.031.000 euro.

Anterior, Adunarea Generală a Acționarilor a Filialei OPCOM SA a hotărât, în ședința din data 10.06.2014, plata integrală a amenzii în sumă de 1.031.000 euro aplicată de către Direcția Generală Concurență – Comisia Europeană pentru încălcarea art.102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, conform Deciziei în cazul antitrust AT 39984.

De asemenea OPCOM SA a mai solicitat instanței de judecată obligarea Companiei la plata sumei de 84.867,67 lei cu titlu de dobândă legală aferentă perioadei 11.06.2014 – 24.11.2014.

Acțiunea depusă de OPCOM SA, face obiectul dosarului nr. 40814/3/2014, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI –a Civilă, având ca obiect pretenții, materia litigiu cu profesioniști, iar termenul de judecată fixat este 29.06.2015. Compania a depus întâmpinare la cererea de chemare în judecată în aceasta cauză, invocând excepții și apărării de fond cu privire la netemeinicia și nelegalitatea acțiunii.

În ședința de judecată din data de 24 iulie 2015, instanța a admis cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și a obligat pârâta la plata către reclamantă a

¹⁰ http://portal.just.ro/2/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=300000000584063&id_inst=2

¹¹ http://portal.just.ro/3/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=300000000614840&id_inst=3

sumei de 582.086,31 de euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul pârâtei din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicată prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, și a dobânzii legale, aferente sumei de 582.086,31 de euro, calculată de la data de 11.06.2014 și până la data plății efective. De asemenea instanța obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 37.828,08 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare.

▪ SMART

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA a promovat o acțiune în justiție¹² care are ca obiect anularea Rezoluției Persoanei Desemnate nr. 154954/ 30.12.2014, pronunțată în Dosarul nr. 449314/ 23.12.2014, în temeiul căreia Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a înregistrat majorarea capitalului social al Filialei SC Smart SA cu aport în natură și modificarea în consecință a actului constitutiv potrivit Deciziei nr. 12375/ 22.12.2014 a Președintelui Consiliului de Administrație al filialei și a Deciziei Consiliului de Administrație nr. 19/ 22.12.2014. De asemenea, Compania a solicitat instanței competente anularea celor două decizii mai sus precizate și suspendarea aplicării actelor a căror anulare se solicită până la soluționarea acțiunii promovate.

La data de 15.06.2015, Tribunalul București a pronunțat sentința nr. 3401/ 2015, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepția lipsei calității procesual pasive a Statului Român prin Secretariatul General al Guvernului, ca neîntemeiată. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamantă CN Transelectrica SA în contradictoriu cu pârâtele Filiala Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport Smart SA, Statului Român prin Secretariatul General al Guvernului și ONRC de pe lângă Tribunalul București, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 5 zile de la pronunțare."

Compania a formulat apel, dosarul¹³ fiind înregistrat pe rolul Curții de Apel București - Secția a-VI-a Civilă, cu termen de judecată la data de 19.08.2015.

Totodată, Compania a formulat și o acțiune în justiție împotriva rezoluției directorului ORC București și împotriva actelor emise de Filiala SC Smart SA pentru majorarea capitalului social, care face obiectul dosarului nr. 14001/ 3/ 2015¹⁴, aflat pe rolul Tribunalului București - Secția a-VI-a Civilă, cu termen de judecată la 07.09.2015.

- Lista litigiilor cu o valoare mai mare de 100.000 euro se regăsește în Anexa nr. 6.

¹²http://portal.just.ro/3/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=300000000638127&id_inst=3

¹³http://portal.just.ro/2/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=300000000638127&id_inst=2

¹⁴http://portal.just.ro/3/SitePages/Dosar.aspx?id_dosar=300000000638142&id_inst=3



Anexe

ANEXA 1: Situația separată a poziției financiare la 30 iunie 2015

[lei]	30.06.2015	31.12.2014
Active		
Active imobilizate		
Imobilizări corporale	3.273.583.551	3.387.759.611
Imobilizări necorporale	36.849.316	39.502.652
Imobilizări financiare	57.027.900	57.027.900
Total active imobilizate	3.367.460.767	3.484.290.163
Active circulante		
Stocuri	35.428.057	35.680.518
Clienți și conturi asimilate	713.848.610	1.056.178.011
Numerar și echivalente de numerar	887.274.354	865.237.573
Total active circulante	1.636.551.021	1.957.096.102
Total active	5.004.011.788	5.441.386.265
Capitaluri proprii și datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	733.031.420	733.031.420
<i>Capital social subscris</i>	733.031.420	733.031.420
Prima de emisiune	49.842.552	49.842.552
Rezerve legale	78.424.484	78.424.484
Rezerve din reevaluare	589.962.262	615.407.592
Alte rezerve	25.003.905	23.660.704
Rezultat reportat	1.343.111.684	1.312.739.568
Total capitaluri proprii	2.819.376.307	2.813.106.320
Datorii pe termen lung		
Venituri în avans pe termen lung	510.568.648	552.768.103
Imprumuturi	709.647.958	792.043.629
Datorii privind impozitele amânate	25.972.983	28.209.782
Obligații privind beneficiile angajaților	29.126.106	29.126.106
Total datorii pe termen lung	1.275.315.695	1.402.147.620
Datorii curente		
Datorii comerciale și alte datorii	626.654.476	945.656.726
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	29.885.954	7.577.887
Imprumuturi	186.121.327	200.678.234
Provizioane	18.088.339	24.784.498
Venituri în avans pe termen scurt	34.028.819	33.069.502
Impozit pe profit de plată	14.540.871	14.365.478
Total datorii curente	909.319.786	1.226.132.325
Total datorii	2.184.635.481	2.628.279.945
Total capitaluri proprii și datorii	5.004.011.788	5.441.386.265

ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere pentru perioada încheiată la 30 iunie 2015

[lei]	01.01 – 30.06.2015	01.01 – 30.06.2014
Venituri		
Venituri din serviciul de transport	679.339.274	620.418.389
Venituri din servicii de sistem	369.675.044	385.821.550
Venituri din piața de echilibrare	352.109.044	287.192.986
Alte venituri	25.023.566	25.415.701
Total venituri din exploatare	1.426.146.928	1.318.848.626
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(121.538.787)	(107.447.258)
Cheltuieli cu piața de echilibrare	(352.109.044)	(287.192.986)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(363.583.519)	(306.978.205)
Amortizare	(160.205.708)	(170.838.062)
Salarii și alte retribuiții	(84.039.152)	(81.570.280)
Reparații și mentenanță	(38.795.598)	(37.288.461)
Materiale și consumabile	(4.539.921)	(3.980.106)
Alte cheltuieli din exploatare	(51.066.086)	(73.815.936)
Total cheltuieli din exploatare	(1.175.877.815)	(1.069.111.294)
Profit din exploatare	250.269.113	249.737.332
Venituri financiare	30.091.634	47.050.947
Cheltuieli financiare	(31.801.344)	(27.294.700)
Rezultat financiar net	(1.709.710)	19.756.247
Profit înainte de impozitul pe profit	248.559.403	269.493.579
Impozit pe profit	(38.141.919)	(43.285.230)
Profitul exercițiului	210.417.484	226.208.349

ANEXA 3: Situația separată a fluxurilor de trezorerie la data de de 30 iunie 2015

[lei]	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul perioadei	210.417.484	226.208.349
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	38.141.920	43.285.230
Cheltuieli cu amortizarea	160.205.708	170.838.062
Cheltuieli cu provizioanele din deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe	12.723.176	6.939.016
Venituri din reversarea provizioanelor pentru deprecierea creanțelor comerciale și a	(17.409.152)	(7.425.772)
Pierdere din vânzarea de imobilizări corporale, net	802.467	408.378
Reversarea ajustărilor de valoare privind imobilizările corporale	3.247.414	-
Reversarea neta a ajustarilor de valoare privind provizioanele pentru riscuri si	(6.638.705)	(3.115.501)
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	1.914.866	(22.386.191)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	403.405.178	414.751.571
Modificari în:		
Clienți și conturi asimilate	352.606.215	(153.219.434)
Stocuri	252.461	(118.117)
Datorii comerciale și alte datorii	(318.080.322)	100.679.784
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	22.308.067	33.545.748
Venituri în avans	(40.024.137)	11.181.787
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	420.467.462	406.821.339
Dobânzi plătite	(10.514.484)	(13.857.819)
Impozit pe profit plătit	(36.929.303)	(39.358.337)
Numerar net din activitatea de exploatare	373.023.675	353.605.183
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(54.092.311)	(94.771.814)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	1.981
Dobanzi incasate	7.609.100	8.141.147
Dividende incasate	951.223	315.486
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(45.531.988)	(86.313.200)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de finanțare		
Trageri din imprumuturi pe termen scurt	-	1.509.122
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(102.504.121)	(84.054.355)
Dividende platite	(202.950.785)	(149.974.168)
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(305.454.906)	(232.519.401)
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	22.036.781	34.772.582
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (vezi Nota 6)	865.237.573	600.698.763
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei (vezi Nota 6)	887.274.354	635.471.345

ANEXA 4: Execuția Bugetului de Venituri și Cheltuieli la data de de 30 iunie 2015

Nr. Crt.		INDICATORI	BVC sem. I 2015	Realizat sem. I 2015	Diferențe (+/-)	Grad de realizare (%)
0	1	[mii lei]	2	3	4=3-2	$4=3/2 * 100$
I.		VENITURI TOTAL	1.371.753	1.456.238	84.485	106,2
	1	Venituri totale din exploatare	1.347.363	1.426.146	78.783	105,8
	2	Venituri financiare	24.390	30.092	5.702	123,4
II		CHELTUIELI TOTALE	1.267.016	1.207.679	-59.337	95,3
	1	Cheltuieli de exploatare	1.240.742	1.173.608	-67.134	94,6
	A	cheltuieli cu bunuri și servicii	950.437	914.098	-36.339	96,2
	B	cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate	15.693	13.712	-1.981	87,4
	C	cheltuieli cu personalul	94.564	90.007	-4.557	95,2
	D	alte cheltuieli de exploatare	180.048	155.791	-24.257	86,5
	2	Cheltuieli financiare	26.274	31.801	5.527	121,0
	3	Cheltuieli extraordinare	0	2.270	2.270	-
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	104.737	248.559	143.822	237,3
IV		IMPOZIT PE PROFIT	19.674	38.142	18.468	193,9
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	85.063	210.417	125.354	247,4
		Plăți restante	200	187	-13	93,5
		Creanțe restante	189.223	206.476	17.253	109,1

ANEXA 5: Indicatorii economico-financiari aferenți perioadei de raportare

Indicatori	Formula de calcul	30.06.2015	30.06.2014
Indicatorul lichidității curente (x)	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,80	1,52
Indicatorii gradului de îndatorare (x):			
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital propriu}}$	25,17	31,96
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital angajat}}$	20,11	24,22
Viteza de rotație clienți (zile)	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^* \times 180}{\text{Cifra de afaceri}}$	71,42	77,82
Viteza de rotație active imobilizate (x)	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,42	0,36

*S-au luat în considerare la calcularea soldului mediu, clienții care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit. Valorile corespunzătoare clienților incerti, schema de cogenerare și supracompensarea nu au fost incluse în soldul mediu)

ANEXA 6 - Litigii

La data de 30.06.2014, Compania era implicată în următoarele litigii, cu o valoare mai mare de 100.000 Euro:

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
1	6473/111/2013	Tribunalul Bihor	Debitoare în insolvență: SC Electrocentrale Oradea Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 641.673,13 lei	Solutia pe scurt: Amână cauza la 30.09.2015
2	2033/111/2007 2033/111/2007*	Tribunalul Bihor Curtea de Apel Oradea Inalta Curte de Casatie si Justitie Curtea de Apel Oradea	Recurrent-reclamant : Transelectrica SA prin Statul Român + Transelectrica SA prin sucursala Cluj Intimat-intervenient : Mihes Cristian Radu, Mihes Marius-Tudor, Popa Florica Loredana, Corb Erika, Luca Ionut-Bogdan, Luca Viorica, Recurrent Parați : Mester Lavinia Eugenia, Mester Traian Recurrent : Parchetul de pe langa Curtea de Apel Oradea	Apel Expropriere Legea 33/1994	Despagubiri 275.310 Euro	T: 17.03.2015 Decizia nr. 4622: Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, de pârâții Meșter Traian, Meșter Lavinia Eugenia și de Parchetul de pe lângă Curtea de Apel Oradea împotriva deciziei civile nr. 223 din 29 noiembrie 2011 pronunțată de Curtea de Apel Oradea, Secția I Civilă. Casează decizia recurată și trimite cauza spre rejudecare la aceeași curte de apel. Irevocabilă. T:08.09.2015
3	2183/115/2010	Tribunalul Caras Severin	Debitoare în insolvență: CET ENERGOTERM RESITA SA Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 1.516.714,71 lei	T:29.10.2015
4	7238/120/2012	Tribunalul Dambovită	SC ECO Energy SRL	Procedura insolvenței	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 24.736.065,84 lei	Solutia pe scurt: pentru recuperarea creanței de la societatea Edland SRL Amână cauza 11.05.2015
5	22846/301/2012 49134/3/2012	JS 3 Bucuresti Tribunalul Bucuresti	Recurrent: Petprod SRL Intimat: Transelectrica SA	Pretenții	11.328.252,77 lei	T: 06.12.2012 Solutie: Admite excepția necompetenței materiale a instanței. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului București. Irevocabilă. T: 26.09.2013 Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității. Admite excepția prematurității cererii principale. Acordă termen la 7.11.2013, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. T: 28.11.2013 Soluția pe scurt: Respinge cererea principală ca prematură formulată. Admite în parte cererea reconvențională. Obligă reclamanta pârâtă Petprod la plata către pârâtă

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
		Curtea de Apel Bucuresti				reclamantă Transelectrica a sumei de 21.701.281, 92 lei. Obligă reclamanta pârâtă la plata către pârâta reclamantă Transelectrica a sumei de 221.128,82 lei, cheltuieli de judecată. Cu apel în 15 zile de la comunicare. T: 26.05.2015 Solutia pe scurt: Admite apelul formulat de apelanta S.C. PETPROD S.R.L. împotriva încheierii din 26.09.2013. Anulează încheierea apelată în parte și trimite cauza spre rejudecare aceleiași instanțe pentru soluționarea cererii principale. Menține celelalte dispoziții ale încheierii. Disjunge judecarea apelurilor formulate de părți împotriva sentinței civile nr.6799/2013 pronunțată de Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. În baza art.36 din Legea nr.85/2006. Suspendă judecarea apelurilor formulate de părți împotriva sentinței civile nr.6799/2013. Definitivă. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare.
6	4328/110/2013	Tribunalul Bacau	Debitoare în insolvență: CET SA Bacau Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 1.484.636,78 lei	T: 15.10.2015
7	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor: DGFP, Transelectrica SA Debitor : SC Termoficare 2000 Pitesti SA	Procedura insolvenței	Inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 3.903.604,27 lei	T: 23.09.2014 Solutia pe scurt: Stabilește termen de continuare a procedurii la data de 16.12.2014 în vederea recuperării de creanțe și valorificării bunurilor din averea debitorului. Cu drept de recurs, odată cu fondul cauzei. Pronunțată în ședința publică de la 23 Septembrie 2014- Încheiere de ședință. T: 20.10.2015
8	47478/3/2012 170/3/2014 47478/3/2012*/a1*	Tribunalul Bucuresti	Debitoare în insolvență: SC PETPROD SRL Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	24.013.312,82 lei	Înscriși la masa credală a debitoarei S.C. PETPROD S.R.L., cu suma de 24.013.312,82 lei din care 11.595.501,88 lei în categoria "suma admisă sub condiție", cu mențiunea faptului că "suma admisă sub condiție face obiectul litigiului din dosarul 49.134/3/2012, aflat pe rolul Tribunalului București." Termen 10.11.2015
9	4503/105/2010	Tribunalul Prahova	Reclamant : Transelectrica SA Pârât: SC Enelmed Tour SA	Pretentii - rejudecare	407.596,08 lei	T: 16.09.2015 - pentru efectuarea expertizei.
10	8207/62/2011	Tribunalul Brasov	Debitoare în insolvență: CET SA Brasov Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 4.303.741,44 lei	T: 25.09.2014 Soluția pe scurt: Pentru continuarea procedurii de valorificare a bunurilor din patrimoniul debitoarei și pentru citarea părților în vederea discutării cererii de intrare a debitoarei în procedura de faliment formulată de creditoarea DGRFP Brașov. T: 10.09.2015.
11	18499/3/2013	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: Popescu Mina, Gingir Anca Marina Pârât: Transelectrica SA	Pretenții	1.500.000 lei	Lipsa raport expertiza. T: 23.09.2015
12	9089/101/2013	Tribunalul Mehedinti	Debitoare în insolvență: RAAN Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de	T: 24.09.2015

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
					2.162.138,86 lei	
13	8307/121/2013	Tribunalul Galati	Reclamant : Transelectrica SA Parat: Arcelormittal Galati	Pretenții		T: 09.10.2014 Soluția pe scurt: Suspendă judecată cauzei privind pe reclamantul SC Transelectrica SĂ și pârâțul SC Arcelor Mittal SĂ Galați, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ.] până la rămânerea definitivă a hotărârii pronunțate în dosarul nr. 5365/121/2011* aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la Curtea de Apel Galați. T: 10.09.2015
14	3616/101/2014	Tribunalul Mehedinti CA Craiova	Reclamant:RAAN Pârât: Transelectrica SA	Pretenții	1.090.831,70 lei	T: 10.10.2014 Solutia pe scurt: Admite actiunea. Obligă pârâta să plătească suma de 1090831,70 lei reprezentând contravaloarea facturii nr.1300215/31.12.2013 către reclamantă. la act că reclamanta nu a solicitat cheltuieli de judecată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cerere ce se va depune la Tribunalul Mehedinți. T: 24.09.2015
15	10870/2/2011 10994/3/2015*	Curtea de Apel Bucuresti ICCJ Tribunalul Bucuresti	Reclamant: Eolica Dobrogea Pârât: Transelectrica SA	Contencios administrativ Anulare administrativ act		T:01.02.2013 Solutie pe scurt : Amânată pronunțarea la 08.02.2013 T: 08.02.2013 Soluție: Respinge excepțiile lipsei de interes și a lipsei de obiect a acțiunii invocate de pârâtă CNTEE Transelectrica SA. Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a ANRE. Anulează adresa nr. 37650/16.12.2011 emisă de pârâtă CNTEE Transelectrica SA. Constată refuzul ANRE de a soluționa în termenul legal cererea înregistrată la sediul acesteia sub nr. 54068/21.12.2011. Constată refuzul nejustificat al pârâtei CNTEE Transelectrica SĂ de a soluționa cererea reclamantei de încheiere a procesului verbal de confirmare a îndeplinirii "condițiilor suspensive" conform art. 5.3 din Contractul de racordare, reținând culpă exclusivă a pârâtei CNTEE Transelectrica SA. Constată îndeplinite în termenul contractual a condițiilor suspensive prev. de art. 5.1 din Contractul de racordare. Obligă pârâtă CNTEE Transelectrica SA la executarea contractului de racordare nr. C63/18.02.2011. Admite cererea de intervenție accesorie formulată de intervenientă SC Rokura SRL. Respinge cererile de intervenție accesorii formulate de intervenienții SC Eolica Dobrogea (SCHWEIZ) AG și Iberdrola Renovables Energia SĂ că nefondate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. T: 05.02.2015 Soluție: Admitere recurs - Trimitere cu rejudecare, Detalii soluție: DECIZIA Nr.464/05.02.2015. la act de renunțarea la judecată cererii de intervenție accesorie formulată de SC Rokura SRL. Admite recursurile declarate de Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A., de S.C. Eolica Dobrogea (Schweiz) AG și de Iberdrola Renovables Energia S.A împotriva sentinței civile nr.600 din 8 februarie 2013 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Admite recursul formulat de S.C. Eolica Dobrogea S.R.L. prin administrator judiciar Aqua Insolvență IPURL împotriva sentinței civile nr.1313 din 12 aprilie 2013 ale Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează sentințele atacate și trimite cauza spre competență soluționare Tribunalului București -Secția civilă, Irevocabilă. T: 23.10.2015
16	1867/90/2010*	Tribunalul	SC Total Electric Oltenia	Procedura insolvenței	Inscrisi in	Declarat recurs la 24.07.2015 de Fondul national de garantarea creditelor.

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
		Valcea	SA		tabelul creditorilor 14.085.415,27 lei	
17	1224/88/2012	Tribunalul Tulcea	Reclamant: Unitatea administrativa teritoriala Isaccea Pârât: Transelectrica SA	Pretenții	4.503.830 lei	T: <u>04.04.2013</u> Solutia pe scurt: Admite apelul . Desființează hotărârea atacată și trimite cauza primei instanțe pentru rejudecare. Definitivă. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. T: 20.12.2013 Solutia pe scurt: Respinge excepția de netimbrare a acțiunii ca nefondată. Admite excepția prescripției dreptului la acțiune pentru sumele aferente următoarelor ordine de plată: nr.756/18.05.2006; nr.757/18.05.2006; 803/09.06.2006; nr.804/09.06.2006. Respinge ca fiind prescris dreptul la acțiune ptr. pretențiile aferente acestor ordine de plată. Admite în parte acțiunea cu privire la restul pretențiilor aferente ordinelor de plată emise începând cu 01.06.2007. Obligă pârâtul la plata sumei de 17.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată constând în onorariu avocat către reclamant. Cu apel în 15 zile de la comunicare. T: 13.03.2014 Solutia pe scurt: Admite cererea în baza art.281¹ C.pr.civ. Lămurește dispozitivul sentinței civile nr.4643/2013 pronunțată de Tribunalul Tulcea în dosar nr.1224/88/2012*, în sensul că dispoziția din alineatul cinci referitor admiterea restului pretențiilor reclamantei se interpretează în sensul că restul pretențiilor reclamantei de 3.427.403,10 lei, cu privire la care nu s-a constatat că a intervenit prescripția instanța admite în parte acest capăt de cerere numai cu privire la suma de 13000 lei. Cu apel în 15 zile de la comunicare. Admite cererea în baza art.281 C.pr.civ. Diapune îndreptarea erorii materiale strecurate în dispozitivul și considerentele sentinței civile nr.4643/2013 pronunțată de Tribunalul Tulcea în dosar nr.1224/88/2012* în partea referitoare la dispoziția instanței privind suma la care a fost obligată pârâta să o plătească reclamantei cu titlu de cheltuieli de judecată, în sensul că se va citi "obligă pârâta la plata sumei de 13000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată către reclamantă" cum este corect în loc de "obligă pârâta la plata sumei de 17000 lei" cu greșit s-a trecut. Cu apel în 15 zile de la comunicare T: 07.07.2014 Solutia pe scurt: Respinge apelurile ca nefondate. (NS-MDC) T: 25.02.2015 Soluție recurs: Admite recursurile declarate de reclamanta UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ ORAȘUL ISACCEA - prin Primar și pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT A ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA împotriva deciziei civile nr.334 din 7 iulie 2014, pronunțată de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, pe care o casează și trimite cauza spre rejudecare la aceeași instanță de apel. Irevocabilă. T: 01.10.2015
	1224/88/2012*	Curtea de Apel Constanta				
		Tribunalul Tulcea				
		Curtea de Apel Constanta				
		ICCJ				
	1224/88/2012**	Curtea de Apel Constanta				
18	5302/2/2013	Curtea de Apel Bucuresti	Recurent intimata: Transelectrica SA, ANRE Recurent intimata: Conaid Company	Contencios administrativ Constatare refuz nejustificat de a incheia si semna act aditional si/sau contract de racordare la RET, obligarea la semnare act aditional si/sau contract de	obligarea la plata sumelor de 722.756.000 euro, reprezentand profit nerealizat conform plan de afaceri si	T: 11.06.2014 Solutia pe scurt: Respinge acțiunea și cererea de intervenție accesorie ca nefondate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Pronunțată în ședința publică, azi, 11.06.2014. T: 16.09.2015

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
		ICCJ		racordare la RET,	17.419.508,07 lei – cheltuieli efective inregistrate in contabilitate	
19	2177/99/2012	Tribunalul Iasi	Debitoare în insolvență: CET SA Iasi Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 1.935.308,24 lei	T: 24.06.2014 Solutia pe scurt: Infirmă planul de reorganizare judiciară a debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAȘI), cu sediul în Iași, Calea Chișinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 în temeiul disp art 107 alin 1 lit B din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței dispune începerea procedurii generale a falimentului debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAȘI), cu sediul în Iași, Calea Chișinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 . În temeiul dispozițiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenței, Desemnează în mod provizoriu în calitate de lichidator pe administratorul judiciar MANAGEMENT REORGANIZARE LICHIDARE IAȘI S.P.R.L. cu sediul în Iași, str.Aleea Nicolina, nr.82, jud.Iași, înregistrată la Registrul Societăților Profesionale sub nr. 0120/31.12.2006, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art. 25 din lege. În temeiul dispozițiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenței, Dispune dizolvarea societății debitoare și ridicarea dreptului de administrare al debitorului. Fixează termenul maxim de predare a gestiunii către lichidatorul judiciar, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii la 21.03.2014. Dispune notificarea deschiderii procedurii de faliment debitorului, creditorilor și Oficiului registrului comerțului de pe lângă Tribunalul Iași, pentru efectuarea mențiunii, prin publicarea în Buletinul procedurilor de insolvență. Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor creanțelor născute în cursul procedurii la 25.04.2014. Fixează termenul limită pentru verificarea creanțelor născute în cursul procedurii, întocmirea, afișarea și comunicarea tabelului suplimentar al creanțelor la 26.05.2014. Termenul limită pentru depunerea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii va fi de cel puțin 10 zile înainte de data de 24.06.2014 . Fixează termenul pentru soluționarea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii la 24.06.2014. Fixează termenul limită pentru întocmirea și afișarea tabelului definitiv consolidat al creanțelor la 24.06.2014. În temeiul art.113 din Legea privind procedura insolvenței, Dispune sigilarea bunurilor din averea debitorului, indisponibilizarea imobilelor, a părților sociale și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. T: 06.10.2015
20	6657/2/2012	C.A. Bucuresti	Reclamant: Transelectrica SA Pârât: Agenția Națională de Administrare Fiscală - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Agenția Națională de Administrare Fiscală - Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor	Contencios administrativ și fiscal	43.487.408 lei	T: 30.04.2014 Solutia pe scurt: Respinge acțiunea ca neîntemeiată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.
21	35455/3/2013	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: Transelectrica SA Pârât: Nuclearelectrica	Pretenții	646.270,87 lei	T: 13.05.2014 Solutia pe scurt: Admite în parte acțiunea. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 10,44 lei reprezentând penalități de întârziere calculate asupra facturii nr.

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
		Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti				6108/04.10.2010, de la 15.10.2010 și până la 31.12.2010. Respinge restul pretențiilor reclamantei, ca prescise. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1 leu cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a. T: 12.11.2014 Solutia pe scurt: Admite apelul.Anulează în parte sentința apelată.Respinge excepția prescripției ca neîntemeiată.Trmite cauza aceeași instanțe pentru rejudecarea pretențiilor pentru care s-a admis excepția prescripției la fond.Definitivă. T: 27.05.2015 Solutia pe scurt: Respinge ca nefondată cererea de completare a deciziei civile nr.1001/12.11.2014,a Curții de Apel București -Secția a VI a Civilă. Definitivă. T: 02.06.2015 Solutia pe scurt: Admite cererea. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 646.270,87 lei, reprezentând penalități de întârziere. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 10.072,71 lei cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucuresti Sec?ia a VI-a Civilă. Pronunțată
22	53186/3/2011	Tribunalul Bucuresti	Debitoare în insolvență: ALSO ENERG Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 7.177.245,74 lei	T: 10.10.2012 Soluția pe scurt: În baza art. 131 din legea 85/2006, dispune închiderea procedurii de insolvență împotriva societății debitoare SC ALSO ENERG SRL - sector 3, București, STR.MORILOR, nr. 11, ap. cam.3 În baza art. 135 din lege, sentința de închidere a procedurii va fi notificată D.G.F.P.M.B. pentru efectuarea mențiunii. Dispune radierea societății debitoare de la ORCB. Dispune plata către lichidatorul judiciar MANTA ȘI ASOCIAȚIÎ SPRL a sumei de 2.060 lei fără TVA reprezentând remunerație/cheltuieli de procedura din fondul special de lichidare prevăzut de art 4 alin 4 din legea 85/2006. Cu recurs în 7 zile de la comunicare.
23	24021/3/2008	Tribunalul Bucuresti	Debitoare în insolvență: SC IMOBILIAR CONSTRUCT Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 938.299,30 lei	Soluția pe scurt: Aprobă Raportul final de activitate iar în baza art. 132 alin. 2 din Legea 85/2006 închide procedura insolvenței împotriva debitorului SC IMOBILIAR CONSTRUCT SRL. Radiază societatea debitoare din Registrul Comerțului ILFOV. În baza art.135 din lege sentința de închidere a procedurii va fi notificată DIRECȚIEI GENERALE A FINANȚELOR PUBLICE ILFOV și OFICIULUI REGISTRULUI COMERȚULUI ILFOV, pentru efectuarea mențiunii. Cu recurs în 07 zile de la comunicare.
24	30860/3/2013	Tribunalul Bucuresti C. Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti	Reclamant: Eco Energy Pârât: Transelectrica SA	Pretenții	21.023.814,86 lei	T:19.06.2014 Solutia pe scurt: În temeiul dispozițiilor art. 242 al. 1 NCPC suspendă judecata. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării la instanța superioară. T: 13.02.2015 Solutia pe scurt: Respinge recursul ca nefondat T: 03.09.2015
25	3372/2/2014 despăgubire DISJUNS DIN DOS.5302/2/2013	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant: Conaid Company Pârât:Transelectrica SA și ANRE	Contencios administrativ Constatare refuz nejustificat de a incheia si semna act additional si/sau contract de racordare la RET, obligarea la semnare act additional	obligarea la plata sumelor de 722.756.000 euro, reprezentand profit nerealizat conform plan	T: 24.06.2014 Solutia pe scurt: În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 din Codul de procedură civilă, suspendă judecarea cauzei. Cu recurs pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
				si/sau contract de racordare la RET,	de afaceri si 17.419.508,07 lei – cheltuieli efective inregistrate in contabilitate	
26	5595/120/2010	Tribunalul Dambovit	Reclamant: Transelectrica SA Pârât: SC Eco Energy SA	Pretenții	16.604.203,24 lei	T: 26.09.2014 Solutie pe scurt: În temeiul disp. art. 36 din Legea nr. 85/2006, suspendă judecarea cauzei.
27	8484/105/2014	Tribunalul Prahova	Reclamant : Transelectrica Pârât: SC Sparta Security SRL	Pretenții	418.800,50 lei	T: 28.09.2015
28	43152/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Debitoare în insolvență: SC ICPE Electrocond SA Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 2.705.330,98 lei	T: 14.09.2015
29	40814/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: OPCOM SA Pârâta: Transelectrica SA	Pretenții	582.086,31 Euro (2.585.161,72 lei) + 84.867,67 lei dobanda	T: 24.07.2015 Solutia pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 582.086,31 de euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul pârâtei din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicază prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, și a dobânzii legale, aferente sumei de 582.086,31 de euro, calculată de la data de 11.06.2014 și până la data plății efective. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 37.828,08 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă.
30	44876/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: Transelectrica SA Pârât: SC ELCEN Buc. SA	Pretenții	566.773,42 lei	T: 18.06.2015 Solutia pe scurt: Admite acțiunea formulată de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA în contradictoriu cu pârâta SC Electrocentrale SA, astfel cum a fost modificată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 449.900, 41 lei cu titlu de penalități. Obligă pârâta să plătească reclamantei cheltuieli de judecată în quantum de 8104 lei. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă.
31	41911/3/2014 41911/3/2014* 41911/3/2014*/a2	Tribunalul Bucuresti	Reclamant : Transelectrica SA Pârât: SC Gallup Organization Romania SRL și Stelian Baicusi și alții	Pretenții	4.958.587,72 lei	T: 19.02.2015 Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței funcționale a secția a VIII-a a Tribunalului București. Înaintează dosarul registraturii secțiilor civile a Tribunalului București. Fără cale de atac. T: 18.08.2015
32	29322/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Debitoare în insolvență: SC ENNET GRUP SRL– Creditoare: Transelectrica SA	Procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de	T: 14.09.2015

Nr. Crt.	Nr. si data dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Termene de judecata/solutie
					3.277.527,03 lei	
33	1284/101/2015 24206/3/2015	Tribunalul Mehedinti Tribunalul Bucuresti	Reclamant:RAAN Pârât: Transelectrica SA	Pretenții	11.637.439,66 lei	T: 22.05.2015 Solutia pe scurt: Admite exceptia necompetentei teritoriale. Declină competenta de solutionare în favoarea Tribunalului București, Sectia a VI-a Civilă. Fără cale de atac.
34	7566/101/2014	Tribunalul Mehedinti Curtea de Apel Craiova Tribunalul Bucuresti	Reclamant: RAAN Pârât: Transelectrica SA	Pretenții	10.048.628,86 lei	T: 04.02.2015 Solutia pe scurt: Admite actiunea. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. T: 30.06.2015 Tip solutie: Dispune rejudecare la prima instanță sau la instanța competentă Solutia pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința și trimite cauza spre soluționare la
35	20190/3/2015	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: Transelectrica SA Pârât: SC Dagesh Rom SRL și Adrian Baicuși	Pretenții	1.353.963,60 lei + dobanda	T: 09.10.2015
37	1764/ 97/2006	Tribunalul Hunedoara	Creditor ST Sibiu si SM Sibiu Debitor Almo Construct Deva	Procedura insolventa	1.144.536 lei din care ST Sibiu 50,6% din creanța	T: 28.05.2015

ANEXA 7: Contractele importante încheiate de societate în perioada ianuarie - iunie 2015

Contract publicat prin Raport Curent în data:	Număr și data act	Incheiat cu:
8 ianuarie 2015	Contracte de achiziție energie electrică pentru CPT (Consum Propriu Tehnologic) pe PCCB (Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale)	
	C 461/ 17.12.2014	SC Hidroelectrica SA
29 ianuarie 2015	Contracte de achiziție energie electrică pentru CPT (Consum Propriu Tehnologic) pe PCCB (Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale)	
	C 22/ 28.01.2015	SC Hidroelectrica SA
5 februarie 2015	Contract de înlocuire baterie acumulatori 220 V c.c.	
	C 7/ 04.02.2015	SMART SA – Sucursala Timișoara
20 februarie 2015	Contracte de achiziție energie electrică pentru CPT (Consum Propriu Tehnologic) pe PCCB (Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale)	
	C 36/ 16.02.2015	SC Hidroelectrica SA
2 iunie 2015	Act adițional la Contractul de prestări servicii/lucrări strategice în instalațiile din gestiunea Companiei	
	AA6/ 25.05.2015 la C57/ 2012	SMART SA
9 iunie 2015	Contract de execuție lucrări de mentenanță majoră LEA 220kV Stejaru-Gheorghieni-Etapa II (execuție)	
	C 20/ 05.06.2015	SMART SA – Sucursala Sibiu
11 iunie 2015	Contracte de achiziție energie electrică pentru CPT (Consum Propriu Tehnologic) pe PCCB (Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale)	
	C 119/ 10.06.2015	CET GOVORA SA