

CN Transelectrica SA
Societate administrata in sistem dualist

Situatii Financiare Interimare Separate Simplificate
la data si pentru perioada de sase luni incheiata la
30 iunie 2013

Intocmite in conformitate cu
Standardul International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”

CN Transelectrica SA

Situatia separata simplificata a pozitiei financiare la 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30.06.2013	31.12.2012
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	3.578.040.658	3.683.211.822
Imobilizari necorporale		47.139.251	50.860.668
Imobilizari financiare		52.475.750	52.475.750
Total active imobilizate		3.677.655.659	3.786.548.240
Active circulante			
Stocuri		38.529.424	40.076.069
Cienti si conturi asimilate	5	755.929.990	822.931.591
Numerar si echivalente de numerar	6	245.956.185	295.481.379
Impozit pe profit de recuperat		-	-
Total active circulante		1.040.415.599	1.158.489.039
Total active		4.718.071.258	4.945.037.279
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		1.091.525.913	1.091.525.913
Capital social subscris		733.031.420	733.031.420
Ajustari la inflatie a capitalului social		358.494.493	358.494.493
Prima de emisiune		49.842.552	49.842.552
Rezerve legale		46.491.027	46.491.027
Rezerve din reevaluare		698.562.802	729.711.592
Alte rezerve		3.142.882	3.845.195
Rezultat reportat		613.621.218	509.341.993
Total capitaluri proprii	7	2.503.186.394	2.430.758.272
Datorii pe termen lung			
Venituri in avans pe termen lung	8	557.333.804	538.850.734
Imprumuturi	9	873.154.840	954.626.559
Datorii privind impozitele amantate		35.044.071	40.862.872
Obligatii privind beneficiile angajatilor		23.236.640	23.236.640
Total datorii pe termen lung		1.488.769.355	1.557.576.805
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	10	340.470.740	737.820.637
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	12	28.670.378	15.415.260
Imprumuturi	9	329.354.963	198.661.228
Venituri in avans pe termen scurt	8	21.963.842	4.481.204
Impozit pe profit de plata		5.655.586	323.873
Total datorii curente		726.115.509	956.702.202
Total datorii		2.214.884.864	2.514.279.007
Total capitaluri proprii si datorii		4.718.071.258	4.945.037.279

Notele atasate 1-20 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare separate simplificate.

CN Transelectrica SA

Contul separat de profit si pierdere pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in mii LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	01 aprilie – 30 iunie 2013	01 aprilie – 30 iunie 2012	01 ianuarie – 30 iunie 2013	01 ianuarie – 30 iunie 2012
Venituri					
Venituri din serviciul de transport		265.115.658	253.556.667	573.632.401	549.416.569
Venituri din servicii de sistem		137.587.943	134.468.927	293.285.106	293.696.082
Venituri din piata de echilibrare		125.013.446	169.580.875	229.073.126	590.802.299
Alte venituri		8.165.195	10.350.289	17.826.849	20.817.208
Total venituri	13	535.882.242	567.956.758	1.113.817.482	1.454.732.158
Cheltuieli din exploatare					
Cheltuieli pentru operarea sistemului	14	(61.819.710)	(73.746.854)	(141.028.256)	(163.798.329)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	14	(125.013.446)	(169.580.874)	(229.073.126)	(590.802.297)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	14	(142.067.473)	(142.218.642)	(255.202.675)	(280.637.627)
Amortizare		(83.977.369)	(78.484.369)	(168.706.791)	(156.522.422)
Salarii si alte retributii		(39.280.973)	(41.714.200)	(78.632.560)	(81.491.578)
Reparatii si mentenanta		(29.345.540)	(32.049.483)	(52.002.011)	(53.700.227)
Material si consumabile		(2.094.669)	(2.313.143)	(3.913.268)	(4.143.547)
Alte cheltuieli din exploatare	15	(31.616.233)	(30.658.989)	(56.279.388)	(58.516.409)
Total cheltuieli din exploatare		(515.215.413)	(570.766.554)	(984.838.075)	(1.38.612.436)
Profit din exploatare		20.666.829	(2.809.796)	128.979.407	65.119.722
Venituri financiare		33.690.482	17.558.115	54.891.812	26.493.794
Cheltuieli financiare		(39.047.299)	(40.661.764)	(60.542.217)	(63.494.183)
Rezultat financiar net	16	(5.356.817)	(23.103.649)	(5.650.405)	(37.000.389)
Profit inainte de impozitul pe profit		15.310.012	(25.913.445)	123.329.002	28.119.333
Impozit pe profit	11	4.316.435	(1.364.884)	20.584.098	7.660.833
Profitul exercitiului		10.993.577	(24.548.561)	102.744.904	20.458.500

CN Transelectrica SA
 Contul separat de profit si pierdere pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013
(Toate sumele sunt exprimate in mii Lei, daca nu este indicat altfel)

	Nota	01 aprilie – 30 iunie 2013	01 aprilie – 30 iunie 2012	01 ianuarie – 30 iunie 2013	01 ianuarie – 30 iunie 2012
Profitul exercitiului		10.993.577	(24.548.561)	102.744.904	20.458.500
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-
Rezultatul global total		10.993.577	(24.548.561)	102.744.904	20.458.500

Situatiile financiare interinare separate simplificate prezentate de la pagina 1 la 24 au fost aprobate de catre conducere la data de 13 august 2013 si semnate in numele acesteia de catre:

Directorat,

Ștefan-Doru BUCĂȚARU
 Director General Executiv
 Președinte al Directoratului



Maria IONESCU
 Director Economic

Veronica Crișu
 Manager DFCEB

Constantin VĂDUVA
 Responsabil zona economica
 Membru al Directoratului

Notele atasate 1-20 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interinare separate simplificate.

CN Transelectrica SA

Situatia separata a modificarilor capitalurilor proprii la 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2012	1.091.525.913	49.842.552	44.416.075	749.763.730	4.186.691	484.341.081	2.424.076.042
Rezultatul global al perioadei							
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	20.458.500	20.458.500
Alte elemente ale rezultatului global, din care							
Surplus din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-	-	-	-	-	-
Anularea rezervei din reevaluare utilizate	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	20.458.500	20.458.500
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(29.717.483)	-	29.717.483	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Total alte elemente	-	-	-	(29.717.483)	-	29.717.480	(3)
Tranzactii cu actionarii recunoscute direct in capitalurile proprii							
Contributii de la si distribuii catre actionari							
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(80.633.456)	(80.633.456)
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	(344.489)	-	(344.489)
Total contributii de la si distribuii catre actionari	-	-	-	-	(344.489)	(80.633.456)	(80.977.945)
Sold la 30 iunie 2012	1.091.525.913	49.842.552	44.416.075	720.046.247	3.842.202	453.883.605	2.363.556.594
Sold la 1 ianuarie 2013	1.091.525.913	49.842.552	46.491.027	729.711.592	3.845.195	509.341.993	2.430.758.272
Rezultat global al perioadei							
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	102.744.904	102.744.904
Alte elemente ale rezultatului global, din care							
Surplus din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-	-	-	-	-	-
Recunoastere castig actuarial (venituri)	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	102.744.904	102.744.904
Alte elemente							
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(31.148.790)	-	31.148.790	-
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente	-	-	-	(31.148.790)	-	31.148.790	-
Tranzactii cu actionarii recunoscute direct in capitalurile proprii							
Contributii de la si distribuii catre actionari							
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public (vezi Nota 3 (b))	-	-	-	-	(702.313)	-	(702.313)
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(29.614.469)	(29.614.469)
Total contributii de la si distribuii catre actionari	-	-	-	-	(702.313)	(29.614.469)	(30.316.782)
Sold la 30 iunie 2013	1.091.525.913	49.842.552	46.491.027	698.562.802	3.142.882	613.621.218	2.503.186.394

Notele atasate 1-20 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare separate simplificate.

CN Transelectrica SA

Situatia separata a fluxurilor de trezorerie la 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	30.06.2013	30.06.2012
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul perioadei	102.744.904	20.458.500
Ajustari pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	20.584.098	9.639.332
Cheltuieli cu amortizarea	168.706.791	156.522.422
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea clientilor	5.081.219	3.980.157
Cheltuiala/Venit net cu provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	202.018	(4.217.190)
Venituri din reversarea provizioanelor pentru deprecierea clientilor	(249.820)	(262.981)
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	1.064.402	1.763.456
Ajustari de valoare imobilizari corporale	(702.313)	
Rezultat financiar net	2.926.260	35.317.525
	300.357.559	223.201.221
Modificari in:		
Clienti si conturi asimilate	62.155.197	577.737.284
Stocuri	1.546.645	311.818
Furnizori si alte obligatii	(333.821.634)	(789.087.018)
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	13.255.118	12.042.583
Venituri in avans	35.965.708	45.221.039
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	(220.898.966)	(153.774.294)
Dobanzi platite	(17.499.407)	(18.833.396)
Impozit pe profit platit	(21.072.030)	(9.500.000)
Numerar net din activitatea de exploatare	40.887.156	41.093.531
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(119.632.710)	(156.935.987)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	4.048	-
Dobanzi incasate	2.962.478	4.218.598
Dividende incasate	6.853.694	566.950
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(109.812.490)	(152.150.439)
Fluxuri de numerar (utilizate in)/din activitatea de finantare		
Trageri din imprumuturi pe termen lung		88.081.606
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(94.377.283)	(89.494.478)
Trageri din imprumuturi pe termen scurt	141.946.825	
Rambursari imprumuturi pe termen scurt		-
Dividende platite	(28.169.402)	(56.616)
Numerar net (utilizate in)/din activitatea de finantare	19.400.140	(1.469.488)
(Descrestere)/Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(49.525.194)	(112.526.396)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (vezi Nota 9)	295.481.379	304.763.377
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei (vezi Nota 9)	245.956.185	192.236.981

Notele atasate 1-20 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare separate simplificate.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

1. Informatii generale

Principala activitate a CN Transelectrica SA („Compania”) consta in: prestarea serviciului de transport al energiei electrice, prestarea serviciului de sistem si administrator al pietei de echilibrare, in conformitate cu prevederile licentei de functionare emisa de ANRE nr.161/2000, revizia 4/2011.

Adresa sediului social este Bdul General Gheorghe Magheru nr. 33, Bucuresti, sectorul 1. In prezent, activitatea executivului Companiei se desfasoara in cadrul punctului de lucru in Strada Olteni nr. 2 – 4 sector 3, Bucuresti.

Situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013 nu sunt auditate.

2. Bazele intocmirii

a) Declaratia de conformitate

Aceste situatii financiare interimare separate simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“SIRF”). Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Companiei de la ultimele situatii financiare anuale separate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012.

Aceste situatii financiare interimare separate simplificate au fost semnate la data de 13 august 2013.

b) Rationamente profesionale si estimari

Pregatirea acestor situatii financiare interimare separate simplificate presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot fi diferite de aceste estimari.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Companiei si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare separate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012.

3. Politici contabile semnificative

Cu exceptia celor descrise mai jos, politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare separate simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare separate ale Companiei la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012. De asemenea, este de asteptat ca urmatoarele modificari ale politicilor contabile sa fie reflectate in situatiile financiare separate ale Companiei la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013.

Modificari in politicile contabile

Compania a adoptat urmatoarele noi standarde si amendamente la standarde, inclusiv amendamentele ulterioare legate de alte standarde, cu data initiala de aplicare 1 ianuarie 2013:

SIC 19 (2011) Beneficiile angajatilor

Acest amendament prevede ca castigurile si pierderile actuariale sa fie recunoscute imediat in alte elemente ale rezultatului global. Amendamentul elimina metoda coridorului aplicabila anterior recunoasterii castigurilor si pierderilor actuariale si elimina posibilitatea ca entitatile sa recunoasca toate modificarile ale obligatiei privind beneficiul determinat si ale planului de active in profit sau pierdere, posibilitatea care este in prezent valabila in baza prevederilor actuale ale SIC 19. Amendamentul, prevede, de asemenea, ca rentabilitatea preconizata a activelor planului recunoscuta in profit sau pierdere sa fie calculate pe baza ratei utilizata pentru actualizarea obligatiei privind beneficiul determinat.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Amendamentul nu este relevant pentru situatiile financiare ale Companiei, intrucat politica actuala a Companiei este de a recunoaste imediat castigurile si pierderile actuariale in alte elemente ale rezultatului global, iar Compania nu are activele planului.

4. Imobilizari corporale

Diminuarea valorii totale a imobilizarilor corporale la data de 30 iunie 2013 fata de 31 decembrie 2012 a fost determinata de inregistrarea amortizarii acestor imobilizari.

In cursul semestrului I 2013 s-a inregistrat o crestere a valorii imobilizarilor corporale in curs reprezentate in principal de realizarea lucrarilor de investitii in statiile si liniile electrice de inalta tensiune, astfel:

- Amenajarea, dotarea si echiparea unui centru pentru prestarea de servicii de asigurare a continuitatii afacerii si recuperare in urma dezastrelor – 9.316.042;
- Retehnologizarea Statiei 400/110 kV Brasov – 6.533.101;
- Racordarea la RET a CE Ivesti Falciu 1 si 2 prin noua Statie 400/220/110 kV Banca – 5.137.428;
- Modernizarea Statiei 20kV si servicii interne Focsani Vest in vederea teleconducerii - 4.597.460;
- Retehnologizare Statiei 220/110 Barbosi – 3.798.285;
- Retehnologizarea Statiei 220/110 kV Mintia – 3.328.053;
- Sistem integrat de securitate la statiile electrice, etapa a II-a – 2.559.874;
- Monitorizarea on-line a echipamentelor electrice primare din Statiile 220/110 kV Gradiste si Mostistea in vederea teleconducerii si integrarii in conceptul Smart Grid – 2.102.310;

In cursul semestrului I 2013, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale sunt reprezentate in principal de punerea in functiune a obiectivelor de investitii, astfel:

- Inlocuire trafo 250/250/80 MVA in Statia 400/110 kV Brasov-32.710.790;
- Retehnologizarea Statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat – 30.955.592;
- Sistem integrat de securitate la STE Mintia – 3.015.421;
- Sistem integrat de securitate la STE Tulcea Vest – 5.818.963;
- Modernizare sistem Comanda-control-protectie in Statia 220/110kV Tg Jiu Nord – 3.693.253;
- Devierea LEA 400 kV Iernut-Sibiu Sud in zona stalpului nr.96 – 3.667.501;
- Modernizare sisteme control-protectie si integrarea in Centrul teleconducere – supraveghere instalatii a Statiei 220/110/20kV Pitesti Sud – 2.454.117;
- Consolidare LEA 220 KV Gutinas-Dumbrava-zona stalp 140 – 2.452.995;

5. Creante comerciale si alte creante

La 30 iunie 2013 si 31 decembrie 2012 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Clienti	633.658.334	787.157.874
Alte creante	217.900.955	93.219.679
Fonduri nerambursabile de primit	31.709.094	65.083.000
Provizion pentru creante incerte	(76.298.315)	(73.980.137)
Provizion pentru alte creante incerte	(51.040.078)	(48.548.825)
Total	755.929.990	822.931.591

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- Structura clientilor se prezinta astfel:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Clienti – piata de energie	632.438.339	786.308.426
Alti clienti	1.219.995	849.448
Total	633.658.334	787.157.874

Clienti

La data de 30 iunie 2013, clientii in sold inregistreaza o reducere fata de 31 decembrie 2012 determinata de reducerea volumului de servicii prestate de Companie pe fondul scaderii consumului de energie electrica si al diminuarii tranzactiilor de pe piata de echilibrare.

Clientii din piata de energie sunt reprezentati in principal de urmatoarele societati: Complex energetic Oltenia SA, Electrica Furnizare SA, Enel Energie Muntenia SA, Ciga Energy, EON Energie Romania, Enel Energie, Hidroelectrica si SN Nuclearelectrica SA. La 30 iunie 2013 ponderea acestor clienti in total creante brute aferente pietei de energie electrica este de 48%.

Alte creante

Alte creante in suma de 217.900.955 includ in principal creante aferente schemei de sprijin privind cogenerarea de inalta eficienta in suma de 108.572.374, penalitati de intarziere la plata calculate clientilor rau platnici, in suma de 28.873.200, facturi emise pentru incasarea tarifului de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de transport in suma de 21.010.485, precum si o creanta de recuperat de la ANAF in suma de 44.442.936.

Cresterea volumului creantelor aferente schemei de sprijin privind cogenerarea de inalta eficienta la data de 30 iunie 2013 fata de 31 decembrie 2012 a fost determinata in principal de deciziile emise de ANRE care stabileste lunar cantitatea de energie electrica pentru schema de sprijin. Aplicarea acestor decizii a condus la inregistrarea la data de 30 iunie 2013 a unei diferente intre contributia colectata si bonusul platit, in suma de 83.267.780, corespunzatoare lunilor mai si iunie 2013, ce urmeaza a fi regularizata in perioada urmatoare de aplicare a schemei de sprijin.

Fonduri nerambursabile de primit

La 30 iunie 2013 suma de 31.709.094 reprezinta sume de incasat de la Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri in cadrul programului de finantare nerambursabila si accesare fonduri structurale pentru lucrari de retehnologizare a Statiei 400/110kV Brasov, a Statiei 220/110 kV Mintia si a Statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat- partea tehnologica.

Provizioane pentru creante incerte si pentru alte creante incerte

La 30 iunie 2013, cele mai mari valori pentru clienti provizionati au fost inregistrate pentru: Eco Energy (24.736.066), Petprod (19.399.642), Total Electric Oltenia (14.185.577), ArcelorMittal Galati (8.506.713), Also Energ (7.177.167), Complex energetic Hunedoara (5.321.170). Compania se afla in litigiu cu acesti clienti, fiind inscrisa la masa credala pentru cei aflati in insolventa.

In cursul semestrului I 2013 au fost constituite provizioane pentru deprecierea creantelor, in principal pentru urmasorii clienti: ICPE Electrocond Technologies - 1.502.337, Electrica SA - 1.239.061, Petprod - 929.311, Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare RAAN RA - 613.755.

6. Numerar si echivalente de numerar

La 30 iunie 2013 si la 31 decembrie 2012, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Conturi curente la banci si depozite	245.710.915	203.620.171
Numerar si depozite din cogenerare de inalta eficienta	0	91.755.704
Casa	104.734	72.199
Alte echivalente de numerar	140.536	33.305
Total	245.956.185	295.481.379

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Depozitele cu maturitate initiala mai mica de 90 zile, constituite din disponibilitatile banesti aflate in conturi curente, sunt in suma de 80.000.000 la 30 iunie 2013 si 41.498.337 la 31 decembrie 2012.

Incepand cu 1 aprilie 2011, CN Transelectrica SA - in calitate 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. La 30 iunie 2013, nu exista numerar generat din administrarea acestei scheme, disponibilitatile banesti fiind utilizate integral in semestrul I 2013.

7. Capitaluri proprii

La data de 1 aprilie 2013 a fost publicata OUG nr. 18 care prevede ca, la data intrarii in vigoare, actiunile detinute de stat in Companie trec din administrarea Ministerului Economiei ("ME") in administrarea Ministerului Finantelor Publice ("MFP"). Aceasta modificare in structura actionariatului a avut in vedere necesitatea respectarii principiilor separarii calitatii de actionar la operatorii economici care desfasoara activitatea de productie si furnizare a electricitatii, pe de o parte, de calitatea de actionar la operatorii economici de transport a electricitatii, pe de alta parte, dupa cum este prevazut de legislatia obligatorie a Uniunii Europene prin 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, iar la nivelul legislatiei nationale prin prevederile Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012.

Structura actionariatului la 30 iunie 2013 si 31 decembrie 2012 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionar	30 iunie 2013		31 decembrie 2012	
	Numar de actiuni	% din capitalul social	Numar de actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin MFP	43.020.309	58,69%	-	-
Statul Roman prin ME	-	-	43.020.309	58,69%
Fondul Proprietatea	9.895.212	13,50%	9.895.212	13,50%
Alti actionari (persoane juridice si fizice)	20.387.621	27,81 %	20.387.621	27,81 %
Total	73.303.142	100%	73.303.142	100%

Cresterea capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2013 fata de 31 decembrie 2012 a fost determinata de inregistrarea in rezultatul reportat a profitului net, in suma de 102.744.904, realizat la data de 30 iunie 2013.

Valoarea dividendelor cuvenite actionarilor, repartizate din profitul anului 2012 conform Hotararea AGA nr. 3/29.04.2013, a fost in suma de 29.614.469. Pana la data de 30.06.2013 s-au platit dividende din profitul anului 2012 in suma de 27.935.416

8. Venituri in avans

Veniturile in avans sunt reprezentate in principal de fondul special de dezvoltare a sistemului energetic primit de la Ministerul Economiei, tariful de racordare, alte subventii pentru investitii, fonduri nerambursabile ce urmeaza a fi primite sau incasate de la Ministerul Economiei, in calitate de Organism Intermediar pentru Energie, in numele si pentru Autoritatea de Management pentru Programul Sectorial Operational "Cresterea competitivitatii economice", precum si venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune incasate in avans.

Evolutia veniturilor in avans pe termen scurt la 30 iunie 2013 si 31 decembrie 2012 se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Sold la inceputul perioadei	4.481.204	4.237.381
Incasari in avans aferente capacitatii de interconexiune	2.639.340	19.480.661
Transfer din venituri in avans pe termen lung (tarif de racordare)	17.524.508	-
Venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune	(2.681.210)	(19.236.838)
Total	21.963.842	4.481.204

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Evolutia veniturilor in avans pe termen lung in cursul semestrului I 2013 se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Sold la inceputul perioadei	538.850.734	360.955.325
Subventii facturate	28.671.238	134.849.139
Fonduri nerambursabile	21.247.601	65.753.528
Transfer in venituri in avans pe termen scurt (tarif de racordare)	(17.524.508)	-
Reluarea la venituri a subventiilor	(13.911.261)	(22.707.258)
Total	557.333.804	538.850.734

In luna martie 2013, Compania a depus o noua cerere de rambursare in vederea acordarii finantarii nerambursabile in baza contractului incheiat in anul 2012 pentru finantarea retehnologizarii Statiei 400/110kV Brasov, in suma de 22.041.610.

In cursul semestrului I 2013, din cererile de rambursare depuse in anul 2012, a fost incasata suma de 54.621.507 pentru retehnologizarea Statiilor 400/110kV Brasov, 220/110 kV Mintia si 400/220/110/20 kV Lacu Sarat- partea tehnologica.

La 30 iunie 2013, Compania a inregistrat subventii pentru investitii din facturarea tarifului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, in suma 28.671.238.

9. Imprumuturi● *Imprumuturi pe termen lung*

La data de 30 iunie 2013, valoarea imprumuturilor pe termen lung s-a diminuat fata de 31 decembrie 2012 in principal datorita rambursarilor efectuate conform acordurilor de imprumut existente.

In semestrul I 2013 nu au fost efectuate trageri din imprumuturi.

Miscarile in imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013, se prezinta dupa cum urmeaza:

	Valuta	Rata dobanzii	Valoare contabila	Scadenta
Sold la 1 ianuarie 2013			1.145.632.323	
Trageri noi			0	
Rambursari din care:			(94.377.283)	
BERD 906 (a)	USD	LIBOR+1%	(8.512.182)	25-Nov-2013
BEI 20.864 (b)	EUR	Comunicata la tragere	(15.755.247)	05-Dec-2015
NIB PIL No 02/18 (c)	USD	LIBOR+0,9%	(3.025.754)	15-Apr-2018
BIRD 7181 (d)	EUR	Variabila	(17.473.702)	15-Ian-2020
NIB PIL No 03/5 (e)	EUR	EURIBOR+0,85%	(5.025.270)	15-Sep-2018
NIB PIL No 02/37 (f)	EUR	EURIBOR+0,9%	(2.690.121)	15-Sep-2018
BCR – World Trade Center 398 (h)	RON	ROBOR+0,5%	(2.500.000)	13-Oct-2013
KfW 11300 (i)	EUR	EURIBOR+0,6%	(7.065.282)	31-Iul-2017
JBIC (j)	JPY	3,1%	(4.743.382)	15-Sep-2016
Raiffeisen Austria (k)	EUR	EURIBOR+0,5%	(1.728.722)	30-Nov-2014
Alpha Bank (m)	RON	ROBOR+2%	(3.700.000)	01-Iul-2014
BRD (n)	RON	ROBOR+1,25%	(3.300.000)	31-Aug-2016
BEI 25709 (o)	EUR	3,596%	(5.259.944)	10-Sep-2025
BEI 25710 (p)	EUR	3,856%	(4.906.000)	11-Apr-2026
ING (r)	EUR	EURIBOR+3,95%	0	13-Feb-2019
Diferente de curs valutar la data rambursarii			1.772.962	
Sold la 30 iunie 2013			1.053.028.002	

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2013 si 31 decembrie 2012 soldul imprumuturilor pe termen lung contractate de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

Descriere	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
BERD 906 (a)	8.789.101	17.281.724
BEI 20.864 (b)	81.237.708	96.827.157
NIB PIL No 02/18 (c)	29.990.570	32.433.215
BIRD 7181 (d)	200.062.286	216.185.429
NIB PIL No 03/5 (e)	56.403.820	61.116.060
NIB PIL No 02/37 (f)	30.194.014	32.716.564
KfW 10431 (g)	43.661.723	48.235.667
BCR – World Trade Center 398 (h)	2.500.000	5.000.000
KfW 11300 (i)	59.230.125	65.895.563
JBIC (j)	31.631.642	40.883.220
Raiffeisen Austria (k)	5.348.214	7.082.813
BERD 33354 (l)	19.522.569	23.306.604
Alpha Bank (m)	11.100.000	14.800.000
BRD (n)	23.100.000	26.400.000
BEI 25709 (o)	134.176.852	138.601.907
BEI 25710 (p)	128.809.778	132.861.000
ING (r)	187.269.600	186.005.400
Total imprumuturi pe termen lung de la institutiile de credit, din care:	1.053.028.002	1.145.632.323
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(179.873.162)	(191.005.764)
Total imprumuturi pe termen lung net de ratele curente	873.154.840	954.626.559

Portiunea pe termen lung a imprumuturilor va fi rambursata dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Intre 1 si 2 ani	198.489.208	186.298.534
Intre 2 si 5 ani	443.481.215	483.550.919
Peste 5 ani	231.184.417	284.777.106
Total	873.154.840	954.626.559

Compania 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.

La data de 30 iunie 2013, indicatorii aferenti acordului de imprumut BEI 20864 au fost determinati pe baza situatiilor financiare separate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012 intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Indicatorul neindeplinit la 30 iunie 2013 este:

Indicator	Valoare conform acordurilor de imprumut	Imprumut	Valoare realizata
Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea	Minim 1,3	BEI 20864	1,18

Indicatorii neindepliniti la 31 decembrie 2012 sunt:

Indicator	Valoare conform acordurilor de imprumut	Imprumut	Valoare realizata
Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea	Minim 1,3	BEI 20864 BERD 906	1,16 1,18*
Indicatorul lichiditatii curente	Minim 1,2	BEI 20864	1,16

*In ceea ce priveste acordul de imprumut BERD 906, nu exista un risc de reclassificare pe termen scurt a acestui imprumut intrucat soldul acestui imprumut la 31 decembrie 2012 este pe termen scurt, urmand a fi finalizat de rambursat in cursul anului 2013.

Conform prevederilor din acordurile de imprumut mentionate, in cazul neindeplinirii obligatiilor asumate de imprumutat, banca poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii creditelor trase si nerambursate, dupa o perioada de timp in care imprumutatul are posibilitatea sa remedieze evenimentul intervenit.

Conducerea Companiei considera ca abaterile inregistrate nu sunt de natura sa determine clasificarea soldurilor la imprumuturile pe termen lung, in suma de 48.742.625 la 30 iunie 2013 si respectiv 64.551.438 la 31 decembrie 2012, ca datorii curente din urmatoarele motive:

- valorile indicatorilor Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea si Lichiditatii curente sunt influentate negativ de piata de echilibrare, iar valoarea indicatorului Lichiditatii curente este influentata negativ si de schema de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, activitati din care Compania nu inregistreaza profit si care nu se aflau in derulare la momentul incheierii acordurilor de imprumut;
- valorile realizate ale acestor indicatori nu difera semnificativ de valorile mentionate in contractele de imprumut;
- Compania are capacitatea si intentia de a efectua toate rambursarile in conformitate cu acordurile de imprumut;
- acordurile de imprumut prevad ca institutiile de credit sunt obligate sa ofere Companiei o perioada rezonabila de timp in care acesta sa poata lua masurile necesare pentru a indeplini indicatorii financiari.
- imprumuturile, cu exceptia BERD 33354, sunt garantate de Statul Roman. Pentru toate aceste imprumuturi, Compania a achitat obligatiile legate de garantia statului (comisioane de risc).

De la data incheierii acordurilor de imprumut si pana in prezent, Compania nu a primit nici o notificare de rambursare anticipata pentru neindeplinirea obligatiilor asumate, inclusiv in ceea ce priveste indicatorii financiari. In consecinta, Compania considera ca respectivele imprumuturi pot fi clasificate drept imprumuturi pe termen lung in situatiile financiare separate incheiate la 31 decembrie 2012.

• *Imprumuturi pe termen scurt*

Imprumuturile pe termen scurt sunt detaliate dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	179.873.162	191.005.764
Credite bancare pe termen scurt (linii de credit)	141.946.825	-
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	7.534.976	7.655.464
Total imprumuturi pe termen scurt	329.354.963	198.661.228

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

• Creditele bancare pe termen scurt sunt reprezentate de :

- Linia de credit de tip revolving pe termen scurt, in suma de 35.000.000, contractata pentru finantarea capitalului de lucru in luna iunie 2013 de la ING BANK N.V. Amsterdam, Sucursala Bucuresti, pe o perioada de 12 luni. La data de 30 iunie 2013 nu s-au inregistrat trageri, linia de credit fiind neutilizata.

Linia de credit este garantata prin:

- ipoteca mobiliara asupra conturilor bancare deschise la banca;
- ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractul C314/27.12.2005 incheiat cu SC ALRO SA.

Linia de credit este valabila pana in iunie 2014. Rata dobanzii este ROBOR la 1 luna plus o marja de 0,1 %.

- Linia de credit contractata in luna octombrie 2012 de la BRD GROUP SOCIETE GENERALE SA, Sucursala Mari Clienti Corporativi pe o perioada de 12 luni.

Linia de credit contractata pentru finantarea contravalorii bonusului pentru cantitatea de energie electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta este disponibila sub forma de descoperit de cont in suma de 150.000.000. La data de 30 iunie 2013 tragerile din linia de credit au fost in suma de 141.946.825 lei.

Linia de credit contractata de la BRD GROUP SOCIETE GENERALE SA este garantata prin:

- ipoteca mobiliara asupra conturilor bancare deschise la banca;
- ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele privind contributia pentru cogenerare de inalta eficienta incheiate cu Cez Vanzare S.A., E.ON Energie Romania S.A., Enel Energie S.A., Enel Energie Muntenia S.A.

10. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 iunie 2013 si 31 decembrie 2012, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Furnizori piata de energie	246.935.827	502.027.550
Furnizori de imobilizari	52.764.836	128.381.252
Furnizori alte activitati	23.571.914	48.694.222
Sume datorate angajatilor	4.002.301	6.475.010
Alte datorii	13.195.862	52.242.603
Total	340.470.740	737.820.637

Scaderea datoriilor catre furnizorii de pe piata de energie electrica a fost determinata de diminuarea volumului tranzactiilor de pe piata de echilibrare, a obligatiilor de plata aflate in sold la data de 30 iunie 2013 pe piata de energie electrica, precum si a bonusul din cogenerare neplatit catre furnizori in suma de 13.573.016 (143.662.218 la 31 decembrie 2012).

Furnizorii de energie sunt reprezentati in principal de: SC Hidroelectrica SA, SC Electrocentrale Bucuresti SA, SC Complex Energetic Oltenia SA, SC Complex Energetic Hunedoara SA. La 30 iunie 2013 si la 31 decembrie 2012, ponderea acestora in total furnizori de energie este de 68% si respectiv 77%.

Diminuarea soldului furnizorilor de imobilizari s-a datorat reducerii volumului lucrarilor de investitii executate/facturate de furnizori in semestrul I 2013, precum si platii facturilor aflate in sold la 31 decembrie 2012.

La data de 31 decembrie 2012, din total "Alte datorii" in suma de 52.242.603, suma de 41.277.928 reprezinta valoarea neta pozitiva dintre contributia de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrica si obligatia platii bonusului catre producatorii de energie in cogenerare de inalta eficienta-beneficiari ai schemei de sprijin, conform art.21 din Metodologia aprobata de ANRE prin Ordinul nr.19/2011 si compensata cu valoarea neta negativa din trimestrul I 2013.

La data de 30 iunie 2013, compania a inregistrat, in baza deciziilor emise de ANRE, o valoare neta negativa in suma de 108.572.374, inregistrata la "Alte creante", ce urmeaza a fi regularizata in perioada urmatoare de aplicare a schemei de sprijin pentru cogenerarea de inalta eficienta (vezi Nota 5).

In capitolul "Alte datorii" sunt evidentiata si dividendele cuvenite actionarilor Companiei.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Valoarea dividendelor cuvenite actionarilor, repartizate din profitul anului 2012, a fost in suma de 29.614.469. Pana la data de 30.06.2013 s-au platit dividende din profitul anului 2012 in suma de 27.935.416. Diferenta, in suma de 1.679.053, se afla la dispozitia actionarilor prin intermediul agentului de plata.

11. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit curent si amanat al Companiei este determinat la o rata statutară de 16%. Cheltuiala cu impozitul pe profit pentru 30 iunie 2013 si 30 iunie 2012 se prezinta astfel:

	Trim. 2 2013	Trim. 2 2012	30 iunie 2013	30 iunie 2012
Impozitul pe profit curent	6.187.189	(3.793.717)	26.403.744	9.639.332
Impozitul pe profit amanat	(1.870.754)	2.428.833	(5.819.646)	(1.978.499)
Total	4.316.435	(1.364.884)	20.584.098	7.660.833

12. Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale

La 30 iunie 2013 si 31 decembrie 2012, alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale cuprind:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Contributia la fondurile de asigurari sociale	4.126.532	4.142.383
TVA de plata	21.325.277	9.405.085
Impozit pe salarii	1.358.889	1.388.621
Alte impozite de plata	1.859.680	479.171
Total	28.670.378	15.415.260

Cresterea impozitelor a fost determinata de cresterea obligatiilor de plata privind TVA datorita reducerii TVA deductibila corespunzatoare facturilor emise de furnizorii de imobilizari, in conditiile diminuării lucrărilor de investitii executate in semestrul I 2013.

13. Venituri din exploatare**Trim.II 2013 comparativ cu trim.II 2012**

Veniturile de exploatare, cuprind veniturile realizate din prestarea de catre companie pe piata de energie electrica a serviciilor de transport si de sistem, alocarea capacitatii de interconexiune, servicii de administrarea pietei de echilibrare si alte venituri.

Veniturile din serviciul de transport si din serviciile de sistem au fost determinate pe baza cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor si a tarifelor aprobate prin Ordinul ANRE nr. 52/19 decembrie 2012.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate, aferente trim. II 2013 si trim. II 2012, se prezinta astfel:

	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif mediu pentru servicii de sistem tehnologice	Tarif mediu pentru servicii de sistem functionale
Ordin nr. 19/2011- pentru trimestrul II 2012	18,77	9,14	1,07
Ordin nr. 52/2012- pentru trimestrul II 2013	21,16	9,77	1,14

Tariful mediu de transport al energiei electrice are doua componente: tariful pentru introducerea de energie electrica in retea (TG) si tariful pentru extragerea energiei electrice din retea (TL).

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor in trimestrul II 2013 respectiv trimestrul II 2012, se prezinta astfel:

	Trim. II 2013	Trim. II 2012
Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor (MWh)	12.165.274	12.692.522

Veniturile realizate in trimestrul II 2013 si trimestrul II 2012 se prezinta astfel:

	Trim. II 2013	Trim. II 2012
Venituri din serviciul de transport	259.138.119	241.068.741
Venituri din alocarea capacitatii de interconexiune	4.884.863	11.336.469
Venituri din energia reactiva	1.066.734	864.470
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	25.942	286.987
Venituri din serviciul de transport - total	265.115.658	253.556.667
Venituri din servicii de sistem functionale	13.868.300	13.580.999
Venituri din servicii de sistem tehnologice	122.001.762	119.484.251
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	1.717.881	1.403.677
Venituri din servicii de sistem – total	137.587.943	134.468.927
Venituri pe piata de echilibrare	125.013.446	169.580.875
Alte venituri	8.165.195	10.350.289
Total venituri	535.882.242	567.956.758

Venituri din serviciul de transport si servicii de sistem functionale

In conditiile scaderii cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor, in trim. II 2013 fata de trim. II 2012, cu 4,15%, veniturile din serviciul de transport si servicii de sistem functionale au inregistrat o crestere cu suma de 18.356.679 determinata de corectia tarifulor medii pentru aceste servicii, incepand cu 01 ianuarie 2013.

Veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune

Veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune au inregistrat o scadere in trim. II 2013 fata de trim. II 2012 cu suma de 6.451.606, determinata in principal de scaderea exportului de energie electrica pe pietele vecine SEN si de aplicarea de proceduri de licitatie coordonata, cu tarile vecine, conform prevederilor reglementarilor UE.

Venituri din servicii de sistem tehnologice

In trimestrul II 2013 veniturile din serviciile de sistem tehnologice au urmat acelasi trend ca si serviciul de transport, inregistrat o crestere fata de trimestrul II 2012 cu suma de 2.517.511, determinata de ajustarea tarifulor medii pentru aceste servicii, incepand cu 01 ianuarie 2013.

Venituri pe piata de echilibrare

Veniturile de pe piata de echilibrare au inregistrat o scadere in trimestrul II 2013 fata de trimestrul II 2012 cu suma de 44.567.429 determinata de comportamentul participantilor pe aceasta piata (notificari/realizari). Piata de echilibrare reprezinta un segment de activitate cu profit zero la nivelul companiei.

Semestrul I 2013 comparativ cu semestrul I 2012

In semestrul I 2013 si semestrul I 2012 au fost mentinute in vigoare tarifele medii aplicate in trimestrul II 2013 si trimestrul II 2012.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor la care s-au aplicat tarifele in vigoare pentru perioadele analizate se prezinta astfel:

	Sem. I 2013	Sem. I 2012
Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor (MWh)	26.218.066	27.343.222

Veniturile realizate in semestrul I 2013 si semestrul I 2012 se prezinta astfel:

	Sem. I 2013	Sem. I 2012
Venituri din serviciul de transport	562.263.125	518.366.976
Venituri din alocarea capacitatii de interconexiune	9.401.659	28.525.952
Venituri din energia reactiva	1.904.785	1.687.066
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	62.832	836.575
Venituri din serviciul de transport - total	573.632.401	549.416.569
Venituri din servicii de sistem functionale	29.888.483	29.260.369
Venituri din servicii de sistem tehnologice	261.073.585	261.124.044
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	2.323.038	3.311.669
Venituri din servicii de sistem – total	293.285.106	293.696.082
Venituri pe piata de echilibrare	229.073.126	590.802.299
Alte venituri	17.826.849	20.817.208
Total venituri	1.113.817.482	1.454.732.158

Venituri din serviciul de transport si servicii de sistem functionale

In semestrul I 2013 fata de semestrul I 2012, desi cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor a scazut cu 4,11%, veniturile din serviciul de transport si servicii de sistem functionale au inregistrat o crestere cu suma de 44.524.263 justificata de corectia tarifulor medii pentru aceste servicii, incepand cu 01 ianuarie 2013.

Venituri din servicii de sistem tehnologice

Corectia tarifului pentru aceste servicii in semestrul I 2013 fata de semestrul I 2012 nu a condus la cresterea veniturilor din serviciile de sistem tehnologice, acestea fiind influentate negativ de scaderea consumului de energie electrica.

Veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune

Scaderea exportului de energie electrica pe pietele vecine SEN si aplicarea de proceduri de licitatie coordonata, cu tarile vecine (conform prevederilor reglementarilor UE) au condus la scaderea veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune in semestrul I 2013 fata de semestrul I 2012 cu suma de 19.124.293.

Venituri pe piata de echilibrare

Veniturile de pe piata de echilibrare au inregistrat o scadere in semestrul I 2013 fata de semestrul I 2012 cu suma de 361.729.173 determinata de comportamentul participantilor pe aceasta piata (notificari/realizari). Piata de echilibrare reprezinta un segment de activitate cu profit zero la nivelul companiei.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

14. Cheltuieli pentru operarea sistemului si piata de echilibrare**Trim.II 2013 comparativ cu trim.II 2012**

Cheltuielile realizate trimestrul II 2013 comparativ cu trimestrul II 2012 se prezinta astfel:

	Trim. II 2013	Trim. II 2012
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	50.320.597	59.472.902
Cheltuielile cu congestiile	0	3.886.495
Cheltuieli privind consumul de energie electrica in statiile RET	4.728.962	3.934.343
Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale	4.223.265	5.755.862
Cheltuieli cu ITC(Inter TSO Compesation)	2.546.886	697.252
Total cheltuieli operationale	61.819.710	73.746.854
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	142.067.473	142.218.642
Cheltuielile privind piata de echilibrare	125.013.446	169.580.874
Total	328.900.629	385.546.370

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Cheltuielile privind achizitia de energie electrica necesara acoperirii consumului propriu tehnologic al RET, au inregistrat o reducere in trim. II 2013 fata de trim. II 2012 datorita achizitionarii energiei electrice pe piata centralizata a contractelor bilaterale (PCCB), piata zilei urmatoare (PZU) si piata de echilibrare (PE).

Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale

Cheltuielile privind serviciile de sistem functionale au inregistrat o diminuare in trimestrul II 2013 fata de trimestrul II 2012 in suma de 1.532.597, datorita in principal, scaderii cheltuielilor pe piata de echilibrare privind schimburile neplanificate de energie electrica (exporturi neplanificate), determinata de aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 33/2012 ce reglementeaza productia coliana pe aceasta piata.

Cheltuieli cu Inter TSO Compesation (ITC)

Obligatiile lunare de plata/incasare pentru fiecare operator de transport si de sistem (TSO) se stabilesc in cadrul mecanismului de compensare (decontare) a efectelor utilizarii RET pentru tranzite de energie electrica intre TSO-urile din cele 35 de tari care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

Cheltuielile privind piata de echilibrare

Cheltuielile din piata de echilibrare rezulta in urma notificarilor / realizarilor participantilor pe aceasta piata, fiind acoperite integral de veniturile din piata de echilibrare.

Semestrul I 2013 comparativ cu semestrul I 2012

Cheltuielile realizate in semestrul I 2013 comparativ cu semestrul I 2012 se prezinta astfel:

	Sem. I 2013	Sem. I 2012
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	114.685.955	133.682.703
Cheltuielile cu congestiile	3.050.820	3.886.495
Cheltuieli privind consumul de energie electrica in statiile RET	9.688.404	7.727.731
Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale	7.309.918	13.845.648
Cheltuieli cu ITC(Inter TSO Compesation)	6.293.159	4.655.752
Total cheltuieli operationale	141.028.256	163.798.329

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	255.202.675	280.637.627
Cheltuielile privind piata de echilibrare	229.073.126	590.802.297
Total	625.304.057	1.035.238.253

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Cheltuielile privind achizitia de energie electrica necesara acoperirii consumului propriu tehnologic al RET, au inregistrat o reducere in sem. I 2013 fata de sem. I 2012 datorita achizitionarii acesteia de pe piata libera de energie electrica (PCCB, PZU si PE).

Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale

Aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 33/2012 ce reglementeaza productia coliana pe aceasta piata a condus la scaderea cheltuielilor privind serviciile de sistem functionale (scaderea cheltuielilor privind schimburile neplanificate de energie electrica), in semestrul I 2013 fata de semestrul I 2012 cu suma de 6.535.730.

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice

In semestrul I 2013, cheltuielile din serviciile de sistem tehnologice au inregistrat o diminuare fata de semestrul I 2012 cu suma de 25.434.952.

Serviciile tehnologice de sistem (rezerva secundara, tertiata lenta si rapida) sunt achizitionate de Companie de la producatori in scopul asigurarii mentinerii nivelului de siguranta in functionare a SEN si a calitatii energiei electrice transportata la parametrii ceruti de normele tehnice in vigoare, reglementate de ANRE in proportie de 90%, respectiv 80% pentru RS (rezerva secundara) si RTR (rezerva tertiara rapida). Diferentele, inclusiv pentru RTL (rezerva tertiara lenta) au fost achizitionate prin licitatie, ceea ce a condus la reducerea cheltuielilor.

In semestrul I 2013, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au fost mai mari cu suma de 5.870.910 decat cheltuielile cu achizitia serviciilor de sistem tehnologice. Aceste venituri suplimentare se regasesc in profitul brut al companiei.

15. Alte cheltuieli din exploatare**Trim.II 2013 comparativ cu trim.II 2012**

	Trim. II 2013	Trim. II 2012
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	14.794.302	13.619.820
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	577.071	1.542.426
Cheltuieli cu chiriile	2.309.602	1.694.588
Cheltuieli de exploatare privind ajustarile pentru deprecierea activelor circulante	1.813.888	3.765.334
Despagubiri, amenzi si penalitati	-	256
Altele	12.121.370	10.036.565
	31.616.233	30.658.989

Semestrul I 2013 comparativ cu semestrul I 2012

	Sem. I 2013	Sem. I 2012
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	23.991.608	25.921.645
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	1.231.281	3.045.633
Cheltuieli cu chiriile	4.688.080	3.938.684
Cheltuieli de exploatare privind ajustarile pentru deprecierea activelor circulante	4.831.399	3.717.175
Despagubiri, amenzi si penalitati	-	1.696
Altele	21.537.020	21.891.576
	56.279.388	58.516.409

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

16. Rezultat financiar net**Trim.II 2013 comparativ cu trim.II 2012**

	Trim. II 2013	Trim. II 2012
Venituri din dobanzi	1.296.121	1.885.519
Venituri din diferente de curs valutar	25.479.546	5.913.731
Alte venituri financiare	6.914.815	9.758.865
Total venituri financiare	33.690.482	17.558.115
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(31.666.358)	(31.871.592)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.380.941)	(8.790.172)
Total cheltuieli financiare	(39.047.299)	(40.661.764)
Rezultatul financiar net	(5.356.817)	(23.103.649)

Semestrul I 2013 comparativ cu semestrul I 2012

	Sem. I 2013	Sem. I 2012
Venituri din dobanzi	2.947.473	3.889.341
Venituri din diferente de curs valutar	44.947.931	12.843.771
Alte venituri financiare	6.996.408	9.760.682
Total venituri financiare	54.891.812	26.493.794
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(46.689.191)	(45.866.247)
Cheltuieli privind dobanzile	(13.853.026)	(17.627.936)
Total cheltuieli financiare	(60.542.217)	(63.494.183)
Rezultatul financiar net	(5.650.405)	(37.000.389)

Rezultatul financiar net al companiei a fost influentat in perioadele de raportare analizate de aprecierea monedei nationale in raport cu monedele (euro, dolar american, yen japonezi) in care compania are angajate credite pentru investitii.

Cursul de schimb inregistrat la 30 iunie 2013 comparativ cu cel inregistrat la 30 iunie 2012, se prezinta astfel:

Moneda	30 iunie 2013	30 iunie 2012
Lei / Euro	4,4588	4,4494
Lei / Dolar SUA	3,4151	3,5360
Lei / Yen japonez	0,0344	0,0445

17. Contingente*Litigii in curs*

La data acestor situatii financiare, Compania era implicata in 175 litigii in curs. In 77 dintre acestea Compania are calitatea de reclamant sau parte care contesta, iar in 91 dintre acestea Compania are calitatea de parat.

Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu reprezentantii sai legali decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Avand in vedere informatiile existente, conducerea Companiei considera ca nu exista litigii in curs semnificative in care Compania sa aiba calitatea de parat, cu exceptia litigiului mai jos mentionat cu Eolica Dobrogea SRL.

Pe rolul Curtii de Apel Bucuresti au fost inregistrate doua litigii, cu acelasi obiect, in baza carora Eolica Dobrogea SRL, prin administratorul Corneliu Dica, a chemat in judecata Compania, impreuna cu ANRE, care fac obiectul dosarelor 10870/2/2011 si 1049/2/2012. In dosarul 10870/2/2011 Eolica Dobrogea SRL a chemat in judecata si pe Dl. Horia Hahaianu, personal, in calitate de director general al Companiei la momentul respectiv si Dl. Corneliu Ene, personal, in calitate de director general adjunct al Companiei.

Cele doua dosare aveau ca obiect:

i) anulara unei adrese emise de Companie in data de 16 decembrie 2011 prin intermediul careia a fost respinsa cererea Eolica Dobrogea SRL de incheiere a procesului verbal de indeplinire a conditiilor suspensive in conformitate cu dispozitiile contractului de racordare la RET a Centralei Electrice Eoliene 600 MW din zona localitatii Cogevalac, judetul Constanta prin extinderea statiei electrice 400 kv Tariverde nr. C63/18.02.2011;

ii) constatarea indeplinirii in termenul contractual a conditiilor suspensive prevazute de contractul de racordare sus-mentionat si, in consecinta, obligarea Companiei la executarea contractului de racordare sus-mentionat si incepere a lucrarilor conform contractului;

iii) obligarea in solidar a Companiei (si a domnilor Horia Hahaianu si Corneliu Ene in dosarul 10870/2/2011) la repararea prejudiciului cauzat Eolica Dobrogea SRL, prin refuzul incheierii procesului-verbal de indeplinire a conditiilor suspensive si continuarii executarii contractului de racordare, prejudiciu estimat provizoriu la suma de 118 milioane EUR/an;

In data de 16 martie 2012, Curtea de Apel Bucuresti a dispus ca cele doua dosare de mai sus sa fie conexe. In data de 11 mai 2012, Eolica Dobrogea a depus cerere de renuntare la judecata a capatului de cerere privind pretentiile in cuantum de 118 milioane EUR/an.

Compania a pierdut acest litigiu, iar la data de 8 februarie 2013, instanta a admis cererea de chemare in judecata, Transelectrica SA declarand recurs, inainte de comunicarea hotararii de catre instanta. In temeiul art.20 din Legea nr. 554/2004 a contenciosului administrativ opereaza suspendarea executarii hotararii judecatoresti ca efect al inregistrarii cererii de recurs.

Compania este implicata in litigii semnificative in care are calitatea de reclamant, in special pentru recuperarea creantelor (de ex. Eco Energy, Petprod SRL, Total Electric Oltenia si Arcelormittal Galati, CE Hunedoara). Compania a inregistrat ajustari pentru pierderi de valoare pentru clientii si alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment. De asemenea, Compania are calitate de reclamant in cadrul unui litigiu cu ANAF dupa cum este prezentat in Nota 5.

Conducerea Companiei considera ca este probabil ca nu vor exista cazuri in care o iesire de resurse va fi necesara pentru decontarea litigiilor in curs. In plus, nu sunt alte litigii in curs care, fie prin natura, fie prin valoarea lor, sa faca necesara recunoasterea unui provizion.

18. Parti afiliate

i) Tranzactii cu filialele detinute de Companie

Entitatea	Tara de Origine	30 iunie 2013 % din actiuni	31 decembrie 2012 % din actiuni
SMART SA	Romania	100	100
TELETRANS SA	Romania	100	100
ICEMENERG SA	Romania	100	100
OPCOM SA	Romania	100	100
FORMENERG SA	Romania	100	100
ICEMENERG SERVICE SA	Romania	100	100

Valoarea totala a participatiilor Companiei in filialele sale este de 52.475.750 la 30 iunie 2013.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2013 si la 31 decembrie 2012 soldurile cu filialele detinute de Companie se prezinta astfel:

ENTITATEA AFILIATA	Creante comerciale		Datorii comerciale	
	30 iunie 2013	31 decembrie 2012	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
SC SMART SA	584.253	170.362	16.747.097	38.142.214
SC TELETRANS SA	128.535	263.739	9.168.973	20.955.791
SC ICEMENERG SA	9	0	163.063	116.572
SC FORMENERG SA	30.373	0	101.275	52.490
SC OPCOM SA	29.400	185.704	3.842.687	3.865.525
SC ICEMENERG SERVICE SA	92.231	0	0	0
TOTAL	864.801	619.805	30.023.095	63.132.592

Tranzactiile desfasurate in trimestrul II 2013 si trimestrul II 2012, cat si in semestrul II 2013 si semestrul II 2012 cu filialele sale sunt detaliate dupa cum urmeaza:

ENTITATEA AFILIATA	Vanzari			
	Trim. II 2013	Trim. II 2012	Sem. I 2013	Sem. I 2012
SC SMART SA	542.076	246.408	824.770	485.027
SC TELETRANS SA	163.830	367.327	297.046	726.460
SC ICEMENERG SA	9	0	9	0
SC FORMENERG SA	0	0	0	0
SC OPCOM SA	1.733.606	1.430.362	2.359.890	3.346.351
TOTAL	2.439.521	2.044.097	3.481.715	4.557.838

ENTITATEA AFILIATA	Achizitii			
	Trim. II 2013	Trim. II 2012	Sem. I 2013	Sem. I 2012
SC SMART SA	28.459.115	36.386.335	52.915.651	60.852.005
SC TELETRANS SA	14.828.059	12.348.827	29.361.089	23.284.687
SC ICEMENERG SA	166.664	11.714	172.511	54.640
SC FORMENERG SA	237.816	303.389	379.344	373.518
SC OPCOM SA	20.425.974	8.354.130	48.589.624	19.667.041
TOTAL	64.117.628	57.404.395	131.418.219	104.231.891

ii) Salarizarea conducerii Companiei

Salariile platite conducerii pentru serviciile prestate sunt compuse in principal din salariul de baza cat si beneficii la terminarea contractului de munca si post angajare. Acestea sunt detaliate dupa cum urmeaza:

	Trim. II 2013	Trim. II 2012	Sem. I 2013	Sem. I 2012
Beneficii pe termen scurt	1.995.235	1.976.619	4.078.353	3.869.101
Beneficii la terminarea contractului de munca	-	-	-	-
Beneficii post angajare	-	-	-	-
Alte beneficii pe termen lung	56.164	-	122.008	65.844
Total	2.051.399	1.976.619	4.200.361	3.934.945

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

19. Riscul de creditare

Riscul de creditare este riscul in care Compania suporta o pierdere financiara urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contrapartida la un instrument financiar. Acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartida se bazeaza pe factori de succes interni si externi ai Companiei. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: restructurarea pietei de energie, privatizarea SC Electrica SA, 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.

Activele financiare, care pot supune Compania riscului de incasare, sunt in principal creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar. Compania 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 provizioanele pentru pierderi de valoare, 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 raportarii a fost:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Active financiare		
Clienti	556.730.019	713.177.737
Numerar si echivalente de numerar	245.956.185	295.481.379
Fonduri nerambursabile de primit	31.709.094	65.083.000
Alte creante	166.860.877	44.670.854
	1.001.256.175	1.118.412.970

Situatia vechimii creantelor la data intocmirii situatiei pozitiei financiare a fost:

	Valoarea bruta	Provizion	Valoarea bruta	Provizion
	30 iunie 2013	30 iunie 2013	31 decembrie 2012	31 decembrie 2012
Neajunse la scadenta	448.425.683	-	677.566.730	-
Scadenta depasita intre 1 – 30 zile	81.201.860	-	19.046.014	-
Scadenta depasita intre 31 – 90 zile	10.229.456	-	8.291.763	-
Scadenta depasita intre 90 – 180 zile	8.690.919	-	2.057.738	54.620
Scadenta depasita intre 180 – 270 zile	3.869.312	-	4.420.238	3.336.541
Scadenta depasita intre 270 – 365 zile	945.458	571.403	12.301.741	9.918.373
Mai mult de un an	80.295.646	75.726.912	63.473.650	60.670.603
Total	633.658.334	76.298.315	787.157.874	73.980.137

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2013

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Situatia vechimii "altor creante" la data intocmirii situatiei pozitiei financiare a fost:

	Valoarea bruta	Provizion	Valoarea bruta	Provizion
	30 iunie 2013	30 iunie 2013	31 decembrie 2012	31 decembrie 2012
Neajunse la scadenta	121.620.783	-	20.127.813	-
Scadenta depasita intre 1 – 30 zile	4.942.197	-	2.473.827	2.473.827
Scadenta depasita intre 31 – 90 zile	10.856.697	-	964.561	544.709
Scadenta depasita intre 90 – 180 zile	6.846.939	957.047	2.093.018	953.960
Scadenta depasita intre 180 – 270 zile	3.602.497	3.001.482	847.793	224.233
Scadenta depasita intre 270 – 365 zile	2.068.242	1.787.608	1.490.889	1.351.787
Mai mult de un an	67.963.600	45.293.941	65.221.778	43.000.309
Total	217.900.955	51.040.078	93.219.679	48.548.825

Compania a inregistrat provizioane pentru pierderi de valoare pentru clienti si alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment. Cele mai mari valori inregistrate in semestrul I al anului 2013 au fost pentru ICPE Electrocond, SC Electrica SA si Regia Autonoma pt Activitati Nucleare RAAN RA (vezi Nota 5).

Evolutia provizioanelor pentru clienti se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Sold la 1 ianuarie	73.980.137	48.776.836
Recunoastere provizioane	2.558.099	25.783.668
Reversare provizioane	(239.920)	(580.367)
Sold la sfarsitul perioadei	76.298.316	73.980.137

Evolutia provizioanelor pentru "alte creante" se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2013	31 decembrie 2012
Sold la 1 ianuarie	48.548.825	40.200.160
Recunoastere provizioane	2.523.120	8.386.633
Reversare provizioane	(31.866)	(37.968)
Sold la sfarsitul perioadei	51.040.079	48.548.825

In cursul semestrului I 2013, in provizioanele pentru alte creante, Compania a provizionat in principal penalitati.

La 30 iunie 2013, Compania detine numerar si echivalente de numerar in valoare de 245.956.185 (la 31 decembrie 2012: 295.481.379), ceea ce reprezinta expunerea maxima a Companiei asupra acestor active. Numerarul si echivalentele de numerar sunt detinute la banci si institutii financiare, dintre care enumeram BRD, Credite Europe Bank, BCR si Alpha Bank.

20. Evenimente ulterioare

Ordine și Decizii ANRE, cu implicații asupra activității Transelectrica, începând cu 01.07.2013:

- **Ordinul ANRE nr. 53/19 iulie 2013** privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice

- **Ordinul ANRE nr. 54/19 iulie 2013** privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participantilor la piața angro de energie electrică, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. și beneficiar
Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., în calitate de operator de transport și de sistem, încheie contracte pe baza contractului-cadru prevăzut la art. 1 cu următorii beneficiari:

a) producători de energie electrică, pentru energia electrică livrată din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW racordate la rețeaua electrică de transport și la rețeaua electrică de distribuție, la care aplică tariful pentru serviciul de transport - componenta de introducere de energie electrică în rețea [T(G)];

b) operatori de distribuție, pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, la care aplică tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere de energie electrică din rețea [T(L)], tariful pentru serviciul de sistem și tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică;

c) furnizori de energie electrică, pentru energia electrică vândută clienților finali, la care aplică tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere de energie electrică din rețea [T(L)], tariful pentru serviciul de sistem și tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică;

d) clienți finali, care au dreptul să contracteze direct serviciul de transport, pentru energia electrică aferentă consumului propriu, la care aplică tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere de energie electrică din rețea [T(L)], tariful pentru serviciul de sistem și tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică;

e) furnizori și producători de energie electrică, pentru energia electrică exportată, la care se aplică tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică.

- **Ordinul ANRE nr. 58/2.08.2013** pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2012 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrică și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice

Prin Ordinul ANRE nr.58/2013, tariful pentru serviciile tehnologice de sistem a fost ajustat de la 9,77 lei/MWh la 12,28 lei/MWh.