



KPMG Audit SRL
Victoria Business Park
DN1, Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71
Sector 1

P.O. Box 18-191
Bucharest 013685
Romania

Tel: +40 (21) 201 22 22
+40 (372) 377 800
Fax: +40 (21) 201 22 11
+40 (372) 377 700
www.kpmg.ro

Raportul auditorului independent

Catre Actionari
S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.

Raport asupra situatiilor financiare

1 Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice Electrica Distributie Transilvania Nord S.A. ("Societatea"), care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2013, contul de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de numerar pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative. Situatiile financiare mentionate se refera la:

- Activ net/Total capitaluri: 975.803.430 lei
- Rezultat net al exercitiului financiar (profit): 63.705.345 lei

Responsabilitatea conducerii pentru situatiile financiare

2 Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea si prezentarea fidela a acestor situatii financiare in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare care sa nu contina denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii.

Responsabilitatea auditorului

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

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

K

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

Opinia

- 6 In opinia noastra, situatiile financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013 redau o imagine fidela a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2013, precum si a rezultatului operatiunilor sale si a fluxurilor de numerar pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare.

Alte aspecte

- 7 Acest raport al auditorului independent este adresat exclusiv actionarilor Societatii. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta actionarilor Societatii acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de audit financiar, si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate si de actionarii acesteia pentru auditul nostru, pentru raportul asupra situatiilor financiare si raportul asupra conformitatii sau pentru opinia formata.
- 8 Situatiile financiare anexate nu sunt menite sa prezinte pozitia financiara, rezultatul operatiunilor, fluxurile de numerar si un set complet de note la situatiile financiare in conformitate cu reglementari si principii contabile acceptate in tari si jurisdicții altele decat Romania. De aceea, situatiile financiare anexate nu sunt intocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementarile contabile si legale din Romania, inclusiv Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare.

Raport asupra conformitatii raportului administratorilor cu situatiile financiare

In concordanta cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare, articolul 318, punctul 2 din Reglementarile contabile conforme cu Directiva a IV-a a CEE, noi am citit raportul administratorilor anexat situatiilor financiare. Raportul administratorilor nu face parte din situatiile financiare. In raportul administratorilor noi nu am identificat informatii financiare care sa fie in mod semnificativ neconcordante cu informatiile prezentate in situatiile financiare anexate.

Pentru si in numele KPMG Audit SRL:

Mikael Olsson



inregistrat la Camera Auditorilor Financiari
din Romania cu numarul 662/2001

Bucuresti, 15 aprilie 2014

inregistrat la Camera Auditorilor Financiari
din Romania cu numarul 9/2001

**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

SITUATII FINANCIARE
PREGATITE IN CONFORMITATE CU OMFP 3055/2009 CU MODIFICARILE
ULTERIOARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR
INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

15 APRILIE 2014

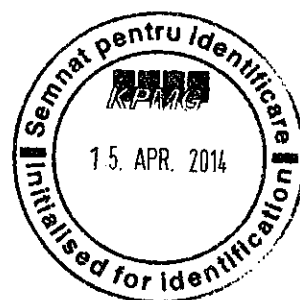
S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice

Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.

BILANT LA 31 DECEMBRIE 2013

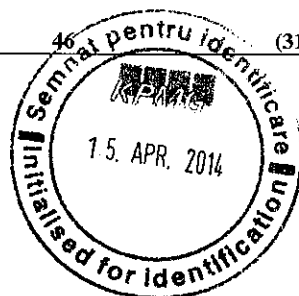
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE				
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE				
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		-	-
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02		-	-
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte immobilizări necorporale (ct. 2051+2052+208-2805-2808-2905-2908)	03		6.964.535	9.151.054
4. Fond comercial (ct. 2071 - 2807 - 2907)	04		-	-
5. Avansuri și immobilizări necorporale în curs de execuție (ct. 233+234-2933)	05		1.808.635	2.351.048
TOTAL: (rd. 01 la 05)	06	1	8.773.170	11.502.102
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE				
1. Terenuri și construcții (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912))	07		981.505.131	1.007.537.425
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213-2813-2913)	08		435.060.927	458.063.734
3. Alte instalații, utilaje și mobilier (ct. 214-2814-2914)	09		2.675.249	2.278.106
4. Avansuri și immobilizări corporale în curs (ct. 231+232-2931)	10		64.738.664	76.852.046
TOTAL: (rd. 07 la 10)	11	1	1.483.979.971	1.544.731.311
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE				
1. Acțiuni deținute la entitățile afiliate (ct. 261-2961)	12		-	-
2. Imprumuturi acordate entităților afiliate (ct. 2671+2672-2964)	13		-	-
3. Interese de participare (ct. 263-2963)	14		-	-
4. Imprumuturi acordate entităților de care compania este legată în virtutea intereselor de participare (ct. 2673+2674-2965)	15		-	-
5. Investiții deținute ca immobilizări (ct. 265-2963)	16		-	-
6. Alte imprumuturi (ct. 2675*+2676*+2678*+2679*-2966*-2968*)	17		-	-
TOTAL: (rd. 12 la 17)	18	1	-	-
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 06+11+18)	19	1	1.492.753.141	1.556.233.413
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI				
1. Materii prime și materiale consumabile (ct. 301+3021+3022+3023+3024+3025+3026+3028+303+/-308+351+358+381+/-388-391-3921-3922-3951-3958-398)	20		3.829.525	1.746.371
2. Producția în curs de execuție (ct. 331+332+341+/-3481+3541-393-3941-3952)	21		-	-
3. Produse finite și mărfuri (ct. 345+346+/-3485+/-3486+3545+3546+ 356+357+361+/-368+371+/-378-3945-3946-3953-3954-3956-3957-396-397-4428)	22		-	-
4. Avansuri pentru cumpărări de stocuri (ct. 4091)	23		-	-
TOTAL: (rd. 20 la 23)	24		3.829.525	1.746.371



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)**

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la începutul anului	Sold la sfârșitul anului
A	B		1	2
II. CREANȚE				
1. Creanțe comerciale (ct.2675*+2676*+2678*+2679*-2966*-2968*+4092+411+413+418-491)	25		17.575.429	21.347.483
2. Sume de încasat de la entitățile afiliate (ct. 451**-.495*)	26		99.994.948	104.119.297
3. Sume de încasat de la entitățile de care compania este legată în virtutea intereselor de participare (ct. 453-495*)	27		-	-
4. Alte creanțe (ct.425+4282+431**+437**+4382+441**+4424+4428**+444**+445+446**+447**+4482+4582+461+ 473**-.496+5187)	28		6.706.994	8.276.974
5. Capital subscris și neversat (ct. 456-495*)	29		-	-
TOTAL: (rd. 25 la 29)	30	5a)	124.277.371	133.743.754
III. INVESTIȚII FINANCIARE PE TERMEN SCURT				
1. Acțiuni deținute la entitățile afiliate (ct. 501-591)	31		-	-
2. Alte investiții pe termen scurt (ct.505+506+508-595-596-598+5113+5114)	32		-	-
TOTAL: (rd. 31 la 32)	33		-	-
IV. CASA ȘI CONTURI LA BANCĂ				
(ct.5112+512+531+532+541+542)	34	6	23.341.571	31.621.605
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 24+30+33+34)	35		151.448.467	167.111.730
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471)	36		624.346	21.373
TOTAL ACTIVE			1.644.825.954	1.723.366.516
DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE ÎNTR-O				
D. PERIOADA DE PÂNĂ LA UN AN				
1. Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni(ct. 1614+1615+1617+1618+1681-169)	37		-	-
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682 +5191+5192+5198)	38		35.809.516	27.728.811
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	39		-	-
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401+404+408)	40		71.849.801	52.773.452
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403+405)	41		-	-
6. Sume datorate entităților afiliate (ct. 1661+1685+2691+451***)	42		44.244.000	58.131.752
7. Sume datorate entităților de care compania este legată în virtutea intereselor de participare (ct.1663+1686+2692+453***)	43		-	-
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale (ct.1623+1626+167+1687+2693+421+423+424+426+427+4281 +431***+437***+4381+441***+4423+4428***+444***+446**+447***+4481+455+456***+457+4581+462+473***+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	44		31.852.356	36.535.118
TOTAL (rd. 37 la 44)	45	5 b)	183.755.673	175.169.133
E. ACTIVE CIRCULANTE, RESPECTIV DATORII CURENTE NETE (rd. 35+36-45-62)			(31.886.184)	(8.254.159)



S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
 Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.
 BILANT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 19+46)	47		1.460.866.957	1.547.979.254
G. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN				
1. Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni (161+1681-169)	48		-	-
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+ 5198)	49		40.394.813	29.141.191
3. Avansuri încasate în contul comenzilor(ct. 419)	50		-	-
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401+404+408)	51		4.419.572	248.533
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403+405)	52		-	-
6. Sume datorate entităților afiliate (ct. 1661+1685+2691+451***)	53		-	-
7. Sume datorate entităților de care compania este legată în virtutea intereselor de participare (ct. 1663+1686+2692+453***)	54		-	-
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2693+421+423+424+426+427+4281 +431***+437***+4381+441***+4423+4428***+444***+446* **+447***+4481+455+456***+457+4581+462+473***+509+5 186+5193+5194+5195+5196+5197)	55		-	-
TOTAL: (rd. 48 la 55)	56	5 b)	44.814.385	29.389.724
H. PROVIZIOANE				
1. Provizioane pentru pensii și obligații similare (ct. 1515)	57		39.926.696	46.077.579
2. Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	58		29.186.245	22.339.241
3. Alte provizioane(ct. 1511+1512+1513+1514+1518)	59		1.519.475	5.203.139
TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 57 + 59)	60	2	70.632.416	73.619.959
I. VENITURI ÎN AVANS (ct. 131+ 472)				
1. Subvenții pentru investiții (ct 475)	61		4.205.060	7.693.040
2. Venituri înregistrate în avans (ct 472) - total rand 63, 64	62	11	203.324	218.129
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 472)	63		203.324	218.129
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 472)	64		-	-
3. Venituri în avans aferente activelor primite prin transfer de la clienți (ct. 478)	65		429.060.120	461.473.101
TOTAL (rd. 61 la 62+65)	66		433.468.504	469.384.270
J. CAPITAL ȘI REZERVE				
I. CAPITAL (rd. 66 la 68) din care:		8		
Capital subscris și nevărsat (ct. 1011)	67		-	-
Capital subscris și vărsat (ct. 1012)	68		371.264.060	371.264.060
Patrimoniul regiei (ct. 1015)	69		-	-
TOTAL (rd. 67 la 69)	70		371.264.060	371.264.060
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	71		-	-
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct 105)	72		625.309.640	390.707.327
IV. REZERVE				
1. Rezerve legale (ct. 1061)	73		13.227.766	17.585.047



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	74		-	-
3. Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerva din reevaluare (ct. 1065)	75		12.663.175	136.326.219
4. Alte rezerve (ct. 1068)	76		695.671	572.714
Total (rd 73 la 76)	77		26.586.612	154.483.980
Actiuni proprii (ct. 109)	78		-	-
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct.141)	79		-	-
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct.141)	80		-	-
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT (A) Sold C	81		-	-
(ct 117) Sold D	82		160.766.503	0
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA Sold C	83		53.079.013	63.705.345
EXERCITIULUI FINANCIAR (ct. 121)Sold D	84		-	-
Repartizarea profitului (ct. 129)	85	3	3.317.846	4.357.282
CAPITALURI PROPRII – TOTAL (rd. 70+71+72+77+78+79-80+81-82+83-84-85)	86		912.154.976	975.803.430
Patrimoniul public (ct. 1016)	87			
CAPITALURI - TOTAL (rd. 86+87)	88		912.154.976	975.803.430
TOTAL PASIV			1.644.825.954	1.723.366.516

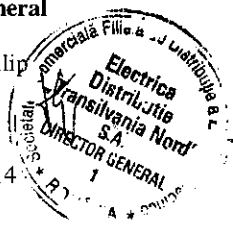
Notele atasate constituie parte integranta a acestui bilant.

Administrator,

Director General

Ing. Vasile Filip

15 aprilie 2014



Director Economic

Ec. Dora Fataceanu



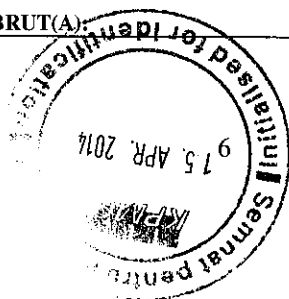
**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

	Denumirea	Nr.	Nr.	2012	2013
	Indicatorului	rd.	Nota		
	A	B		1	2
	<i>Cifra de afaceri netă (rd. 02 la 06)</i>	01		571.123.403	615.609.145
	Producția vândută (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02		570.442.127	615.003.972
1	Venituri din vânzarea mărfurilor (ct. 707)	03		681.276	605.173
	Reduceri comerciale acordate (ct 709)	04		-	-
	Venituri din dobanzi înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul (ct. 766)	05		-	-
	Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	06		-	-
2	Venituri aferente costului producției în curs de execuție (ct. 711 + 712)				
	Sold C	07		-	-
	Sold D	08		-	-
3	Producția realizată de entitate pentru scopurile sale proprii și capitalizată (ct. 721+722)	09		2.579.444	2.790.381
4	Alte venituri din exploatare (ct. 758+7417)	10		31.120.507	33.478.196
	din care venituri din fond comercial negativ	11			
I	VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL (rd. 01+07-08+09+10)	12	4	604.823.354	651.877.722
	Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct. 601+602-7412)	13		16.420.072	20.020.754
5.	Alte cheltuieli materiale (ct. 603+604+606+608)	14		134.361.726	140.602.849
	Alte cheltuieli externe (cu energie și apă) (ct. 605 - 7413)	15		4.275.417	4.354.098
	Cheltuieli privind mărfurile (ct. 607)	16		674.149	604.327
	Reduceri comerciale primite (ct 609)	17		-	-
6	<i>Cheltuieli cu personalul (rd. 19+20), din care:</i>	18		121.678.597	125.400.651
	Salarii (ct. 641+642-7414)	19		93.923.395	96.778.530
	Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct. 645-7415)	20		27.755.202	28.622.121
7.a)	<i>Ajustarea de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 22-23)</i>	21		111.366.407	117.567.468
	a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)	22		112.044.763	118.121.565
	a.2) Venituri (ct. 7813)	23		678.356	554.097
7.b)	<i>Ajustarea de valoare privind activele circulante (rd. 25-26)</i>	24		946.960	(1.922.541)
	b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	25		5.417.361	2.512.805
	b.2) Venituri (ct. 754+7814)	26		4.470.401	4.435.346
8	<i>Alte cheltuieli de exploatare (rd. 28 la 31)</i>	27		148.267.997	154.305.523
8.a)	Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+612+613+614+621+622+623+624+625+626+627+628-7416)	28		138.825.158	143.178.872
8.b)	Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate (ct. 635)	29		5.996.991	9.196.582
8.c)	Alte cheltuieli (ct. 658+652)	30		3.445.848	1.930.069
	Cheltuieli privind dobanzile de refinanțare înregistrate de entitățile al căror obiect principal de activitate îl constituie leasingul (ct. 666)	31		-	-
	<i>Ajustări privind provizioanele (rd.33-34)</i>	32		(1.977.705)	2.987.544
	Cheltuieli (ct. 6812)	33		8.985.131	10.793.292



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

	Denumirea	Nr.	Nr.	2012	2013
	Indicatorului	rd.	Nota		
	A	B		1	2
	Venituri (ct. 7812)	34		10.962.836	7.805.748
II	CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 13 la 17+18+21+24+27+32)	35	4	536.013.620	563.920.673
A	PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE :				
	- Profit (rd. 12-35)	36	4	68.809.734	87.957.049
	- Pierdere (rd. 35-12)	37	4	-	-
9	Venituri din interese de participare (ct. 7611+7613)	38		-	-
	- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	39		-	-
10	Venituri din alte investitii financiare și creanțe ce fac parte din activele imobilizate (ct. 763)	40		-	-
	- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	41		-	-
11	Venituri din dobânzi (ct. 766*)	42		784.432	853.923
	- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	43		-	-
	Alte venituri financiare (ct. 762+764+765+767+768)	44		3.498.978	3.541.454
I	VENITURI FINANCIARE – TOTAL (rd. 38+40+42+44)	45		4.283.410	4.395.377
12	Ajustari de valoare privind imobilizările financiare și investițiile deținute ca active circulante (rd. 46-47)	46		-	-
	Cheltuieli (ct. 686)	47		-	-
	Venituri (ct. 786)	48		-	-
13 a)	Cheltuieli privind dobânzile (ct. 666-7418)	49		2.153.729	981.504
	- din care, cheltuieli catre entitatile afiliate	50		385.297	140.582
13 b)	Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	51		4.582.500	4.225.290
II	CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 46+49+51)	52		6.736.229	5.206.794
B	PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):				
	- Profit (rd. 45-52)	53		-	-
	- Pierdere (rd. 52-45)	54		2.452.819	811.417
14	PROFITUL SAU PIERDEREA CURENT(A):				
	- Profit (rd. 12+45-35-52)	55		66.356.915	87.145.632
	- Pierdere (rd. 35+52-12-45)	56		-	-
15	Venituri extraordinare (ct. 771)	57		-	-
16	Cheltuieli extraordinare (ct. 671)	58		-	-
17	PROFITUL SAU PIERDEREA DIN ACTIVITATEA EXTRAORDINARA:				
	- Profit (rd. 57-58)	59		-	-
	- Pierdere (rd. 58-57)	60		-	-
I	VENITURI TOTALE (rd. 12+45+57)	61		609.106.764	656.273.099
II	CHELTUIELI TOTALE (rd. 35+52+58)	62		542.749.849	569.127.467
C	PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):				
	-Profit (rd.61-62)	63		66.356.915	87.145.632



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

	Denumirea Indicatorului	Nr. rd.	Nr. Nota	2012 1	2013 2
	A	B			
	-Pierdere (rd.62-61)	64		-	-
18	IMPOZITUL PE PROFIT CURENT (ct. 691)	65		13.277.902	23.440.287
19	Alte impozite reprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	66		-	-
20	PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:				
	-Profit (rd. 63-65-66)	67		53.079.013	63.705.345
	-Pierdere (rd. 64-65-66)	68		-	-

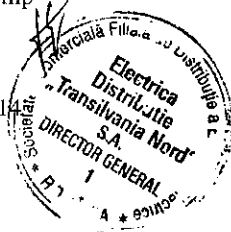
Notele atasate constituie parte integranta a acestui cont de profit si pierdere.

Administrator,

Director General

Ing. Vasile Filip

15 aprilie 2014



Director Economic

Ec. Dora Fataceanu



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

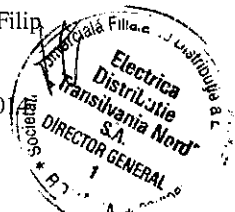
	2012	2013
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	66.356.915	87.145.632
Ajustari pentru elemente nemonetare :		
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea si deprecierea imobilizarilor, net	111.366.407	117.567.468
Ajustari pentru deprecierea activelor circulante, net	946.960	(1.922.540)
Cheltuieli/ (Venituri) privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli, net	(1.977.705)	2.987.543
Piedere neta din cedari de imobilizari	615.341	399.814
Venituri din taxa de racordare	(28.172.888)	(31.216.345)
Cheltuieli cu dobanzile	1.369.297	127.582
Rezultatul din exploatare inaintea modificarilor capitalului circulant	150.504.327	175.089.154
Modificari ale capitalului circulant net in:		
Stocuri	121.633	2.083.154
Creante si alte active	(11.676.802)	(6.929.879)
Furnizori si alte datorii	59.104.580	27.935.623
Venituri in avans	64.296.006	67.117.306
Modificarile capitalului circulant	111.845.417	90.206.204
Dobanzi platite	(2.071.369)	(1.021.301)
Impozit pe profit platit	(10.937.171)	(16.272.811)
Flux net de numerar din activitatea de exploatare	249.341.204	248.001.246
Flux de numerar din activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari	(95.160.676)	(118.200.398)
Achizitii de imobilizari din contributii de la client (taxa de racordare)	(64.648.107)	(63.141.525)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	105.790	99.274
Dobanzi incasate	769.908	842.931
Flux net de numerar utilizat in activitatea de investitii	(158.933.085)	(180.399.718)
Flux de numerar din activitatea de finantare		
Rambursari imprumuturi	(79.300.976)	(38.456.312)
Rambursari imprumuturi catre parti afiliate	(3.394.274)	(3.394.274)
Flux net de numerar utilizat in activitatea de finantare	(82.695.250)	(41.850.586)
Cresterea/ (Descresterea) neta a disponibilitatilor si elementelor asimilate	7.712.869	25.750.942
Disponibilitati si elemente asimilate la inceputul anului (Nota 6)	(2.309.600)	5.403.269
Disponibilitati si elemente asimilate la sfarsitul anului (Nota 6)	5.403.269	31.154.211

Notele atasate constituie parte integranta a acestei situatii a fluxurilor de numerar.

Director General

Ing. Vasile Filip

15 aprilie 2014



Director Economic

Ec. Dora Fataceanu

**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALURILE PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 31 decembrie 2012	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2013
		Total. din care	prin transfer	Total. din care	prin transfer	
0	1	2	3	4	5	6
Capital subscris	371.264.060	-	-	-	-	371.264.060
Rezerva din reevaluare	625.309.640	66.067	-	234.668.380	234.668.380	390.707.327
Rezerva legala	13.227.766	4.357.282	4.357.282	-	-	17.585.047
Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	12.663.175	234.668.380	234.668.380	111.005.336	111.005.336	136.326.219
Alte rezerve	695.671	-	-	122.957	-	572.714
Pierdere reportata	(160.766.503)	-	-	(160.766.503)	(160.766.503)	0
Rezultatul exercitiului financiar – profit	53.079.013	63.705.345	-	53.079.013	53.079.013	63.705.345
Repartizarea profitului	(3.317.846)	(4.357.282)	(4.357.282)	(3.317.846)	(3.317.846)	(4.357.282)
Total capitaluri si rezerve	912.154.976	298.439.792	234.668.380	234.791.337	234.668.380	975.803.430

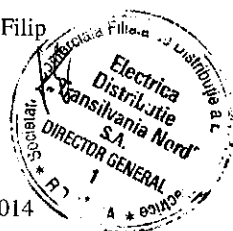
Notele atasate constituie parte integrantă a acestei situații a modificărilor în capitalurile proprii.

Administrator,

Director General

Ing. Vasile Filip

15 aprilie 2014



Director Economic

Ec. Dora Fataceanu

**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**
SITUATIA MODIFICARILOR IN CAPITALURILE PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 31 decembrie 2011	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2012
		Total, din care	prin transfer	Total, din care	prin transfer	
0	1	2	3	4	5	6
Capital subscris	371.264.060	-	-	-	-	371.264.060
Rezerva din reevaluare	626.906.112	-	-	1.596.472	1.596.472	625.309.640
Rezerva legala	9.909.920	3.317.846	3.317.846	-	-	13.227.766
Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	11.066.704	1.596.472	1.596.472	-	-	12.663.175
Alte rezerve	695.671	-	-	-	-	695.671
Pierdere reportata	(187.929.003)	-	-	(27.162.500)	(27.162.500)	(160.766.503)
Rezultatul exercitiului financiar – profit	29.100.621	53.079.013	-	29.100.621	29.100.621	53.079.013
Repartizarea profitului	(1.938.121)	(3.317.846)	(3.317.846)	(1.938.121)	(1.938.121)	(3.317.846)
Total capitaluri si rezerve	859.075.964	(54.675.484)	1.596.472	1.596.472	1.596.472	912.154.976

Notele atasate constituie parte integranta a acestei situatii a modificarilor in capitalurile proprii.



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. Active imobilizate

Intre 1 ianuarie si 31 decembrie 2013, activele imobilizate au evoluat astfel:

Cost / valoare reevaluată

Elemente de active	Sold la 31 decembrie 2012	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2013
0	1	2	3	4=1+2-3
Imobilizari necorporale				
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	33.471.932	5.444.031	133.603	38.782.360
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	1.808.635	5.966.532	5.424.119	2.351.048
Total imobilizari necorporale	35.280.567	11.410.563	5.557.722	41.133.408
Imobilizari corporale				
Terenuri si amenajari	45.710.258	11.271	0	45.721.529
Constructii	992.624.454	83.551.990	253.583	1.075.922.861
Instalatii tehnice si masini	490.036.308	83.269.295	3.921.137	569.384.466
Alte instalatii, utilaje si mobilier	3.179.309	180.161	3.986	3.355.484
Avansuri si imobilizari corporale in curs	64.738.664	175.366.873	163.253.491	76.852.046
Total imobilizari corporale	1.596.288.993	342.379.590	167.432.197	1.771.236.386
Alte creante imobilizate	-	-	-	-
Total imobilizari financiare	-	-	-	-
Total imobilizari	1.631.569.560	353.790.153	172.989.919	1.812.369.794

Situatia amortizarii activelor imobilizate

	Sold la 31 decembrie 2012	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2013
5	6	7	8	9=6+7-8
Imobilizari necorporale				
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	26.507.397	3.257.511	133.602	29.631.306
Total imobilizari necorporale	26.507.397	3.257.511	133.602	29.631.306
Imobilizari corporale				
Amenajari de terenuri	16.364	16.364	-	32.728
Constructii	56.713.457	57.053.546	15.319	113.751.684
Instalatii tehnice si masini	54.521.199	56.859.129	387.373	110.992.955
Alte instalatii, utilaje si mobilier	503.905	575.896	2.476	1.077.325
Total imobilizari corporale	111.754.925	114.504.935	405.168	225.854.692
Total imobilizari	138.262.322	117.762.446	538.770	255.485.998



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Situatia ajustarilor pentru depreciere

	Sold la 31 decembrie 2012	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2013
10	11	12	13	14=11+12-13
Ajustari pentru deprecierea constructiilor	99.760	322.553	99.760	322.553
Ajustari pentru deprecierea instalatiilor	454.181	327.777	454.181	327.777
Ajustari pentru deprecierea altor imobilizari	156	53	156	53
Total imobilizari	554.097	650.383	554.097	650.383

Valoare neta

Elemente de active	Sold la 31 decembrie 2012	Sold la 31 decembrie 2013
15	16	17

Imobilizari necorporale

Concesiuni si alte imobilizari necorporale	6.964.535	9.151.054
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	1.808.635	2.351.048
Total imobilizari necorporale	8.773.170	11.502.102

Imobilizari corporale

Terenuri si amenajari de terenuri	45.693.894	45.688.801
Constructii	935.811.237	961.848.624
Instalatii tehnice si masini	435.060.927	458.063.734
Alte instalatii, utilaje si mobilier	2.675.249	2.278.106
Avansuri si imobilizari corporale in curs	64.738.664	76.852.046
Total imobilizari corporale	1.483.979.971	1.544.731.311

Imobilizari financiare

Alte creante imobilizate	-	-
Total imobilizari financiare	-	-
Total active imobilizate	1.492.753.141	1.556.233.413

Imobilizarile corporale includ, in principal, linii de distributie de energie electrica de joasa, medie si inalta tensiune.

Societatea inregistreaza imobilizarile corporale pe baza metodei reevaluarii. Ultima reevaluare a fost efectuata de catre un evaluator independent – JPA Audit & Consultanta, la data de 31 decembrie 2011.

In cadrul „Constructiilor” sunt cuprinse cladiri administrative in valoare neta contabila de 47.160.903 lei la 31 decembrie 2013, restul reprezentand retele electrice si constructii speciale aferente retelelor electrice.

„Instalatiile tehnice si masini” reprezinta, in principal, echipamente si aparataje pentru statii electrice si posturi de transformare in suma de 411.111.154 lei, aparate si instalatii de masurare, control si reglare in suma de 46.014.352 lei.

Asa cum este descris in nota 11, conform ordinului ANRE nr. 31/2004 si nr. 39/2007, determinarea tarifelor de distributie are la baza, printre altele, baza reglementata a activelor (BAR).

Pe baza estimarilor facute de Societate, la 31 decembrie 2013 valoarea contabila a imobilizarilor corporale este recuperabila.



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. Provizioane

2.1. Provizioane pentru litigii

La 31 decembrie 2013, provizioanele pentru litigii, riscuri si cheltuieli inregistrate in „Alte provizioane” se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 31 decembrie 2012	Constituirii	Reluati	Sold la 31 decembrie 2013
Provizioane pentru litigii	743.321	648.565	30.136	1.361.750
Provizioane pentru alte riscuri si cheltuieli	776.154	3.167.289	102.054	3.841.389
Total	1.519.475	3.815.854	132.190	5.203.139

La 31 decembrie 2013, Societatea are constituite provizioane pentru litigii in suma de 1.361.750 lei (743.321 lei in 2012), dintre care cele mai importante se refera la urmatoarele:

- 1) suma de 463.621 lei, din care 35.880 lei provizion constituit in anul 2013, reprezentand despagubiri pretinse de Contra Ana, Pribilean Ana si SC Georges Investements SRL;
- 2) suma de 310.500 lei, provizion constituit in anul 2013, reprezentand despagubiri solicitate de Dinea Susana in dosar 6/2008, pentru lipsa de folosinta a terenului ocupat de capacitatea energetica Statia 110 kv Campului;
- 3) suma de 103.878 lei, reprezentand despagubiri solicitate pentru amplasarea unei capacitati energetice pe proprietatea privata a lui SC Somtrans SA Dej precum si contravaloarea mutarii amplasamentului;
- 4) suma de 99.264 lei, provizion constituit in anul 2013, reprezentand 97.000 lei daune morale si 2.264 lei despagubiri materiale solicitate de Skurka Agnes in dosar 5/2013;
- 5) suma de 82.152 lei, constituit in anul 2013, reprezentand drepturi banesti de natura salariala, aferenta perioadei 13.07.2010-13.07.2013, solicitate de Popa Valentin in dosar 17/2013, ca urmare a desfacerii contractului de munca de catre societate;
- 6) suma de 66.697 lei reprezentand pretentii solicitate de Barnutiu Ioan in dosar 14/2012, ca urmare a nefolosirii pe perioada 09.06.2010-14.03.2012 a imobilului din Sangeorz-Bai, retrocedat în baza Legea nr.10/2001.

La 31 decembrie 2013 provizioanele pentru riscuri si cheltuieli, in suma de 3.841.389 lei (776.154 lei in 2012), se refera, in principal, la urmatoarele:

- 1) suma de 3.038.000 lei, reprezentand participarea salariatilor la profit pentru anul 2013, conform art.1, alin.e) din OG 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societati comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome;
- 2) suma de 496.550 lei, din care 15.450 lei constituit in anul 2013, reprezentand o estimare a penalitatilor pentru plata cu intarziere a facturilor de energie electrica primite de la producatori de energie electrica;
- 3) suma de 133.000 lei, reprezentand valoarea terenului, respectiv valoarea ramasa neamortizata a cladirii de locuinte de serviciu din statia Porolissum, in situatia in care se va decide dezafectarea cladirii;
- 4) suma de 113.839 lei, reprezentand valoarea estimata a indemnizatiilor lunare fixe pentru membrii CA si AGA, aferente perioadei octombrie- decembrie 2013 in suma de 89.585 lei si conexe aferente acestei sume, in cuantum de 24.254 lei.

2.2. Provizioane pentru impozite

La 31 decembrie 2013 si 2012, Societatea are inregistrate provizioane pentru impozite calculate prin aplicarea procentului de impozit pe profit la rezerva din reevaluare dedusa prin amortizare fiscala. Conform legislatiei in vigoare rezervele anterior deduse se vor impozita in momentul schimbarii destinatiei.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

În cursul anului 2013 provizionul pentru impozite a evoluat astfel:

Explicatie	Sold la 31 decembrie 2012	Miscari (anulare)/constituire	Sold la 31 decembrie 2013
Provizion aferent rezervei din reevaluare deduse fiscal	29.186.245	(6.847.004)	22.339.241

2.3. Provizioane pentru beneficiile angajaților

În conformitate cu HG nr. 1041/2003 și nr. 1461/2003, Societatea furnizează beneficii în natură sub formă de energie gratuită angajaților care s-au pensionat din cadrul Societății. De asemenea, Societatea furnizează beneficii în bani în funcție de vechimea în muncă și la pensionare pentru salariați.

În baza raportului de calcul actuarial efectuat de actuarul independent, Deloitte, Societatea a înregistrat în 2013 o creștere a provizionului pentru pensii și beneficii ale angajaților astfel:

Sold initial (01.01.2013)	39.926.696
Costul vechimii curente	1.149.947
Costul dobanzii	2.369.271
Beneficii plătite	(1.698.390)
Pierdere actuarială	4.330.055
Sold final (31.12.2013)	46.077.579

Principalele ipoteze care au stat la baza evaluării au fost :

- rata inflației de 4,10% în 2013, 2,3% în 2014, 3,3% în 2015, 3,2% în 2016, 2,9% în 2017 și 2,7% ulterior;
- rata de actualizare 5,2%;
- în perioada 2014 societatea nu prevede creșteri salariale, ulterior acestea vor fi egale cu rata inflației;
- prețul electricității va crește cu nivelul ratei estimate a inflației.

Beneficiile acordate angajaților conform Contractului Colectiv de Muncă sunt în principal următoarele:

Prime jubiliare la vechime în muncă în cadrul Electrica

Vechime	Valoarea beneficiului în relație cu salariul de baza	
	2012	2013
20 ani	80%	80%
30 ani	160%	160%
35 ani	240%	240%
40 ani	320%	320%
45 ani	400%	400%

Prime la pensionare în funcție de vechimea în cadrul Electrica

Vechime	Valoarea beneficiului în relație cu salariul de baza	
	2012	2013
Între 8 la 10 ani	100%	100%
Între 11 și 25 ani	200%	200%
Peste 26 ani	300%	300%

Societatea oferă, de asemenea, un beneficiu constând în 1.200 kWh energie gratuită anual angajaților care s-au pensionat din cadrul Societății și au îndeplinit anumite condiții de vechime.



S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice**Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE****LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013***(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)***3. Repartizarea profitului**

Societatea a înregistrat un profit de 63.705.345 lei pentru exercitiul financiar încheiat la 31.12.2013, din care a repartizat suma de 4.357.282 lei la rezerva legala, restul urmand a fi repartizat in cursul anului 2014.

In cursul anului 2013, Societatea a acoperit pierderea reportata in sold la 31 decembrie 2012 in suma de 160.766.503 lei partial din profitul anului 2012 (suma de 49.761.167 lei) si partial din alte rezerve reprezentand rezerve din reevaluare realizate (suma de 111.005.336 lei) (vezi nota 7 D).

4. Analiza rezultatului din exploatare

Indicatorul	2012	2013
0	1	2
Cifra de afaceri neta	571.123.403	615.609.145
Productia imobilizata	2.579.444	2.790.381
Alte venituri din exploatare	31.120.507	33.478.196
Total venituri din exploatare	604.823.354	651.877.722
Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile	16.420.072	20.020.754
Cheltuieli cu energia achizitionata	132.386.053	138.057.561
Alte cheltuieli materiale	1.975.673	2.545.288
Alte cheltuieli din afara (consum propriu de energie si apa)	4.275.417	4.354.098
Cheltuieli privind marfurile	674.149	604.327
Cheltuieli cu salariile	93.923.395	96.778.530
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	27.755.202	28.622.121
Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale	111.366.407	117.567.468
Ajustarea valorii activelor circulante, net	946.960	(1.922.541)
Cheltuieli privind prestatiile externe	138.825.158	143.178.872
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	5.996.991	9.196.582
Cheltuieli cu despagubiri, donatii si active cedate	3.445.848	1.930.069
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli, net	(1.977.705)	2.987.544
Total cheltuieli de exploatare	536.013.620	563.920.673
Rezultat din exploatare – profit	68.809.734	87.957.049

Venituri din exploatare

Cifra de afaceri neta include urmatoarele:

Indicatorul	2012	2013
0	1	2
Venituri realizate din distributia energiei electrice	534.086.663	577.914.039
Venituri din chirii	22.081.441	25.197.453
Lucrari diverse prestate catre terti	14.274.023	11.892.480
Venituri din vanzari de marfa	681.276	605.173
Cifra de afaceri neta	571.123.403	615.609.145



S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice

Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Productia imobilizata

Indicatorul	2012	2013
0	1	2
Productia imobilizata	2.579.444	2.790.381

Alte venituri din exploatare includ urmatoarele:

Indicatorul	2012	2013
0	1	2
Venituri din penalitati pentru intarzierea la plata	332.123	322.914
Reluarea veniturilor in avans pe masura amortizarii imobilizarilor corporale aferente	28.172.888	31.216.345
Alte venituri din activitatea de exploatare	2.615.496	1.938.937
Total alte venituri din exploatare	31.120.507	33.478.196

Cheltuielile de exploatare

Ponderea cea mai mare in cheltuielile de exploatare o au cheltuielile cu achizitia de energie. Energia achizitionata este destinata doar acoperirii consumului propriu tehnologic.

Cheltuielile privind prestatiile externe includ urmatoarele:

Indicatorul	2012	2013
0	1	2
Cheltuieli pentru lucrari de intretinere si reparatii	59.571.242	59.694.687
Cheltuieli cu alte servicii executate de terti	30.992.802	29.169.748
Cheltuieli cu servicii de citire contoare de energie electrica	11.723.063	12.368.511
Cheltuieli cu transportul de bunuri si personal	21.039.683	20.684.335
Cheltuieli cu chiriile	8.908.527	12.491.401
Cheltuieli cu posta si telecomunicatiile	3.481.074	4.876.970
Cheltuieli cu deplasarile	1.669.120	1.726.097
Cheltuieli cu serviciile bancare	732.370	1.101.504
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	278.660	274.622
Cheltuieli cu primele de asigurare	42.009	42.792
Alte cheltuieli	386.608	748.205
Total cheltuieli privind prestatiile externe	138.825.158	143.178.872

Cheltuielile cu alte servicii executate de terti se refera la urmatoarele: cheltuieli cadastru, abonamente si publicatii, protectia muncii, pregatire cadre, servicii informatice si altele.

Alte cheltuieli se refera la onorarii si comisioane, cheltuieli cu studiile.

Ajustarile pentru provizioanele pentru riscuri si cheltuieli includ urmatoarele: provizioane pentru litigii, provizioane pentru impozite si provizionul pentru beneficiile angajatilor (vezi nota 2).



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

5. Situatia creantelor si datoriilor

a) Creante

La 31 decembrie 2013, respectiv 31 decembrie 2012, creantele Societatii se prezinta astfel:

Creante	Sold la 31 decembrie 2012	Sold la 31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
			Sub 1 an	peste 1 an
0	1	2	3	4
Creante comerciale - societati afiliate	99.974.284	104.119.297	104.119.297	-
Creante comerciale - terti	19.620.611	23.369.882	23.369.882	-
Ajustare pentru creante comerciale	(2.045.182)	(2.022.399)	(2.022.399)	-
Total creante comerciale	117.549.713	125.466.780	125.466.780	-
Alte creante de incasat de la societati afiliate	2.119.822	525.756	525.756	-
Ajustari aferente creantelor de incasat de la societati afiliate	(2.099.157)	(525.756)	(525.756)	-
Debitori diversi	7.397.722	6.703.926	6.703.926	-
Ajustare pentru debitori diversi incerti	(768.175)	(665.560)	(665.560)	-
Alte creante	77.446	2.238.608	2.238.608	-
Total alte creante	6.727.658	8.276.974	8.276.974	-
Total creante	124.277.371	133.743.754	133.743.754	-

Creantele de incasat de la entitatile afiliate reprezinta, in principal, servicii de distributie energie electrica catre Electrica Furnizare (Societate care factureaza consumatorilor finali).

Creantele comerciale-terti includ, in principal, creante din tariful de distributie al energiei electrice catre alti furnizori de energie electrica in afara de Electrica Furnizare.

Pentru detalii despre soldurile si tranzactiile cu partile afiliate a se vedea nota 5c).



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

b) Datorii

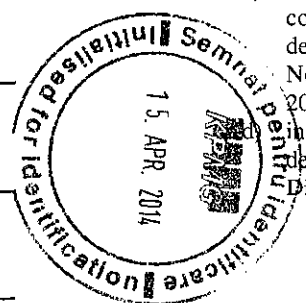
La 31 decembrie 2013, respectiv 31 decembrie 2012, datoriile Societatii se prezinta astfel:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2012	Sold la 31 decembrie 2013	Termen de lichiditate		
			sub 1 an	peste 1 an	peste 5 ani
0	1	2	3	4	5
Sume datorate institutiilor de credit	76.204.329	56.870.002	27.728.811	29.141.191	-
Furnizori – entitati afiliate	31.354.332	41.622.344	41.622.344	-	-
Furnizori – terti	40.458.217	21.612.213	21.612.213	-	-
Furnizori de imobilizari – entitati afiliate	9.364.866	16.281.623	16.281.623	-	-
Furnizori de imobilizari – terti	35.811.156	31.409.772	31.161.239	248.533	-
Total datorii comerciale	116.988.571	110.925.952	110.677.419	248.533	-
Alte datorii catre entitati afiliate	3.395.605	-	-	-	-
Anticipatii si garantii	749.859	1.100.939	1.100.939	-	-
Garantii in relatia cu entitatile afiliate	129.197	227.785	227.785	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	6.672.433	5.231.879	5.231.879	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	6.679.480	6.539.309	6.539.309	-	-
TVA de plata	6.539.286	2.511.549	2.511.549	-	-
Impozit pe profit	3.097.488	10.264.964	10.264.964	-	-
Alte datorii catre bugetul statului si catre bugetele locale	7.943.908	10.350.995	10.350.995	-	-
Alte datorii	169.902	535.483	535.483	-	-
Total alte datorii	35.377.158	36.762.903	36.762.903	-	-
Total datorii	228.570.058	204.558.857	175.169.133	29.389.724	-

In cadrul sumelor datorate institutiilor de credit au fost incluse, pe langa creditele pe termen scurt (contul 5191), si alte imprumuturi si datorii asimilate (cont 167.07) si dobanzile aferente creditelor (cont 5186).

Sumele datorate institutiilor de credit se refera in principal la:

- contractul incheiat cu ING Bank in octombrie 2013 pentru acordarea unei linii de credit in valoare de 50.000.000 lei, cu data scadenta la 09.10.2014, datoria la 31.12.2013 fiind de 467.394 lei. Aceasta linie de credit este inclusa in disponibilitati si elemente asimilate in situatia fluxurilor de trezorerie (nota 6);
- in anul 2009 furnizorul de imobilizari Siemens a incheiat cu Unicredit Tirioc Bank un contract de cesiune de creante (in proportie de 100%) aferent contractului cu Electrica Distributie Transilvania Nord. La 31.12.2013 datoria Societatii fata de aceasta banca este de 1.449.328 lei (5.438.678 lei in 2012);
- in anul 2011 furnizorul de imobilizari Energobit a incheiat cu BRD Societe General un numar de trei contracte de cesiune de creante (in proportie de 100%), iar in 2013 a incheiat un numar de doua contracte de cesiune de creante (in proportie de 100%) aferent contractelor cu Electrica Distributie Transilvania Nord. La 31.12.2013 datoria Societatii fata de aceasta banca este de 34.087.211 lei (35.312.804 lei in 2012);
- in anul 2011 furnizorul de imobilizari Electroconstructia ELCO a incheiat cu Banca Transilvania un numar de doua contracte de cesiune de creante (in proportie de 100%) aferent contractelor cu Electrica Distributie Transilvania Nord. La 31.12.2013 datoria Societatii fata de aceasta banca este de 2.261.355 lei



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

- (3.858.676 lei in 2012);
- e) in anul 2011 furnizorul de imobilizari Electroalfa International a incheiat cu Banca Comerciala Romana un numar de doua contracte de cesiune de creante (in proportie de 100%) aferent contractelor cu Electrica Distribuție Transilvania Nord. La 31.12.2013 datoria Societatii fata de aceasta banca este de 1.784.074 lei (3.002.719 lei in 2012);
 - f) in anul 2012 furnizorul de imobilizari Emsens Prod SRL a incheiat cu Banca Transilvania un contract de cesiune de creante (in proportie de 100%) aferent contractelor cu Electrica Distribuție Transilvania Nord. La 31.12.2013 datoria Societatii fata de aceasta banca este de 13.587.741 lei (10.613.353 lei in 2012);
 - g) In anul 2013 furnizorul de imobilizari Electrogrup SA a incheiat cu BRD Group Societe Generale un contract de cesiune de creanțe (in proporție de 100%) aferent contractelor cu societatea noastră. La 31.12.2013 datoria Societății față de această bancă este de 3.232.899 lei.

Datoriile catre partile afiliate sunt prezentate la punctul c).

Datoriile catre furnizori, alte societati decat partile afiliate, in suma de 53.021.985 lei cuprind urmatoarele:

- datorii catre furnizorii de imobilizari – in principal catre Energobit SA, Electrogrup SA, AEM SA, Electroconstructia Elco Cluj SA, Electroconstruct Sildac SRL, Prompt Servit SRL, Emsens Prod SRL, in valoare de 31.409.772 lei (35.811.156 lei in 2012);
- datorii pentru servicii diverse in valoare de 17.010.915 lei (16.586.237 lei in 2012);
- datorii catre furnizori de energie constand din contravaloarea transportului energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic catre Transelectrica Bucuresti (Societate controlata de stat), in valoare de 4.601.298 lei (23.871.979 lei in 2012, din care Transelectrica 4.178.944 lei).



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

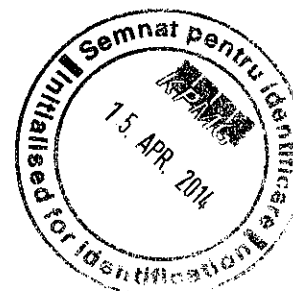
c) Parti afiliate

Partile afiliate precum si o descriere sumara a activitatilor si a relatiilor lor cu Societatea sunt dupa cum urmeaza:

	Activitatea	Principalele relatii cu Societatea
Electrica SA, Societatea mama	Distributia si comercializarea energiei electrice, consultanta si management. Actionar majoritar al societatii.	Prestari de servicii, consultanta si mandat.
Fondul Proprietatea, actionar minoritar	Efectuare de investitii financiare si administrare, gestionare de fonduri mutuale si alte entitati financiare similare	-
Electrica Serv, societate din grup	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energiei electrice	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii si alte servicii
Servicii Energetice Muntenia, societate din grup*	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energiei electrice	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii si alte servicii
Servicii Energetice Moldova, societate din grup*	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energiei electrice	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii si alte servicii
Servicii Energetice Banat, societate din grup*	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energiei electrice	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii si alte servicii
Servicii Energetice Dobrogea, societate din grup*	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energiei electrice	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii si alte servicii
Servicii Energetice Oltenia, societate din grup*	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energiei electrice	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii si alte servicii
Electrica Distributie Muntenia Nord, societate din grup	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Nord	Distributia de energie electrica
Electrica Furnizare Bucuresti	Comercializarea energiei electrice	Achizitia/ vanzarea de energie electrica
Electrica Distributie Transilvania Sud, societate din grup	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Sud	Distributia de energie electrica
Enel Distributie Muntenia, entitate asociata Electrica SA	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Distributia de energie electrica
Enel Energie Muntenia, entitate asociata Electrica SA	Comercializarea energiei electrice	Achizitia de energie electrica in vederea vanzarii
Enel Distributie Banat, entitate asociata Electrica SA	Distributia energiei electrice in zona geografica Banat	Distributia de energie electrica
Enel Distributie Dobrogea, entitate asociata Electrica SA	Distributia energiei electrice in zona geografica Dobrogea	Distributia de energie electrica
Enel Energie, entitate asociata Electrica SA	Comercializarea energiei electrice	Achizitia/ vanzarea de energie electrica
E.ON Moldova Distributie, entitate asociata Electrica SA	Distributia energiei electrice in zona geografica Moldova	Distributia de energie electrica
Electrica Soluziona, entitate asociata Electrica SA	Consultanta in afaceri, proiectarea proceselor de afaceri, implementarea si dezvoltarea sistemelor informatice	Servicii informatice mentenanta sistem OPEN

Nota:

* In ianuarie 2013, aceste cinci Societati din grup s-au desprins prin divizarea Electrica Serv, devenind filiale detinute 100% de Electrica SA.



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Creante si datorii de la / catre societatile afiliate:

	Sold creante de la		Sold datoric catre	
	31 decembrie 2012	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012	31 decembrie 2013
Electrica SA	20.665	-	8.306.404	8.038.921
Electrica Serv	270.573	355.204	30.351.639	42.000.419
Electrica Distributie Muntenia Nord	-	-	-	-
Electrica Distributie Transilvania Sud	-	-	-	-
Electrica Furnizare Bucuresti	99.435.713	103.441.792	5.162.473	7.874.016
Enel Energie Muntenia	188.997	107.502	-	-
E.ON Moldova Distributie	-	-	-	-
Enel Distributie Banat	-	-	-	-
Enel Distributie Dobrogea	-	-	-	-
Enel Energie	79.000	214.799	-	-
Electrica Soluziona	-	-	397.884	218.396
Enel Distributie Muntenia	-	-	-	-
Servicii Energetice Muntenia	-	-	25.600	-
Servicii Energetice Oltenia	-	-	-	-
Servicii Energetice Moldova	-	-	-	-
Servicii Energetice Banat	-	-	-	-
Servicii Energetice Dobrogea	-	-	-	-
Total	99.994.948	104.119.297	44.244.000	58.131.752

Creantele de la Electrica Furnizare includ, in principal, valoarea serviciilor de distributie de energie electrica, servicii de interventie in rețeaua de distribuție, servicii informatice.

Datoriile catre societati afiliate provin in principal din:

- lucrari de investitii, transport auto, servicii de mentenanta si reparatii prestate de Electrica Serv in suma de 42.000.419 lei (30.351.639 lei in 2012);
- servicii de mandat, prestari servicii si altele de la Electrica SA in suma de 8.038.921 lei (4.912.131 lei in 2012);
- energiei electrice achizitionate pentru decembrie 2013 si comisiunile aferente de la Electrica Furnizare SA in suma de 7.874.016 lei (5.162.473 lei in 2012).

La 31 decembrie 2012 datoria catre Electrica SA mai cuprindea si suma de 3.394.274 lei aferenta contractului BCR 52/2004 – Electricitari, contractat de Societatea mama si refacturata Societatii.



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Tranzactiile cu partile afiliate:

	Vanzari / venituri in 2012	Vanzari / venituri in 2013	Cumparari / cheltuieli in 2012	Cumparari / cheltuieli in 2013
Electrica SA	375.768	7.000	14.628.154	15.231.987
Electrica Serv	333.491	284.279	119.330.291	113.594.226
Electrica Distributie Muntenia Nord	46.667	10.000	9.750	9.000
Electrica Distributie Transilvania Sud	46.667	10.000	7.752	7.800
Electrica Furnizare Bucuresti	446.904.145	477.521.693	31.423.366	50.427.840
Enel Energie Muntenia	912.586	684.506	-	-
E.ON Moldova Distributie	81.667	-	-	-
Enel Distributie Banat	-	-	-	-
Enel Distributie Dobrogea	-	-	-	-
Enel Energie	694.903	807.430	-	-
Electrica Soluziona	-	-	662.377	437.447
Enel Distributie Muntenia	46.667	-	-	-
Servicii Energetice Muntenia	-	-	-	-
Servicii Energetice Oltenia	-	-	-	-
Servicii Energetice Moldova	-	-	-	-
Servicii Energetice Banat	-	-	-	-
Servicii Energetice Dobrogea	-	-	-	-
Total	449.442.561	479.324.908	166.061.690	179.708.300

Tranzactiile de cumparari cu SC Electrica SA reprezinta in principal urmatoarele:

- servicii de mandat si prestari servicii in suma de 13.646.091 lei (2012: 13.438.732 lei);
- servicii AMR in suma de 1.585.896 lei (2012: 1.189.422 lei);

Tranzactiile de cumparari cu Electrica Soluziona reprezinta, in principal, servicii informatice de mentenanta sistem OPEN, in suma de 437.447 lei (2012: 662.377 lei).

Tranzactiile de cumparari cu Electrica Furnizare reprezinta urmatoarele :

- achizitii de energie electrica (piata de echilibrare, consum propriu tehnologic, comision energie) in suma de 45.412.694 lei (2012: 26.630.161 lei);
- consum energie electrica in suma de 3.404.673 lei (2012: 3.201.874 lei);
- energie electrica pensionari in suma de 1.057.985 lei (2012: 994.711 lei);
- prestari servicii informatice OPEN in suma de 280.204 lei (2012: 295.519 lei);
- comision eliberare documente in suma de 139.509 lei (2012: 190.495 lei);
- chirie spatiu in suma de 132.226 lei (2012: 94.883 lei);
- alte servicii in suma de 550 lei (2012: 341 lei).

Tranzactiile de cumparari cu Electrica Serv reprezinta urmatoarele :

- servicii intretinere si reparatii in suma de 58.265.329 lei (2012: 59.345.722 lei);
- achizitii de imobilizari in suma de 33.974.400 lei (2012: 38.493.577 lei);
- alte servicii (prestari auto, servicii proiectare, administrativ, garantii etc.) in suma de 21.354.497 lei (2012: 21.490.992 lei).



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Tranzactiile de vanzari cu Electrica Furnizare reprezinta urmatoarele:

- servicii de distributie de energie electrica in suma de 444.565.337 lei (2012: 411.657.904 lei);
- energie reactiva in suma de 21.182.934 lei (2012: 19.348.870 lei);
- piata de echilibrare in suma de 3.213.525 lei (2012: 4.537.616 lei);
- servicii de interventie in retea in suma de 5.127.607 lei (2012: 6.988.647 lei);
- servicii informatice in suma de 1.673.293 lei (2012: 2.588.838 lei);
- chirie spațiu in suma de 946.334 lei (2012: 916.151 lei);
- alte servicii (CALL CENTER, servicii telecomunicatii, penalitati) in suma de 812.663 lei (2012: 856.486 lei).

Tranzactiile de vanzari cu Electrica SA reprezinta servicii in suma de 10.200 lei.

Tranzactiile de vanzari nu includ:

- refacturarile catre SC Electrica SA reprezentand chirii stalpi in suma 7.294.120 lei (2012: 6.634.325 lei), dobanzi credite in suma de 140.582 lei (2012: 385.297 lei), cheltuieli topografice in suma de 3.200 lei;
- refacturari utilitati (Vodafone, Romtelecom, paza, apa si canal, serv. curatenie) in relatia cu agentii Electrica Serv in suma 1,326,773 lei (2012: 1.320.247 lei);
- refacturari utilitati si servicii de comunicatii catre Electrica Furnizare in suma de 386.473 lei (2012: 482.429 lei).

Tranzactiile de cumparari nu includ:

- serviciile de telefonie mobila in suma de 3.713.704 lei (2012: 2.301.271 lei), tarif post garantie, mentenanta in suma de 164.942 lei (2012: 569.492 lei), tarif utilizare spectru in suma 369.511 lei (2012: 300.487 lei), alte datorii in suma 148.090 lei (2012: 153.462 lei) refacturate de SC Electrica SA;
- refacturare consum de energie de la Electrica Furnizare catre Electrica Serv in suma de 14.129 lei (15.383 lei).

d) Alte companii controlate de stat

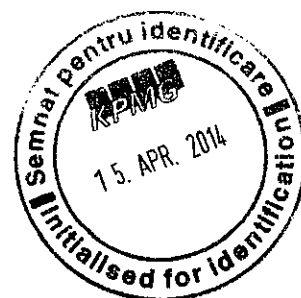
In anul 2013 Societatea a avut tranzactii de cumparare de la alte societati controlate de stat, din care cele mai importante sunt achizițiile de energie electrica pentru consumul propriu tehnologic de la:

- Transelectrica, in suma de 15.481.790 lei (2012: 13.762.270);
- Societatea Nationala de Gaze Naturale ROMGAZ SA, in suma de 36.765.645 lei (2012: 0);
- Complex Energetic Oltenia, in suma de 18.514.728 lei (2012: 8.768.518);
- Complex Energetic Hunedoara, in suma de 11.777.392 lei (2012: 6.427.290);
- Hidroelectrica, in suma de 3.217.368 lei (2012: 2.858.148).

6. Disponibilitati banesti

La 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 disponibilitatile banesti si elementele asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2013
Disponibilitati in banca	23.325.105	31.581.283
Disponibilitati in casa	15.763	39.632
Alte valori	703	690
Total casa si conturi la banci	23.341.571	31.621.605
Linie de credit (prezentata in datorii pe termen scurt in bilant)	(17.938.302)	(467.394)
Total disponibilitati si elemente asimilate conform situatiei fluxurilor de numerar	5.403.269	31.154.211



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. Sumarul politicilor contabile semnificative

A. Bazele intocmirii situatiilor financiare

Situatiile financiare au fost intocmite in conformitate cu „Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 pentru aprobarea reglementarilor contabile conforme cu directivele europene”, respectiv Directiva a IV - a si a VII – a precum si Legea contabilitatii nr. 82/1991 republicata.

Aceste situatii financiare cuprind:

- Bilant
- Cont de profit si pierdere
- Situatiile fluxurilor de numerar
- Situatiile modificarilor capitalurilor proprii
- Note explicative la situatiile financiare.

a) Moneda de raportare

Situatiile financiare anexate au fost intocmite si exprimate in Lei Romanesti.

b) Cifre comparative

Situatiile financiare intocmite la 31 decembrie 2013 prezinta comparabilitate cu situatiile financiare intocmite la 31 decembrie 2012.

c) Estimari

Pentru intocmirea situatiilor financiare, conducerea Societatii face anumite estimari si presupuneri care afecteaza valorile raportate ale activelor si datoriilor la data bilantului, precum si veniturile si cheltuielile perioadei raportate. Rezultatele reale pot diferi de cele estimate. Estimari sunt utilizate pentru inregistrarea ajustarilor de valoare pentru clienti incerti, deprecierea stocurilor, amortizare/depreciere imobilizari corporale si necorporale, provizioane, datorii contingente, taxe si impozite.

Efectul schimbarii estimarilor contabile este calculat prospectiv si este inclus in determinarea rezultatului net aferent:

- perioadei in care s-a realizat schimbarea, daca ea este singura perioada afectata;
- perioadei in care s-a realizat schimbarea si perioadelor ulterioare, daca schimbarea le afecteaza pe toate.

B. Principii contabile semnificative

Elementele prezentate in situatiile financiare pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 au fost evaluate in conformitate cu urmatoarele principii contabile:

Principiul continuitatii activitatii

Societatea isi va continua in mod normal functionarea intr-un viitor previzibil, fara a intra in stare de lichidare sau reducere semnificativa a activitatii.

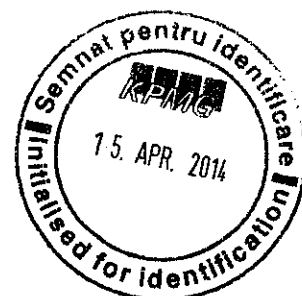
Principiul permanentei metodelor

Regulile si metodele de evaluare au fost aplicate in mod consecvent de la un exercitiu financiar la altul.

Principiul prudentei

Evaluarea elementelor incluse in situatiile financiare a fost facuta pe o baza prudenta, si in special:

- a) a fost inclus numai profitul realizat la data bilantului;



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

- b) s-a tinut cont de toate datoriile aparute in cursul exercitiului financiar curent sau al unui exercitiu precedent, chiar daca acestea devin evidente numai intre data bilantului si data intocmirii acestuia;
- c) s-a tinut cont de toate datoriile previzibile si pierderile potentiale aparute in cursul exercitiului financiar curent sau al unui exercitiu financiar precedent, chiar daca acestea devin evidente numai intre data bilantului si data intocmirii acestuia;
- d) s-a tinut cont de toate deprecierea, indiferent daca rezultatul exercitiului financiar este pierdere sau profit.

Principiul independentei exercitiului

Au fost luate in considerare toate veniturile si cheltuielile exercitiului financiar, indiferent de data incasarii sau efectuarii platii.

Principiul evaluarii separate a elementelor de activ si pasiv

Componentele elementelor de activ sau de pasiv au fost evaluate separat.

Principiul intangibilitatii exercitiului

Bilantul de deschidere al exercitiului corespunde cu bilantul de inchidere al exercitiului precedent.

Principiul necompensarii

Elementele de activ nu au fost compensate cu elemente de pasiv, respectiv veniturile cu cheltuielile. Eventualele compensari intre creante si datorii ale companiei fata de aceeasi entitate pot fi efectuate cu respectarea prevederilor legale, numai dupa inregistrarea in contabilitate a veniturilor si cheltuielilor la valoarea integrala.

Principiul prevalentei economicului asupra juridicului

Prezentarea valorilor din cadrul elementelor din bilant si contul de profit si pierdere s-a facut tinand seama de fondul economic al tranzactiilor sau al operatiunilor raportate, si nu numai de forma juridica a acestora.

Principiul pragului de semnificatie

Elementele care au o valoare semnificativa sunt prezentate distinct in cadrul situatiilor financiare.

C. Politici contabile semnificative

a) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt inregistrate la cursul de schimb de la data tranzactiei. La sfarsitul fiecarei luni, activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt convertite in lei la cursul de schimb de la sfarsitul lunii si diferentele de curs sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

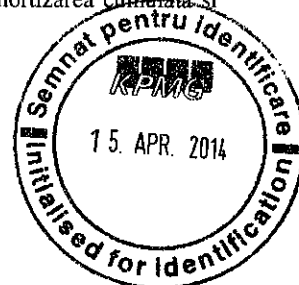
b) Imobilizari corporale

- i. Recunoastere si masurare

Societatea foloseste metoda reevaluarii pentru masurarea valorii imobilizarilor corporale.

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost, dupa care periodic sunt evaluate la valoarea justa. Costul imobilizarilor corporale include pretul de achizitie si alte cheltuieli directe legate de achizitie si punere in functiune a imobilizarilor corporale.

Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile corporale sunt inregistrate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare (a se vedea politica contabila g)) si periodic sunt reevaluate.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Reevaluarile sunt efectuate cu suficienta regularitate astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa de la data bilantului.

Ultima reevaluare a avut loc la 31 decembrie 2011, reevaluarea imobilizarilor corporale s-a facut la valoarea justa de la data bilantului, conform OMFP 3055/2009. Valoarea justa s-a determinat pe baza unor evaluari efectuate de profesioniști calificati in evaluare, membri ai unui organism profesional in domeniu.

La reevaluarea unei imobilizari corporale, amortizarea cumulata la data reevaluării a fost eliminata din valoarea contabila bruta a activului, iar valoarea neta determinata in urma corectării cu ajustările de valoare este recalculata la valoarea reevaluată a activului.

Ajustari pentru pierderi de valoare aferente imobilizarilor corporale neutilizate la capacitate normala de functionare, avariate sau uzate se inregistreaza in situatiile financiare, in masura in care aceste elemente sunt identificate.

ii. Cheltuielile ulterioare de intretinere si reparatii

Cheltuielile cu reparatia sau intretinerea imobilizarilor corporale efectuate pentru a restabili sau a mentine valoarea acestor active sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la data efectuării lor, in timp ce cheltuielile efectuate in scopul imbunatatirii performantelor tehnice sunt capitalizate si amortizate pe perioada ramasa de amortizare a respectivei imobilizari corporale.

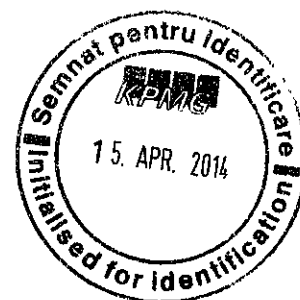
iii. Amortizarea

Amortizarea este calculata pentru a diminua valoarea bruta, mai putin valoarea reziduala, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata de functionare a imobilizarilor corporale si a componentelor lor, care sunt contabilizate separat.

Societatea calculeaza amortizarea contabila pe baza duratelor economice de viata ramase stabilite de evaluator in raportul de evaluare. Amortizarea fiscala este calculata pe baza duratelor fiscale din Catalogul privind clasificarea imobilizarilor corporale conform HG 2139/2004.

Duratele economice si fiscale de amortizare (in ani) folosite pentru imobilizarile corporale utilizate de Societate se prezinta astfel:

Categorie	Durate economice	Durate fiscale
Cladiri		
Administrative si industriale	60-90	40
Instalatii speciale		
Linii de distributie a energiei electrice		
Aeriane pe stalpi de lemn	30	9
Aeriane pe stalpi de beton	40	32
Subterane	35	12
Alte cabluri	35	16
Transformatoare	40	16
Contoare	10	4
Aparate de masura si control	3-30	4
Mijloace de transport	4-10	4
Birotica	5-20	4
Altele	5	3



Terenurile si imobilizarile in curs nu se amortizeaza. Investitiile in curs se amortizeaza incepand cu momentul punerii in functiune.

**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

c) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale achizitionate de Societate sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare (a se vedea politica contabila g). Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarii necorporale. Majoritatea imobilizarilor necorporale inregistrate de Societate este reprezentata de programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioada de 3 - 5 ani.

d) Stocuri

Stocurile sunt alcatuite din materiale consumabile si alte materiale. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt trecute pe cheltuieli in momentul consumului. Costul stocurilor cuprinde toate costurile de achizitie si alte costuri ocazionate de aducerea stocurilor in locul si situatia prezente.

Costul stocurilor se bazeaza pe metoda de evaluare costul mediu ponderat. Unde este cazul, sunt inregistrate ajustari pentru depreciere pentru stocuri in exces, inechitate sau rebuturi.

e) Creante comerciale si alte creante

Conturile de clienti si conturi asimilate includ in principal facturile emise pana la 31 decembrie pentru distributia de energie electrica, inclusiv creantele estimate aferente energiei electrice distribuite pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Conturile de clienti si conturi asimilate sunt inregistrate la valoarea nominala, diminuata la valoarea recuperabila estimata, prin inregistrarea unei ajustari pentru pierderi de valoare. In general ajustarile de valoare sunt inregistrate pentru creante vechi si penalitati de intarziere la plata.

f) Numerar si echivalente de numerar

Disponibilitatile banesti includ casa, conturile curente si depozitele la vedere. Disponibilitatile banesti in valuta se evalueaza la cursul de schimb comunicat de Banca Nationala a Romaniei valabil la data inchiderii exercitiului financiar. Descoperirile de cont sunt tratate ca datorii curente.

In scopul intocmirii situatiei fluxurilor de numerar, descoperirile de cont care sunt rambursabile la cerere si care sunt parte integranta a managementului lichiditatilor Societatii, sunt incluse ca o componenta a numerarului si echivalentelor de numerar.

g) Pierderi de valoare

Valoarea contabila a activelor Societatii, altele decat stocurile, este analizata la data fiecarui bilant pentru a determina posibilele scaderi de valoare. Daca o asemenea scadere este probabila, este estimata valoarea recuperabila a activului in cauza. Daca este cazul, o ajustare pentru depreciere este recunoscuta in contul de profit si pierdere sau in capitalurile proprii cand valoarea contabila a activului este superioara valorii sale recuperabile.

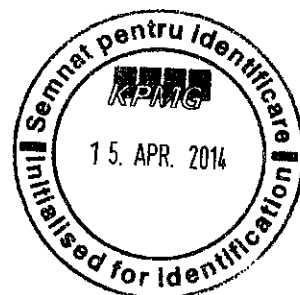
Ajustarea pentru depreciere poate fi reluata daca s-a produs o schimbare in conditiile existente la momentul determinarii valorii recuperabile. Reluarea unei ajustari pentru depreciere poate fi efectuata numai in asa fel incat valoarea neta a activului sa nu depaseasca valoarea sa neta contabila istorica, tinand cont de amortizare.

h) Capital social

Societatea recunoaste modificarile la capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea la Oficiul Registrului Comertului.

i) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

j) Rezerva din reevaluare

Reevaluarile sunt efectuate cu suficientă regularitate la data bilanțului, astfel încât valoarea contabilă să nu difere substanțial de cea care ar fi determinată folosind valoarea justă. În acest sens Societatea a efectuat reevaluarea imobilizărilor corporale cu evaluatori independenți la 31 decembrie 2012.

Diferența dintre valoarea rezultată în urma reevaluării și valoarea contabilă netă este prezentată la rezerva din reevaluare, ca un subelement distinct în "Capital și rezerve".

Dacă rezultatul reevaluării este o creștere față de valoarea contabilă netă, atunci aceasta se tratează astfel:

- ca o creștere a rezervei din reevaluare prezentată în cadrul elementului "Capital și rezerve", dacă nu a existat o scădere anterioară recunoscută ca o cheltuială aferentă acelui activ, sau
- ca un venit care să compenseze cheltuiala cu scăderea recunoscută anterior la acel activ.

Dacă rezultatul reevaluării este o scădere a valorii contabile nete, aceasta se tratează astfel:

- ca o cheltuială cu întreaga valoare a deprecierei atunci când în rezerva din reevaluare nu este înregistrată o sumă referitoare la acel activ (surplus din reevaluare); sau
- ca o scădere a rezervei din reevaluare cu minimumul dintre valoarea acelei rezerve și valoarea scăderii, iar eventuala diferență rămasă neacoperită se înregistrează ca o cheltuială.

Conform legislației fiscale în vigoare, rezerva din reevaluare se impozitează în momentul schimbării destinației acesteia. Începând cu 1 mai 2009, ca urmare a modificărilor survenite în legislația fiscală, rezervele din reevaluare înregistrate după 1 ianuarie 2004 devin taxabile pe măsura amortizării imobilizării corporale respective.

k) Rezerve legale

Rezervele legale se constituie în proporție de 5% din profitul brut de la sfârșitul anului până când rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social versat în conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit și nu sunt distribuibile.

l) Venituri în avans

Veniturile în avans cuprind taxa de racordare, taxa de dezvoltare, donații și plusuri de inventar. Acestea sunt reluate la venit în momentul recunoașterii costurilor aferente (amortizarea imobilizărilor corporale aferente).

Taxa de racordare

Valoarea noilor racordări la rețeaua electrică este facturată consumatorilor prin tarif de racordare (în conformitate cu Hotărârea de Guvern nr. 90/2008). Noile racordări la rețeaua electrică sunt proprietatea Societății.

Incasările din taxa de racordare sunt înregistrate ca venituri în avans și sunt reluate la venituri pe măsura amortizării imobilizărilor corporale aferente.

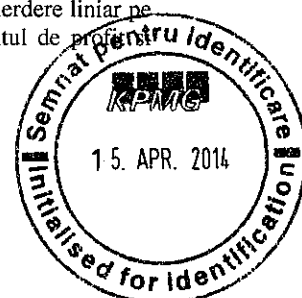
n) Imprumuturi

Imprumuturile bancare pe termen lung sunt recunoscute la cost.

o) Datorii aferente contractelor de leasing

Contractele de leasing în care Societatea preia în mod substanțial riscurile și beneficiile asociate proprietății sunt clasificate ca leasing financiar. Celelalte contracte sunt clasificate ca leasing operațional. Datoria față de Societatea de leasing este inclusă în bilanț ca și datorie privind contractul de leasing. Costurile de finanțare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe perioada leasingului la o rată constantă a dobânzii.

Plățile făcute în cadrul contractelor de leasing operațional sunt înregistrate în contul de profit și pierdere liniar pe durata contractului de leasing. Reducerile de prime de leasing primite sunt recunoscute în contul de profit și pierdere ca reducere a cheltuielilor.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

p) Furnizori și alte datorii

Datoriile către furnizori sunt evidențiate la cost și includ facturile pentru livrări, lucrări contractate și servicii.

q) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute în bilanț atunci când pentru Societate se naște o obligație legală sau implicită legată de un eveniment trecut și este probabil că în viitor să fie necesară consumarea unor resurse economice care să stingă această obligație. Provizioanele sunt revizuite la fiecare sfârșit de an și ajustate pentru a reflecta estimarea curentă cea mai adecvată.

Un provizion este recunoscut în momentul în care:

- o entitate are o obligație curentă generată de un eveniment anterior;
- este probabil că o ieșire de resurse să fie necesară pentru a onora obligația respectivă; și
- poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației.

Societatea a constituit provizioane următoarele elemente: litigii, amenzi și penalități, despăgubiri, daune și alte datorii potențiale, pensii și obligații similare, impozite.

Provizioane pentru impozite

Societatea constituie provizion pentru impozitul aferent rezervei din reevaluare deduse fiscal până la data bilanțului. Conform legislației fiscale în vigoare, rezervele deduse fiscal se impozitează în momentul schimbării destinației rezervei. Societatea înregistrează provizioane pentru impozite calculate prin aplicarea ratei de impozit pe profit la rezerva din reevaluare dedusă fiscal până la data bilanțului.

Provizioane pentru pensii și alte beneficii

În conformitate cu HG nr. 1041/2003 și nr. 1461/2003, Societatea furnizează beneficii în natură sub formă de energie gratuită angajaților care s-au pensionat din cadrul Societății. De asemenea, Societatea furnizează beneficii în bani în funcție de vechimea în muncă și la pensionare pentru salariați. Societatea înregistrează provizioane pentru pensii și beneficiile angajaților pe baza calculului actuarial efectuat de actuari profesioniști.

r) Recunoașterea veniturilor

Veniturile din servicii sunt recunoscute în perioada în care acestea sunt prestate. Veniturile reprezintă, în principal, valoarea serviciului de distribuție a energiei electrice. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justă a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize și alte taxe aferente vânzării.

Veniturile din distribuția energiei electrice către consumatori sunt recunoscute atunci când energia electrică este livrată către consumatori, pe baza citirilor de contoare și pe baza estimărilor pentru energia electrică nefacturată.

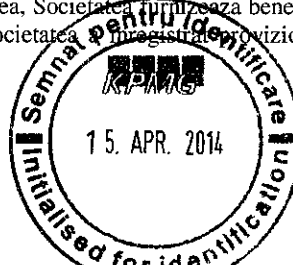
s) Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind: venituri din diferențe favorabile de curs valutar, venituri din dobânzi, alte venituri financiare. Cheltuielile financiare includ: diferențe nefavorabile de curs valutar, cheltuieli cu dobânzile, alte cheltuieli financiare. Principiul separării exercițiilor financiare este respectat pentru recunoașterea acestor tipuri de cheltuieli și venituri.

t) Costuri privind salariații

Drepturile salariaților pe termen scurt includ salariile și contribuțiile sociale. Drepturile salariaților pe termen scurt sunt recunoscute ca și cheltuieli o dată cu prestarea serviciilor de către aceștia.

În conformitate cu HG nr. 1041/2003 și nr. 1461/2003, Societatea furnizează beneficii în natură sub formă de energie gratuită angajaților care s-au pensionat din cadrul Societății. De asemenea, Societatea furnizează beneficii în bani în funcție de vechimea în muncă și la pensionare pentru salariați. Societatea înregistrează provizioane pentru pensii și beneficiile angajaților (vezi politica contabilă q)).



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

u) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit este calculat pe baza rezultatului fiscal anual, utilizând cota de impozit în vigoare la data bilanțului, ajustat cu corecțiile anilor anteriori.

v) Parti afiliate

În conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 3055/2009 cu modificările ulterioare, partile afiliate (sau legate) sunt definite după cum urmează:

- (a) O societate este legată unei entități care raportează dacă îndeplinește una dintre următoarele condiții:
- i) entitatea și entitatea care raportează fac parte din același grup (ceea ce înseamnă că fiecare societate-mamă, filială sau filială membră este legată celorlalte entități);
 - ii) entitatea este o întreprindere asociată sau o asocieră în participare a unei entități membre a unui grup din care face parte și cealaltă entitate;
 - iii) ambele entități sunt asocieri în participare ale aceleiași parti terte;
 - iv) entitatea este o asocieră în participare a unei parti terte, iar cealaltă entitate este o întreprindere asociată a parti terte;
 - v) entitatea este un plan de beneficii postangajare în beneficiul angajaților entității care raportează sau ai unei entități legate entității care raportează. Dacă entitatea care raportează în sine este un asemenea plan, angajatorii care finanțează planul sunt, de asemenea, legați entității care raportează;
 - vi) entitatea este controlată sau controlată în comun de către o persoană definită la alin. (b);
 - vii) persoana identificată la alin. (b) lit. i) are o influență semnificativă asupra entității sau face parte din personalul-cheie din conducerea entității (sau din conducerea unei societăți-mamă a entității).
- (b) O persoană sau un membru apropiat al familiei persoanei este legat(a) unei entități care raportează dacă persoana respectivă:
- i) deține controlul sau controlul comun asupra entității care raportează;
 - ii) are o influență semnificativă asupra entității care raportează; sau
 - iii) face parte din personalul-cheie din conducerea entității care raportează sau din conducerea unei societăți-mamă a entității care raportează.

O entitate care raportează este scutită de la cerințele de raportare conform Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 3055/2009 cu modificările ulterioare referitoare la tranzacțiile cu partile legate și soldurile deschise, inclusiv angajamente, cu:

- a) Guvernul, care are controlul, controlul comun sau are influență semnificativă asupra entității care raportează;
- b) Alta entitate care este parte legată pentru care același guvern are controlul, controlul comun sau influență semnificativă atât asupra entității care raportează cât și asupra celeilalte entități.

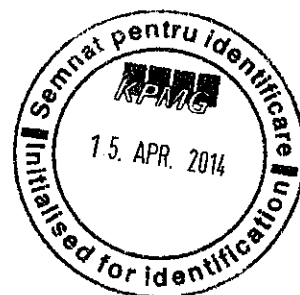
O entitate care raportează trebuie să prezinte următoarele aspecte legate de tranzacții și soldurile scadente aferente cu entitățile prevăzute în paragraful anterior, după cum urmează:

- natura și valoarea fiecărei tranzacții semnificative în mod individual; și
- pentru alte tranzacții care sunt semnificative în mod colectiv, dar nu în mod individual, o indicare calitativă sau cantitativă a importanței lor.

w) Datorii contingente

O datorie contingentă este:

- a) obligație potențială, apărută ca urmare a unor evenimente trecute, anterior datei bilanțului și a cărei existență va fi confirmată numai de apariția sau neapariția unui sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi în totalitate sub controlul entității; sau



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, anterior datei bilantului, dar care nu este recunoscuta deoarece:

- nu este sigur ca vor fi necesare iesiri de resurse pentru stingerea acestei datorii; sau
- valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in bilant, ele sunt prezentate doar in notele explicative la situatiile financiare.

Datoriile contingente sunt continuu evaluate pentru a determina daca a devenit probabila o iesire de resurse care incorporeaza beneficiile economice. Daca se considera ca este necesara iesirea de resurse, generata de un element considerat anterior datorie contingenta, se va recunoaste, dupa caz, o datorie sau un provizion in situatiile financiare aferente perioadei in care a intervenit modificarea incadrarii evenimentului.

x) Evenimente ulterioare datei bilantului

Prezentele situatii financiare reflecta evenimentele ulterioare sfarsitului de an, evenimente care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii bilantului sau cele care indica o posibila incalcare a principiului continuitatii activitatii (evenimente ce determina ajustari). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determina ajustari sunt prezentate in note atunci cand sunt considerate semnificative.

D. Modificari in politicile contabile

In 2013 Societatea a modificat politica contabila referitoare la trecerea rezervei din reevaluare la alte rezerve, respectiv reluarea acesteia pe masura deprecierei imobilizarilor aferente si, in consecinta, suma de 234.688.380 lei a fost transferata din rezervele din reevaluare in cadrul rezervelor reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare.

8. Capitalul social

La data de 31 decembrie 2012 si 31 decembrie 2013 capitalul social al Societatii era de 371.264.060 lei, impartit in 37.126.406 actiuni cu valoare nominala de 10 lei si era detinut astfel:

- Societatea Comerciala "Electrica" - S.A. detine un numar de 28.958.593 actiuni (78%);
- Societatea Comerciala "Fondul Proprietatea" - S.A. detine un numar de 8.167.813 actiuni (22%).

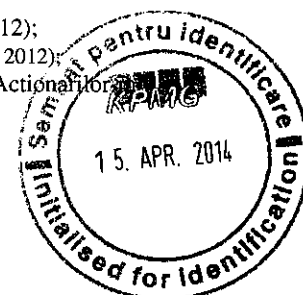
9. Informatii privind salariatii, administratorii si directorii

Cheltuielile totale cu personalul au fost dupa cum urmeaza:

	2012	2013
Salarii aferente exercitiului	90.023.315	92.796.268
Tichete de masa	3.899.880	3.982.262
Cheltuieli cu asigurarile sociale	27.755.202	28.622.121
Total	121.678.597	125.400.651

In cadrul salariilor aferente exercitiului sunt incluse urmatoarele:

- cheltuielile cu salarizarea directorilor in anul 2013 in suma de 1.662.802 lei (1.526.473 lei in 2012);
- cheltuielile cu remunerarea directorilor cu contracte de mandat in suma de 297.662 lei (271.871 lei in anul 2012);
- cheltuielile cu remunerarea membrilor Consiliului de Administratie si ai Adunarii Generale a Actionarilor in suma de 118.895 lei (58.983 lei in 2012).



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Nu au fost acordate imprumuturi sau avansuri directorilor sau administratorilor.

Numarul mediu de angajati a fost urmatorul:

	2012	%	2013	%
Muncitori	1.187	59	1.184	59
Alte categorii	836	41	829	41
Total	2.023	100	2.013	100

10. Indicatori economico-financiar

	2012	2013	Formula de calcul
1 Indicatori de lichiditate			
Indicatorul lichiditatii curente	0,824	0,954	Active circulante / Datorii curente
Indicatorul lichiditatii imediate	0,803	0,944	Active circulante- Stocuri/ Datorii Curente
2 Indicatori de risc			
Gradul de indatorare	4,91%	3,01%	Capital imprumutat/ Capital propriu *100
3 Indicatori de activitate			
Numarul de zile de stocare	74 zile	44 zile	Stocuri/ Cheltuieli cu consumul stocurilor*365
Durata de recuperare a creantelor	58 zile	58 zile	Sold clienti/ Cifra de afaceri*365
Durata medie de plata a arieratelor curente	122 zile	93 zile	Datorii comerciale sub 1 an / Costul vanzarilor*365
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	0,38 ori	0,40 ori	Cifra de afaceri/ Active imobilizate
Viteza de rotatie a activelor totale	0,35 ori	0,36 ori	Cifra de afaceri/ Active totale
4 Indicatori de profitabilitate			
Rentabilitatea capitalului angajat	7,51%	9,03%	Profit inaintea platii dobanzii si a impozitului pe profit/ Total capitaluri*100
Marja bruta din vanzari	12,05%	14,29%	Profit brut din exploatare/ Cifra de afaceri*100



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

11. Alte informații

a. 1. Informații generale

S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A. ("Societatea") a fost înființată la 1 martie 2002 în baza HG nr. 1342/2001, prin reorganizarea S.C. Electrica S.A. ("Societatea mama" sau "Electrica").

La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012, Societatea este deținută astfel: 78% Electrica SA și 22% Fondul Proprietatea (în baza legii 247 pe 2005 și OUG 81/2007).

Electrica Distribuție Transilvania Nord are ca obiect principal de activitate distribuția energiei electrice, tranzitul de energie electrică prin rețele proprii, dispecerizarea energiei electrice prin operator de distribuție, modernizarea și rețehnologizarea instalațiilor energetice existente, extinderea automatizării, precum și cercetare-proiectare în domeniul său de activitate, conform Licenței de distribuție nr. 453 din 29 aprilie 2002, modificată prin Decizia Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4 din 7 ianuarie 2005.

Societatea facturează servicii de distribuție de energie electrică furnizorilor de energie electrică (în principal Electrica Furnizare SA), care facturează mai departe consumatorilor finali.

Sediul social al Societății este situat în str. Ilie Macelarului nr. 28 A, Cluj-Napoca, cod de înregistrare fiscală RO 14476722, nr. de înregistrare la Registrul Comerțului J12/ 352/ 2002.

Societatea, este structurată pe două niveluri: Executivul și sucursalele de distribuție a energiei electrice (SDBE).

Sucursalele regionale de distribuție a energiei electrice ale Societății sunt următoarele :

- a) S.C. Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Cluj Napoca
- b) S.C. Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Baia Mare
- c) S.C. Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Satu Mare
- d) S.C. Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Oradea
- e) S.C. Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Bistrita
- f) S.C. Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Zalau.

a. 2. Mediul de reglementare

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ("ANRE") – înființată ca instituție publică autonomă prin Ordonanța de Guvern nr. 33/2007 aprobată de Legea 160/2012 – și are, printre altele, conform Legii energiei electrice nr. 123/2012, următoarele atribuții:

- elaborează, stabilește și urmărește aplicarea ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor;
- acordă, modifică, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele pentru operatorii economici din sectorul energiei electrice, inclusiv pentru producătorii de energie termică produsă în cogenerare;
- elaborează și aprobă metodologiile de calcul necesare stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate;
- stabilește tarife/prețurile aplicabile consumatorilor captivi precum și criteriile și regulile pentru stabilirea tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă opțiune;
- aprobă prețurile și tarifele practicate între operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice pe piața reglementată de energie electrică, tarifele pentru serviciile de sistem, de transport și de distribuție a energiei electrice, prețurile și tarifele practicate pentru activitățile și serviciile aferente producerii energiei termice în cogenerare destinată populației, pe baza de consultări, în scopul asigurării protecției consumatorului final;
- monitorizează piața de energie electrică în vederea evaluării nivelului de eficiență, transparență și concurență a acesteia pe baza de reglementări proprii și prezintă rapoarte trimestriale primului-ministru și ministrului de resort privind problemele și soluțiile aplicate.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Distribuția energiei electrice

Activitatea de distribuție a energiei electrice este o activitate de tip monopol și este reglementată prin metoda „cosului de tarife plafon” aprobată prin Ordinele ANRE nr. 39/2007 și nr.51/2012. Tarifele de distribuție se stabilesc pe trei niveluri de tensiune (înaltă, medie și joasă). Pentru anii 2013 și 2012 tarifele de distribuție pe niveluri de tensiune sunt reglementate prin Ordinele ANRE nr. 51/2012, respectiv 24/2012 și 44/2010.

Metodologia “cosului de tarife plafon” utilizată la stabilirea tarifelor de distribuție asigură reducerea variației veniturilor și evitarea fluctuațiilor semnificative ale prețurilor la utilizatori.

ANRE estimează necesarul de venituri anuale pentru o perioadă de reglementare utilizând datele financiare furnizate de operatorii de distribuție. Nivelul anual al veniturilor țintă inițiale se stabilește luând în considerare costurile de operare mentenanță controlabile, costurile de operare necontrolabile, costul de achiziție al energiei electrice pentru acoperirea CPT aprobat, necesarul de fond de rulment, creșterea eficienței impusă de ANRE, amortizarea bazei reglementate a activelor („BAR”) și rata rentabilității bazei reglementate a activelor (BAR).

Rata reglementată a rentabilității BAR pentru perioada a doua de reglementare, 2008-2012, precum și pentru anul 2013 este de 8,52 %. În 2014 începe o nouă perioadă de reglementare, guvernată de prevederile Ord. ANRE 72/2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice .

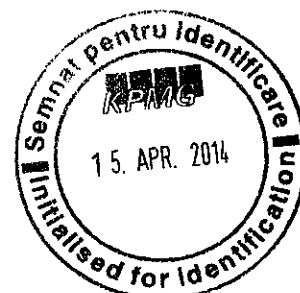
Baza reglementată a activelor (BAR)

În conformitate cu Ordinul ANRE nr. 31/2004, Ordinul 39/2007 și cu Ordinul 51/2013, determinarea tarifelor de distribuție are la bază, printre altele, baza reglementată a activelor.

Baza reglementată a activelor la începutul primei perioade de reglementare (1 ianuarie 2005) (BAR inițial) include valoarea netă a imobilizărilor corporale și necorporale recunoscute de ANRE și folosite numai pentru distribuția reglementată a energiei electrice. BAR-ul calculat ulterior cuprinde pe lângă BAR inițial, ca valoare netă, și valoarea netă a activelor corporale și necorporale achiziționate ulterior prin investiții aprobate de ANRE. BAR nu cuprinde activele imobilizate finanțate din donații, taxa de dezvoltare primită sau alte fonduri nerambursabile, inclusiv taxa de racordare primită de la noii utilizatori ai rețelei de distribuție a energiei electrice.

Concesiunea serviciului de distribuție a energiei electrice

Societatea (în calitate de concesionar) a încheiat în anul 2005 contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului (în calitate de concedent), actualizate în 2008 prin acte adiționale, contracte de concesiune care au ca obiect concesiunea serviciului de distribuție a energiei electrice în teritoriul determinat (regiunea Transilvania Nord), pe riscul și răspunderea concesionarilor și cu respectarea reglementărilor tehnice aplicabile în operarea, modernizarea, reabilitarea și dezvoltarea rețelelor de distribuție a energiei electrice prevăzute în Legea energiei, termenilor și condițiilor licenței de distribuție a energiei electrice și regulamentelor emise de ANRE. Contractele de concesiune sunt încheiate pe o perioadă de 49 de ani, cu posibilitatea prelungirii pentru o perioadă egală cu cel mult jumătate din această perioadă. Ca preț pentru concesiune, Societatea plătește o redevență anuală recunoscută în tariful de distribuție de 1/1000 din veniturile din distribuția energiei electrice. Pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice Societatea folosește activele reprezentând rețeaua de distribuție aflate în proprietatea acesteia, situate în teritoriul menționat mai sus. Conform contractului de concesiune, concedentul va cumpăra la sfârșitul contractului de concesiune dreptul de proprietate asupra “bunurilor relevante”, respectiv rețelele de distribuție a energiei electrice, la un preț egal cu baza reglementată a activelor așa cum este stabilită de autoritatea de reglementare.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

b. Cifra de afaceri

In anul 2013, Societatea a distribuit energie electrica spre aproximativ 1.205.572 consumatori, in timp ce cantitatea totala de energie electrica distribuita a fost de aproximativ 4.598.517 MWh (4.580.381 MWh in 2012).

In anul 2013, Societatea a distribuit energie electrica la urmatoarele tarife reglementate, pe nivele de tensiune:

- inalta tensiune: cantitate 496.149 MWh, tarif 22,07 lei/MWh (2012: 504.376 MWh tarif 20,96 lei/MWh in primele sase luni, 21 lei/MWh incepand cu luna iulie);
- medie tensiune: cantitate 1.608.054 MWh, tarif 66,21 lei/MWh (2012: 1.568.359 MWh, tarif 62,96 lei/MWh in primele sase luni, 63 lei/MWh incepand cu luna iulie);
- joasa tensiune: cantitate 2.494.315 MWh, tarif 172,80/MWh (2012: 2.507.646 MWh, tarif 151,60/MWh in primele sase luni, 164,42 lei/MWh incepand cu luna iulie).

c. Onorariul auditorilor

Onorariul platit auditorilor pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013 este stabilit in contractul dintre societatea mama Electrica SA, mandatata de Societate.

d. Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta se exprima in Lei prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare exprimate in valuta la sfarsit de luna sunt exprimate in Lei la cursul de schimb de la acea data. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate si nerealizate, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere al perioadei respective. Ratele de schimb Leu/USD si Leu/EUR la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012, au fost dupa cum urmeaza:

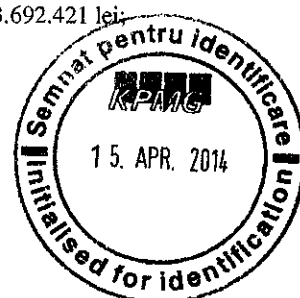
Moneda	31 decembrie 2012	31 decembrie 2013
Leu/USD	3,3575	3,2551
Leu/EUR	4,4287	4,4847

e. Impozitul pe profit

	2012	2013
Profit inainte de impozitare	66.356.915	87.145.632
Efectul cheltuielilor nedeductibile	147.071.823	150.050.835
Alte influente de natura cheltuielilor deductibile	(133.228.228)	(143.035.249)
Efectul veniturilor neimpozabile	(44.187.621)	(43.777.810)
Alte influente de natura veniturilor impozabile	46.973.997	96.118.384
Profit impozabil	82.986.886	146.501.792
Cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	13.277.902	23.440.287
Cheltuieli cu sponsorizarea	-	-
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	13.277.902	23.440.287

Principalele cheltuieli nedeductibile sunt urmatoarele:

- cheltuiala cu provizioanele si ajustarile de valoare ale activelor nedeductibile fiscal in suma de 13.692.421 lei;
- valoarea depasirii pierderilor tehnologice admise si acciza aferenta in suma de 17.524.148 lei;
- amortizarea contabila a imobilizarilor in suma de 117.471.183 lei.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în LEI dacă nu este specificat altfel)

Alte influențe de natură cheltuielilor deductibile sunt în principal următoarele:

- amortizarea fiscală a imobilizărilor corporale înregistrată în an în suma de 138.382.632 lei;
- rezerva legală deductibilă în suma de 4.357.282 lei.

Principalele venituri neimpozabile sunt următoarele:

- venituri din anulari de provizioane în suma de 12.561.465 lei
- amortizarea contabilă a veniturilor în avans în suma de 31.216.345 lei.

Alte influențe de natură veniturilor impozabile sunt în principal următoarele:

- rezerva din reevaluarea imobilizărilor corporale înregistrate după 01.01.2004, dedusă în amortizarea fiscală lunară și în valoarea rămasă fiscală la data casării/cedării imobilizărilor corporale, precum și sumele din contul 1065 "Rezerve reprezentând surplusul din rezerve din reevaluarea mijloacelor fixe" utilizate pentru acoperirea pierderii contabile reportate în cuantum de 63.243.266 lei;
- amortizarea fiscală a veniturilor în avans în suma de 32.875.118 lei.

f. Venituri în avans

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2013
Venituri în avans reprezentând imobilizări corporale din taxa de racordare, taxa de dezvoltare, donații și plusuri de inventar	433.265.180	469.166.141
Alte venituri în avans	203.324	218.129
Total	433.468.504	469.384.270

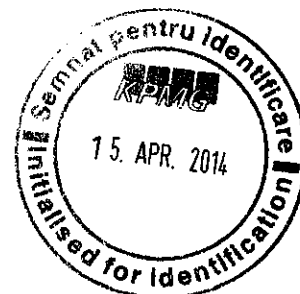
În anul 2013, s-a încasat suma de 67.117.306 lei din taxa de racordare și s-a reluat la venituri suma de 31.777.670 lei aferentă amortizării imobilizărilor corporale finanțate din astfel de surse.

12. Cadrul legislativ – fiscal

Cadrul legislativ-fiscal din România și implementarea sa în practică se modifică frecvent și face subiectul unor interpretări diferite din partea diverselor Ministerii ale Guvernului. Guvernul român are o serie de agenții care sunt autorizate să efectueze controale asupra companiilor românești, precum și asupra firmelor străine care își desfășoară activitatea în România. Aceste controale sunt similare, în natura lor, cu auditul fiscal efectuat de către autoritățile fiscale din numeroase țări, dar se pot axa nu numai pe aspecte fiscale, ci și pe alte elemente legale sau de reglementare, de interes pentru agenția respectivă. În plus, agențiile care efectuează aceste controale par să fie mult mai puțin reglementate, iar compania ce face subiectul controlului pare să dețină mult mai puține modalități practice de protecție decât în numeroase alte țări.

Declarațiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei și corecțiilor autorităților fiscale, în general pe o perioadă de cinci ani după data completării lor.

Managementul consideră că a înregistrat în mod adecvat obligațiile fiscale din situațiile financiare anexate; totuși, persistă riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în legătură cu interpretarea acestor probleme.



**S.C. Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

13. Angajamente si conditionalitati

Programul de investitii

Societatea este angajata in continuarea programelor de investitii detaliate pe obiective si surse de finantare dupa cum urmeaza:

Obiectiv	Finantat din			Mii lei
	Surse proprii	Credite furnizor	Alte surse	Total
	Linii si statii 110 kV	20.935	6.200	0
Sisteme SCADA si management distributie	3.850	0	0	3.850
Modernizare retele, alimentare cu energie electrica noi consumatori (RMJT)	55.434	0	0	55.434
Sistem telecitire consumatori	26.585	0	0	26.585
MIS	4.148	0	0	4.148
Telecomunicatii	562	0	0	562
Lucrari de modernizare cladiri	4.707	0	0	4.707
Achizitii utilaje independente	14.858	0	0	14.858
Elaborare studii	2.721	0	0	2.721
Total	133.800	6.200	0	140.000

Aceste proiecte de investitii sunt revizuite periodic, astfel incat sumele efectiv cheltuite pot fi diferite de cele estimate mai sus.

Conditionalitati legate de mediu

In anul 2013, Societatea a continuat programul de monitorizare si reducere a nivelului de poluare la nivelul tuturor instalatiilor conform prevederilor sistemului de management de mediu pornind de la SR EN ISO 14001/2005.

In principal, cheltuielile s-au efectuat pentru prevenirea poluarii apei si solului si protectia si recuperarea terenurilor. A continuat activitatea de inlocuire a echipamentelor care contin PCB (policlor bifenili) cu echipamente ecologice tinandu-se cont de cerintele legale in vigoare. Aceasta actiune se desfasoara in cadrul unui program de modernizare a statiilor de transformare de 110 Kv.

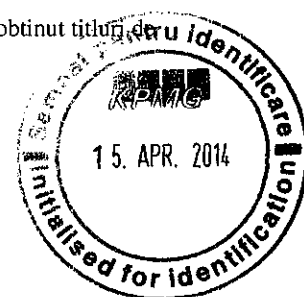
Conform HG 173/2000 modificata prin HG 391/2005 si HG 975/2007, Societatea a finalizat actiunea de eliminare a bateriilor de condensatori defecti aflati in stoc, care contineau PCB, inainte de data de 31.12.2010, conform prevederilor legale. Celelalte echipamente cu PCB aflate in exploatare si rezerva vor fi utilizate pana la expirarea parametrilor tehnici utili urmand a fi procesati conform cerintelor legale (HG 975/2007).

Societatea are un sistem de management integrat calitate – mediu – sanatate si securitate ocupationala, care este implementat atat la nivelul filialei, cat si in cele 6 succursale din subordine. Sistemul contine 126 proceduri de lucru care sunt disponibile tuturor angajatilor societatii.

Situatiile financiare nu includ nici un provizion pentru datorii referitoare la eventualele conditionalitati legate de mediu, acestea fiind considerate nesemnificative.

Terenuri utilizate de Societate

Conform politicii Societatii, situatiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut titluri de proprietate la data elaborarii situatiilor financiare.



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Potrivit Legii nr. 99/1999, in cazul in care Societatea obtine titlul de proprietate pentru teren dupa momentul privatizarii, terenul va fi considerat aport in natura al statului sau al autoritatilor locale. In acest sens, Societatea va majora capitalul social cu valoarea terenurilor, iar beneficiarii ai acestei majorari vor fi statul sau autoritatile locale.

Legea 318/2003 prevede ca terenurile aferente retelelor publice de distributie existente la data intrarii in vigoare a legii (16.08.2003) pentru care operatorul de distributie, titular de licenta, nu a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii, sunt si raman in proprietatea publica a statului. Totodata, titularii de licenta pentru exploatarea capacitatilor de productie, transport sau distributie a energiei electrice dobandesc drepturi de uz, servitute de trecere subterana, de suprafata sau aeriana si drepturi de acces la utilitatile publice, in legatura cu terenurile, proprietate publica sau privata, situate in vecinatatea capacitatii energetice.

Legea nu impiedica totusi Societatea sa obtina titluri de proprietate asupra suprafetelor de teren pe care se situeaza cladiri si constructii proprietatea Societatii care nu apartin de reseaua publica de distributie. Conform legii, aceste terenuri reprezinta aport al Electrica SA la capitalul social al societatii.

Societatea este implicata intr-o serie de procese legate de proprietatea asupra unor terenuri pe care se afla situate punctele de transformare si retelele de distributie, procese aflate deja in desfasurare in momentul aparitiei legii 318/2003, insa Societatea considera ca rezultatul acestei actiuni in justitie nu este semnificativ pentru situatiile financiare.

Plati compensatorii

Potrivit contractului colectiv de munca incheiat intre Societate si Sindicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Societatii, aceasta va plati acestora un ajutor de concediere in raport de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Numar salarii medii nete
1- 5 ani	4
5- 10 ani	6
10- 20 ani	7
peste 20 ani	10

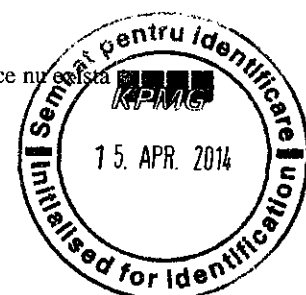
In cazul concedierilor colective, dispuse conform prevederilor contractului colectiv de munca, Societatea va plati salariatilor disponibilizati un ajutor de concediere in raport cu vechimea in munca astfel:

Vechime	Numar salarii medii nete
1- 3 ani	4
3 - 5 ani	6
5 - 10 ani	10
10 - 20 ani	15
peste 20 ani	20

Concedierile colective, precum si acordarea ajutoarelor de concediere prevazute, se vor aplica numai in conditia aprobarii rectificarii bugetului de venituri si cheltuieli al Electrica, astfel incat fondul de salarii aprobat pentru anul respectiv sa nu fie afectat de aceste masuri.

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii superioare cumulate, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea sau restructurarea Societatii. De drepturile prevazute nu beneficiaza salariatii reincadrati in Societate, dupa disponibilizare, in conditiile legii, din cadrul Electrica.

Situatiile financiare nu includ niciun provizion pentru datorii referitoare la plati compensatorii, deoarece nu exista o obligatie prezenta legata de acest aspect.



**S.C. Filiala de Distributie a Energiei Electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.**

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

14. Instrumente financiare si managementul riscului

a) Riscul de management

Este acoperit printr-o modalitate utilizata de Societate, si anume existenta unor contracte de performanta pentru intregul management al Societatii in care sunt definiti indicatorii de performanta care trebuie indepliniti de conducere, de realizarea acestora depinzand majorarea/diminuarea indemnizatiei de conducere.

b) Riscul de rata a dobanzii

Riscul de nivel al ratei dobanzii este riscul ca valoarea unui instrument financiar sa fluctueze, datorita modificarii ratelor dobanzilor de pe piata in comparatie cu rata dobanzii aplicabila acelui instrument financiar. Riscul de flux de numerar al dobanzii este riscul ca, costul cu dobanda sa fluctueze in timp. Societatea nu are imprumuturi purtatoare de dobanda semnificative, si in consecinta riscul de rata a dobanzii nu este semnificativ.

c) Riscul de curs valutar

Moneda utilizata pe piata interna este leul romanesc, iar pentru imprumuturi, costurile de finantare sunt exprimate in diferite monede externe. Ca urmare, imprumuturile in valuta sunt ulterior exprimate in lei, la cursul de la sfarsitul anului. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei. Societatea nu are solduri semnificative in moneda straina.

d) Riscul in relatia cu partenerii de afaceri

Creantele comerciale sunt prezentate diminuate de ajustarile pentru deprecierea creantelor. Societatea are o importanta concentrare a riscului de credit cu Electrica Furnizare SA, societate din cadrul grupului. Societatea, ca entitate subordonata statului, are risc de expunere ce poate fi semnificativ afectat de politica Guvernului.

e) Managementul riscului de pret

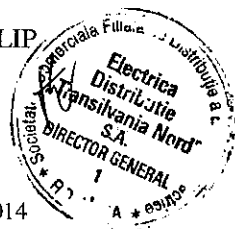
Tarifele de distributie a energiei electrice sunt stabilite prin ordine ale ANRE.

f) Riscuri legislative

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de zile de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile pot datora impozite si amenzi. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei. Cu toate acestea, conducerea Societatii considera ca au fost constituite rezerve adecvate pentru toate obligatiile fiscale semnificative.

DIRECTOR GENERAL

Ing. VASILE FILIP



Data: 15 aprilie 2014

DIRECTOR ECONOMIC

Ec. DORA HATACEANU

A handwritten signature in black ink.

