

Enel Distributie Banat S.A.

SITUATII FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT
LA 31 DECEMBRIE 2010
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU ORDINUL
MINISTERULUI FINANTELOR PUBLICE NR 3055/2009

28 Februarie 2011

S.C. Enel Distribuție Banat S.A.
 BILANT
 PENTRU EXERCITIUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
 (toate sumele sunt exprimate în RON dacă 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)	1		-	-
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	2		-	-
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte imobilizări necorporale (ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	3		3.014.851	3.048.325
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907)	4		-	-
5. Avansuri și imobilizări necorporale în curs (ct. 233+234-2933)	5		20.336	205.084
TOTAL: (rd. 01 la 05)	6	1	3.035.187	3.253.409
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE				
1. Terenuri și construcții (ct. 211+212-2811-2812-2912-2911)	7		808.769.567	870.770.487
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213-2813-2913)	8		202.334.660	294.416.726
3. Alte instalații, utilaje și mobilier (ct. 214-2814-2914)	9		3.386.056	3.182.472
4. Avansuri și imobilizări corporale în curs (ct. 231+232-2931)	10		38.223.300	99.932.228
TOTAL: (rd. 07 la 10)	11	1	1.052.713.583	1.268.301.913
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE				
1. Acțiuni deținute la entitățile afiliate (ct. 261-2961)	12		16.500.000	16.500.000
2. Împrumuturi acordate entităților afiliate (ct. 2671+2672-2964)	13		-	-
3. Interese de participare (ct. 263-2962)	14		29.684	29.684
4. Împrumuturi acordate entităților pe baza de interese de participare (ct. 2673+2674-2965)	15		-	-
5. Investiții deținute ca imobilizări (ct. 265-2963)	16		-	-
6. Alte împrumuturi (ct. 2675+2676+2678+2679-2966-2968)	17		-	-
TOTAL: (rd. 12 la 17)	18	1	16.529.684	16.529.684
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 06+11+18)	19	1	1.072.278.454	1.288.085.006
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI				
1. Materii prime și materiale consumabile (ct. 301+302+303+/- 308+351+358+381+/- 388-391-392-3951- 3958-398)	20		21.300.530	9.437.396
2. Producția în curs de execuție (ct. 331+332+341+/- 348-393-3941-3952)	21		-	-
3. Produse finite și mărfuri (ct. 345+346+/- 348+354+ 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		21.300.530	9.437.396



S.C. Enel Distribuție Banat S.A.

BILANT

PENTRU EXERCITIUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
II. CREAŢE				
1. CreaŢe comerciale (ct. 2675+2676+2678+2679-2966-2968+4092+4111+413+418-491)	25		135.670.298	164.202.097
2. Sume de încasat de la entitățile afiliate (ct. 451-495)	26		-	-
3. Sume de încasat de la entități pe baza de interese de participare (ct. 453-495)	27		-	-
4. Alte creaŢe (ct. 425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+4582+461+ 473-496+5187)	28		3.842.176	6.392.314
5. Capital subscris și nevărsat (ct. 456-495)	29		-	-
TOTAL: (rd. 25 la 29)	30	5a)	139.512.474	170.594.411
III. INVESTIȚII 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 BĂNCI (ct. 5112+512+531+532+541+542)	34		400.222.014	462.193.863
ACTIVE CIRCULANTE – TOTAL (rd. 24+30+33+34)	35		561.035.018	642.225.670
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471)	36		55.040	728.753
TOTAL ACTIVE			1.633.368.512	1.931.039.429
D. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE PANA LA UN AN				
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni, prezentându-se separat	37		-	-
împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (ct. 161+1681-169)			-	-
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	38		-	-
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	39		32.423.119	37.958.666
4. Datorii comerciale-furnizori (ct. 401+404+408)	40		114.500.216	184.735.569
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403+405)	41		-	-
6. Sume datorate entităților afiliate (ct. 1661+1685+2691+451)	42		-	-
7. Sume datorate entităților de care compania este legată în virtutea intereselor de participare (ct. 1663+1686+2692+453)	43		-	-
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și alte datorii pentru 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		24.400.715	31.118.451
TOTAL: (rd. 37 la 44)	45	5b)	171.324.050	253.812.686



S.C. Enel Distributie Banat S.A.
BILANT
PENTRU EXERCITIUL INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la Inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 35+36-45-62)	46		389.766.008	389.141.737
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 19+46)	47		1.462.044.462	1.677.226.743
G. DATORII : SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN				
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni, prezentându-se separat împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (ct. 161+1681-169)	48		-	-
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+ 5198)	49		-	-
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	50		-	-
4. Datorii comerciale-furnizori (ct. 401+404+408)	51		-	-
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403+405)	52		-	-
6. Sume datorate entitatilor afiliate (ct. 1661+1685+2691+4511+4518)	53		-	-
7. Sume datorate entitatilor de care compania este legata in virtutea intereselor de participare (ct. 1663+1686+2692+453)	54		-	-
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru 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)	55		-	-
TOTAL: (rd. 48 la 55)	56	5b)	-	-
H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI				
1.Provizioane pentru pensii si obligatii similare (1515)	57		28.496.964	26.740.293
2.Provizioane pentru impozite (1516)	58		44.164.152	47.323.656
3.Alte provizioane (ct.1511+1512+1513+1514+1518)	59		23.277.826	47.263.415
TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 57 la 59)	60	2	95.938.942	121.327.364
I. VENITURI ÎN AVANS				
1.Subvenții pentru investiții (ct.475)	61		213.639.343	243.203.867
2.Venituri înregistrate în avans (ct.472)-total (rd.63 + 64), din care:	62		-	-
Sume de reluat într-o perioada de pana la un an(ct.472)	63		-	-
Sume de reluat într-o perioada mai mare de un an (ct.472)	64		-	-
Fond comercial negativ(ct.2075)	65		-	-
TOTAL (rd.61+62 +65)	66		213.639.343	243.203.867
J. CAPITAL ȘI REZERVE				
I. CAPITAL				
1.Capital subscris vărsat (ct. 1012)	67	8	382.158.580	382.158.580
2.Capital subscris nevărsat (ct. 1011)	68		-	-
3.Patrimoniul regiei (ct. 1015)	69		-	-
TOTAL (rd.67 la 69)	70		382.158.580	382.158.580
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	71		9.146.618	9.146.618
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	72		413.604.007	414.164.764
IV. REZERVE				
1. Rezerve legale (ct. 1061)	73		47.587.597	56.751.722
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	74		-	-
3. Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare(ct.1065)	75		8.664.464	9.948.745
4. Alte rezerve (ct. 1068)	76		41.824.406	41.824.406



S.C. Enel Distributie Banat S.A.

BILANT

PENTRU EXERCITIUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

TOTAL (rd.73 la 76)	77	98.076.467	108.524.873
Actiuni proprii (ct. 109)	78	-	-
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 141)	79	-	-
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 149)	80	-	-
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT (A)	Sold C (ct. 117)	81	107.879.518
	Sold D (ct. 117)	82	-
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI	Sold C (ct. 121)	83	150.650.944
	Sold D (ct. 121)	84	-
Repartizarea profitului (ct. 129)	85	9.049.957	9.164.125
CAPITALURI PROPRII -TOTAL (rd. 70+71+72+77-78+79-80+81-82+83-84-85)	86	1.152.466.177	1.312.695.512
Patrimoniul public (ct. 1016)	87	-	-
CAPITALURI - TOTAL (rd. 86+87)	88	1.152.466.177	1.312.695.512
TOTAL PASIV		1.633.368.512	1.931.039.429

Notele atasate constituie parte integranta a acestui bilant.

Director General
Alberto Birga

Intocmit,
Director Administrare Finante si Control
Vincenzo Ranieri



S.C. Enel Distribuție Banat S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Exercitiu financiar	Exercitiu financiar
			Precedent	Incheiat
A	B		1	2
1 Cifra de afaceri netă (rd. 02 +03+04+05+06)	1		526.409.313	556.038.864
Producția vândută (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	2		526.215.225	553.462.397
Venituri din vânzarea mărfurilor (ct. 707)	3		194.088	2.576.467
Reduceri comerciale acordate (ct.709)	4		-	-
Venituri din dobanzi înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing (ct. 766)	5		-	-
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	6		-	-
Venituri aferente costului producției în curs de execuție (ct.711 +712)			-	-
2 finite			-	-
Sold C	7		-	-
Sold D	8		-	-
Producția realizată de entitate pentru scopurile sale proprii și capitalizată (ct. 721+722)	9		5.291.236	18.215.321
4 Alte venituri din exploatare (ct. 758+7417+7815)	10		15.952.377	19.019.744
-din care, venituri din fondul comercial negativ	11			
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd. 01+07-08+09+10)	12	4	547.652.926	593.273.929
5 Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct. 601+602-7412)	13		4.050.138	1.468.516
a) Alte cheltuieli materiale (ct. 603+604+606+608)	14		132.936.409	128.643.594
b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă) (ct. 605-7413)	15		3.180.171	5.688.815
c) Cheltuieli privind mărfurile (ct. 607)	16		196.838	2.572.539
Reduceri comerciale primite (ct. 609)	17		-	28.460
6 Cheltuieli cu personalul (rd. 19+20), din care :	18		81.972.193	87.595.270
a) Salarii și indemnizații (ct. 641+642+643+644 -7414)	19		63.664.397	68.110.919
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct. 645-7415)	20		18.307.796	19.484.351
7.a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 22-23)	21		77.614.320	79.715.986
a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)	22		77.614.320	79.770.865
a.2) Venituri (ct. 7813)	23		-	54.879
b) Ajustări de valoare privind activele circulante (rd. 25-26)	24		1.879.689	1.636.397
b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	25		2.874.096	2.567.942
b.2) Venituri (ct. 754+7814)	26		994.407	931.545
8 Alte cheltuieli de exploatare (rd. 28 la 31)	27		104.322.990	99.029.858
Cheltuieli privind prestațiile externe				
8.1 (ct.611+612+613+614+621+622+623+624+625+626+627+628-7416)	28		99.278.606	91.795.916
8.2. Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate (ct. 635)	29		3.661.559	4.396.178
8.3. Alte cheltuieli (ct. 652 + 658)	30		1.382.825	2.837.764
Cheltuieli cu dobanzile de refinanțare înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing (ct.666)	31		-	-
Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli (rd. 33-34)	32		1.248.559	27.233.461
-Cheltuieli (ct. 6812)	33		8.237.096	34.025.228
-Venituri (ct. 7812)	34		6.988.537	6.791.767
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd. 13 la 16-17+18+21+24+27+32)	35	4	407.401.305	433.555.976
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:				
- Profit (rd. 12-35)	36		140.251.621	159.717.953
- Pierdere (rd. 35-12)	37		-	-
9 Venituri din interese de participare (ct. 7611+7613)	38		-	-



S.C. Enel Distributie Banat S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

	- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	39	-	-
	Venituri din alte investitii investitii si imprumuturi care fac parte din	40		
10	activele imobilizate (ct. 763)		-	-
	- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	41	-	-
11	Venituri din dobânzi (ct. 766)	42	40.294.459	23.624.556
	- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	43	-	-
	Alte venituri financiare (ct. 762+764+765+767+768)	44	2.390.375	2.161.912
	VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd. 38+40+42+44)	45	42.684.834	25.786.468
	Ajustarea valorii imobilizărilor financiare și a investițiilor financiare			
12	deținute ca active circulante (rd. 47-48)	46	-	-
	-Cheltuieli (ct. 686)	47	-	-
	- Venituri (ct. 786)	48	-	-
13	Cheltuieli privind dobânzile (ct. 666-7418)	49	-	-
	- din care, cheltuieli in relatie cu entitatile afiliate	50	-	-
	Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	51	1.271.163	1.940.360
	CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd. 46+49+51)	52	1.271.163	1.940.360
	PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):			
	- Profit (rd. 45-52)	53	41.413.671	23.846.108
	- Pierdere (rd. 52-45)	54	-	-
14	PROFITUL SAU PIERDEREA CURENT(A):			
	- Profit (rd. 12+45-35-52)	55	181.665.292	183.564.061
	- Pierdere (rd. 35+52-12-45)	56	-	-
15	Venituri extraordinare (ct. 771)	57	-	-
16	Cheltuieli extraordinare (ct. 671)	58	666.141	281.552
17	PROFITUL SAU PIERDEREA EXTRAORDINAR(A):			
	- Profit (rd. 57-58)	59	-	-
	- Pierdere (rd. 58-57)	60	666.141	281.552
	VENITURI TOTALE (rd. 12+45+57)	61	590.337.760	619.060.397
	CHELTUIELI TOTALE (rd. 35+52+58)	62	409.338.609	435.777.888
	PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):			
	- Profit (rd. 61-62)	63	180.999.151	183.282.509
	- Pierdere (rd. 62-61)	64	-	-
18	IMPOZITUL PE PROFIT (ct. 691)	65	30.348.207	34.848.079
19	Alte impozite ne reprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	66	-	-
20	PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:			
	- Profit (rd. 63-64-65-66)	67	150.650.944	148.434.430
	- Pierdere (rd. 64+65+66-63)	68	-	-

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

Director General
Albino Boga

Intocmit,
Director Administrare Finante si Control
Vincenzo Panieri



S.C. Enel Distribuție Banat S.A.
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU EXERCITIUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON dacă nu este specificat altfel)

	2009	2010
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit înainte de impozitul pe profit	180.999.151	183.282.509
Ajustări pentru elemente nemonetare:		
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea imobilizărilor	76.989.007	77.800.917
Cheltuieli din exploatare privind deprecierea imobilizărilor, net	625.312	1.915.070
Pierdere/ Castig din cedări de mijloace fixe, net	375.433	(826.779)
Cheltuieli din exploatare privind provizioanele pentru active circulante, net	1.879.689	1.636.397
Cheltuieli din exploatare priv. provizioane pt. riscuri și cheltuieli, net	1.248.559	27.233.461
Venituri din subvenții	(12.084.350)	(13.670.101)
Venituri din dobânzi, net	(40.294.459)	(23.624.556)
Castiguri nerealizate din diferențe de curs valutar	(128.507)	(5.748)
Rezultatul din exploatare înaintea modificărilor capitalului circulant	209.609.835	253.741.170
Modificări ale capitalului circulant net în:		
Stocuri	(14.280.404)	11.863.134
Creanțe comerciale	(10.920.072)	(30.168.197)
Cheltuieli înregistrate în avans	(10.837)	(673.713)
Alte creanțe	(1.845.392)	(2.756.468)
Furnizori	23.825.043	70.241.101
Venituri în avans	-	-
Alte datorii	497.480	13.603.249
Modificările capitalului circulant	(2.734.182)	62.109.106
Dobânzi plătite	-	-
Impozit pe profit plătit	(31.393.972)	(31.105.658)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	175.481.681	284.744.618
Flux de trezorerie din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări	(135.143.224)	(296.775.327)
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale	-	1.401.500
Dobânzi incasate	45.089.364	23.830.886
Flux net de trezorerie utilizat în activitatea de investiții	(90.053.860)	(271.542.941)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare		
Dividende plătite	-	-
Achiziții imobilizări financiare (vezi Nota 7f)	-	-
Subvenții primite	41.527.850	48.770.172
Flux net de trezorerie din activitatea de finanțare	41.527.850	48.770.172
Cresterea netă a disponibilităților și elementelor asimilate	126.955.671	61.971.849
Disponibilități și elemente asimilate la începutul anului	273.137.836	400.222.014
Efectul schimbării cursurilor valutare asupra disponibilităților deținute	128.507	-
Disponibilități și elemente asimilate la sfârșitul anului	400.222.014	462.193.863

Notele atasate constituie parte integrantă a acestei situații a fluxurilor de trezorerie.



S.C. Enel Distribuție Banat S.A.
 SITUAȚIA MISCĂRILOR ÎN CAPITALURILE PROPRII
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHESAT LA 31 DECEMBRIE 2010
 (toate sumele sunt exprimate în RON dacă nu este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 31 decembrie 2009	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2010
		Total, din care	prin transfer	Total, din care	prin transfer	
0	1	4	5	6	7	8
Capital subscris	382.158.580	-	-	-	-	382.158.580
Prime de emisiune	9.146.618	-	-	-	-	9.146.618
Rezerva din reevaluare	413.604.007	1.845.038	-	1.284.281	1.284.281	414.164.764
Rezerva legala	47.587.597	9.164.125	9.164.125	-	-	56.751.722
Alte rezerve	50.488.870	1.284.281	1.284.281	-	-	51.773.151
Profitul reportat	107.879.518	151.609.125	141.600.987	58.271	-	259.430.372
Rezultatul exercitiului financiar - profit	150.650.944	148.434.430	-	150.650.944	150.650.944	148.434.430
Repartizarea profitului	(9.049.957)	(9.164.125)	(9.164.125)	(9.049.957)	(9.049.957)	(9.164.125)
Total capitaluri si reserve	1.152.466.177	303.172.874	142.885.268	142.943.539	142.885.268	1.312.695.512

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

Profitul anului 2009 a fost repartizat de către Societate astfel:

- a) rezerva legală, suma de 9.049.957;
- b) rezultat reportat-profit, suma de 141.600.987.

În rezultatul reportat al anului 2010 s-au înregistrat și:

- a) diminuarea cheltuielilor cu impozitul pe profit, aferente calculului rectificativ de impozit pe profit din perioada 2006 - 2008, în suma de 10.008.138;
- b) alte cheltuieli aferente anului 2009, în suma de 58.271



S.C. Enel Distributie Banat S.A.
 NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
 LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010
 (toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

1 Active imobilizate

Intre 1 ianuarie si 31 decembrie 2010, activele imobilizate au evoluat astfel:

Elemente de active	Sold la 1 ianuarie 2010	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2010
0	1	2	3	4=1+2-3
Imobilizari necorporale				
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	16.631.972	2.029.982	1.359.157	17.302.797
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	20.336	2.220.205	2.035.457	205.084
Total imobilizari necorporale	16.652.308	4.250.187	3.394.614	17.507.881
Imobilizari corporale				
Terenuri	16.075.965	-	-	16.075.965
Constructii	949.628.379	110.413.751	459.130	1.059.583.000
Instalatii tehnice si masini	296.533.911	122.216.183	1.629.248	417.120.846
Alte instalatii, utilaje si mobilier	5.302.485	235.794	76.252	5.462.027
Avansuri si imobilizari corporale in curs	38.826.763	255.761.105	194.066.236	100.521.632
Total imobilizari corporale	1.306.367.503	488.626.833	196.230.866	1.598.763.470
Imobilizari financiare				
Alte creante	16.529.684	-	-	16.529.684
Total imobilizari financiare (vezi Nota 7 f)	16.529.684	-	-	16.529.684
Total imobilizari	1.339.549.495	492.877.020	199.625.480	1.632.801.035
Deprecieri – amortizare				
	Sold la 1 ianuarie 2010	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2010
5	6	7	8	9=6+7-8
Imobilizari necorporale				
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	13.617.121	1.996.508	1.359.157	14.254.472
Total imobilizari necorporale	13.617.121	1.996.508	1.359.157	14.254.472
Imobilizari corporale				
Terenuri	-	-	-	-
Constructii	156.766.870	47.506.139	180.670	204.092.339
Instalatii tehnice si masini	94.185.785	27.870.252	656.336	121.399.701
Alte instalatii, utilaje si mobilier	1.914.553	428.018	74.835	2.267.736
Total imobilizari corporale (vezi Nota 7 d)	252.867.208	75.804.409	911.841	327.759.776
Total imobilizari	266.484.329	77.800.917	2.270.998	342.014.248



Deprecieri – provizioane				
	Sold la			Sold la 31
	1 ianuarie 2010	Cresteri	Reduceri	decembrie 2010
10	11	12	13	14=11+12-13
Imobilizari necorporale				
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	-	-	-	-
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	-	-	-	-
Total imobilizari necorporale	-	-	-	-
Imobilizari corporale				
Constructii	167.907	628.232	-	796.139
Instalatii tehnice si masini	13.466	1.299.738	8.785	1.304.419
Alte instalatii, utilaje si mobilier	1.876	11.819	1.876	11.819
Avansuri si imobilizari corporale in curs	603.463	30.159	44.218	589.404
Total imobilizari corporale	786.712	1.969.948	54.879	2.701.781
Total active imobilizate	786.712	1.969.948	54.879	2.701.781

Valoare neta		
Elemente de active	Sold la 1 ianuarie 2010	Sold la 31 decembrie 2010
15	16=1-6-11	17=4-9-14
Imobilizari necorporale		
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	3.014.851	3.048.325
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	20.336	205.084
Total imobilizari necorporale	3.035.187	3.253.409
Imobilizari corporale		
Terenuri	16.075.965	16.075.965
Constructii	792.693.602	854.694.522
Instalatii tehnice si masini	202.334.660	294.416.726
Alte instalatii, utilaje si mobilier	3.386.056	3.182.472
Avansuri si imobilizari corporale in curs	38.223.300	99.932.228
Total imobilizari corporale	1.052.713.583	1.268.301.913
Imobilizari financiare		
Alte creante	16.529.684	16.529.684
Total imobilizari financiare	16.529.684	16.529.684
Total active imobilizate	1.072.278.454	1.288.085.006



S.C. Enel Distributie Banat S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Imobilizarile necorporale cuprind:
a) programe informatice;
b) alte imobilizari necorporale.

Imobilizarile corporale cuprind:
a) retele electrice;
b) cladiri administrative;
c) echipamente energetice;
d) grupuri de masura.

Imobilizarile corporale in curs includ in principal lucrari pentru modernizarea statiilor de transformare precum si constructia de retele de medie si joasa tensiune realizate din tariful de racordare. Constructiile includ atat cladiri, cat si retelele de distributie de energie electrica.

Societatea evalueaza imobilizarile la cost sau valoare reevaluat. Ultima reevaluare a fost efectuata pentru cladirile administrative la data de 31 decembrie 2008 de catre SC JPA Audit si Consultanta SRL, in calitate de evaluator autorizat.

Pentru evaluarea cladirilor s-au aplicat metode de evaluare specifice, cum ar fi:

- a) metoda comparatiilor de piata;
- b) metoda capitalizarii veniturilor;
- c) metoda valorii de inlocuire;
- d) metoda indiciala.

In anul 2010, Societatea a capitalizat suma de 18.208.433 lei in valoarea imobilizarii corporale, reprezentand costul angajatilor care au lucrat la constructia/modernizarea sistemului de distributie a energiei electrice.

Imobilizarile financiare cuprind suma de 16.529.684 ce reprezinta in principal participatia de 50% in capitalul Enel Servicii Comune.

2 Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Tipul provizionului (contul)	Sold la 31.12.2009	Cresteri	Scaderi	Sold la 31.12.2010
Provizioane pentru litigii (1511)	1.703.522	2.990.197	812.848	3.880.871
Provizioane pentru dezafectarea imobilizarii (1513)	64.050	-	55.090	8.960
Provizioane pentru restructurare (1514)	4.599.322	6.658.727	3.694.676	7.563.373
Provizioane pentru pensii si obligatii similare (1515)	28.496.964	(1.756.671)	-	26.740.293
Provizioane pentru impozite (1516)	44.164.152	5.734.460	2.574.956	47.323.656
Alte provizioane (1518)	16.910.932	20.398.514	1.499.235	35.810.211
Total provizioane	95.938.942	34.025.227	8.636.805	121.327.364

La 31 decembrie 2010 Societatea a constituit provizioane pentru litigii in suma de 3.880.871, care cuprind in principal:

- a) 1.272.566 care se refera la despagubiri civile pentru lipsa folosinta teren situat in localitatea Petrosani;
- b) 1.287.720 care se refera la despagubiri civile pentru lipsa de folosinta a imobilului ocupat pe teritoriul UT Deva;
- c) 296.141 care se refera la despagubire pentru lipsa de folosinta a unui teren ocupat de PTZ in localitatea Lugoj;
- d) 148.500 care reprezinta lucrari de racordare pentru Primaria Lugoj executate de operatorul MD Electric fara contract;
- e) 100.000 contestatie la executare Consiliul Local Resita;

Suma de 8.960 se refera la provizioane pentru obligatia de dezafectare a unor imobilizari corporale, constituite conform legislatiei de mediu in vigoare la 31.12.2010. Societatea va reversa aceste provizioane pe masura efectuarii cheltuielilor pentru activele pentru care s-au constituit.

Dupa cum este descris in Nota 7q), la 31.12.2010 Societatea a actualizat provizionul pentru restructurare. Conform acordului incheiat cu Federatiile Sindicale Univers si Energia Mileniului III, conducerea Societatii a decis continuarea implementarii planului de restructurare. Acesta se adreseaza persoanelor care indeplinesc conditiile pentru pensie anticipata in perioada 2011-2013

Dupa cum este descris in Nota 7w), la 31.12.2010 Societatea a constituit provizioane pentru pensii si obligatii similare in suma de 26.740.293. Planul de beneficii determinate pentru salariatii Societatii cuprinde urmatoarele elemente principale:

- a) cota de energie gratuita de 1.200 kWh/an dupa pensionare;
- b) prime jubiliare, ce constau in unul, doua, trei, sau patru salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani impliniti de vechime neintrerupta in Societate;
- c) premii de pensionare ce constau in unul, doua, sau trei salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime in Societate la data pensionarii.

Valoarea actualizata a obligatiilor privind beneficiile determinate este calculata prin metoda coridorului. Valoarea acestor beneficii a fost determinata de un expert in calcule actuariale, independent de Societate.



S.C. Enel Distributie Banat S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Astfel ca la 31.12.2010 au fost constituite:

- a) provizioane pentru Kilowati acordati pensionarilor proprii in suma de 16.632.206;
- b) provizioane pentru prime jubiliare in suma de 8.412.836;
- c) provizioane pentru pensii in suma de 1.695.251.

De asemenea, urmand principiul prudentiei si permanentei metodelor, in calculul determinarii provizionului pentru impozitul de plata in perioadele urmatoare s-au luat in calcul influentele rezultate urmare a modificarilor legislatiei fiscale, respectiv la impozitarea rezervelor din reevaluare pe masura amortizarii mijloacelor fixe.

Rezervele inregistrate la 31.12.2003, deduse prin intermediul amortizarii vor deveni taxabile la momentul schimbarii destinatiei rezervei drept pentru care Societatea calculeaza impozit aferent rezervei din reevaluare, iar datoria viitoare este reflectata intr-un provizion pentru impozite. Rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizarii fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe.

Pentru aceste rezerve, Societatea calculeaza provizion pentru impozite, impozit care se reverseaza pe masura impozitarii.

In anul 2010 Societatea a reversat provizionul pentru impozite, pe masura impozitarii rezervei din reevaluare aferenta reevaluarilor efectuate dupa data de 1 ianuarie 2004 in suma de 1.845.038.

La 31.12.2010 Societatea a constituit provizioane pentru alte riscuri si cheltuieli in suma de 35.810.211, care se compun din:

- a) provizioane in suma de 1.843.290, reprezentand majorarile si penalitatile datorate la 31.12.2010 pentru rezerva constituita conform OUG 89/2004. Conform art.5 alin 2 din OUG 89/2004 obligativitatea notificarii ajutorului de stat catre Consiliul Concurentei revine Ministerului Economiei si Comertului. Intrucat Societatea estimeaza ca exista un risc maxim pentru ca acest ajutor de stat sa nu fie autorizat de catre Consiliul Concurentei au fost constituite provizioane in ceea ce priveste riscul recalcularii impozitului pe profit avand in vedere ca aceasta rezerva a fost considerata deductibila conform art 1 alin 3 din OUG 89/2004.
- b) provizion in suma de 13.692.497, reprezentand contravaloarea subventiei incasate de la SNCFR in contul datoriei acestuia catre Societate si a penalitatilor aferente, pe care ANAF, in urma controlului efectuat o considera ca nevirata catre SN Nuclearelectrica in vederea achitarii fondului de risc. Desi compania nu datoreaza acesti bani considera ca exista un risc pentru achitarea acestei sume si de aceea a constituit un provizion.
- c) povizion in suma de 1.448.081 pentru cheltuieli cu prime pentru productivitate si descoperire furt, costuri platibile in 2011.
- d) provizioane pentru alte impozite si taxe si alte riscuri in suma de 4.714.451, in conformitate cu reglementarile in vigoare.
- e) Diferenta se refera la tarifele aferente serviciului de distributie a energiei electice care sunt reglementate de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei ("ANRE") conform Ordinului 39/2007, completat de Ordinul 24/2010; Impactul modificarilor viitoare care vor surveni in mecanismul de stabilire a acestor tarife prin aplicarea metodologiei mentionate a fost estimat prudential in conformitate cu Nota 7q).

3 Repartizarea profitului

In cursul anului 2010, Societatea a inregistrat un profit net in suma de 148.434.430. Societatea a repartizat suma de 9.164.125 la rezerva legala.



4 Analiza rezultatului din exploatare

Indicatorul	Exercitiul precedent	Exercitiul curent
0	1	2
Cifra de afaceri neta	526.409.313	556.038.864
Productia imobilizata	5.291.236	18.215.321
Alte venituri din exploatare	15.952.377	19.019.744
Total venituri din exploatare	547.652.926	593.273.929
Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile	4.050.138	1.468.516
Cheltuieli cu energia achizitionata	131.517.099	122.991.082
Alte cheltuieli materiale	1.419.310	5.652.512
Alte cheltuieli din afara	3.180.171	5.688.815
Cheltuieli privind marfurile	196.838	2.572.539
Reduceri comerciale primite	-	(28.460)
Cheltuieli cu salariile	63.664.397	68.110.919
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	18.307.796	19.484.351
Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale	77.614.320	79.715.986
Ajustarea valorii activelor circulante, net	1.879.688	1.636.397
Cheltuieli privind prestatiile externe	99.278.606	91.795.916
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	3.661.559	4.396.178
Cheltuieli cu despagubiri, donatii si active cedate	1.382.824	2.837.764
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli, net	1.248.559	27.233.461
Total cheltuieli de exploatare	407.401.305	433.555.976
Rezultat din exploatare – profit	140.251.621	159.717.953



5 Situatia creantelor si datoriilor

5a) Creante

La 31 decembrie 2010, creantele Societatii se prezinta astfel:

Creante	Sold la 31 decembrie 2010	Termen de lichiditate	
		Sub 1 an	peste 1 an
0	1	2	3
Creante de incasat de la parti afiliate	147.176.815	147.176.815	-
Cienti, valoare contabila bruta	18.450.661	18.450.661	-
Ajustare pentru clienti incerti	(1.425.379)	(1.425.379)	-
Total creante comerciale	164.202.097	164.202.097	-
Debitori diversi, valoare contabila bruta	6.394.101	6.394.101	-
Ajustare pentru debitori diversi incerti	(2.938.113)	(2.938.113)	-
Altele	2.936.205	2.936.205	-
Alte creante de incasat de la parti afiliate	121	121	-
Total alte creante	6.392.314	6.392.314	-
Total creante	170.594.411	170.594.411	-

Creantele de la partile afiliate sunt detaliate in nota 6 la situatiile financiare.

Conturile de creante comerciale includ creante din distributia de energie electrica.

Soldul creante comerciale brute la 31 decembrie 2010 se compune din:

- a) clienti facturi de intocmit din activitatea de distributie in suma de 89.581.252;
- b) clienti din activitatea de baza in suma de 67.206.963;
- c) clienti din alte activitati in suma de 8.509.049;
- d) creante imobilizate 314.775;
- e) clienti incerti din alte activitati in suma de 15.437.

Provizionul pentru creante comerciale constituit de Societate la 31 decembrie 2010 se refera in principal la creante restante mai vechi de 365 de zile, creante aflate in litigiu, in suma de 15.437.

Deoarece ANRE, prin Decizia nr 2914 din 23.12.2009 a retras licenta de furnizare S.C. Also Energ S.R.L., pentru creantele comerciale si penalitatile datorate de catre aceasta, Societatea a constituit un provizion specific in suma de 1.082.905, respectiv 311.096.

Debitorii diversi in suma de 6.394.101 cuprind:

- f) alti debitori diversi in suma de 1.357.936;
- g) debitori la care s-au calculat penalitati pentru neplata in termen a creantelor din distributia energiei electrice in suma de 478.557;
- h) debitori la care s-au calculat penalitati pentru neplata in termen a creantelor din alte activitati 1.593.131;
- i) debitori din taxa de racordare in suma de 1.700.452;
- j) debitori pentru taxa timbru 40.102;
- k) debitori privind sustrageri de energie electrica in suma de 1.223.923;

Provizionul pentru debitori diversi constituit de Societate la 31.12.2010 in suma de 2.938.113 se refera in principal la creantele din debitori cu titluri executorii in suma de 662.954, la penalitatile pentru neplata in termen a creantelor din distributia de energie in suma de 478.557 si la penalitatile pentru neplata in termen a altor creante in suma de 1.593.131.



S.C. Enel Distribuție Banat S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate în RON dacă nu este specificat altfel)

5b) Datorii

La 31 decembrie 2010, datoriile înregistrate de Societate se prezintă astfel:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2010	Termen de lichiditate		
		sub 1 an	peste 1 an	peste 5 ani
0	1	2	3	4
Sume datorate instituțiilor de credit	-	-	-	-
Furnizori – parti afiliate	91.341.883	91.341.883	-	-
Alti furnizori	51.386.395	51.386.395	-	-
Furnizori de imobilizari – parti afiliate	5.529.585	5.529.585	-	-
Alti furnizori de imobilizari	36.477.706	36.477.706	-	-
Total datorii comerciale	184.735.569	184.735.569	-	-
Anticipatii si garantii	2.223.552	2.223.552	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	4.073.898	4.073.898	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	3.171.932	3.171.932	-	-
Alte datorii catre bugetul statului	6.158.507	6.158.507	-	-
Alte datorii	52.940.235	52.940.235	-	-
Alte datorii –parti afiliate	508.993	508.993	-	-
Total alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale	69.077.117	69.077.117	-	-
Total datorii	253.812.686	253.812.686	-	-

Datoriile catre partile afiliate sunt detaliate in nota 6 la situatiile financiare

Datoriile catre alti furnizori la 31.12.2010 in suma de 87.864.101 se refera la achizitia de energie electrica pentru consum propriu tehnologic (CPT) in valoare de 10.230.340, furnizori pentru achizitia de bunuri si alte servicii 41.156.055 si la datoria pentru furnizori de imobilizari in valoare de 36.477.706

Datoriile catre bugetul de stat si bugetele locale in suma de 6.158.507 provin din:

- a) TVA de plata in valoare de 4.578.140;
- b) datoria privind impozitul pe salarii de 996.683;
- c) datoria privind taxa de concesiune in suma de 490.467;
- d) acciza energie electrica in suma de 93.217;

Alte datorii provin din avansuri incasate in contul taxei de racordare in suma de 37.958.666 si din TVA neexigibil in valoare de 13.469.031 si alti creditori in valoare de 1.512.538.



6 Parti afiliate

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

Compania	Activitatea	Principalele relatii cu Societatea
Electrica SA	Distributia si comercializarea energiei electrice	Achizitie /vanzare de energie electrica
Electrica Serv SA	Servicii de intretinere si reparatii	Achizitia de servicii de intretinere si reparatii, alte prestari de servicii
Electrica Distributie Muntenia Nord	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Nord	Achizitie serviciu de distributie
Electrica Furnizare Muntenia Nord	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Muntenia Nord	Achizitie / vanzare de energie electrica
Enel Distributie Muntenia	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Achizitie serviciu de distributie
Enel Energie Muntenia	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Achizitie / vanzare de energie electrica
Electrica Distributie Transilvania Nord	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Nord	Achizitie serviciu de distributie
Electrica Furnizare Transilvania Nord	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Transilvania Nord	Achizitie / vanzare de energie electrica
Electrica Distributie Transilvania Sud	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Sud	Achizitie serviciu de distributie
Electrica Furnizare Transilvania Sud	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Transilvania Sud	Distributie de energie electrica
E.O.N Distributie Moldova	Distributia energiei electrice in zona geografica Moldova	Achizitie serviciu de distributie
E.O.N Furnizare	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Moldova	Distributie de energie electrica
Enel Distributie Dobrogea	Distributia energiei electrice in zona geografica Dobrogea	Achizitie serviciu de distributie
Enel Distribuzione SpA	Distributie de energie electrica si comercializare energie electrice pentru clientii captivi in Italia	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel SpA Corporate	Servicii de management	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Servizi SRL	Servicii de contabilitate si informatica	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Energia	Furnizare de energie pe piata libera	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Sfera	Dezvoltare resurse umane	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Servizi Comuni	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Energie	Comercializarea energiei electrice in zona Dobrogea si zona Banat / Servicii suport pentru Operatorul de distributie	Achizitia si vanzarea de energie, activitati suport servicii retea
Enel Romania	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Blue Line Impex SRL	Productia de energie electrica	Activitati de inchiriere spatiu
Enel Green Power Romania SRL	Productia de energie electrica	Activitati de inchiriere spatiu
Enel Productie SRL	Promovare proiecte de producere a energiei electrice pe procedee "clasice"	Activitati de inchiriere spatiu



S.C. Enel Distributie Banat S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Creante si datorii de la / catre partile afiliate

	Sold creante de la		Sold datorie catre	
	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010	31 decembrie 2009	31 decembrie 2010
Electrica SA	41.122	52.584	-	-
E.ON Moldova	30.761	114.404	-	-
Enel Distributie Dobrogea	-	-	-	-
Electrica Muntenia Nord Furnizare	165.708	274.148	-	-
Electrica Transilvania Nord Furnizare	-	130.452	-	-
Electrica Transilvania Sud	457.371	916.284	-	-
Enel Spa Corporate	-	-	5.949.756	9.677.526
Enel Sfera	-	-	-	-
Enel Distribuzione	-	-	3.070.520	9.397.262
Electrica Serv S.A	1.819.796	1.896.434	5.434.872	6.848.568
Enel Servizi	-	-	-	94.171
Enel Romania	-	-	10.778.105	21.509.003
Enel Energie	116.226.206	141.166.026	15.076.856	26.561.346
Enel Servicii Comune	3.798.059	179.586	25.355.520	23.267.671
Enel Energie Muntenia	1.437	2.751	-	-
Enel Distributie Muntenia	-	2.444.267	-	24.914
Total	122.540.460	147.176.936	65.665.629	97.380.461

Creantele de la Enel Energie provin in principal din sume de incasat pentru contravaloarea serviciului de distributie. Detalii despre evolutia pietei energiei electrice sunt furnizate in cadrul notei 13, Cadrul mediului economic, de reglementare si legislativ.

Datoriile catre Electrica Serv includ in principal sume referitoare la servicii de reparatii, mentenanta si alte servicii.

Datoriile catre companiile ENEL includ datoriile referitoare la contractele de asistenta, consultanta si servicii suport, precum si contravaloarea achizitionarii de echipamente si de programe informatice.

Tranzactiile cu partile afiliate constau in principal din:

	Vanzari / venituri in 2009	Vanzari / venituri in 2010	Cumparari / cheltuieli in 2009	Cumparari / cheltuieli in 2010
Electrica SA	203.493	251.575	73.302	35.763
E.O.N Moldova Furnizare	110.796	233.298	-	-
Enel Distributie Dobrogea	-	-	-	-
Electrica Muntenia Nord Furnizare	950.264	1.129.056	-	-
Electrica Transilvania Nord Distributie	-	-	26.000	-
Electrica Transilvania Nord Furnizare	-	228.383	-	-
Electrica Transilvania Sud Distributie	-	-	-	-
Electrica Transilvania Sud Furnizare	1.557.642	3.719.212	-	-
Electrica Muntenia Sud	-	-	-	-
Enel Sfera	-	-	-	-
Enel Distribuzione	-	-	3.844.307	8.312.478
Enel Energie	431.823.859	439.696.160	29.736.022	56.914.219
Electrica Serv SA	969.979	9.586	32.566.036	33.783.021
Enel Servizi	-	-	-	92.821
Enel Romania	-	-	12.217.884	8.851.283
Enel Servicii Comune	2.251.899	1.771.490	32.632.100	29.661.347
Enel SPA Corporate	-	-	2.459.642	3.613.642
Enel Energie Muntenia	8.071	13.306	-	-
Enel Distributie Muntenia	-	1.972.882	-	17.489
Total	437.876.003	449.024.948	113.555.293	141.282.063



7 Sumarul politicilor contabile semnificative

A. Principii contabile semnificative

Situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2010 au fost întocmite în conformitate cu următoarele principii contabile:

Principiul continuității activității

Societatea își va continua funcționarea, pentru o perioadă de timp previzibilă în condiții economico-sociale normale, fără a exista în acest moment eventualitatea de a intra în situații de imposibilitate de continuare a activității.

Principiul permanenței metodelor

Societatea aplică regulile, metodele și normele privind evaluarea, înregistrarea și prezentarea în contabilitate a elementelor patrimoniale asigurând comparabilitatea în timp a informațiilor contabile. În anul 2010 au fost aplicate politici, principii și metode care sunt în conformitate cu prevederile OMF 3055/2009 cu modificările ulterioare.

Principiul prudenței

Societatea a inclus în situațiile financiare toate ajustările de valoare datorate deprecierilor în valorizarea activelor, precum și toate obligațiile previzibile și pierderile potențiale care au luat naștere în cursul exercitiului financiar încheiat sau pe parcursul unui exercitiu anterior.

Principiul independenței exercitiului

Au fost luate în considerare toate veniturile și cheltuielile aferente exercitiului, fără a se ține seama de data încasării sau efectuării plății.

Principiul evaluării separate a elementelor de activ și pasiv

S-a determinat separat valoarea fiecărui element individual de activ sau de pasiv.

Principiul intangibilității

Bilanțul de deschidere al exercitiului corespunde cu bilanțul de închidere al exercitiului precedent.

Principiul necompensării

Valorile elementelor ce reprezintă active nu au fost compensate cu valorile elementelor ce reprezintă pasive, respectiv veniturile cu cheltuielile.

Principiul prevalenței economiei asupra juridicului

Informațiile prezentate în situațiile financiare reflectă realitatea economică a evenimentelor și tranzacțiilor, nu numai forma lor juridică.

B. Politici contabile semnificative

a) Moneda de raportare

Situațiile financiare anexate au fost întocmite în lei românești.

b) Bazele contabilității

Situațiile financiare anexate au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr 3055/2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene, respectiv Reglementările contabile conforme cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene, precum și cu Legea Contabilității nr 82/1991, republicată.

Aceste situații financiare cuprind:

- Bilant
- Cont de profit și pierdere
- Situația fluxurilor de trezorerie
- Situația modificărilor capitalurilor proprii
- Note explicative la situațiile financiare.

c) Tranzacții în moneda străină

Tranzacțiile în moneda străină sunt înregistrate la cursul de schimb de la data tranzacției. La sfârșitul exercitiului, creanțele și datoriile exprimate în valută sunt convertite în lei, la cursul de schimb de la data bilanțului și diferențele de curs sunt înregistrate în contul de profit și pierdere.



d) Imobilizări corporale

(i) Active proprii

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost de achiziție.

La 31.12.2005 Societatea a efectuat reevaluarea tuturor mijloacelor fixe prin recalcularea valorii nete.

La 31.12.2008 a fost efectuată reevaluarea clădirilor administrative, clasificate în Grupa 1 - „Construcții”, aflate în patrimoniul companiei, prin recalcularea valorii nete.

Creșterile valorilor contabile ale imobilizărilor corporale rezultate din aceste reevaluări au fost înregistrate ulterior în capitalurile proprii la rezerve din reevaluare.

(ii) Cheltuielile ulterioare de întreținere și reparații

Cheltuielile cu reparația sau întreținerea mijloacelor fixe efectuate pentru a restabili sau a menține valoarea acestor active sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data efectuării lor, în timp ce cheltuielile de îmbunătățire (re tehnologizare, modernizare, reabilitare) sunt capitalizate în condițiile în care acestea prelungește durata de funcționare a mijloacelor fixe sau conduc la o creștere semnificativă a capacității acestora de a genera profituri.

(iii) Amortizarea

Societatea înregistrează amortizarea contabilă pe baza duratelor economice de viață stabilite de către Societate și care sunt înscrise într-un catalog al duratelor economice.

Amortizarea se calculează la valoarea evaluată, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimate a activelor.

Duratele de viață fiscale au fost revizuite la 1 ianuarie 1994, prin Legea nr. 15/1994, la 1 ianuarie 1999, prin Hotărârea de Guvern nr. 964/1998 și la 1 ianuarie 2005 prin Hotărârea de Guvern 2139/2004. Pentru toate imobilizările corporale achiziționate înainte de 1 ianuarie 1999, Societatea a folosit o durată normală de funcționare ramasă rezultată din combinarea duratelor anterioare și curente pentru fiecare categorie de active, pe baza unei formule determinate de Ministerul Finanelor Publice.

Duratele fiscale de amortizare (în ani) folosite pentru imobilizările corporale, precum și duratele economice utilizate de Societate se prezintă astfel:

- În conformitate cu noile reglementări privind calculul amortizării fiscale, începând cu 1 ianuarie 2007, pentru determinarea valorii fiscale a terenurilor, respectiv a valorii fiscale ramase neamortizate în cazul mijloacelor fixe amortizabile vor fi luate în calcul și reevaluările contabile efectuate după data de 1 ianuarie 2007, precum și partea ramasă neamortizată din reevaluările contabile efectuate în perioada 1 ianuarie 2004 - 31 decembrie 2006, evidențiate la data de 31 decembrie 2006. Nu se recuperează prin intermediul amortizării fiscale reevaluările contabile efectuate după data de 1 ianuarie 2004 la mijloacele fixe amortizabile care nu mai au valoare fiscală ramasă neamortizată la data reevaluării.
- Rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuate după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, conform OUG nr.34/2009.
- În acest sens Societatea a ajustat valorile de inventar pe aria fiscală cu partea neamortizată din reevaluarea contabilă efectuată la 31.12.2005 și evidențiată în contabilitate, pentru toate activele amortizabile care la data de 31.12.2006 aveau valoare fiscală ramasă neamortizată.
- De asemenea Societatea a ajustat valorile de inventar pe aria fiscală cu reevaluarea contabilă efectuată la 31.12.2008 și evidențiată în contabilitate pentru activele de natură clădirilor supuse impozitului pe clădiri, amortizabile, care la data de 31.12.2008 aveau valoare fiscală ramasă neamortizată.



S.C. Enel Distributie Banat S.A.
 NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
 LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
 (toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Categorie	Durate economice (ani)	Durate fiscale (ani)			
		Dupa 1 ianuarie 2005	1 ianuarie 1999 – 31 decembrie 2004	Inainte de 1 ianuarie 1999	Inainte de 1 ianuarie 1994
Cladiri					
Administrative si industriale	60-90	40	50	50	70
Instalatii speciale					
Linii de distributie a energiei electrice					
Aeriane pe stalpi de lemn	30	9	12	12	20
Aeriane pe stalpi de beton	50	32	40	40	60
Subterane	35	12	20	20	30
Alte cabluri	35	9	20	20	30
Transformatoare	40	16	20	20	30
Contoare	10	8	10	10	20
Aparate de masura si control	3-30	8	3-20	5-20	5-30
Mijloace de transport	4-10	4	4-9	4-9	6-9
Birotica	5-20	2-12	15	15	40
Altele	5	3	5	10	10

e) Imobilizari necorporale

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

f) Imobilizari financiare

Societatea recunoaste imobilizarile financiare ca activ la costul de achizitie sau la valoarea determinata prin contractul de dobandire al acestora si le prezinta in bilant la valoarea de intrare.

g) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb si alte materiale, constand in principal din materiale pentru intretinerea retelei de distributie. 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 ocazionale de aducerea stocurilor in locul si situatia prezente.

Stocurile sunt inregistrate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta, pe baza metodei de evaluare a costului mediu ponderat. Unde este cazul, sunt realizate provizioane pentru stocuri invecchite sau rebuturi.

h) Creante comerciale si alte creante

Conturile de clienti si conturi asimilate includ facturile emise pana la 31 decembrie 2010 pentru distributia de energie electrica, penalitati pentru intarziere la plata, precum si creantele estimate aferente energiei electrice distribuite la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Conturile de clienti si conturi asimilate sunt inregistrate la valoarea nominala, diminuat la valoarea recuperabila estimata, prin inregistrarea unui provizion pentru clienti incerti. Pierderile finale pot varia fata de estimarile curente. Datorita lipsei inerente de informatii legate de pozitia financiara a clientilor si a lipsei mecanismelor legale de colectare, pierderile probabile sunt estimate. Cu toate acestea, managementul a facut cea mai buna estimare a pierderilor si crede ca aceasta estimare este rezonabila in circumstantele date. Societatea creeaza un provizion in procent de 100% pentru creantele mai vechi de 365 de zile.

Alte creante sunt inregistrate la valoarea nominala, diminuat la valoarea recuperabila estimata, prin inregistrarea unui provizion de 100% pentru creantele mai vechi de 365 zile si pentru penalitati (a se vedea nota 5 a).

i) Numerar si echivalente de numerar

Disponibilitatile banesti includ casa, conturile curente si depozitele bancare. Disponibilitatile banesti in valuta sunt evaluate la cursurile de schimb de la sfarsitul perioadei. Descoperirile de cont sunt tratate ca datorii curente.



j) Pierderi de valoare

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

Calculul valorii recuperabile

Valoarea recuperabila a investitiilor facute de Societate in instrumente financiare si a creantelor pe termen lung este calculata ca si valoare prezenta a fluxurilor viitoare de numerar, actualizate cu rata de dobanda efectiva corespunzatoare acestor active. Creantele pe termen scurt nu sunt actualizate. Valoarea recuperabila a creantelor pe termen scurt este estimata pe baza analizei vechimii creantelor. Politica Societatii este de a proviziona creante mai vechi de un an, penalitati de intarziere la plata, clienti in stare de faliment.

Reluarea provizioanelor pentru depreciere

Un provizion pentru deprecierea unei creante pe termen lung este reluat in cazul in care cresterea ulterioara a valorii recuperabile poate fi in mod obiectiv atribuita unui eveniment survenit dupa momentul provizionarii. Pentru celelalte active, provizionul pentru depreciere poate fi reluat daca s-a produs o schimbare in conditiile existente la momentul determinarii valorii recuperabile. Reluarea unui provizion 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 depreciere si fara a lua in calcul provizionul.

k) Instrumente financiare

Activele financiare si datoriile financiare inregistrate in bilantul anexat includ numerarul si echivalentele de numerar, clientii si alte conturi asimilate, furnizorii si alte conturi asimilate. Politicile contabile privind recunoasterea si masurarea acestor elemente sunt prezentate in politicile contabile respective ce se regasesc in aceasta Nota. Conducerea considera ca valorile just estimate ale acestor instrumente sunt approximate de valorile contabile respective.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capitaluri proprii in concordanta cu continutul aranjamentului contractual. Dobanda, dividendele, castigurile si pierderile asociate cu un instrument financiar clasificat ca datorie sunt raportate ca si cheltuieli sau venit in momentul aparitiei lor. Varsamintele catre detinatorii de instrumente financiare clasificate in capitalurile proprii sunt inregistrate direct in capitaluri proprii. Instrumentele financiare sunt compensate atunci cand Societatea are dreptul legal de a compensa si intentioneaza fie sa compenseze pe o baza neta, fie sa realizeze activul si sa deconteze datoria simultan.

l) Capital social

Societatea recunoaste modificarile la capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea la Registrul Actionarilor Enel Distributie Banat S.A.

m) Dividende

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

n) Imprumuturi

Imprumuturile pe termen lung sunt recunoscute initial la cost, mai putin costurile aferente tranzactiei. Ulterior recunoasterii initiale, imprumuturile sunt prezentate la valoare amortizata; diferentele intre cost si valoarea de rascumparare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere pe durata imprumutului la o rata efectiva a dobanzii, cu exceptia celor care sunt alocate direct achizitiei sau realizarii unui activ si care sunt incluse in costul activului respectiv.

o) Furnizori si alte datorii

Datoriile catre furnizori sunt inregistrate la valoarea nominala, care reprezinta valoarea justa a obligatiei ce va fi platita in viitor pentru bunurile si serviciile primite, indiferent daca au fost sau nu facturate catre Societate, incluzand facturile pentru livrari de energie electrica, livrari de bunuri, lucrari contractate si servicii.



p) Datorii aferente contractelor de leasing

Contabilitatea contractelor de leasing în care Societatea este locatar.

Contracte de leasing financiar

Contractele de leasing pentru imobilizările corporale în care Societatea preia în mod substanțial riscurile și beneficiile asociate proprietății sunt clasificate ca și contracte de leasing financiar. Dacă perioada contractului de leasing reprezintă cea mai mare parte (min. 95%) din durata medie de viață economică a imobilizărilor respective, atunci contractele sunt clasificate ca leasing financiar. Leasing-urile financiare sunt capitalizate la valoarea actualizată estimată a plăților. Fiecare plată este împărțită între elementul de capital și costuri de finanțare care sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe perioada contractului de leasing la o rată constantă a dobânzii. Sumele datorate sunt incluse în datoriile pe termen scurt sau lung. Activele deținute în cadrul contractelor de leasing financiar sunt capitalizate și amortizate pe minimul între durata lor de viață utilă și durata contractului de leasing, în cazul în care Societatea nu dorește dobândirea bunului la terminarea perioadei de leasing. La 31 decembrie 2010, Societatea nu are contracte de leasing financiar.

Contracte de leasing operational

Contractele de leasing pentru imobilizările corporale în care Societatea nu preia în mod substanțial riscurile și beneficiile asociate proprietății sunt clasificate ca leasing operational. Datoria față de Societatea de leasing este inclusă în bilanț ca datoric privind contractul de leasing. Plățile făcute în cadrul contractelor de leasing operational sunt înregistrate în contul de profit și pierdere liniar pe durata contractului de leasing sub forma cheltuielilor cu chirile. Reducerile de prime de leasing primite sunt recunoscute în contul de profit și pierdere ca reducere a cheltuielilor.

q) Provizioane

Un provizion este recunoscut atunci și numai atunci când întreprinderea are o obligație curentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut și este probabil (adică mai mult probabil decât improbabil) ca o ieșire de resurse reprezentând beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației și când poate fi făcută o estimare corectă în ceea ce privește suma obligației. Acolo unde efectul valorii temporale a banilor este material, suma unui provizion este valoarea prezenta a cheltuielilor ce se prevăd a fi necesare pentru decontarea obligației.

Societatea recunoaște un provizion pentru restructurare ca urmare a existenței unui plan agreat și comunicat oficial, detaliat, care generează așteptări referitoare la faptul că se va proceda la remunerarea celor care vor avea de suportat efectele programului.

Societatea calculează impozit aferent rezervei din reevaluare iar datoria viitoare este reflectată într-un provizion pentru impozite. Reversarea provizionului se face pe măsura impozitării rezervei.

Societatea calculează și înregistrează un provizion aferent beneficiilor acordate angajaților, menționate la Nota 7w).

Politica societății este de a provisiona prudential efectul modificărilor viitoare estimate ale tarifului de distribuție a energiei electrice.

r) Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt recunoscute atunci când este probabil că beneficiile economice asociate cu tranzacția vor intra în societate, iar suma veniturilor poate fi determinată în mod corect. Veniturile, incluzând și majorările pentru întârzierea la plată, reprezintă, în principal, valoarea serviciilor de distribuție de energie electrică. Veniturile din servicii sunt recunoscute în perioada la care se referă.

s) Rezultatul financiar

Acesta include dobânda de plată pentru împrumuturi, dobânda de primit pentru depozitele la bănci, dobânda de plată aferentă leasingului financiar și diferențele de curs valutar. Principiul separării exercitiilor financiare este respectat pentru recunoașterea acestor elemente.

t) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit cuprinde impozitul curent calculat pe baza rezultatului fiscal anual, utilizând cota de impozit în vigoare la data bilanțului. Corecțiile anilor anteriori se recunosc în contul de profit și pierdere sau în rezultatul reportat, după caz.

u) Parti afiliate

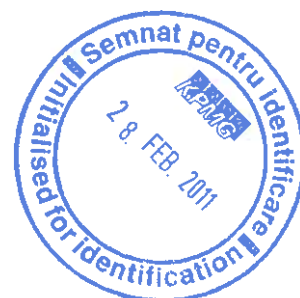
Societățile se consideră afiliate în cazul în care una din parti, fie prin proprietate, drepturi contractuale, relații familiale sau de altă natură, are posibilitatea de a controla în mod direct sau de a influența în mod semnificativ cealaltă parte.

v) Estimări

Pentru întocmirea situațiilor financiare, conducerea Societății face anumite estimări și presupuneri care afectează valorile raportate ale activelor și pasivelor la data bilanțului, precum și veniturile și cheltuielile perioadei raportate. Rezultatele reale pot diferi de cele estimate. Estimările sunt utilizate, printre altele, pentru înregistrarea provizioanelor pentru: clienți incerti, actualizarea creanțelor pe termen lung, deprecierea stocurilor, amortizare/depreciere, impozite, litigii, alte riscuri și cheltuieli etc. Aceste estimări prudente se bazează, acolo unde este cazul, pe normele și metodologiile emise de autoritățile competente, în vigoare la data pregătirii situațiilor financiare.

Efectul schimbării estimărilor contabile este calculat prospectiv și este inclus în determinarea rezultatului net aferent:

- perioadei în care s-a realizat schimbarea, dacă ea este singura perioadă afectată;
- perioadei în care s-a realizat schimbarea și perioadelor ulterioare, dacă schimbarea le afectează pe toate



w) Pensii și alte beneficii ulterioare pensionării

În cadrul activității curente pe care o desfășoară, Societatea efectuează plăți către statul Român în beneficiul angajaților săi pentru asigurări sociale. Toți salariații Societății sunt incluși în planul de pensii al statului român.
În plus, Societatea furnizează beneficii în bani în funcție de vechimea în muncă pentru actualii salariați și beneficii în natură (energie gratuită) pensionarilor din cadrul Enel Distribuție Banat.

Planul de beneficii determinate pentru salariații Societății cuprinde următoarele elemente principale:

- cota de energie gratuită de 1.200 kWh/an după pensionare;
- prime jubiliare, ce constau în unul, două, trei sau patru salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani de vechime neîntreruptă în Societate;
- premii de pensionare ce constau în unul, două sau trei salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani de vechime în Societate la data pensionării.

Aceste beneficii au fost estimate de un expert autorizat în calcule actuariale și înregistrate.
Societatea nu operează nici o altă schemă de pensii sau plan de beneficii post-pensionare.

x) Subvenții

Subvențiile sunt contabilizate sub forma veniturilor în avans și recunoscute ca venituri în momentul recunoașterii costurilor aferente (amortizarea sau consumul stocurilor). Subvențiile încasate sunt recunoscute ca avansuri de la clienți până la începerea lucrărilor, moment în care se transferă în subvenții pentru investiții.

y) Taxa de racordare

Începând cu data de 01.07.2007, în baza Acordului cadru încheiat între Societate (SC Enel Distribuție Banat SA) și furnizorul de energie (SC Enel Energie SA), contravaloarea tarifelor de racordare a consumatorilor la rețeaua de distribuție a energiei electrice este facturată către furnizorul de energie (SC Enel Energie SA), în calitate de Mandatar care a primit de la proprii săi Clienți un mandat cu reprezentare pentru desfășurarea în numele și pe seama clientului (consumatorului/utilizator), a activităților necesare pentru gestionarea punctelor de racordare. În același timp, Mandatarul (SC Enel Energie SA) a primit și de la Operatorul de rețea (Societatea) un mandat pentru intermedierea și derularea activităților care reglementează noile racordări la rețea, fiind împuternicit, la rândul său, să factureze sumele reprezentând contravaloarea tarifelor de racordare pe care le virează ulterior Societății, către clienți (consumatori/utilizatori) pentru care intermediază.

Tariful de racordare este contabilizat sub forma veniturilor în avans și recunoscut ca venituri în momentul amortizării contabile a activelor aferente. Taxa de racordare încasată este recunoscută ca avansuri de la clienți până la începerea lucrărilor, moment în care se transferă în venituri în avans.

Până la apariția noului Regulament, tariful de racordare includea totodată, o sumă fixă utilizată pentru dezvoltarea pe viitor a rețelei electrice. Noile racordări efectuate la rețeaua electrică sunt proprietatea Societății. Taxa de racordare este încasată atât prin intermediul Enel Energie cât și direct de la societăți ce intenționează să se racordeze la rețeaua de distribuție.

z) Reclasificări

Valorile comparative pentru anul precedent se reclasifică, dacă este cazul, pentru o prezentare similară cu anul curent.

aa) Evenimente ulterioare

Situațiile financiare anexate reflectă evenimentele ulterioare sfârșitului de an care furnizează informații suplimentare despre poziția Societății la data încheierii bilanțului sau cele care indică o posibilă încălcare a principiului continuității activității (evenimente ce determină ajustări). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determină ajustări sunt prezentate în note, atunci când sunt considerate semnificative.

bb) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare anexate. Ele sunt prezentate dacă posibilitatea unei ieșiri de resurse ce reprezintă beneficii economice este probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

cc) Segmente geografice

Societatea își desfășoară operațiunile în mai multe locații din România, care sunt angajate în activități de distribuție. Conducerea consideră operațiunile în totalitatea lor ca "un singur segment".

dd) Erori contabile

În conformitate cu reglementările contabile în vigoare Societatea corectează erorile materiale aparținând perioadelor precedente în rezultatul reportat, în primul set de situații financiare autorizate după ce erorile au fost descoperite.



8 Capitalul social

La data de 31 decembrie 2010, capitalul social este de 382.158.580 lei, fiind impartit in 38.215.858 actiuni cu o valoare nominala de 10 lei.

La 31 decembrie 2010, structura actionariatului Societatii era dupa cum urmeaza:

- ENEL Investment Holding B.V., detinand 19.491.234 actiuni, cu o valoare nominala de 10 lei fiecare, reprezentand 51,0030% din capitalul social;
- S.C. "ELECTRICA" S.A., detinand 9.503.980 actiuni, cu o valoare nominala de 10 lei fiecare, reprezentand 24,8692% din capitalul social;
- S.C. "FONDUL PROPRIETATEA" S.A., detinand 9.220.644 actiuni, cu o valoare nominala de 10 lei fiecare, reprezentand 24,1278% din capitalul social.

9 Informatii privind salariatii, administratorii si directorii

Cheltuielile totale cu personalul pentru anul 2010 au fost dupa cum urmeaza:

	2009	2010
Salarii platite sau de platit, aferente exercitiului	61.284.906	65.714.148
Cheltuieli cu asigurarile sociale	12.775.301	13.851.140
Cheltuieli cu asigurarile sociale de sanatate	3.711.888	3.974.812
Cheltuielile cu asigurarile somaj	457.079	489.861
Cheltuieli cu tichetele de masa	2.379.491	2.396.771
Alte cheltuieli cu protectia sociala	1.363.528	1.168.538
TOTAL	81.972.193	87.595.270

Cheltuielile cu salarizarea directorilor (personal cu nivel de conducere 1) in anul 2010 au fost in suma de 1.007.407.

Cheltuielile cu indemnizatiile membrilor CA si cu conexe aferente au fost in suma de 107.295.

Numarul mediu de angajati pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2010 a fost urmatorul:

	2010	Pondere
Muncitori si maistrii	892	70,07%
TESA	313	24,59%
Management 1	5	0,39%
Management 2	63	4,95%
Total	1273	100%



10 Indicatori economico-financiar

1 Indicatori de lichiditate	2009	2010
Indicatorul lichiditatii curente	3,27	2,53
Indicatorul lichiditatii imediate	3,15	2,49
2 Indicatori de risc		
Gradul de indatorare (%)	-	-
3 Indicatori de activitate		
Numarul de zile de stocare	183,95	681,70
Viteza de rotatie a debitorilor-clienti	90,94	99,07
Viteza de rotatie a creditorilor-furnizor	155,05	190,39
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	0,49	0,43
Viteza de rotatie a activelor totale	0,32	0,29
4 Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	15,71	13,96
Marja bruta din vanzari (%)	34,38	32,96

11 Alte informatii

a. Entitatea care raporteaza

Aceste situatii financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2010, reprezinta situatiile financiare anuale statutare ale SC Enel Distributie Banat (denumita in actualul document "Societatea").

Societatea este persoana juridica romana, inregistrata la Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Timis cu nr. J35/274/04.03.2002, CUI 14490379 avand sediul social in Str.Pestalozzi nr. 3-5, Timisoara, judetul Timis.

Situatiile financiare statutare anuale ale Societatii sunt disponibile pentru a fi consultate de catre actionari la sediul Societatii.

Societatea este controlata de Enel Investment Holding B.V, persoana juridica olandeza.

Societatea are ca obiect principal de activitate distributia de energie electrica in zona geografica Banat.

b. Cifra de afaceri

In anul 2010, Societatea a realizat o cifra de afaceri de 556.038.864 din care aferenta serviciului de distributie energie activa 490.466.600, venituri distributie energie reactiva 31.447.977 venituri din PE-CPT 4.945.041, venituri din PZU-CPT 1.694.026, venituri din taxa de conectare, taxa de aviz si receptie lucrari in valoare de 4.660.502, venituri din chirii in valoare de 20.243.948 si alte venituri in suma de 2.580.770 (vanzare marfuri).

Societatea a distribuit energie electrica spre aproximativ 0,856 milioane consumatori, cantitatea totala de energie electrica distribuita consumatorilor finali fiind de aproximativ 4078 Gwh.

Tariful mediu al energiei electrice distribuite pe intreg anul 2010 a fost de 120.26 lei / Mwh, in cursul anului, Societatea distribuind 1923 Gwh catre consumatorii eligibili la un tarif mediu de 63,53 lei/Mwh si 2155 Gwh catre consumatorii captivi la un tarif mediu de 170.89 lei/Mwh.



c. Consolidarea situațiilor financiare

Având în vedere că societatea-mamă Enel Investment Holding B.V., societate comercială funcționând în mod valabil și organizată conform legilor olandeze, având sediul în Weteringschans 28, Amsterdam, Olanda, înregistrată la Registrul Comerțului din Amsterdam cu numărul de înregistrare 34149162, pregătește situații financiare consolidate IFRS, Societatea întocmește o serie de rapoarte și situații specifice în conformitate cu Politica Grupului.

d. Onorariul auditorilor

Onorariul plătit auditorilor pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2010 este stabilit prin înțelegerea între Societate și auditor (KPMG Audit SRL) și este prevăzut în contractul de prestări servicii încheiat între Societate și KPMG.

e. Tranzacții în valuta

Tranzacțiile în valuta se exprimă în Lei prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzacției. Activele și pasivele exprimate în valuta la sfârșitul de an sunt exprimate în Lei la cursul de schimb de la acea dată. Castigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate și nerealizate, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere al anului respectiv. Ratele de schimb Leu/USD și Leu/EUR la 31 decembrie 2010 și 31 decembrie 2009, au fost după cum urmează:

Moneda	31 decembrie 2010	31 decembrie 2009
Leu/USD	3,2045	2,9361
Leu/EUR	4,2848	4,2282

f. Impozitul pe profit

Reconcilierea numerică între cheltuiala cu impozitul pe profit și produsul dintre rezultatul contabil și rata de impozit pe profit aplicabilă se prezintă în felul următor:

	2009	2010
Rezultatul contabil net	150.650.944	148.434.430
Efectul cheltuielilor nedeductibile	51.092.446	86.119.785
Alte venituri neimpozabile	(7.927.459)	(7.746.506)
Alte influențe fiscale (venituri)	(98.573)	(166.092)
Elemente similare veniturilor	8.908.151	11.384.887
Rezerva legală 5%	(9.049.957)	(9.164.125)
Amortizare fiscală	(80.825.768)	(88.675.773)
Amortizare contabilă	76.989.007	77.800.917
Profit fiscal	189.738.791	217.987.523
Cheltuiala cu impozitul pe profit înainte de sponsorizare	30.358.207	34.878.004
Cheltuiala cu sponsorizarea	10.000	(29.925)
Total cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	30.348.207	34.848.079



S.C. Enel Distribuție Banat S.A.
 NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
 LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
 (toate sumele sunt exprimate în RON dacă nu este specificat altfel)

12 Angajamente și condiționalități

Contracte în derulare

În anul 2011, Societatea este angajată în derularea unor contracte semnate în anul 2010 atât pentru lucrări de investiții și reparații, cât și pentru achiziția de energie electrică pentru CPT:

Explicații	Valoare
Furnizori de energie electrică	44.594.427
Furnizori diverși	76.011.652

Garantii și ipoteci

Întrucât Societatea nu înregistrează la data Bilanțului garanții sau ipoteci, nici o informație legată de acestea nu a fost prezentată în Situațiile financiare.

Condiționalități legate de mediu

În cursul anului 2010 Societatea a continuat programul de monitorizare și reducere a nivelului de poluare la nivelul tuturor instalațiilor, totalul cheltuielilor legate de mediu ridicându-se la aproximativ 607.652.

În principal, cheltuielile s-au efectuat pentru:

- Colectarea și transportul apelor uzate, evacuarea apelor pluviale, rețeaua de canalizare
- Colectarea, transportul și evacuarea deșeurilor urbane și asimilate
- Colectarea, transportul și evacuarea deșeurilor industriale și asimilate
- Colectarea, transportul și evacuarea deșeurilor periculoase
- Prevenirea poluării solului
- Taxe de mediu și alte taxe

Situațiile financiare includ provizioane pentru datorii referitoare la eventualele condiționalități legate de mediu în valoare de 8.960 lei.

Terenuri utilizate de către Societate

Conform politicii Societății, situațiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obținut titluri de proprietate la data elaborării situațiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, în cazul în care Societatea obține titlul de proprietate pentru teren după momentul privatizării, terenul va fi considerat aport în natura al statului sau al autorităților locale.

În acest sens, Societatea va majora capitalul social cu valoarea terenurilor, iar beneficiarii ai acestei majorări vor fi statul sau autoritățile locale.

Legea nr. 318/2003 prevede că terenurile pe care se situează punctele de transformare, rețelele electrice de distribuție existente la intrarea în vigoare a legii (iulie 2003) sunt și rămân în proprietatea publică a statului. Totodată, titularii de licență pentru exploatarea capacităților de producere, transport sau distribuție a energiei electrice dobândesc drepturi de uz, servituti de trecere subterană, de suprafață sau aeriană și drepturi de acces la utilitățile publice, în legătură cu terenurile, proprietate publică sau privată, situate în vecinătatea capacității energetice.

Legea nu împiedică totuși Societatea să obțină titluri de proprietate asupra suprafețelor de teren pe care se situează punctele de transformare sau rețelele electrice de distribuție existente.

Societatea este implicată în procese legate de proprietatea asupra terenurilor pe care se află situate punctele de transformare și rețelele de distribuție. Rezultatul acestor acțiuni în justiție a fost estimat la data situațiilor financiare, prin constituire de provizioane.

Plati compensatorii

Potrivit contractului colectiv de muncă încheiat între Societate și Sindicate, la desfacerea contractului individual de muncă al salariaților din inițiativa Societății, aceasta va plăti acestora un ajutor de concediere în raport de vechimea în muncă, astfel:

Vechime	Numar salarii de baza brute
1- 5 ani	4
5- 10 ani	6
10- 20 ani	7
peste 20 ani	10



Alte condiționalități

Societatea este și ar putea deveni parte în anumite dispute legale sau alte acțiuni ale institutiilor publice în fața diferitelor instanțe și agenții guvernamentale, rezultate din desfășurarea normală a activității sale și care implică probleme contractuale cât și referitoare la taxa pe valoarea adăugată, impozitul pe profit, alte taxe și condiționalități.
 Situațiile financiare includ cea mai bună estimare a pierderilor efectuate de către conducerea Societății în acest sens.

13 Cadrul mediului economic, de reglementare și legislativ

Mediul economic

Considerente generale

Agencia de rating Standard & Poor's a revizuit în sens pozitiv, în data de 9 martie 2010, perspectiva de țară a României la "stabil" de la "negativ". Standard & Poor's a reafirmat rating-ul acordat României pentru datoria pe termen lung emisă în valută și în lei de „BB+”, respectiv „BBB-”.

Îmbunătățirea perspectivei de țară a României reflectă opinia agenției de rating Standard & Poor's în ceea ce privește eforturile Guvernului pentru introducerea unei reforme a procesului bugetar, implementarea cu succes, până în prezent, a programului de consolidare fiscală, precum și încrederea în respectarea, în continuare, a angajamentelor asumate în contextul acordurilor de finanțare externă încheiate cu Fondul Monetar Internațional, Comisia Europeană și Banca Mondială. Implementarea măsurilor de consolidare fiscală, pe care Guvernul le-a adoptat în anul 2010, va crea premisele pentru atingerea țintelor fiscale în 2010 și în anii următori și va determina ameliorarea condițiilor de finanțare externă.

De asemenea, în opinia Standard & Poor's, continuarea programului de reforme structurale și fiscale după finalizarea, în 2011, a acordurilor de finanțare încheiate cu FMI, Comisia Europeană și Banca Mondială precum și controlul vulnerabilităților din sistemul financiar pot conduce la îmbunătățirea rating-ului suveran.

Rating/perspectiva	S&P	Moody's	Fitch
	BB+ / Stabil	Baa3 / stabil	BB+ / Stabil

Pe de altă parte, prin menținerea ratingului de către Moody's și Fitch, s-a subliniat faptul că România mai are de parcurs câteva trepte până la implementarea cu succes a tuturor măsurilor asumate prin Acordul de Finanțare – provocarea încadrării deficitului bugetar în valorile admise, revenirea economică fiind abia la început.

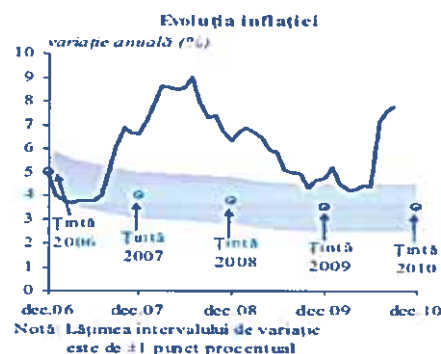
Delegatul Fondului Monetar Internațional au avut mai multe deplasări în România pe parcursul anului 2010, cu scopul de a revizui și evalua politicile promovate de autoritățile române în cadrul acordului de finanțare de 20 de miliarde de euro. În urma acestor evaluări, România a primit încă 4 tranșe din împrumut, având o valoare cumulată de 4,4 miliarde de euro, valoarea totală a sumelor primite în cadrul împrumutului ajungând astfel la 11,30 miliarde de euro.

În plus, în urma evaluării pozitive a modului în care au fost puse în aplicare măsurile asumate prin program de către autoritățile române, Guvernul Român a primit de la Comisia Europeană tranșele 2 și 3, în valoare cumulată de 2,25 miliarde euro, în felul acesta valoarea totală a fondurilor primite de la CE ajungând la 3,65 miliarde de euro dintr-un total convenit de 5,0 miliarde de euro. Cu toate acestea, plata celei de-a 7a tranșe în cadrul acordului de finanțare cu FMI, cu o valoare aproximativă de 900 milioane de euro a fost amânata până în luna ianuarie 2011, fiind condiționată de capacitatea autorităților române de aplicare a mai multor legi importante până la sfârșitul lunii decembrie 2010, respectiv: noua lege salariaală unitară pentru sectorul public, noua lege a pensiilor, planul de buget pentru 2011 cu o țintă de deficit bugetar de 4,4% din PIB.

Inflația

La sfârșitul lunii decembrie 2010, rata anuală a inflației a atins un procent de 7,96 %, ca urmare a creșterii TVA de la 19 % la 24 %, creștere aplicată din luna iulie 2010. Cu toate că s-a încadrat în valoarea previzionată de Banca Centrală de 8,20 %, este al patrulea an consecutiv în care BNR ratează ținta de inflație, având în vedere că inițial ținta de inflație pentru 2010 era setată la un maxim de 3,40 %. Valoarea a fost ajustată însă la 7,80 %, imediat după creșterea TVA din luna iulie, iar pe fondul temerii unei explozii a creșterii pretului alimentelor, s-a înregistrat o nouă majorare până la pragul de 8,20 %.





Sursa: INS, calcule BNR

Politica monetară

În cursul anului 2010 BNR a redus de 4 ori consecutiv rata de politica monetară, cumulând 175 puncte de bază (de la 8% în ianuarie până la 6,25% în mai 2010), însă a păstrat neschimbate valorile ratelor rezervelor minime obligatorii pentru bănci, respectiv la 15 % pentru lei și 25 % pentru valută.

Reducerea ratei a fost susținută, astfel cum a subliniat guvernatorul băncii centrale, de scăderea ratei anuale a inflației (4,2% în martie, de la 4,47% în luna februarie), de trendul ascendent al exporturilor și de înregistrarea de valori sustenabile ale deficitului de cont curent, combinate cu un declin constant al activității de creditare.

Ciclul de reducere a ratei de politica monetară a fost întrerupt în timpul reuniunii consiliului de BNR din 30 iunie 2010, motivul principal fiind anticiparea presiunilor inflaționiste cauzate de decizia guvernului de majorare a TVA, ceea ce a dus la menținerea ratei pe tot parcursul anului la valoarea de 6,25 %.

Cu toate acestea, banca centrală a acționat în scopul de a reduce ratele dobânzilor interbancare efective prin păstrarea unei exces de lichiditate pe piața monetară. În aceste condiții, ratele dobânzilor au scăzut chiar sub nivelul ratei dobânzii de politică monetară.

Mecanismul de transmisie a ratei dobânzii de politică monetară a suferit în ultima jumătate a anului datorită faptului că ratele de creditare și de depozit în economie au scăzut mult prea lent și prea puțin comparativ cu ratele dobânzilor interbancare. Creditarea în lei - în special pe segmentul creditelor de consum - nu a dat aproape nici un semn de revigorare, având performanțe mult mai slabe decât creditarea în valută. Ca urmare, la sfârșitul lunii noiembrie, ponderea creditelor în valută străină în total credite a urcat la un nivel record de 63%.

Politica valutară

Capacitatea guvernului de a menține acordul de finantare cu FMI și CE pe drumul cel bun a fost factorul principal în modelarea dinamicii ratei de schimb valutar a leului în cursul anului 2010.

În prima jumătate a anului moneda românească a fost destul de volatilă, înregistrând evoluții spectaculoase, în primele patru luni, când leul s-a apreciat cu aproape 5% la mijlocul lunii aprilie, pe fondul îmbunătățirii atât a cadrului macroeconomic global cât și a pieței interne, dar și a creșterii apetitului investitorilor pentru active mai riscante.

Escaladarea crizei datoriei suverane din Grecia a dus la deteriorarea perspectivei de pe piața, fapt ce a condus la un val de aversiune față de risc în toată regiunea Europei Centrale și de Est. Toate acestea, împreună cu măsurile interne de austeritate fiscală și Hotărârea Curții Constituționale împotriva reducerii de 15% a pensiilor, care a pus în pericol acordul cu FMI și CE, a contribuit la o depreciere a monedei locale, aproape de pragul de 4,4 RON/EUR la sfârșitul lunii iunie. Cu toate acestea, reluarea acordului cu FMI și CE în iulie s-a reflectat pozitiv în piața, ducând la o stabilizare a cursului de schimb EUR/RON la aproximativ 4,25 la sfârșitul trimestrului 3 al anului 2010.

În ultimele luni ale anului, leul a rămas însă aproape imun la tensiunile politice de pe piața locală, fapt explicat mai ales de interesul scăzut al jucătorilor non-rezidenți pe activele în RON, dinamica cursului de schimb valutar fiind dată în principal de către actorii locali de pe piața, încheind anul la 4,2877 RON/EUR.

La 31 decembrie 2010, rezervele valutare ale Bancii Naționale a României se ridicau la valoarea de 32,4 miliarde de euro. Comparativ cu perioada similară a anului 2009, s-a înregistrat o creștere de 14%, cu valori record în luna noiembrie de 32,80 miliarde de euro, datorită emisiunii de obligațiuni denumite în euro pe 3 ani având o valoare de 1,3 miliarde euro.

Perspectiva:

Cadrul macroeconomic pentru anul 2011 ia în considerare faptul că evoluțiile economice și financiare se vor îmbunătăți, recesiunea își va reduce amplitudinea pe parcursul primului semestru al anului, iar în semestrul II economia își va relua creșterea sustenabilă, astfel încât pe medie să fie posibilă o majorare a produsului intern brut cu 1,5%.



În construcția bugetului consolidat pentru anul 2011 (neaprobat la data întocmirii situațiilor financiare), autoritățile au luat în calcul următorii indicatori macroeconomici:

- creștere economică de 1.5% (PIB nominal de 544,426 miliarde RON)
- venituri totale de RON 179,223 miliarde (32.9% din PIB)
- cheltuieli totale de RON 203,176 miliarde (37.3% din PIB) din care pentru investițiile publice RON 35.17 miliarde (6.46% din PIB)
- deficit bugetar de 4,4% din PIB

În ceea ce privește inflația, BNR a revizuit în scădere prognoza pentru finalul anului 2011, la 3,0 % de la 3,5% anterior, plus sau minus un punct procentual. Decizia băncii centrale de a păstra previziunea la o valoare mai mică decât ținta anului 2010 a fost considerată de analiști ca fiind îndrăzneată și destul de greu de atins.

Cu toate acestea, rata anuală a inflației este prognozată să revină în intervalul de variație din jurul țintei centrale în trimestrul IV al anului 2011, în paralel cu avansarea creșterii economice către ritmuri sustenabile.

Mediul de reglementare:

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ("ANRE") care a fost înființată ca instituție publică autonomă prin Ordonanța de Urgență nr. 29/1998 modificată și completată ulterior de OG 99/2000, OG 300/2000 și OG 64/2003 și care are misiunea de a crea și a aplica sistemul de reglementări necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice precum și a gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

În desfășurarea misiunii sale, ANRE urmărește integrarea actului de reglementare cu acțiunile altor autorități de reglementare și armonizarea cu obiectivele și prioritățile Guvernului. ANRE are următoarele atribuții principale:

- Elaborarea, stabilirea și urmărirea aplicării reglementărilor obligatorii la nivel național, necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor;
- Acordarea, modificarea, suspendarea sau retragerea autorizațiilor și licențelor pentru operatorii economici din sectorul energetic, inclusiv pentru producătorii de energie termică produsă în cogenerare;
- Elaborarea și aprobarea metodologiilor de calcul necesare stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate și stabilirea contractelor cadru pentru activitățile reglementate.

Aprobarea reglementărilor elaborate de ANRE se face în Comitetul de Reglementare numit prin Decizia nr. 602/24.08.2009 pentru modificarea anexei la Decizia primului ministru nr. 156/2010 privind numirea membrilor Comitetului de Reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Alte Autorități relevante pentru Societate în domeniul principal de activitate sunt Ministerul Economiei și Comerțului care este concesionarul pentru serviciul de distribuție din județele respective (conform cu Contractul de Concesiune încheiat în aprilie 2005 pe o perioadă de 49 de ani) și Consiliul Concurenței care garantează concurența loială pe piața energiei.

Începând cu data perfectării contractului de privatizare, prin care Enel S.p.A. a devenit acționarul majoritar, Societatea este beneficiara de "Partial Risk Guarantee" de la Banca Mondială împotriva riscului reglementar.

Cadrul de reglementare este în continuă detaliere și perfecționare încercându-se totodată să se creeze o coerență atât între reglementările nou emise și cele existente cât și a acestora în raport cu legislația UE. Aceasta natură dinamică este impusă și prin faptul că piețele centralizate de energie cunosc o continuă dezvoltare și astfel apar situații noi ce trebuie rezolvate prin reglementări, sau în anumite situații interpretarea cadrului de reglementare necesită emiterea unor reglementări specifice de aplicare.

ANRE funcționează în baza Legii nr. 13/2007 privind energia electrică cu modificările și completările ulterioare, a Hotărârii de Guvern 1428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cu modificările și completările ulterioare.

Tarifele și contribuțiile banesti percepute de ANRE în anul 2010 au fost stabilite prin Ordinul nr. 5/2010 - Ordin privind tarifele și contribuțiile banesti percepute de ANRE în anul 2010.

Având în vedere aderarea României la UE, în cadrul legii s-au preluat și prevederi din directivele UE din domeniul energiei privind

- separarea activităților de distribuție de activitatea de furnizare a operatorilor de distribuție;
- schemele suport privind producția de energie electrică prioritară (regenerabile și cogenerarea de înaltă eficiență);
- independența operatorului de transport și sistem;
- furnizorul implicit și furnizorul de ultimă opțiune;

Distribuția de energie electrică

Distribuția energiei electrice se realizează de către operatorul de distribuție, persoana juridică, titulara de licență.

ANRE a emis și implementat metodologiile prin care tarifele de Distribuție sunt determinate în baza unei reglementări de tip cos de tarife plafon care permite remunerarea Bazei de Active Reglementate.

În continuare sunt enumerate principalele reglementări pentru activitatea de distribuție, din care derivă structura veniturilor și costurilor aferente:

- Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice aprobat prin H.G. 540 /2004 - cu modificările și completările aprobate prin H.G. 553 /2007;
- Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin HG 90/2008;



- Condiții cadru asociate licențelor pentru distribuția energiei electrice pentru operatorii care au obținut concesiunea serviciului public de distribuție a energiei electrice;
- Ordin 39/2007 - Metodologie de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice – revizia 1, completat de Ordinul 24/2010;
- Ordin 30/2006 – Stabilirea valorilor maxime ale tarifelor specifice de distribuție a energiei electrice;
- Ordin 48/2007 de modificare și completare a Ordinului ANRE nr.10/2006 Procedura pentru stabilirea diferenței de venituri reglementate, în condițiile limitării reglementate a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- Ordin 28 /2007 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- Ordin 43/2004 – Contract cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- Ordin 25/2005 - Reglementare achiziției energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic în rețelele de transport și distribuție;
- Ordin 58/2005 – Metodologia de recunoaștere de către ANRE a valorii pierderilor din creanțe și debitori diverși, pentru stabilirea tarifelor de distribuție;
- Ordin 27/2007 – Procedura privind preluarea de către un titular de licență a unor capacități energetice de distribuție a energiei electrice aflate în patrimoniul altui agent economic;
- Ordin 28 /2010 pentru aprobarea avizelor tehnice de acordare - continutul-cadru;
- Ordin 43 /2010 - Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelilor electrice de distribuție încheiat între [producător de energie] și [operator de distribuție];
- Ordin 88/2009 - Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrică;
- Tarifele de distribuție în vigoare în anul 2010, începând din data de 01 ianuarie 2010 - Ordin nr. 100/23.12.2009 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii principali de distribuție;
- Tarifele de distribuție valabile începând cu 1 ianuarie 2011 au fost aprobate prin Ordin 44 /2010 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii principali de distribuție.

Transport și servicii de sistem

Transportul energiei electrice se realizează de către operatorul de transport și de sistem, persoană juridică, titulară de licență.

- Ordin 44/2006 pentru aprobarea Contractului cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică, între CN Transelectrica SA și clienți;
- Ordin 60/2007 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Ordin 20/2007 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem;
- Ordin 6/2010 - Aplicarea procedurii operaționale Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelilor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem;
- Ordin 43/2007 - Tarifă reglementată de tranzit perceput de operatorul de transport și de sistem de la operatorii economici care încheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin SEN;
- Ordin 46/2009 privind determinarea contravalorii serviciului de transport al energiei electrice pe care are dreptul să o recupereze un producător de energie electrică prin fiecare contract reglementat de vânzare-cumpărare de energie electrică încheiat între acesta și un furnizor implicit, respectiv un operator de distribuție;
- Ordin nr. 67/2009 pentru modificarea Metodologiei de stabilire, implementare și utilizare a serviciului tehnologic de sistem rezervă de capacitate, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 19/2007;
- Tarifele pentru servicii în vigoare în anul 2010, începând din data de 01 ianuarie 2010 - Ordinul 101/2009 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pieței centralizate participante la piețele administrate de acesta și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice
- Tarifele pentru serviciile de transport și sistem valabile începând cu 1 ianuarie 2011 au fost aprobate prin Ordinul 45/2010 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pieței centralizate participante la piețele administrate de acesta și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice

Piața concurențială angro sau cu amănuntul:

Piața concurențială angro funcționează pe baza următoarelor reglementări principale:

- Ordin 25/2004 - Codul Comercial al pieței angro de energie electrică
- Ordin 13/2005 - Participarea producătorilor de energie electrică la piața concurențială;
- Ordinul 61/2005 cu completările ulterioare din Ordinul 17/2006 privind Cadrul de funcționare al pieței angro de energie
- Ordin 42/2005 - Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică și Contractul cadru de vânzare-cumpărare pe PCCB
- Limitările prețurilor de ofertare pe Piața de echilibrare în anul 2008 au fost aprobate prin Ord. 33 /2006 - privind reguli de ofertare pe piața de echilibrare și Ordinul 119/2008 pentru modificarea Ord. 33 /2006 privind reguli de ofertare pe Piața de Echilibrare începând cu data de 10.10.2008
- Ordin 35/2006 - Metodologie de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piața și prevenirea abuzului de poziție dominantă, modificat de Ordinul ANRE 21/2010.
- Ordin 17 /2010 - Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice
- Ordin 35 /2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piața de echilibrare de energie electrică



S.C. Enel Distribuție Banat S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

LA DATA DE ȘI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

Mediul legislativ:

Începând cu anul 2007, modificarea legislației fiscale a cunoscut o dinamică deosebită datorită necesităților alinierii prevederilor legislației interne la cerințele în materie fiscală prevăzute de directivele Uniunii Europene.

Aceste prevederi au continuat să fie aplicabile și în anul 2010, mergând pe aceeași linie de armonizare a legislației interne cu cea europeană. Principalele modificări și completări au fost aduse Codului Fiscal și normelor la Codul Fiscal, prin Legea 76/2010, OUG 54/2010, OUG 58/2010, OUG 87/2010 și HG 791/2010 după cum urmează:

Impozitul pe profit

- Impozitul pe profit minim a rămas în vigoare până la data de 1 octombrie 2010, data începând cu care s-a abrogat prevederea referitoare la aplicarea impozitului minim. Astfel pentru companiile care în primele 3 trimestre au plătit cel puțin o dată impozit minim, anul fiscal 2010 va fi împărțit în 2 perioade fiscale (ianuarie – septembrie și octombrie – decembrie). Aceste companii vor depune 2 declarații anuale de impozit pe profit (101) – pentru prima perioadă se va ține cont de impozitul minim plătit, iar pentru cea de-a doua perioadă se va calcula doar impozitul pe profit. Fiecare perioadă este considerată an fiscal în ceea ce privește reportarea pierderii fiscale.
- Cheltuielile privind combustibilul vor fi considerate ca nedeductibile la calculul profitului impozabil și în anul 2010 așa cum au fost introduse prin OUG 34/2009.
- Rămâne în vigoare și reglementarea ce vizează rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, realizată ulterior datei de 1 ianuarie 2004, care se impozitează concomitent cu înregistrarea cheltuielilor cu amortizarea fiscală sau a cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, în măsura în care rezerva din reevaluare a fost dedusă la calculul impozitului pe profit.
- Începând cu iunie 2010 au intrat în vigoare o serie de modificări referitoare la lărgirea ariei de aplicare a tranzacțiilor cărora se aplică reglementările privind partile afiliate, în sensul includerii în categoria acestora și a tranzacțiilor între persoane juridice române afiliate, care până la momentul respectiv nu erau supuse acestor reglementări.

Impozit pe venit

- A fost lărgită baza impozabilă referitoare la impozitul la venit cu o serie de categorii ca de exemplu tichetele de masă, tichetele cadou etc. TVA
- În ceea ce privește cota de TVA standard aplicabilă în România, de la 1 iulie 2010 aceasta s-a schimbat de la 19% la 24%. S-au introdus de asemenea reglementări specifice și pe industrii cu privire la ajustările care vor fi efectuate în perioada cu cota de TVA diferită.
- Începând cu 1 august 2010, s-a înființat Registrul Operatorilor Intracomunitari (ROI) unde sunt înscrise toate companiile înregistrate în scopuri de TVA din România care realizează achiziții și livrări intracomunitare de bunuri și servicii. Neînscriserea unei companii în acest registru atrage anularea codului de TVA înscris în baza de date VIES.
- Limitările speciale ale dreptului de deducere a TVA pentru autovehicule (TVA aferent achiziției de autovehicule și combustibilul pentru funcționarea acestora, cu excepția însă a unor categorii de vehicule nominalizate expres) rămân în vigoare și în cursul anului 2010.

Penalități și dobânzi de întârziere

- Începând cu data de 1 iulie 2010, s-au adus modificări în legătură cu cotele de dobânzi de întârziere astfel: cota de 0,1% pe zi de întârziere a devenit 0,05% pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare scadenței și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv;
- Tot cu data de 1 iulie 2010 se introduc și penalități de întârziere după cum urmează:
 - a) dacă stingerea sumei datorate se realizează în primele 30 de zile de la scadență, nu se datorează penalități de întârziere pentru obligațiile principale stinse;
 - b) 5 % din obligațiile fiscale principale stinse, dacă plata obligațiilor restante se realizează în următoarele 60 de zile;
 - c) 15% din obligațiile fiscale principale rămase nestinse după împlinirea termenului de 60 de zile menționat la litera b) mai sus.
- Începând cu data de 1 octombrie 2010, cota de dobânzi de întârziere pe zi a fost diminuată la 0,04% pentru fiecare zi de întârziere.

