

S.C. Enel Distribuție Muntenia SA

SITUATII FINANCIARE
PENTRU ANUL INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU ORDINUL MINISTERULUI FINANTELOR PUBLICE Nr. 3055/2009

28 Februarie 2011

S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE				
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE				
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		-	-
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02		-	-
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte imobilizări necorporale (ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	03		1.190.760	4.852.881
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907)	04		-	-
5. Avansuri și imobilizări necorporale în curs (ct. 233+234-2933)	05		123.226	821.175
TOTAL: (rd. 01 la 05)	06	1	1.313.986	5.674.056
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE				
1. Terenuri și construcții (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	07		1.120.716.251	1.377.813.739
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213-2813-2913)	08		386.653.409	703.705.582
3. Alte instalații, utilaje și mobilier (ct. 214-2814-2914)	09		2.063.291	2.298.539
4. Avansuri și imobilizări corporale în curs (ct. 231+232-2931)	10		267.724.763	253.954.363
TOTAL: (rd. 07 la 10)	11	1	1.777.157.714	2.337.772.223
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE				
1. Acțiuni deținute la entitățile afiliate (ct. 261-2961)	12		-	-
2. Imprumuturi acordate entităților afiliate (ct. 2671+2672-2964)	13		-	-
3. Interese de participare (ct. 263-2962)	14		-	-
4. Imprumuturi acordate entităților pe baza de interese de participare (ct. 2673+2674-2965)	15		-	-
5. Investiții deținute ca imobilizări (ct. 265-2963)	16		-	-
6. Alte imprumuturi (ct. 2675+2676+2678+2679-2966-2968)	17		38.474	38.474
TOTAL: (rd. 12 la 17)	18	1	38.474	38.474
ACTIVE IMOBILIZATE – TOTAL (rd. 06+11+18)	19	1	1.778.510.174	2.343.484.753
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		29.207.212	16.649.930
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		29.207.212	16.649.930



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la începutul anului	Sold la sfârșitul anului
A	B		1	2
II. CREANȚE				
1. Creanțe comerciale (ct. 2675+2676+2678+2679-2966-2968+ 4092+411+413+418-491)	25		235.663.650	174.910.109
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 creanțe (ct. 425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+4582+461+ 473-496+5187)	28		31.266.238	19.711.695
5. Capital subscris și nevărsat (ct. 456-495)	29		-	-
TOTAL: (rd. 25 la 29)	30	5a)	266.929.888	194.621.804
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		1.854.930.852	1.858.996.059
ACTIVE CIRCULANTE – TOTAL (rd. 24+30+33+34)	35		2.151.067.952	2.070.267.793
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471)	36		65.773	152.753
TOTAL ACTIVE			3.929.643.899	4.413.905.299
DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE PÂNĂ LA UN AN				
D.				
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni (ct. 161+1681-169)	37		-	-
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		115.231.175	105.361.013
4. Datorii comerciale-furnizori (ct. 401+404+408)	40		153.588.681	426.064.126
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 pe baza de interese 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		33.674.010	35.677.465
TOTAL: (rd. 37 la 44)	45	5b)	302.493.866	567.102.604



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 35+36-45-62)	46		1.848.639.859	1.503.317.942
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 19+46)	47		3.627.150.033	3.846.802.695
DATORII :SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI G. MARE DE UN AN				
1. Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni (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 pe baza de interese 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+44 1+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)	-	-
PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI				
H.				
1.Provizioane pentru pensii si obligatii similare (1515)	57		44.649.924	46.318.030
2.Provizioane pentru impozite (1516)	58		116.726.032	112.026.024
3.Alte provizioane (ct.1511+1512+1513+1514+1518)	59		26.019.751	63.758.335
TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 57 +58+59)	60	2	187.395.707	222.102.389
I. VENITURI ÎN AVANS				
1.Subventii pentru investitii (ct.131+132+133+134+138)	61		734.559.011	814.387.320
2.Venituri inregistrate in 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		734.559.011	814.387.320
J. CAPITAL ȘI REZERVE				
I. CAPITAL				
1.Capital subscris vărsat (ct. 1012)	67		271.365.250	271.365.250
2.Capital subscris nevărsat (ct. 1011)	68		-	-
3.Patrimoniul regiei (ct. 1015)	69		-	-
TOTAL (rd.67 la 69)	70		271.365.250	271.365.250
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	71		-	-
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105) Sold C	72		639.014.778	634.561.627
IV. REZERVE				
1. Rezerve legale (ct. 1061)	73		43.834.570	51.299.205
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	74		-	-
3. Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare (ct.1065)	75		1.651.983	6.168.010
4. Alte rezerve (ct. 1068)	76		1.299.050.769	1.299.050.769
TOTAL (rd.73 la 76)	77		1.344.537.322	1.356.517.984



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr Rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
Actiuni proprii (ct. 109)	78		-	-
Castiguri legate de instrumente de capital propriu (ct.141)	79		-	-
Pierderi legate de instrumente de capital propriu (ct.149)	80		-	-
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT Sold C	81		187.258.566	450.248.631
(ct 117) Sold D	82		-	-
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCIȚIULUI Sold C	83		280.052.234	105.084.129
(ct. 121) Sold D	84		-	-
Repartizarea profitului (ct. 129)	85		17.032.835	7.464.635
TOTAL CAPITALURI PROPRII (rd. 70+71+72+77-78+79-80+81-82+83-84-85)	86		2.705.195.315	2.810.312.986
Patrimoniul public (ct. 1016)	87			
TOTAL CAPITALURI (rd. 86+87)	88		2.705.195.315	2.810.312.986
TOTAL PASIV			3.929.643.899	4.413.905.299

Notele atasate constituie parte integranta a acestui bilant

Director General

Alberto Barga

Intocmit,

Director Administrare Finante si Control
Vincenzo Ranieri



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

Denumirea Indicatorului		Nr rd.	Nr. nota	Exercitiu financiar Precedent	Exercitiu financiar Incheiat
A		B		1	2
1	Cifra de afaceri netă (rd. 02 la 05)	01		732.665.278	733.830.506
	Producția vândută (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02		732.665.278	733.830.506
	Venituri din vânzarea mărfurilor (ct. 707)	03		-	-
	Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	04		-	-
	Venituri din dobanzi înregistrate de entitățile al căror obiect de activitate îl constituie leasingul	05		-	-
	Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	06		-	-
2	Venituri aferente costului producției în curs de execuție (ct. 711+712)			-	-
	Sold C	07		-	-
	Sold D	08		-	-
3	Producția realizată de entitate pentru scopurile sale proprii și capitalizată (ct. 721+722)	09		5.464.057	25.051.085
4	Alte venituri din exploatare (ct. 758+7417+7815)	10		40.279.285	58.331.811
	- din care venituri din fondul comercial negativ	11		-	-
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd. 01+07-08+09+10)		12	4	778.408.620	817.213.402
5. a)	Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct. 601+602-7412)	13		3.111.354	4.119.735
	Alte cheltuieli materiale (ct. 603+604+606+608)	14		306.478.687	295.403.261
b)	Alte cheltuieli externe (cu energie și apă) (ct. 605-7413)	15		1.791.760	5.417.279
c)	Cheltuieli privind mărfurile (ct. 607)	16		3.156	1.843.026
	Reduceri comerciale primite (ct. 609)	17		-	189.255
6	Cheltuieli cu personalul (rd. 19+20), din care :	18		96.557.133	102.202.931
a)	Salarii și indemnizații (ct. 641+642+643+644-7414)	19		75.067.255	79.641.596
b)	Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct. 645-7415)	20		21.489.878	22.561.335
7.a)	Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale (rd. 22-23)	21		102.833.153	139.436.985
	a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)	22		103.361.601	141.677.873
	a.2) Venituri (ct. 7813)	23		528.448	2.240.888
b)	Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 25-26)	24		1.505.285	156.402
	b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	25		1.509.804	2.628.217
	b.2) Venituri (ct. 754+7814)	26		4.519	2.471.815
8	Alte cheltuieli de exploatare (rd. 28 la 31)	27		151.857.374	158.051.355
8.1	Cheltuieli privind prestațiile externe (ct. 611+612+613+614+621+622+623+624+625+626+627+628-7416)	28		135.404.312	129.973.873
8.2	Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate (ct. 635)	29		12.675.922	21.840.739
8.3	Alte cheltuieli (ct. 652+658)	30		3.777.140	6.236.743
	Cheltuieli privind 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		(8.653.751)	34.769.557
	Cheltuieli (ct. 6812)	33		8.744.446	53.124.327
	Venituri (ct. 7812)	34		17.398.197	18.354.770
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd. 13 la 16-17+18+21+24+27+32)		35	4	655.484.151	741.211.276
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:					
	- Profit (rd. 12-35)	36		122.924.469	76.002.126
	- Pierdere (rd. 35-12)	37			



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A
CONT PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Exercitiu financiar Precedent	Exercitiu financiar Incheiat
A	B		1	2
9 Venituri din interese de participare (ct. 7611+7613)	38		-	-
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	39		-	-
10 Venituri din alte investitii investitii si imprumuturi care fac parte din activele imobilizate (ct. 763)	40		-	-
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	41		-	-
11 Venituri din dobanzi (ct. 766)	42		125.605.316	49.427.134
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	43		-	-
Alte venituri financiare (ct. 762+764+765+767+768)	44		125.757.843	129.967.081
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd. 38+40+42+44)	45		251.363.159	179.394.215
12 Ajustari de valoare privind imobilizarile financiare si a investitiile financiare deținute ca active circulante (rd. 47-48)	46		-	-
Cheltuieli (ct. 686)	47		-	-
Venituri (ct. 786)	48		-	-
13 Cheltuieli privind dobanzile (ct. 666*-7418)	49		-	-
- din care, cheltuieli in relatia cu entitatile afiliate	50		-	-
Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	51		33.630.928	106.082.585
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd.46+49+51)	52		33.630.928	106.082.585
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A) :				
- Profit (rd. 45-52)	53		217.732.231	73.311.630
- Pierdere (rd. 52-45)	54		-	-
14 PROFITUL SAU PIERDEREA CURENT(A) :				
- Profit (rd. 12+45-35-52)	55		340.656.700	149.313.756
- Pierdere (rd. 35+52-12-45)	56		-	-
15 Venituri extraordinare (ct. 771)	57		-	-
16 Cheltuieli extraordinare (ct. 671)	58		-	-
17 PROFITUL SAU PIERDEREA EXTRAORDINAR(A) :				
- Profit (rd. 57-58)	59		-	-
- Pierdere (rd. 58-57)	60		-	-
VENITURI TOTALE (rd. 12+45+57)	61		1.029.771.779	996.607.617
CHELTUIELI TOTALE (rd. 35+52+58)	62		689.115.079	847.293.861
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A) :				
- Profit (rd. 61-62)	63		340.656.700	149.313.756
- Pierdere (rd. 62-61)	64		-	-

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



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

Denumirea Indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Exercitiu financiar Precedent	Exercitiu financiar Incheiat
A	B		1	2
18 IMPOZITUL PE PROFIT (ct. 6911)	65	11f	60.604.466	44.229.627
19 Alte cheltuieli cu impozite care nu apar în elementele de mai sus (ct. 698)	66		-	-
20 PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:				
- Profit (rd. 63-64-65-66)	67		280.052.234	105.084.129
- Pierdere (rd. 64+65+66-63)	68		-	-

Director General
 Alberto Barga



Intocmit,
 Director Administrare Finante si Control
 Vincenzo Kaureri




S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU EXERCITIUL INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

	2009	2010
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	340.656.700	149.313.756
Ajustari pentru elemente nemonetare:		
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea si deprecierea imobilizariilor	102.833.153	139.436.985
Cheltuieli privind creante anulate si provizioane pentru deprecierea creantelor, net	1.505.285	(178.134)
Cheltuieli privind provizioane pentru deprecierea stocurilor, net	-	334.536
Cheltuieli din exploatare privind provizioane pentru riscuri si cheltuieli, net	(8.653.751)	34.769.557
Pierderi din casari de mijloace fixe, net	964.924	3.038.185
Venituri din contributii de la clienti	(39.025.248)	(51.879.420)
Castiguri nerealizate din diferente de curs valutar	(93.223.730)	(23.953.546)
Venituri din dobanzi, net	(124.393.583)	(49.427.131)
Rezultatul din exploatare inaintea modificarilor capitalului circulant	180.663.750	201.454.788
Modificari ale capitalului circulant net in:		
Stocuri	(24.622.215)	12.222.747
Creante	(61.902.151)	58.178.377
Datorii	19.139.093	193.060.500
Modificarile capitalului circulant	(67.385.273)	263.461.624
Dobanzi platite	(1.564.557)	-
Impozit pe profit platit	(76.983.491)	(40.282.043)
Flux net de trezorerie utilizat in activitatea de exploatare	34.730.429	(40.282.043)
Flux de trezorerie din activitatea de investitii		
Plati pentru achizitii de imobilizari	(407.499.733)	(630.008.268)
Dobanzi incasate	116.432.993	63.647.993
Flux net de trezorerie utilizat in activitatea de investitii	(291.066.740)	(566.360.275)
Flux de trezorerie din activitatea de finantare		
Contributii de la clienti (taxa de racordare)	244.690.785	121.837.567
Flux net de trezorerie din activitatea de finantare	244.690.785	121.837.567
Descresterea neta a disponibilitatilor si elementelor asimilate	(11.645.526)	(19.888.339)
Disponibilitati si elemente asimilate la inceputul anului	1.773.352.648	1.854.930.852
Efectul schimbarii cursurilor valutare asupra disponibilitatilor detinute	93.233.730	23.953.546
Disponibilitati si elemente asimilate la sfarsitul anului	1.854.930.852	1.858.996.059

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



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

SITUATIA MISCARILOR IN CAPITALURILE PROPRII LA 31 DECEMBRIE 2010

(toate sumele sunt exprimate in lei daca 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	271.365.250	-	-	-	-	271.365.250
Rezerva din reevaluare	639.014.778	62.876	-	4.516.027	4.516.027	634.561.627
Rezerva legala	43.834.570	7.464.635	7.464.635	-	-	51.299.205
Alte rezerve	1.300.702.752	4.516.027	4.516.027	-	-	1.305.218.779
Rezultatul reportat - profit	187.258.566	263.019.399	263.019.399	29.334	-	450.248.631
Rezultatul exercitiului financiar - profit	280.052.234	105.084.129	-	280.052.234	280.052.234	105.084.129
Repartizarea profitului	(17.032.835)	(7.464.635)	(7.464.635)	(17.032.835)	(17.032.835)	(7.464.635)
Total capitaluri si rezerve	2.705.195.315	372.682.431	267.535.426	267.564.760	267.535.426	2.810.312.986

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



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

(toate sumele sunt exprimate in lei 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	2.163.857	3.993.512	-	6.157.369
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	123.226	4.282.490	3.584.541	821.175
Total imobilizari necorporale	2.287.083	8.276.002	3.584.541	6.978.544
Imobilizari corporale				
Terenuri	50.709.399	-	-	50.709.399
Constructii	1.347.872.353	333.998.495	2.292.904	1.679.577.944
Instalatii tehnice si masini	562.674.136	381.829.571	3.594.233	940.909.474
Alte instalatii, utilaje si mobilier	3.439.421	700.622	109.155	4.030.888
Avansuri si imobilizari corporale in curs	267.724.763	647.474.263	661.244.664	253.954.362
Total imobilizari corporale	2.232.420.072	1.364.002.951	667.240.956	2.929.182.067
Imobilizari financiare				
Alte creante	38.474	-	-	38.474
Total imobilizari financiare	38.474	-	-	38.474
Total imobilizari	2.234.745.629	1.372.278.953	670.825.497	2.936.199.085

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	973.097	331.391	-	1.304.488
Total imobilizari necorporale	973.097	331.391	-	1.304.488
Imobilizari corporale				
Terenuri	-	-	-	-
Constructii	273.289.509	75.575.576	651.406	348.213.678
Instalatii tehnice si masini	172.655.729	53.720.480	2.203.232	224.172.975
Alte instalatii, utilaje si mobilier	1.376.130	428.764	103.467	1.701.427
Total imobilizari corporale	447.321.368	129.724.819	2.958.105	574.088.080
Total imobilizari	448.294.465	130.056.210	2.958.105	575.392.568



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

Deprecieri – provizioane

	Sold la 1 ianuarie 2010	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 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	4.575.992	769.351	1.085.417	4.259.926
Instalatii tehnice si masini	3.364.998	10.821.390	1.155.471	13.030.917
Alte instalatii, utilaje si mobilier	-	30.921	-	30.921
Avansuri si imobilizari corporale in curs	-	-	-	-
Total imobilizari corporale	7.940.990	11.621.662	2.240.888	17.321.764
Imobilizari financiare	-	-	-	-
Total active imobilizate	7.940.990	11.621.662	2.240.888	17.321.764

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	1.190.760	4.852.881
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	123.226	821.175
Total imobilizari necorporale	1.313.986	5.674.056
Imobilizari corporale		
Terenuri	50.709.399	50.709.399
Constructii	1.070.006.852	1.327.104.340
Instalatii tehnice si masini	386.653.409	703.705.582
Alte instalatii, utilaje si mobilier	2.063.291	2.298.539
Avansuri si imobilizari corporale in curs	267.724.763	253.954.363
Total imobilizari corporale	1.777.157.714	2.337.772.223
Imobilizari financiare		
Alte creante	38.474	38.474
Total imobilizari financiare	38.474	38.474
Total active imobilizate	1.778.510.174	2.343.484.753

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.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

Cladirile includ atat cladiri, cat si retele de distributie de energie electrica.

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.

Societatea evalueaza imobilizarile la cost sau valoare reevaluat. Ultima reevaluare a fost efectuata de catre un evaluator independent la data de 31.12.2009, evaluarea efectuandu-se asupra cladirilor administrative.

Metodele de evaluare utilizate au fost:

- metoda comparatiilor de piata
- metoda capitalizarilor veniturilor
- metoda valorii de inlocuire
- metoda indiciala.

In anul 2010 Societatea a capitalizat suma de 25.011.159 in valoarea imobilizarilor corporale, reprezentand costul angajatilor implicati in realizarea investitiilor.

Ajustarile de valoare pentru deprecierea imobilizarilor sunt aferente imobilizarilor depreciate, neutilizate la capacitate normala de functionare sau in conservare.

2 Provizioane

Tipul provizionului (contul)	Sold la 31.12.2009	Cresteri	Scaderi	Sold la 31.12.2010
Provizioane pentru litigii (1511)	10.011.062	7.492.394	3.942.331	13.561.125
Provizioane pentru dezafectarea imobilizarilor (1513)	75.600	-	75.600	-
Provizioane pentru restructurare (1514)	14.699.029	443.793	4.221.600	10.921.222
Provizioane pentru pensii si obligatii similare (1515)	44.649.924	2.447.216	779.110	46.318.030
Provizioane pentru impozite (1516)	116.726.032	2.426.366	7.126.374	112.026.024
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli (1518)	1.234.060	40.314.559	2.272.631	39.275.988
Total provizioane	187.395.707	53.124.328	18.417.646	222.102.389

La 31 decembrie 2010 Societatea a constituit provizioane pentru litigii in suma de 13.561.125, din care FISE Electrica Serv 5.605.351 (chemati in garantie in dosarul cu Beny Alex) si obligatia de mutare cablu 110 Filaret Vacaresti si despagubiri in valoare de 3.475.451.

La 31 decembrie 2010 Societatea a reversat suma de 75.600 reprezentand provizioane pentru dezafectarea unor imobilizari corporale constituite conform legislatiei de mediu in vigoare la 31.12.2010. Provizioanele au fost reversate pe masura efectuarii cheltuielilor pentru activele pentru care s-au constituit.

Dupa cum este descris in Nota 7q), Societatea constituie provizioane pentru restructurare ca urmare a implementarii unui plan de restructurare la 31.12.2008. Valoarea provizionului la acea data a fost de 25.722.704, din care s-a utilizat 11.023.675 in anul 2009 si 4.221.600 in 2010. In anul 2010 au fost constituite provizioane in valoare de 443.793. Astfel, la 31 decembrie 2010 valoarea provizionului pentru restructurare este de 10.921.222.

Dupa cum este descris in Nota 7r), la 31.12.2010 Societatea a constituit provizioane pentru pensii si obligatii similare in suma de 46.318.030.

Planul de beneficii determinate pentru salariatii Societatii cuprinde urmatoarele elemente principale:

- cota de energie gratuita de 1.200 kWh/an dupa pensionare;
- prime jubiliare, ce constau in unul, doua, trei sau patru salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in Societate;
- 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. Soldul provizionului la 31.12.2010 de 46.318.030 se compune astfel:

- a) provizioane pentru Kilowati acordati pensionarilor proprii in suma de 31.570.498;
- b) provizioane pentru prime jubiliare in suma de 9.917.225;
- c) provizioane pentru pensii in suma de 4.830.307.

Acest provizion este actualizat in baza raportului de calcul actuarial pregatit de catre consultantul agreat.

De asemenea, urmand principiul prudentei si permanentei metodelor in calculul determinarii provizionului pentru impozitul de plata in perioadele urmatoare s-au luat in calcul influentele rezultate ca 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



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

amortizării fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe. Pentru aceste rezerve societatea calculează provizion pentru impozit, acesta reversându-se pe măsura impozitării și înregistrându-se în rezerva din reevaluare (vezi Nota 7q).

Pentru rezerva neutilizată, constituită conform OUG 89/2004 aprobată prin Legea 529/2004, deductibilă la calculul impozitului pe profit în momentul constituirii, Societatea recunoaște un provizion pentru impozite în suma de 4.659.942.

La 31.12.2010 Societatea a constituit alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli în suma de 39.275.988. Valoarea acestora se referă în principal la tarifele aferente serviciului de distribuție a energiei electrice care sunt reglementate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ("ANRE") conform Ordinului 39/2007, completat de Ordinul 24/2010.

Impactul modificărilor viitoare care vor surveni în mecanismul de stabilire a acestor tarife prin aplicarea metodologiei menționate a fost estimat prudențial în conformitate cu Nota 7q).

3 Repartizarea profitului

La 31.12.2010 Societatea a înregistrat un profit net în suma de 105.084.129. Societatea a repartizat suma de 7.464.635 la rezerva legală.

4 Analiza rezultatului din exploatare

Indicatorul	Exercitiul precedent	Exercitiul curent
0	1	2
Cifra de afaceri netă	732.665.278	733.830.506
Productia imobilizata	5.464.057	25.051.085
Alte venituri din exploatare	40.279.285	58.331.811
Total venituri din exploatare	778.408.620	817.213.402
Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile	3.111.354	4.119.735
Cheltuieli cu energia achizitionata	302.298.467	291.462.940
Alte cheltuieli materiale	5.975.136	11.200.626
Reduceri comerciale primite	-	(189.255)
Cheltuieli cu salariile	75.067.255	79.641.596
Cheltuieli cu asigurările si protecția socială	21.489.878	22.561.335
Ajustarea valorii imobilizărilor corporale si necorporale	102.833.153	139.436.985
Ajustarea valorii activelor circulante, net	1.505.285	156.402
Cheltuieli privind prestațiile externe	135.404.312	129.973.873
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	12.675.922	21.840.739
Cheltuieli cu despăgubiri, donații si active cedate	3.777.140	6.236.743
Ajustări privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli, net	(8.653.751)	34.769.557
Total cheltuieli de exploatare	655.484.151	741.211.276
Rezultat din exploatare – profit	122.924.469	76.002.126



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

5 Situația creanțelor și datoriilor

a) Creanțe

La 31 decembrie 2010, creanțele Societății se prezintă astfel:

Creanțe	Sold la 31 decembrie 2010	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	Peste 1 an
0	1	2	3
Creanțe de încasat de la partii afiliate	158.046.647	158.046.647	-
Clienți, valoare contabilă brută	17.939.589	17.939.589	-
Ajustare pentru clienți incerti	(1.076.127)	(1.076.127)	-
Total creanțe comerciale	174.910.109	174.910.109	-
Alte creanțe de încasat de la partii afiliate	11.320	11.320	-
Debitori diverși, valoare contabilă brută	18.335.931	18.335.931	-
Ajustare pentru debitori diverși incerti	(2.975.682)	(2.975.682)	-
Alte	4.340.124	4.340.124	-
Total alte creanțe	19.711.695	19.711.695	-
Total creanțe	194.621.804	194.621.804	-

Creanțele de la partile afiliate sunt detaliate în nota 6 la situațiile financiare.

Conturile de creanțe comerciale includ în principal creanțe din distribuția de energie electrică.

Soldul creanțe clienți (inclusiv creanțe cu partile afiliate) la 31 decembrie 2010 este de 175.986.236 și se compune din:

- clienți din activitatea de bază în suma de 69.076.624;
- clienți din alte activități în suma de 2.866.260;
- clienți în faliment în suma de 95;
- clienți incerti din alte activități în suma de 25.809;
- clienți facturi de întocmit în suma de 104.017.448.

Ajustările pentru creanțe comerciale constituite de Societate la 31 decembrie 2010 în suma de 1.076.127 se referă la creanțe restante mai vechi de 360 de zile în suma de 581.567, creanțe aferente serviciului de distribuție în suma de 468.656 și creanțe pentru clienți incerti în suma de 25.904.

Debitorii diverși în suma de 18.347.252 cuprind:

- a) debitori cu titluri executorii în suma de 4.587.109;
- b) debitori din penalități calculate pentru neplata în termen a creanțelor din distribuția energiei electrice în suma de 930.606;
- c) debitori din penalități calculate pentru neplata în termen a creanțelor din prestări servicii (chirii) 44.351;
- d) debitori din taxa de racordare în suma de 11.297.958;
- e) alți debitori diverși în suma de 1.487.228;

Provizionul pentru debitori constituit de Societate la 31.12.2010 în suma de 2.975.682 se referă în principal la debitorii cu titluri executorii în suma 730.164, debitori diverși în suma de 1.277.205 și la debitorii din penalități pentru neplata în termen a creanțelor din distribuția de energie în suma de 930.606 și din penalitățile pentru neplata în termen a facturilor de prestări servicii (chirii) în suma de 37.707.

Alte creanțe în suma de 4.340.125 includ în principal dobanzi de încasat în suma de 1.574.078 și TVA de recuperat în suma de 2.183.169.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

b) Datorii

La 31 decembrie 2010, datoriile inregistrate de Societate se prezinta astfel:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2010	Termen de exigibilitate		
		Sub 1 an	Peste 1 an	peste 5 ani
0	1	2	3	4
Sume datorate institutiilor de credit	-	-	-	-
Furnizori – parti afiliate	157.499.855	157.499.855	-	-
Alti furnizori	101.391.442	101.391.442	-	-
Furnizori de imobilizari – parti afiliate	39.111.997	39.111.997	-	-
Alti furnizori de imobilizari	65.781.883	65.781.883	-	-
Furnizori – facturi de primit	62.278.949	62.278.949	-	-
Total datorii comerciale	426.064.126	426.064.126	-	-
Alte datorii catre parti afiliate	159.646	159.646	-	-
Anticipatii si garantii	5.919.949	5.919.949	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	3.850.080	3.850.080	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	3.714.784	3.714.784	-	-
Alte datorii catre bugetul statului si catre bugetele locale	19.420.666	19.420.666	-	-
Avansuri incasate in contul taxei de racordare	105.361.013	105.361.013	-	-
Alte datorii	2.612.340	2.612.340	-	-
Total alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale	141.038.478	141.038.478	-	-
Total datorii	567.102.604	567.102.604	-	-

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

Datoriile catre alti furnizori in suma 101.391.442 se refera in principal la achizitia de energie electrica pentru consumul propriu tehnologic in valoare de 26.492.136 si achizitii de la furnizori externi 49.485.978.

Datoriile catre bugetul de stat si bugetele locale in suma de 19.420.666 provin in principal din:

- a) datoria privind impozitul pe profit la 31.12.2010 in suma de 16.169.051;
- b) datoria privind impozitul pe veniturile din salarii aferent lunii decembrie in suma de 1.167.240;
- c) datoria privind taxa de concesiune aferenta serviciului de distributie, aferenta anului 2010 in suma de 677.301;
- d) datoria privind acciza la 31.12.2010 in suma de 757.728;
- e) datoria privind TVA neexigibila de plata 648.723.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

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
Enel Energie Muntenia	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Achizitie / vanzare de energie electrica
Enel Distributie Banat	Distributia energiei electrice in zona geografica Banat	Achizitii
Enel Distributie Dobrogea	Distributia energiei electrice in zona geografica Dobrogea	Achizitii
Enel Energie SA	Comercializarea energiei electrice in zona Dobrogea si zona Banat/Servicii suport pentru Operatorul de distributie	Vanzare de servicii de distributie de energie electrica /achizitia si vanzarea de energie pentru CPT pe piata PZU, PE/activitati suport servicii retea
Enel Romania	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Servicii Comune	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Trade Romania	Distributie si comercializare energie electrica	Achizitie / vanzare de energie electrica
Blue Line Impex SRL	Productia de energie electrica	-
Enel Distribuzione SPA	Distributie de energie electrica si comercializare energie electrice pentru clientii captivi in Italia	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Green Power Romania SRL	Productia de energie electrica	-
Enel Servizi SRL	Servicii de contabilitate si informatica	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Productie SRL	Promovare proiecte de productie a energiei electrice pe procedee "clasice"	-
Enel Corporate SPA	Servicii de management	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Sfera SPA	Dezvoltare resurse umane	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Energia SPA	Furnizare de energie pe piata libera	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Electrica SA	Distributia si comercializarea energiei electrice	Vanzarea de servicii de distributie a energiei electrice
Electrica Serv SA	Servicii de intretinere si reparatii	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii, alte prestari de servicii
Electrica Distributie Muntenia Nord	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Nord	-
Electrica Furnizare Muntenia Nord	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Muntenia Nord	Vanzarea de servicii de distributie a energiei electrice
Electrica Distributie Transilvania Nord	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Nord	-
Electrica Furnizare Transilvania Nord	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Transilvania Nord	Vanzarea de servicii de distributie a energiei electrice
Electrica Distributie Transilvania Sud	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Sud	-
Electrica Furnizare Transilvania Sud	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Transilvania Sud	Vanzarea de servicii de distributie a energiei electrice
Electrica Soluziona	Consultanta de afaceri si implementare de sisteme informatice	-
E.ON Moldova Furnizare	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Moldova	Vanzarea de servicii de distributie a energiei electrice
E.ON Moldova Distributie	Distributia energiei electrice in zona geografica Moldova	-
ACUE	Elaborarea, implementarea si sprijinirea regulilor privind concurenta loiala pe piata energiei	-



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

Creante si datorii de la / catre partile afiliate

	Sold creante de la		Sold datorii catre	
	31 decembrie 09	31 decembrie 10	31 decembrie 09	31 decembrie 10
Enel Energie Muntenia	218.140.824	153.675.402	27.648.427	66.695.405
Enel Distributie Banat	-	24.914	-	2.444.267
Enel Distributie Dobrogea	-	2.208	-	-
Enel Energie SA	96.002	585.889	123.589	126.965
Enel Romania	651.611	78.401	534.409	5.429.949
Enel Servicii Comune	3.645.836	198.308	5.945.843	8.362.522
Enel Distribuzione SPA	-	556.069	12.639.174	45.025.388
Enel Servizi SRL	-	-	726.384	871.059
Enel Corporate SPA	-	-	4.205.068	6.100.086
Sfera SPA	-	-	-	-
Enel Energia SPA	-	-	-	-
Blue Line Impex SRL	-	-	-	-
Enel Green Power Romania SRL	-	-	-	-
Enel Productie SRL	-	-	-	-
Electrica SA	311.024	181.790	6.759.200	6.793.395
Electrica Serv	13.373	13.642	8.457.030	54.922.462
Electrica Distributie Muntenia Nord	-	-	-	-
Electrica Furnizare Muntenia Nord	93.562	293.472	-	-
Electrica Distributie Transilvania Nord	-	-	-	-
Electrica Furnizare Transilvania Nord	921	297.059	-	-
Electrica Distributie Transilvania Sud	-	-	-	-
Electrica Furnizare Transilvania Sud	378.561	897.534	-	-
Electrica Soluzioni	-	-	-	-
E.ON Moldova Furnizare	-	1.253.279	-	-
E.ON Moldova Distributie	-	-	-	-
ACUE	-	-	-	-
Total	223.331.714	158.057.967	67.039.124	196.771.498

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

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 programe informatice.



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

Tranzacțiile cu părțile afiliate constau în principal din :

	Vanzari / venituri în 2009	Vanzari / venituri în 2010	Cumparari / cheltuieli în 2009	Cumparari / cheltuieli în 2010
Enel Energie Muntenia	661.417.721	631.878.786	78.068.771	128.732.104
Enel Distribuție Banat	-	17.489	-	1.972.882
Enel Distribuție Dobrogea	-	1.484.951	-	-
Enel Energie SA	531.561	1.203.736	-	-
Enel România	1.087.996	700.035	13.727.313	9.944.793
Enel Servicii Comune	3.054.601	2.286.322	16.580.476	12.433.240
Enel Distribuție SPA	-	742.018	4.236.410	42.270.711
Enel Servizi SRL	-	-	621.973	83.938
Enel Corporate SPA	-	1.687	3.486.954	1.913.960
Sfera SPA	-	-	3.123	-
Enel Energia SPA	-	-	-	-
Blue Line Impex SRL	-	-	-	-
Enel Green Power România SRL	-	-	-	-
Enel Producție SRL	-	-	-	-
Electrica SA	1.197.533	1.300.837	770.757	50.310
Electrica Serv	296.485	-	83.027.806	127.582.072
Electrica Distribuție Muntenia Nord	-	-	-	-
Electrica Furnizare Muntenia Nord	187.422	1.114.702	-	-
Electrica Distribuție Transilvania Nord	-	-	-	-
Electrica Furnizare Transilvania Nord	4.912	428.676	-	-
Electrica Furnizare Transilvania Sud	1.290.596	3.409.532	-	-
Electrica Distribuție Transilvania Sud	-	-	-	-
Electrica Soluziona	-	-	-	-
E.ON Moldova Furnizare	-	2.488.606	-	-
E.ON Moldova Distribuție	-	-	-	-
ACUE	-	-	-	-
Total	669.068.827	647.057.377	200.523.583	324.984.010

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, practici 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.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

Principiul evaluarii separate a elementelor de activ si pasiv

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

Principiul intangibilitatii

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 economice 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, modificat și completat cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2869/2010, precum și cu Legea Contabilității nr. 82/1991 republicată.

Aceste situații financiare cuprind :

- Bilanț
- 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) Recunoaștere și măsurare

Imobilizările corporale sunt prezentate la cost sau valoare reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile de valoare (vezi politica contabilă (j) Pierderi de valoare).

(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 efectuate în scopul îmbunătățirii performanțelor tehnice sunt capitalizate și amortizate pe perioada rămasă de amortizare a respectivului mijloc fix.

(iii) Amortizarea

Societatea folosește metoda de amortizare liniară.

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 fiscală este calculată pe baza duratelor fiscale din Catalogul privind clasificarea mijloacelor fixe conform HG 2139/2004.

În conformitate cu noile reglementări privind calculul amortizării fiscale, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, se impozitează începând cu 1 mai 2009 pe măsura amortizării mijloacelor fixe aferente și respectiv la scoaterea din evidență a activului.



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

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

Categorie	Durate economice (ani)	Durate fiscale (ani)			
		Dupa 1 ianuarie 2005	1 ianuarie 1999 – 31 decembrie 2004	Înainte de 1 ianuarie 1999	Înainte de 1 ianuarie 1994
Cladiri					
Administrative și industriale	60-90	40	50	50	70
Instalații speciale					
Linii de distribuție a energiei electrice					
Aeriene pe stalpi de lemn	30	9	12	12	20
Aeriene 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 măsură și 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) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Societate sunt prezentate la cost, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile de valoare (a se vedea politica contabilă (j), "Pierderi de valoare"). Amortizarea este recunoscută în contul de profit și pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viață estimată a imobilizării necorporale. Majoritatea imobilizărilor necorporale înregistrate de Societate cuprind programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioadă de 3 ani.

f) Imobilizări financiare

Societatea recunoaște imobilizările financiare ca activ la costul de achiziție sau la valoarea determinată prin contractul de dobândire a acestora.

g) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb și alte materiale, constând în principal din materiale pentru întreținerea rețelei de distribuție. Acestea sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt trecute pe cheltuieli sau sunt capitalizate, după caz, în momentul consumului. Costul stocurilor cuprinde toate costurile de achiziție și alte costuri ocazionate de aducerea stocurilor în locul și situația prezente.

Stocurile sunt înregistrate la minimul dintre cost și valoarea realizabilă netă, pe baza metodei de evaluare a costului mediu ponderat. Unde este cazul, sunt realizate provizioane pentru stocuri învechite sau rebuturi.

h) Creanțe comerciale și alte creanțe

Conturile de clienți și conturi asimilate includ facturile emise până la 31 decembrie 2010 pentru distribuția de energie electrică, penalități pentru întârziere la plată, precum și creanțele estimate aferente energiei electrice distribuite până la sfârșitul anului, dar facturate în perioada ulterioară sfârșitului de an.

Conturile de clienți și conturi asimilate sunt înregistrate la valoarea nominală, diminuată la valoarea recuperabilă estimată prin înregistrarea unui provizion pentru clienți incerti (vezi politica contabilă (j) "Pierderi de valoare").

i) Numerar și echivalente de numerar

Disponibilitățile bănești includ casa, conturile curente și depozitele bancare. Disponibilitățile bănești în valută sunt evaluate la cursurile de schimb de la sfârșitul perioadei. Descoperirile de cont sunt tratate ca datorii curente.



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

j) Pierderi de valoare

Valoarea contabilă a activelor Societății, altele decât stocurile, este analizată la data fiecărui bilanț pentru a determina dacă există scaderi de valoare. Dacă o asemenea scădere este probabilă, este estimată valoarea recuperabilă a activului în cauză. Dacă este cazul, un provizion pentru depreciere este recunoscut în contul de profit și pierdere sau în capitalurile proprii când valoarea contabilă a activului este superioară valorii sale recuperabile.

Calculul valorii recuperabile

Valoarea recuperabilă a investițiilor făcute de Societate în instrumente financiare și a creanțelor pe termen lung este calculată ca și valoare prezenta a fluxurilor viitoare de numerar, actualizate cu rata de dobândă efectivă corespunzătoare acestor active. Creanțele pe termen scurt nu sunt actualizate. Valoarea recuperabilă a creanțelor pe termen scurt este estimată pe baza analizei vechimii creanțelor. Politica Societății este de a provizionă creanțe mai vechi de un an, penalizate de întârziere la plată, clienți incerti și în stare de faliment.

Reluarea provizioanelor pentru depreciere

Un provizion pentru deprecierea unei creanțe pe termen lung este reluat în cazul în care creșterea ulterioară a valorii recuperabile poate fi în mod obiectiv atribuită unui eveniment survenit după momentul provizionării. Pentru celelalte active, provizionul pentru depreciere poate fi reluat dacă s-a produs o schimbare în condițiile existente la momentul determinării valorii recuperabile. Reluarea unui provizion pentru depreciere poate fi efectuată numai în așa fel încât valoarea netă a activului să nu depășească valoarea sa netă contabilă istorică, ținând cont de depreciere și fără a lua în calcul provizionul.

k) Instrumente financiare

Activele financiare și datoriile financiare înregistrate în bilanțul anexat includ numerarul și echivalentele de numerar, clienții și alte conturi asimilate, furnizorii și alte conturi asimilate. Politicile contabile privind recunoașterea și măsurarea acestor elemente sunt prezentate în politicile contabile respective ce se regăsesc în această Notă. Conducerea consideră că valorile juste estimate ale acestor instrumente sunt aproximative de valorile contabile respective.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capitaluri proprii în concordanță cu conținutul aranjamentului contractual. Dobândă, dividendele, castigurile și pierderile asociate cu un instrument financiar clasificat ca datorie sunt raportate ca și cheltuielă sau venit în momentul apariției lor. Varsamentele către detinatorii de instrumente financiare clasificate în capitalurile proprii sunt înregistrate direct în capitaluri proprii. Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are dreptul legal de a compensa și intenționează fie să compenseze pe o bază netă, fie să realizeze activul și să deconteze datoria simultan.

l) Capital social

Societatea recunoaște modificările la capitalul social numai după aprobarea lor în Adunarea Generală a Acționarilor și înregistrarea la Oficiul Registrului Comerțului.

m) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie în perioada în care este aprobată repartizarea lor.

n) Împrumuturi

Împrumuturile pe termen lung sunt recunoscute inițial la cost, mai puțin costurile aferente tranzacției. Ulterior recunoașterii inițiale, împrumuturile sunt prezentate la valoare amortizată; diferențele între cost și valoarea de răsкупарare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere pe durata împrumutului la o rată efectivă a dobânzii. La 31 decembrie 2010 Societatea nu are împrumuturi pe termen lung.

o) Furnizori și alte datorii

Datoriile către furnizori sunt înregistrate la valoarea nominală, care reprezintă valoarea justă a obligației ce va fi plătită pentru bunurile și serviciile primite, indiferent dacă au fost sau nu facturate către Societate, incluzând facturile pentru livrări de energie electrică, livrări de bunuri, lucrări contractate și servicii.

p) Datorii aferente contractelor de leasing

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 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 minimumul 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.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

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 datorie 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 chiriile. 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.

Pentru rezerva neutilizată constituită conform OUG 89/2004 aprobată prin Legea 529/2004, deductibilă la calculul impozitului pe profit în momentul constituirii, Societatea recunoaște un provizion pentru impozite.

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 7r).

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

r) Pensii și alte beneficii ulterioare pensionarii

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 Societății. 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.

s) 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 reprezintă, în principal, valoarea serviciilor de distribuție de energie electrică. Veniturile din servicii sunt recunoscute în perioada la care se referă.

t) Rezultatul financiar

Acesta include dobânda de primit pentru depozitele la bănci și diferențele de curs valutar. Principiul separării exercitiilor financiare este respectat pentru recunoașterea acestor elemente.

u) Impozitul pe profit

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

v) Parti afiliate

Partile 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.

w) 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, deprecierea stocurilor, amortizare/depreciere, restructurare, impozite, litigii, alte riscuri și cheltuieli. Aceste estimări 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.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

x) Subventii

Subventiile sunt contabilizate sub forma veniturilor in avans si recunoscute ca venituri in momentul recunoasterii costurilor aferente (amortizarea sau consumul stocurilor).

y) Taxa de racordare

Incepand cu data de 01.09.2008, in baza Acordului cadru incheiat intre Societate (SC Enel Distributie Muntenia SA) si furnizorul de energie (SC Enel Energie Muntenia SA), contravaloarea tarifelor de racordare a consumatorilor la reseaua de distributie a energiei electrice este facturata catre furnizorul de energie (SC Enel Energie Muntenia SA), in calitate de Mandatar, care a primit de la proprii sai Clienti un mandat cu reprezentare pentru desfasurarea in numele si pe seama clientului (consumatorului/ utilizator) a activitatilor necesare pentru gestionarea punctelor de racordare. In acelasi timp, Mandatarul (SC Enel Energie Muntenia SA) a primit si de la Operatorul de retea (Societatea) un mandat pentru intermedierea si derularea activitatilor care reglementeaza noile racordari la retea, fiind imputernicit, la randul sau, sa factureze sumele reprezentand contravaloarea tarifelor de racordare pe care le vireaza ulterior Societatii, catre clientii (consumatori/ utilizatori) pentru care intermediaza.

Tariful de racordare este contabilizat sub forma veniturilor in avans si recunoscut ca venituri in momentul amortizarii contabile a activelor aferente. Taxa de racordare incasata este recunoscuta ca avansuri de la clienti pana la inceperea lucrarilor, moment in care se transfera in venituri in avans. Noile racordari efectuate la reseaua electrica sunt proprietatea Societatii.

z) Reclasificari

Valorile comparative pentru anul precedent se reclasifica, daca este cazul, pentru o prezentare similara cu anul curent.

aa) Evenimente ulterioare

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

bb) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare anexate. Ele sunt prezentate daca posibilitatea unei iesiri de resurse ce reprezinta beneficii economice este probabila.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare anexate, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

cc) dd) Segmente geografice

Societatea isi desfasoara operatiunile in mai multe locatii din Romania, care sunt angajate in activitati de distributie. Conducerea considera operatiunile in totalitatea lor ca "un singur segment".

dd) Erori contabile

In conformitate cu reglementarile legale in vigoare Societatea corecteaza erorile materiale aparinand perioadelor precedente in rezultatul reportat al anului curent, in primul set de situatii financiare autorizate dupa ce erorile au fost descoperite.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

8 Capitalul social

La data de 31.12.2010, capitalul social al Societatii este de 271.365.250, subscris si varsat integral si este impartit in 27.136.525 actiuni nominative, cu o valoare nominala de 10 fiecare.

Sstructura actionariatului Societatii la data de 31.12.2010 este urmatoarea:

- a) ENEL Investment Holding B.V., detinand 17.482.741 actiuni, cu o valoare nominala de 10 fiecare, in valoare totala de 174.827.410 reprezentand 64,4251% din capitalul social;
- b) S.C. "ELECTRICA" S.A., detinand 6.397.388 actiuni, cu o valoare nominala de 10 fiecare, in valoare totala de 63.973.880 reprezentand 23,5749% din capitalul social; si
- c) S.C. "FONDUL PROPRIETATEA" S.A., detinand 3.256.396 actiuni, cu o valoare nominala de 10 fiecare, in valoare totala de 32.563.960 reprezentand 12% din capitalul social.

9 Informatii privind salariati, administratorii si directorii

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

	2009	2010
Salarii platite sau de platit, aferente exercitiului	72.533.630	77.067.504
Cheltuieli cu tichetele de masa	2.533.625	2.574.092
Cheltuieli cu asigurarile sociale	15.066.740	16.255.702
Cheltuieli cu asigurarile sociale de sanatate	4.389.604	4.666.758
Cheltuielile cu asigurarile somaj	540.350	569.654
Alte cheltuieli cu personalul	1.493.184	1.069.221
TOTAL	96.557.133	102.202.931

Cheltuielile cu salarizarea directorilor (personal cu nivel de conducere I) in anul 2010 au fost in suma de 2.535.804.

Cheltuielile cu indemnizatiile membrilor CA si cu conexe aferente au fost in suma de 114.557.

Nu au existat avansuri sau imprumuturi acordate persoanelor de conducere.

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

	2009	Pondere	2010	Pondere
Muncitori si maistri	985	71,59%	924	68,22%
TESA	315	22,89%	352	26,04%
Management 1	10	0,69%	10	0,73%
Management 2	67	4,83%	68	5,01%
Total	1.377	100%	1.354	100%



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHELAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

10 Indicatori economico-financiari

		2009	2010
1 Indicatori de lichiditate			
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	7,11	3,65
Indicatorul lichiditatii imediate	(Active circulante – Stocuri)/ Datorii curente	7,01	3,62
2 Indicatori de risc			
Gradul de indatorare (%)	Datorii mai mari de 1 an/ Capitaluri	-	-
3 Indicatori de activitate			
Numarul de zile de stocare		1 982	1.542
Viteza de rotatie a debitorilor-clienti	Sold mediu creante comerciale/ Cifra de afaceri *365	103	108
Viteza de rotatie a creditorilor-furnizor	Sold mediu datorii comerciale/ Cheltuieli *365	125	221
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	0,46	0,31
Viteza de rotatie a activelor totale	Cifra de afaceri/ Active totale	0,20	0,17
4 Indicatori de profitabilitate			
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	PBIT/Capital angajat	11,18	5,31
Marja bruta din vanzari (%)	(Cifra de afaceri – Cheltuieli)/ Cifra de afaceri	58,68	60,28



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

11 Alte informații

a. Entitatea care raportează

Aceste situații financiare pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2010 reprezintă situațiile financiare anuale statutare ale S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A. (denumită în acest document „Societatea”). SC Enel Distribuție Muntenia are sediul social în București, Sector 1, Bd. Ion Mihalache nr. 41-43 și este înregistrată în Registrul Comerțului București cu nr. J40/1859/2002, CUI 14507322.

Situațiile financiare anuale statutare ale Societății sunt disponibile pentru a fi consultate de către acționari la sediul Societății.

Societatea este controlată de Enel Investment Holding B.V., având ca acționar ultim Enel S.p.A.

Societatea are ca obiect principal de activitate distribuția energiei electrice în zona geografică Muntenia Sud, cuprinzând județele Giurgiu, Ilfov și municipiul București.

b. Cifra de afaceri

În anul 2010, Societatea a realizat o cifră de afaceri de 733.830.506, din care aferenta serviciului de distribuție 706.137.916.

Societatea a distribuit energie electrică spre aproximativ 1.141.476 consumatori, cantitatea totală de energie electrică distribuită consumatorilor finali fiind de aproximativ 6.269.044 Mwh.

Tariful mediu al energiei electrice distribuite pe întreg anul 2010 a fost de 108,04 lei / Mwh.

Cantitatea distribuită este împartită după cum urmează: 2.047.773 Mwh către consumatorii eligibili la un tarif mediu de 42,95 lei / Mwh și către consumatorii captivi 4.221.271 Mwh la un pret mediu de 139,61 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 valută

Tranzacțiile în valută se exprimă în Lei prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzacției. Activele și pasivele exprimate în valută la sfârșitul anului 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:



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE****LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010***(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)***Impozitul pe profit perioada ianuarie-septembrie 2010**

Profit contabil	151.493.144
Efectul cheltuielilor nedeductibile	41.368.624
Alte influente fiscale (venituri)	3.138.258
Alte influente fiscale (cheltuieli)	(1.029.727)
Efectul veniturilor neimpozabile	(5.119.419)
Rezerva legala 5%	(8.976.633)
Amortizare fiscala	(99.695.471)
Amortizare contabila	94.982.928
Rezultat fiscal	176.161.704
Total cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	28.185.873
Cheltuiala cu sponsorizarea	(146.349)
Total impozit pe profit aferent perioadei ianuarie-septembrie 2010	28.039.524
Diferente 2009	21.052
Total impozit pe profit	28.060.576

Impozitul pe profit perioada octombrie-decembrie 2010

Profit contabil	(46.409.015)
Efectul cheltuielilor nedeductibile	169.112.729
Alte influente fiscale (venituri)	1.038.726
Alte influente fiscale (cheltuieli)	(885.480)
Efectul veniturilor neimpozabile	(17.948.052)
Rezerva legala 5%	-
Amortizare fiscala	(38.925.623)
Amortizare contabila	35.073.282
Rezultat fiscal	101.056.567
Total cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	16.169.051
Cheltuiala cu sponsorizarea	-
Total impozit pe profit aferent perioadei octombrie-decembrie 2010	16.169.051



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)**

12 Angajamente si conditonalitati

Contracte in derulare

In anul 2011 Societatea este angajata in derularea unor contracte semnate in anul 2010 atat pentru lucrari de investitii si reparatii, cat si pentru achizitia de energie electrica pentru consumul propriu tehnologic:

Explicatii	Valoare
Furnizori de energie electrica	92.109.708
Furnizori diversi	326.539.350

Garantii si ipoteci

Societatea nu inregistreaza la data Bilantului garantii sau ipoteci.

Conditonalitati legate de mediu

In cursul anului 2010 Societatea a continuat programul de monitorizare si reducere a nivelului de poluare la nivelul tuturor instalatiilor, totalul cheltuielilor legate de mediu ridicandu-se la aproximativ 526.903.

In principal, cheltuielile s-au efectuat pentru:

- Colectarea si transportul apelor uzate, evacuarea apelor pluviale, reseaua de canalizare
- Colectarea, transportul si evacuarea deseurilor urbane si asimilate
- Colectarea, transportul si evacuarea deseurilor industriale si asimilate
- Colectarea, transportul si evacuarea deseurilor periculoase
- Prevenirea poluarii solului
- Actiuni de prevnire a zgomotului la surse
- Masurare control si analize
- Taxe de mediu si alte taxe.

Societatea a inregistrat venituri din valorificarea deseurilor industriale in suma de 1.634.904.

Terenuri utilizate de catre Societate

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

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

Legea nr. 318/2003 si Legea 13/2007 prevad ca, terenurile pe care se situeaza punctele de transformare, retelele electrice de distributie existente la intrarea in vigoare a respectivelor legi (iulie 2003 /februarie 2007) sunt si raman in proprietatea publica a statului. Totodata, titularii de licenta pentru exploatarea capacitatilor de productie, transport sau distributie a energiei electrice dobandesc drepturi de uz, servituti de trecere subterana, de suprafata sau aeriana si drepturi de acces la utilitatile publice, in legatura cu terenurile, proprietate publica sau privata, situate in vecinatatea capacitatii energetice.

Legea nu impiedica totusi Societatea sa obtina titluri de proprietate asupra suprafetelor de teren pe care se situeaza punctele de transformare sau retelele electrice de distributie existente.

Societatea este implicata in procese legate de existenta echipamentelor energetice pe terenuri aflate in proprietatea tertilor, actiunile in justitie avand ca obiect reamplasarea acestora sau incheierea unor contracte de inchiriere pentru terenurile ocupate. Situatiile financiare reflecta cea mai buna estimare a conducerii in legatura cu potentiale pierderi.



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

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 instituțiilor 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:

Agenția 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/perspectivă	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.

Delegații 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 de 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 salariale unitară pentru sectorul public, noua lege a pensiilor, planul de buget pentru 2011 cu o țintă de deficit bugetar de 4,4% din PIB.

Infția

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

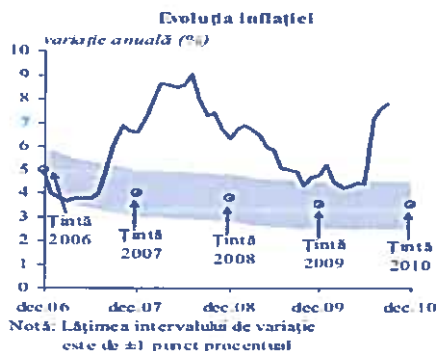


NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

însa 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, cumulant 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 piață, 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 piață, 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 piață, încheind anul la 4,2877 RON/EUR.

La 31 decembrie 2010, rezervele valutare ale Băncii 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 denominate în euro pe 3 ani având o valoare de 1,3 miliarde euro.



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

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. Această 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, titulară 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.



S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2010

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

In continuare sunt enumerate principalele reglementari pentru activitatea de distributie, din care deriva structura veniturilor si costurilor aferente:

- Regulamentul pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice aprobat prin H.G. 540 /2004 - cu modificarile si completarile aprobate prin H.G. 553 /2007
- Regulament privind acordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public aprobat prin HG 90/2008
- Conditii cadru asociate licentelor pentru distributia energiei electrice pentru operatorii care au obtinut concesiunea serviciului public de distributie a energiei electrice
- Ordin 39/2007 - Metodologie de stabilire a tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice - revizia 1 completat de Ordinul 24/2010
- Ordin 30/2006 - Stabilirea valorilor maxime ale tarifulor specifice de distributie a energiei electrice
- Ordin 48/2007 de modificare si completare a Ordinului ANRE nr.10/2006 Procedura pentru stabilirea diferentei de venituri reglementate, in conditiile limitarii reglementate a tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice
- Ordin 28 /2007 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice
- Ordin 43/2004 - Contract cadru pentru serviciul de distributie a energiei electrice
- Ordin 25/2005 - Reglementare achizitiei energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic in retele de transport si distributie
- Ordin 58/2005 - Metodologia de recunoastere de catre ANRE a valorii pierderilor din creante si debitori diversi, pentru stabilirea tarifulor de distributie
- Ordin 27/2007 - Procedura privind preluarea de catre un titular de licenta a unor capacitati energetice de distributie a energiei electrice aflate in patrimoniul altui agent economic
- Ordin 28 /2010 pentru aprobarea avizelor tehnice de acordare - continutul-cadru;
- Ordin 43 /2010 - Contractul-cadru de vanzare cumparare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor electrice de distributie incheiat intre [producator de energie] si [operator de distributie];
- Ordin 88/2009 - Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrica;
- Tarifele de distributie in vigoare in anul 2010, incepand din data de 01 ianuarie 2010 - Ordin nr. 100/23.12.2009 privind aprobarea tarifulor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de operatorii principali de distributie;
- Tarifele de distributie valabile incepand cu 1 ianuarie 2011 au fost aprobate prin Ordin 44 /2010 pentru aprobarea tarifulor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de operatorii principali de distributie.

Transport si servicii de sistem

Transportul energiei electrice se realizeaza de catre operatorul de transport si de sistem, persoana juridica, titulara de licenta.

- Ordin 44/2006 pentru aprobarea Contractului cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si de administrare a pietei angro de energie electrica, intre CN Transelectrica SA si client;
- Ordin 60/2007 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifulor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Ordin 20/2007 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifulor pentru serviciul de sistem
- Ordin 6/2010 Aplicarea procedurii operationale Mecanismul de compensare a efectelor utilizarii retelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrica intre operatorii de transport si de sistem
- Ordin 43/2007 - Tariful reglementat de tranzit perceput de operatorul de transport si de sistem de la operatorii economici care incheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin SEN
- Ordin 46/2009 privind determinarea contravalorii serviciului de transport al energiei electrice pe care are dreptul sa o recupereze un producator de energie electrica prin fiecare contract reglementat de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiat intre acesta si un furnizor implicit, respectiv un operator de distributie
- Ordin nr. 67/2009 pentru modificarea Metodologiei de stabilire, implementare si utilizare a serviciului tehnologic de sistem rezerva de capacitate, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 19/2007
- Tarifele pentru servicii in vigoare in anul 2010, incepand 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 pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si a tarifulor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice
- Tarifele pentru serviciile de transport si sistem valabile incepand 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 pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si a tarifulor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice.

Piata concurentiala angro sau cu amanuntul:

Piata concurentiala angro functioneaza pe baza urmatoarelor reglementari:

- Ordin 25/2004 Codul Comercial al pietei angro de energie electrica
- Ordin 13/2005 Participarea producatorilor de energie electrica la piata concurentiala;
- Ordinul 61/2005 cu completarile ulterioare din Ordinul 17/2006 privind Cadru de functionare al pietei angro de energie electrica;
- Ordin 42/2005 Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionare a contractelor bilaterale de energie electrica si Contractul cadru de vanzare-cumparare pe PCCB
- Limitarile preturilor de ofertare pe Piata de echilibrare in anul 2008 au fost aprobate prin Ord. 33 /2006 - privind reguli de ofertare pe piata de echilibrare si Ordinul 119/2008 pentru modificarea Ord. 33 / 2006 privind reguli de ofertare pe Piata de Echilibrare incepand cu data de 10.10.2008
- Ordin 35/2006 Metodologie de monitorizare a pietei angro de energie electrica pentru aprecierea nivelului de concurenta pe piata si prevenirea abuzului de pozitie dominanta. modificat de Ordinul ANRE 21/2010
- Ordin 17 /2010 - Metodologia de stabilire a tarifulor reglementate practicate de operatorii pietelor centralizate din sectorul energiei electrice



S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

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

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

- Ordin 35 /2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piața de echilibrare de energie electrică

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. Neînregistrarea 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% per 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.

