

INFORMACION SEMESTRAL CORRESPONDIENTE AL:

SEMESTRE

1

AÑO

2002

I. DATOS IDENTIFICATIVOS DEL EMISOR

Denominación Social:

ENDESA, S.A.

Domicilio Social:

Príncipe de Vergara, 187 - MADRID

N.I.F.

A 28023430

Personas que asumen la responsabilidad de esta información, cargos que ocupan e identificación de los poderes o facultades en virtud de los cuales ostentan la representación de la sociedad:

Firma:

D. José Luis Palomo Álvarez, Director Corporativo Económico-Financiero, que actúa en uso de las facultades conferidas a su favor ante el Notario del Ilustre Colegio de Madrid
D. Santiago Rubio Liniers, en fecha 5 de mayo de 2000, con el nº 1.037 de su protocolo.

CONTENIDO INFORMACION SEMESTRAL
(marcar con una X en caso afirmativo)

	Individual	Consolidado
I. Datos Identificativos del Emisor	X	
II. Variación del Grupo Consolidado		X
III. Bases de Presentación y Normas de Valoración	X	X
IV. Balance de Situación	X	X
V. Cuenta de Pérdidas y Ganancias	X	X
VI. Distribución por Actividad I.N.C.N.	X	X
VII. Número de Personas Empleadas	X	X
VIII. Evolución de los Negocios	X	X
IX. Dividendos Distribuidos	X	
X. Hechos Significativos	X	X
XI. Anexo Explicativo Hechos Significativos	X	X
XII. Informe Especial de los Auditores		

II. VARIACION DE LAS SOCIEDADES QUE FORMAN EL GRUPO CONSOLIDADO (19)

ALTAS:

- INTEGRACIÓN GLOBAL:

CENTRAL GERADORA TERMELÉCTRICA FORTALEZA, S.A.
ENERGÍAS DE LA MANCHA, S.A. (ENEMANSA)
ENDESA CICLOS COMBINADOS, S.L.
ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L.
ENDESA EUROPA, S.L.
ENDESA HOLDING ITALIA, S.R.L. (antes P. Equivalencia)
ENDESA OPERACIONES Y SERVICIOS COMERCIALES, S.L.
ENDESA POWER TRADING LTD.
PARQUE EÓLICO MONTES DE LAS NAVAS, S.A.

- PUESTA EN EQUIVALENCIA:

SMARTCOM PCS (antes I. Global)
SODESA - COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, S.A.

BAJAS:

- INTEGRACIÓN GLOBAL:

BARRAS ELÉCTRICAS GALAICO-ASTURIANAS, S.A. (BEGASA)
COMPAÑÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A.U.
EMPRESA ELÉCTRICA DE PANAMÁ, S.A.
ELECTRA DE VIESGO, S.L.
ELECTRA DE VIESGO I, S.A.
ELÉCTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA DISTRIBUCIÓN, S.A.U.
ENDESA PUERTOS, S.L.
ESTELMAR HOLDING, S.A.
FUERZAS ELÉCTRICAS DE CATALUÑA, S.A.U.
GAS Y ELECTRICIDAD DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U.
INTEROCEAN DEVELOPMENT INC.
PROGREEN COSTA, S.L.
PROGREEN TORRENTE, S.A.
PROGREEN VILLANUEVA, S.A.
RECURSOS ENERGÉTICOS LOCALES, S.A. (RELSA)
SMARTCOM PCS (cambia a P. Equivalencia)
SOCIEDAD PANAMEÑA DE ELECTRICIDAD, S.A.
TERMOELÉCTRICA DEL EBRO, S.A. (ELECBRO)
UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS, S.A.U.
VIESGO GENERACIÓN, S.L.

- PUESTA EN EQUIVALENCIA:

ENDESA HOLDING ITALIA, S.R.L. (cambia a I. Global)
COGENERACIÓN TORREGROSSA
CONUBEN, S.L.
GALLO ENERGÍA, S.L.

III. BASES DE PRESENTACION Y NORMAS DE VALORACION

(En la elaboración de los datos e informaciones de carácter financiero-contable incluidos en la presente información pública periódica, deberán aplicarse los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa en vigor para la elaboración de información de carácter financiero-contable a incorporar a las cuentas anuales y estados financieros intermedios correspondiente al sector al que pertenece la entidad. Si excepcionalmente no se hubieran aplicado a los datos e informaciones que se adjuntan los principios y criterios de contabilidad generalmente aceptados exigidos por la correspondiente normativa en vigor, este hecho deberá ser señalado y motivado suficientemente, debiendo explicarse la influencia que su no aplicación pudiera tener sobre el patrimonio, la situación financiera y los resultados de la empresa o su grupo consolidado. Adicionalmente, y con un alcance similar al anterior, deberán mencionarse y comentarse las modificaciones que, en su caso y en relación con las últimas cuentas anuales auditadas, puedan haberse producido en los criterios contables utilizados en la elaboración de las informaciones que se adjuntan. Si se han aplicado los mismos principios, criterios y políticas contables que en las últimas cuentas anuales, y si aquellos responden a lo previsto en la normativa contable en vigor que le sea de aplicación a la entidad, indíquese así expresamente).

- En la elaboración de los datos e informaciones financiero-contables de la presente información pública, se han aplicado los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa en vigor.
 - Los ingresos del sistema eléctrico español en el primer semestre de 2002 fijados a través de la tarifa eléctrica, han sido insuficientes para cubrir la totalidad de los costes reconocidos; lo que produce un déficit que se imputa a las empresas con derecho a percibir retribución fija por costes de transición a la competencia.
- El déficit de tarifa se ha registrado, tanto en las cuentas consolidadas como en las individuales, como un menor ingreso de explotación. En el caso de las cuentas individuales de ENDESA, S.A., al superar el importe del déficit de tarifa al importe de resto de los ingresos de explotación, la cifra de negocio resulta negativa.

IV. BALANCE DE SITUACION DE LA SOCIEDAD INDIVIDUAL

Uds.: Miles de Euros

<i>ACTIVO</i>	EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	0200	0
I. Gastos de Establecimiento	0210	2.108
II. Inmovilizaciones Inmateriales	0220	6.995
II.1. Derechos s/bienes en régimen de arrendamiento financiero	0221	0
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	0222	6.995
III. Inmovilizaciones Materiales	0230	86.601
IV. Inmovilizaciones Financieras	0240	20.338.258
V. Acciones Propias a Largo Plazo	0250	25.684
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	0255	0
B) INMOVILIZADO (1)	0260	23.185.694
C) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	0280	702.659
I. Accionistas por Desembolsos Exigidos	0290	0
II. Existencias	0300	5
III. Deudores	0310	621.907
IV. Inversiones Financieras Temporales	0320	1.038.981
V. Acciones Propias a Corto Plazo	0330	0
VI. Tesorería	0340	18.041
VII. Ajustes por Periodificación	0350	9.052
D) ACTIVO CIRCULANTE	0360	1.687.986
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D)	0370	25.636.559

<i>PASIVO</i>	EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
I. Capital Suscrito	0500	1.270.503
II. Reservas	0510	6.360.875
III. Resultados de Ejercicios Anteriores	0520	360.607
IV. Resultado del Periodo	0530	122.906
V. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	0550	0
A) FONDOS PROPIOS	0560	8.114.891
B) INGRESOS A DISTRIBUIR VARIOS EJERCICIOS (3)	0590	286
C) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	0600	412.728
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0610	1.532.476
II. Deudas con Entidades de Crédito	0615	2.514.442
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0620	6.889.457
IV. Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	0625	0
V. Otras Deudas a Largo	0630	301.481
D) ACREEDORES A LARGO PLAZO	0640	13.028.548
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0650	892.807
II. Deudas con Entidades de Crédito	0655	39.307
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0660	1.876.306
IV. Acreedores Comerciales	0665	39.790
V. Otras Deudas a Corto	0670	502.273
VI. Ajustes por Periodificación	0680	3.203
E) ACREEDORES A CORTO PLAZO (4)	0690	3.353.686
F) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	0695	0
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F)	0700	25.636.559

V. RESULTADOS INDIVIDUALES DE LA SOCIEDAD

Uds.: Miles de Euros

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	0800	-249.768	100,00%	301.253	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	0810	17.613	-7,05%	2.218	0,74%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	0820	0	0,00%	0	0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCION	0830	-232.155	92,95%	303.471	100,74%
- Compras Netas	0840	-59.543	23,84%	-31.448	-10,44%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	0850	0	0,00%	0	0,00%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	0860	-47.090	18,85%	-39.518	-13,12%
= VALOR AÑADIDO AJUSTADO	0870	-338.788	135,64%	232.505	77,18%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	0880	0	0,00%	0	0,00%
- Gastos de Personal	0890	-40.120	16,06%	-32.185	-10,68%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	0900	-378.908	151,70%	200.320	66,50%
- Dotación Amortizaciones Inmovilizado	0910	-21.956	8,79%	-34.330	-11,40%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	0915	0	0,00%	0	0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	0920	0	0,00%	0	0,00%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACION	0930	-400.864	160,49%	165.990	55,10%
+ Ingresos Financieros	0940	1.455.960	-582,92%	404.899	134,40%
- Gastos Financieros	0950	-322.115	128,97%	-398.850	-132,40%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	0960	0	0,00%	0	0,00%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	0970	0	0,00%	-8.310	-2,76%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	1020	732.981	-293,46%	163.729	54,35%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	1021	0	0,00%	16.502	5,48%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	1023	-1.057.838	423,53%	180.421	59,89%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	1025	45	-0,02%	2.564	0,85%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	1026	-34.310	13,74%	-6.266	-2,08%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	1030	-41.874	16,77%	-228.591	-75,88%
= RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1040	-400.996	160,55%	128.359	42,61%
+/- Impuestos sobre Sociedades y Otros	1042	633.853	-253,78%	-5.453	-1,81%
= RESULTADO DEL EJERCICIO	1044	232.857	-93,23%	122.906	40,80%

IV. BALANCE DE SITUACION DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Miles de Euros

ACTIVO		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	1200	0	1.000
I. Gastos de Establecimiento	1210	37.000	24.000
II. Inmovilizaciones Inmateriales	1220	507.000	461.000
II.1. Derechos s/bienes en régimen de arrendamiento financiero	1221	0	0
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	1222	507.000	461.000
III. Inmovilizaciones Materiales	1230	28.189.000	31.172.000
IV. Inmovilizaciones Financieras	1240	7.282.000	6.416.000
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Largo Plazo	1250	103.000	26.000
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	1255	0	0
B) INMOVILIZADO (1)	1260	36.118.000	38.099.000
C) FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION	1270	5.597.000	5.059.000
D) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	1280	597.000	683.000
I. Accionistas por Desembolsos Exigidos	1290	0	0
II. Existencias	1300	769.000	827.000
III. Deudores	1310	4.245.000	4.515.000
IV. Inversiones Financieras Temporales	1320	962.000	682.000
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Corto Plazo	1330	0	0
VI. Tesorería	1340	452.000	318.000
VII. Ajustes por Periodificación	1350	50.000	40.000
E) ACTIVO CIRCULANTE	1360	6.478.000	6.382.000
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D + E)	1370	48.790.000	50.224.000

PASIVO		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
I. Capital Suscrito	1500	1.271.000	1.271.000
II. Reservas Sociedad Dominante	1510	8.457.000	6.722.000
III. Reservas Sociedades Consolidadas (16)	1520	438.000	1.365.000
IV. Diferencias de Conversión (17)	1530	-2.696.000	-1.241.000
V. Resultados Atribuibles a la Sociedad Dominante	1540	837.000	757.000
VI. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	1550	0	0
A) FONDOS PROPIOS	1560	8.307.000	8.874.000
B) SOCIOS EXTERNOS	1570	3.646.000	4.401.000
C) DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION	1580	29.000	25.000
D) INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (3)	1590	1.272.000	1.173.000
E) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	1600	4.444.000	4.646.000
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1610	10.186.000	11.238.000
II. Deudas con Entidades de Crédito	1615	7.648.000	7.966.000
III. Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	1625	0	0
IV. Otras Deudas a Largo	1630	2.979.000	3.532.000
F) ACREEDORES A LARGO PLAZO	1640	20.813.000	22.736.000
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1650	3.088.000	2.638.000
II. Deudas con Entidades de Crédito	1655	2.485.000	1.294.000
III. Acreedores Comerciales	1665	2.039.000	2.786.000
IV. Otras Deudas a Corto	1670	2.641.000	1.605.000
V. Ajustes por Periodificación	1680	26.000	46.000
G) ACREEDORES A CORTO PLAZO (4)	1690	10.279.000	8.369.000
H) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	1695	0	0
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F + G + H)	1700	48.790.000	50.224.000

V. RESULTADOS DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Miles de Euros

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	1800	8.221.000	100,00%	7.419.000	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	1810	187.000	2,27%	158.000	2,13%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	1820	0	0,00%	0	0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCION	1830	8.408.000	102,27%	7.577.000	102,13%
- Compras Netas	1840	-4.395.000	-53,46%	-3.400.000	-45,83%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	1850	1.000	0,01%	22.000	0,30%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	1860	-975.000	-11,86%	-923.000	-12,44%
= VALOR AÑADIDO AJUSTADO	1870	3.039.000	36,97%	3.276.000	44,16%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	1880	0	0,00%	0	0,00%
- Gastos de Personal	1890	-626.000	-7,61%	-667.000	-8,99%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1900	2.413.000	29,35%	2.609.000	35,17%
- Dotación Amortizaciones Inmovilizado	1910	-873.000	-10,62%	-897.000	-12,09%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	1915	0	0,00%	0	0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	1920	-41.000	-0,50%	-35.000	-0,47%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACION	1930	1.499.000	18,23%	1.677.000	22,60%
+ Ingresos Financieros	1940	403.000	4,90%	326.000	4,39%
- Gastos Financieros	1950	-1.719.000	-20,91%	-1.045.000	-14,09%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	1960	88.000	1,07%	24.000	0,32%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	1970	-2.000	-0,02%	9.000	0,12%
+/- Resultados de Conversión (18)	1980	0	0,00%	0	0,00%
+/- Participación Resultados Sociedades Puestas en Equivalencia	1990	-64.000	-0,78%	-74.000	-1,00%
- Amortización Fondo Comercio Consolidación	2000	-181.000	-2,20%	-142.000	-1,91%
+ Reversión Diferencias Negativas de Consolidación	2010	0	0,00%	0	0,00%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	2020	24.000	0,29%	775.000	10,45%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	2021	1.124.000	13,67%	513.000	6,91%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	2023	-33.000	-0,40%	4.000	0,05%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	2025	0	0,00%	3.000	0,04%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	2026	-26.000	-0,32%	-8.000	-0,11%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	2030	-399.000	-4,85%	-183.000	-2,47%
= RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	2040	690.000	8,39%	1.104.000	14,88%
+/- Impuesto sobre Beneficios	2042	-120.000	-1,46%	-191.000	-2,57%
= RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2044	570.000	6,93%	913.000	12,31%
+/- Resultado Atribuido a Socios Externos	2050	267.000	3,25%	-156.000	-2,10%

= RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2060	837.000	10,18%	757.000	10,20%
---	------	---------	--------	---------	--------

VI. DISTRIBUCION POR ACTIVIDAD DEL IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO

ACTIVIDAD		INDIVIDUAL		CONSO
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual
GENERACIÓN	2100	0	0	2.295.000
DISTRIBUCIÓN	2105	0	0	2.810.000
COMERCIALIZACIÓN	2110	0	0	625.000
ACTIVIDADES NO ELÉCTRICAS	2115	0	0	185.000
EXTERIOR	2120	0	0	2.897.000
ESTRUCTURA CORPORATIVA	2125	-249.768	301.253	-246.000
AJUSTES ENTRE ACTIVIDADES	2130	0	0	-345.000
	2135			
	2140			
Obra Ejecutada Pendiente de Certificar (*)	2145			
Total I. N. C. N	2150	-249.768	301.253	8.221.000
Mercado Interior	2160	-249.768	301.253	8.221.000
Exportación: Unión Europea	2170			
Países O.C.D.E.	2173			
Resto Países	2175			

(*) A completar únicamente por Empresas Constructoras

VII. NUMERO MEDIO DE PERSONAS EMPLEADAS EN EL CURSO DEL PERIODO

		INDIVIDUAL		CONSO
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual
TOTAL PERSONAS EMPLEADAS	3000	707	598	26.506

LIDADO
Ejerc. Anterior
1.883.000
2.325.000
545.000
275.000
2.558.000
366.000
-533.000
7.419.000
7.419.000

LIDADO
Ejerc. Anterior
27.952

VIII. EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

(La información a incluir dentro de este apartado, además de cumplir con lo dispuesto en las instrucciones para la cumplimentación de esta información semestral, deberá hacer mención expresa sobre los siguientes aspectos: evolución de la cifra de ingresos y de los costes anejos a dichos ingresos; composición y análisis de las principales operaciones que han dado lugar a la obtención de resultados extraordinarios; evolución de la cartera de valores; comentario de las operaciones de inversión y desinversión más relevantes, explicando su efecto sobre el fondo de maniobra de la compañía y en especial sobre la tesorería de la misma; explicación suficiente sobre la naturaleza y efectos de las partidas que hayan podido causar una variación significativa sobre la cifra de ingresos o sobre los resultados de la compañía en el semestre actual respecto de los comunicados en el trimestre anterior).

EXPLICACIÓN EN HOJAS ANEXAS

IX. DIVIDENDOS DISTRIBUIDOS DURANTE EL PERIODO :

(Se hará mención de los dividendos distribuidos desde el inicio del ejercicio económico).

		% sobre Nominal	Euros por acción	Importe (miles de euros)
1. Acciones Ordinarias	3100	21,7	0,26	279.511
2. Acciones Preferentes	3110			
3. Acciones sin Voto	3120			

Información adicional sobre el reparto de dividendos (a cuenta, complementario, etc)

Anexo en la hoja siguiente (G-8b)

X. HECHOS SIGNIFICATIVOS (*)

	SI	NO
1. Adquisiciones o transmisiones de participaciones en el capital de sociedades cotizadas en bolsa determinantes de la obligación de comunicar contemplada en el art. 53 de la LMV (5 por 100 múltiplos)	3200	X
2. Adquisiciones de autocartera determinantes de la obligación de comunicar según la disposición adicional 1ª de la LSA (1 por 100)	3210	X
3. Otros aumentos y disminuciones significativos del inmovilizado (participaciones superiores al 10% en sociedades no cotizadas, inversiones o desinversiones materiales relevantes, etc.)	3220	X
4. Aumentos y reducciones del capital social o del valor de los títulos	3230	X
5. Emisiones, reembolsos o cancelaciones de empréstitos	3240	X
6. Cambios de los Administradores o del Consejo de Administración	3250	X
7. Modificaciones de los Estatutos Sociales	3260	X
8. Transformaciones, fusiones o escisiones	3270	X
9. Cambios en la regularización institucional del sector con incidencia significativa en la situación económica o financiera de la sociedad o del Grupo	3280	X
10. Pleitos, litigios o contenciosos que puedan afectar de forma significativa a la situación patrimonial de la Sociedad o del Grupo	3290	X
11. Situaciones concursales, suspensiones de pagos, etc.	3310	X
12. Acuerdos especiales de limitación, cesión o renuncia, total o parcial, de los derechos políticos y económicos de las acciones de la Sociedad	3320	X
13. Acuerdos estratégicos con grupos nacionales o internacionales (intercambio de paquetes accionariales, etc.)	3330	X
14. Otros hechos significativos	3340	X

Marcar con una "X" la casilla correspondiente, adjuntando en caso afirmativo anexo explicativo en el que se detalle la fecha de comunicación a la CNMV y a la SRVB.

Información adicional sobre el reparto de dividendos (a cuenta, complementario, etc)

En el mes de enero de 2002 se ha pagado un dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2001 de 0,26 € por acción ascendiendo a 279.511 miles de euros.

La Junta General de 10 de mayo de 2002 aprobó un dividendo complementario de los resultados del ejercicio 2001, de 0,4185 € por acción, que teniendo en cuenta las acciones en autocartera, supone un dividendo a pagar de 366.990 miles de euros. Dicho dividendo se ha pagado el día 1 de julio de 2002 y ya figura contabilizado en el Balance de junio del mismo año.

XI. ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS

DETALLE EN HOJAS APARTE

XII. INFORME ESPECIAL DE LOS AUDITORES

(Este apartado sólo deberá ser completado en la información correspondiente al I Semestre del ejercicio siguiente al último cerrado y auditado, y será de aplicación para aquellas sociedades emisoras que, de conformidad con lo previsto en el apartado decimotercero de la Orden Ministerial de 18 de Enero de 1991, resulten obligadas a la presentación de un informe especial de sus auditores de cuentas, cuando el informe de auditoría de las cuentas anuales del ejercicio inmediato anterior hubiera denegado la opinión o contuviere una opinión adversa o con salvedades. En el mismo, se incluirá la mención de que se adjunta como anexo de la información semestral el referido informe especial de los auditores de cuentas, así como la reproducción de la información o manifestaciones aportadas o efectuadas por los Administradores de la Sociedad sobre la situación actualizada de las salvedades incluidas por el auditor en su informe de auditoría de las cuentas anuales del ejercicio anterior y que, de conformidad con las Normas Técnicas de Auditoría aplicables, hubiere servido de base para la elaboración del mencionado informe especial).

NO PROCEDE

**INSTRUCCIONES PARA LA CUMPLIMENTACION
DEL INFORME SEMESTRAL**

(GENERAL)

- Los datos numéricos solicitados, salvo indicación en contrario, deberán venir expresados en miles de euros, sin decimales, efectuándose los cuadros por redondeo.

- Las cantidades negativas deberán figurar con un signo menos (-) delante del número correspondiente.

- Junto a cada dato expresado en cifras, salvo indicación en contrario, deberá figurar el del período correspondiente al ejercicio anterior.

- La información a incluir dentro del epígrafe Evolución de los Negocios deberá permitir a los inversores formarse una opinión, con conocimiento de causa suficiente, acerca de la actividad desarrollada por la empresa y los resultados obtenidos durante el periodo cubierto por el avance, así como de la situación financiera y otros datos esenciales sobre la marcha general de los asuntos de la sociedad.

- Definiciones:

(1) Las distintas rúbricas que componen el **Inmovilizado** y las Inversiones se presentarán netas de amortizaciones acumuladas y provisiones.

(2) Los Gastos a Distribuir en Varios Ejercicios comprenderán los gastos de formalización de deudas (gastos de emisión y modificación de valores de renta fija y de formalización de deudas, entre los que se incluyen los de escritura pública, impuestos, confección de títulos y otros similares), los gastos por intereses diferidos de valores negociables (diferencia entre el importe de reembolso y el precio de emisión de valores de renta fija y otros pasivos análogos) y los gastos por intereses diferidos (diferencia entre el importe de reembolso y la cantidad recibida en deudas distintas a las representadas en valores de renta fija). Las compañías del sector eléctrico incluirán, además, dentro de este epígrafe, las Cuentas de Periodificación Propias de su sector.

(3) Los Ingresos a Distribuir en Varios Ejercicios comprenderán las subvenciones de capital, las diferencias positivas de cambio, los ingresos por intereses diferidos (intereses incorporados al nominal de los créditos concedidos en operaciones de tráfico, cuya imputación a resultados deba realizarse en ejercicios futuros) y otros ingresos a distribuir en varios ejercicios.

(4) La parte de las deudas a largo plazo con vencimientos inferiores a doce (12) meses deberán reclasificarse, dentro de la rúbrica correspondiente, en **Acreedores a Corto Plazo**.

(5) El Importe Neto de la Cifra de Negocios comprenderá los importes de la venta de productos y los de prestación de servicios correspondientes a las actividades ordinarias de la sociedad, deducidas las bonificaciones y demás reducciones sobre ventas así como el impuesto sobre el valor añadido y otros impuestos directamente relacionados con la citada cifra de negocios.

(6) En la rúbrica **Otros Ingresos** se englobarán los ingresos accesorios a la explotación, los trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado (excepto los intereses y diferencias de cambio capitalizados) y las subvenciones a la explotación (no incluir las subvenciones de capital transferidas al resultado del período).

(7) En la rúbrica **Gastos Externos y de Explotación** se incluirán:

* Los trabajos realizados por otras empresas, los servicios exteriores (arrendamientos, reparaciones, transportes, seguros, energía, etc.), los tributos (excepto el impuesto sobre beneficios) y otros gastos de gestión.

* La dotación a las provisiones para riesgos y gastos de explotación (grandes reparaciones, etc; excluida la dotación para pensiones y obligaciones similares que habrá de imputarse a gastos de personal).

(8) Otros Gastos e Ingresos comprenderán los beneficios o las pérdidas que corresponde a los partícipes no gestores en las operaciones reguladas por los artículos 239 a 243 del Código de Comercio y en otras operaciones en común de análogas características.

(9) La Variación de las Provisiones de Circulante comprenderá las dotaciones realizadas en el periodo, deducidos los excesos y aplicaciones, destinadas a realizar correcciones valorativas por depreciaciones de carácter reversible en las existencias, clientes y deudores. Asimismo, incluirá las pérdidas por insolvencias firmes de clientes y deudores.

(10) Las Dotaciones para Amortizaciones y Provisiones Financieras comprenderá las dotaciones realizadas en el período, deducidos los excesos y aplicaciones, destinadas a realizar correcciones valorativas por depreciaciones de carácter reversible en valores mobiliarios (exceptuados los que correspondan a participaciones en el capital de sociedades del grupo o asociadas) y otros valores negociables y en créditos no comerciales a corto y largo plazo.

(11) Los Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control comprenderán los beneficios y pérdidas producidas por la enajenación de inmovilizado inmaterial y material y de participaciones en capital a largo plazo en empresas del grupo, multigrupo o asociadas, o por la baja en inventario total o parcial, como consecuencia de pérdidas por depreciaciones irreversibles de dichos activos.

(12) La Variación de las Provisiones de Inmovilizados Inmateriales, Materiales y de Cartera de Control comprenderá las dotaciones realizadas en el periodo, deducidos los excesos y las aplicaciones, destinadas a realizar correcciones valorativas por depreciaciones de carácter reversible en el inmovilizado inmaterial y material, así como en participaciones en capital a largo plazo en empresas del grupo y asociadas.

(13) Los Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias comprenderán los beneficios o pérdidas producidas con motivo de la amortización de obligaciones o de la enajenación de acciones y obligaciones emitidas por la empresa.

(14) Los Resultados de Ejercicios Anteriores comprenderán los resultados relevantes correspondientes a ejercicios anteriores, y que dada su importancia relativa no se pueden contabilizar por su naturaleza.

(15) Los Otros Resultados Extraordinarios comprenderán:

- * El importe de las subvenciones de capital traspasado al resultado del periodo.
- * Los ingresos y gastos extraordinarios de cuantía significativa, que no se consideran periódicos al evaluar los resultados futuros de la empresa.

(16) Las Reservas de Sociedades Consolidadas incluirán tanto las correspondientes a sociedades integradas por el método de integración global o proporcional, como las correspondientes a sociedades integradas por el método de puesta en equivalencia.

(17) y (18) Las rúbricas Resultados y Diferencias de Conversión (aparece únicamente en consolidación) recogerán las diferencias de cambios que surjan por la conversión de saldos en moneda extranjera de sociedades consolidadas (tanto por integración global o proporcional como por puesta en equivalencia).

(19) Variación de las Sociedades que forman el Grupo Consolidado: se recogerán exclusivamente aquellas sociedades que, con relación a las Cuentas Anuales consolidadas del último ejercicio cerrado, se hubieran incorporado o excluido en el proceso de consolidación.



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
BALANCES DE SITUACIÓN CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2001
 (No auditados)

Millones de euros

ACTIVO	<u>30.06.02</u>	<u>31.12.01</u>	<u>Variación</u>	
Inmovilizado Material e Inmaterial	28.733	30.720	(1.987)	-6,47%
Inmovilizado Financiero	7.385	7.138	247	3,46%
Fondo de Comercio de Consolidación	5.597	5.543	54	0,97%
Gastos a distribuir en varios ejercicios	597	663	(66)	-9,95%
Activo Circulante	6.478	6.123	355	5,80%
TOTAL	48.790	50.187	(1.397)	-2,78%

PASIVO	<u>30.06.02</u>	<u>31.12.01</u>	<u>Variación</u>	
Fondos Propios	8.307	8.656	(349)	-4,03%
Capital	1.271	1.271		
Reservas	8.895	7.765	1.130	14,55%
Diferencias de conversión	(2.696)	(1.859)	(837)	-45,02%
Resultados	837	1.479	(642)	-43,41%
Socios Externos	3.646	3.762	(116)	-3,08%
Diferencia Negativa de Consolidación	29	29		
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	1.272	1.214	58	4,78%
Provisiones para riesgos y gastos	4.444	4.216	228	5,41%
Deudas a Largo Plazo	20.813	22.700	(1.887)	-8,31%
Deudas a Corto Plazo	10.279	9.610	669	6,96%
TOTAL	48.790	50.187	(1.397)	-2,78%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001

(No auditados)

Millones de euros

	<u>30.06.02</u>	<u>30.06.01</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	8.496	7.601	895	11,77%
Importe neto de la cifra de negocios	8.221	7.419	802	10,81%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	169	103	66	64,08%
Otros ingresos de explotación	106	79	27	34,18%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	6.909	5.900	1.009	17,10%
Aprovisionamientos	4.746	3.674	1.072	29,18%
Compras de energía	3.208	2.495	713	28,58%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	1.186	883	303	34,31%
Gastos de transporte de energía y otros externos	352	296	56	18,92%
Gastos de personal	626	667	(41)	-6,15%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	873	897	(24)	-2,68%
Variación de las provisiones de tráfico	41	35	6	17,14%
Otros gastos de explotación	623	627	(4)	-0,64%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	1.587	1.701	(114)	-6,70%
INGRESOS FINANCIEROS	403	326	77	23,62%
Ingresos financieros	97	99	(2)	-2,02%
Diferencias positivas de cambio	259	114	145	127,19%
Corrección monetaria	47	113	(66)	-58,41%
GASTOS FINANCIEROS	1.721	1.036	685	66,12%
Gastos financieros	750	836	(86)	-10,29%
Variación de provisiones de inversiones financieras	2	(9)	11	122,22%
Diferencias negativas de cambio	969	209	760	363,64%
RESULTADOS FINANCIEROS	(1.318)	(710)	(608)	-85,63%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	(64)	(74)	10	13,51%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(181)	(142)	(39)	27,46%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	24	775	(751)	-96,90%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	666	329	337	102,43%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	690	1.104	(414)	-37,50%
Impuesto sobre beneficios	120	191	(71)	-37,17%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	570	913	(343)	-37,57%
Resultado atribuido a la minoría	(267)	156	(423)	-271,15%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	837	757	80	10,57%
Beneficio neto por acción (En euros)	0,79	0,71	0,08	10,57%
Cash flow (Recursos generados)	1.595	1.981	(386)	-19,49%
Cash flow Operativo	2.460	2.598	(138)	-5,31%

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS POR NEGOCIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2002
(No auditados)

Millones de euros

	NEGOCIO ELÉCTRICO NACIONAL	NEGOCIO ELÉCTRICO LATINOAMERICA	NEGOCIO ELÉCTRICO EUROPA	OTROS NEGOCIOS
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	5.292	2.283	784	137
Importe neto de la cifra de negocios	5.217	2.123	774	107
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	38	113	2	16
Otros ingresos de explotación	37	47	8	14
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	4.538	1.575	678	118
Aprovisionamientos	3.304	848	540	54
Compras de energía	2.408	626	174	
Consumos de materias primas y otros aprovis.	730	94	316	46
Gastos de transporte de energía y otros externos	166	128	50	8
Gastos de personal	409	163	38	16
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	527	268	57	21
Variación de las provisiones de tráfico	19	22		
Otros gastos de explotación	279	274	43	27
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	754	708	106	19
INGRESOS FINANCIEROS	54	340	2	7
Ingresos financieros	12	79	2	4
Diferencias positivas de cambio	42	214		3
Corrección monetaria		47		
GASTOS FINANCIEROS	292	1.356	31	42
Gastos financieros	292	388	31	39
Variación de provisiones de inversiones financieras				2
Diferencias negativas de cambio		968		1
RESULTADOS FINANCIEROS	(238)	(1.016)	(29)	(35)
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	24	1	11	(100)
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(3)	(112)	(46)	(20)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	537	(419)	42	(136)
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	873	(210)	(10)	13
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	1.410	(629)	32	(123)
Impuesto sobre beneficios	239	(73)	5	(51)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.171	(556)	27	(72)
Resultado atribuido a la minoría	1	(291)	17	6
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.170	(265)	10	(78)
Cash flow (Recursos generados)	700	720	120	55
Cash flow Operativo	1.281	976	163	40



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001

(No auditados)

NEGOCIO ELÉCTRICO NACIONAL

Millones de euros

	<u>30.06.02</u>	<u>30.06.01</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	5.292	4.757	535	11,25%
Importe neto de la cifra de negocios	5.217	4.693	524	11,17%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	38	36	2	5,56%
Otros ingresos de explotación	37	28	9	32,14%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	4.538	3.699	839	22,68%
Aprovisionamientos	3.304	2.441	863	35,35%
Compras de energía	2.408	1.659	749	45,15%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	730	622	108	17,36%
Gastos de transporte de energía y otros externos	166	160	6	3,75%
Gastos de personal	409	443	(34)	-7,67%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	527	540	(13)	-2,41%
Variación de las provisiones de tráfico	19	3	16	533,33%
Otros gastos de explotación	279	272	7	2,57%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	754	1.058	(304)	-28,73%
INGRESOS FINANCIEROS	54	17	37	217,65%
Ingresos financieros	12	15	(3)	-20,00%
Diferencias positivas de cambio	42	2	40	2000,00%
GASTOS FINANCIEROS	292	336	(44)	-13,10%
Gastos financieros	292	330	(38)	-11,52%
Variación de provisiones de inversiones financieras		(13)	13	100,00%
Diferencias negativas de cambio		19	(19)	-100,00%
RESULTADOS FINANCIEROS	(238)	(319)	81	25,39%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	24	5	19	380,00%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(3)		(3)	N/A
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	537	744	(207)	-27,82%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	873	(120)	993	827,50%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	1.410	624	786	125,96%
Impuesto sobre beneficios	239	192	47	24,48%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.171	432	739	171,06%
Resultado atribuido a la minoría	1		1	N/A
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.170	432	738	170,83%
Cash flow (Recursos generados)	700	1.269	(569)	-44,84%
Cash flow Operativo	1.281	1.598	(317)	-19,84%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001

(No auditados)

NEGOCIO ELECTRICO LATINOAMERICA

Millones de euros

	<u>30.06.02</u>	<u>30.06.01</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	2.283	2.647	(364)	-13,75%
Importe neto de la cifra de negocios	2.123	2.558	(435)	-17,01%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	113	50	63	126,00%
Otros ingresos de explotación	47	39	8	20,51%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	1.575	1.979	(404)	-20,41%
Aprovisionamientos	848	1.116	(268)	-24,01%
Compras de energía	626	826	(200)	-24,21%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	94	166	(72)	-43,37%
Gastos de transporte de energía y otros externos	128	124	4	3,23%
Gastos de personal	163	202	(39)	-19,31%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	268	323	(55)	-17,03%
Variación de las provisiones de tráfico	22	27	(5)	-18,52%
Otros gastos de explotación	274	311	(37)	-11,90%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	708	668	40	5,99%
INGRESOS FINANCIEROS	340	302	38	12,58%
Ingresos financieros	79	78	1	1,28%
Diferencias positivas de cambio	214	111	103	92,79%
Corrección monetaria	47	113	(66)	-58,41%
GASTOS FINANCIEROS	1.356	627	729	116,27%
Gastos financieros	388	454	(66)	-14,54%
Diferencias negativas de cambio	968	173	795	459,54%
RESULTADOS FINANCIEROS	(1.016)	(325)	(691)	-212,62%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	1	4	(3)	-75,00%
Amortización fondo comercio	(112)	(120)	8	-6,67%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	(419)	227	(646)	-284,58%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(210)	446	(656)	-147,09%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	(629)	673	(1.302)	-193,46%
Impuesto sobre beneficios	(73)	75	(148)	-197,33%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(556)	598	(1.154)	-192,98%
Resultado atribuido a la minoría	(291)	154	(445)	-288,96%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(265)	444	(709)	-159,68%
Cash Flow (Recursos generados)	720	700	20	2,86%
Cash flow Operativo	976	991	(15)	-1,51%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2002
(No auditados)

NEGOCIO ELÉCTRICO EUROPA

Millones de euros

30.06.02

INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	784
Importe neto de la cifra de negocios	774
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	2
Otros ingresos de explotación	8
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	678
Aprovisionamientos	540
Compras de energía	174
Consumos de materias primas y otros aprovis.	316
Gastos de transporte de energía y otros externos	50
Gastos de personal	38
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	57
Variación de las provisiones de tráfico	
Otros gastos de explotación	43
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	106
INGRESOS FINANCIEROS	2
Ingresos financieros	2
Diferencias positivas de cambio	
Corrección monetaria	
GASTOS FINANCIEROS	31
Gastos financieros	31
Variación de provisiones de inversiones financieras	
Diferencias negativas de cambio	
RESULTADOS FINANCIEROS	(29)
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	11
Amortización fondo comercio	(46)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	42
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(10)
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	32
Impuesto sobre beneficios	5
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	27
Resultado atribuido a la minoría	17
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	10
Cash Flow (Recursos generados)	120
Cash flow Operativo	163



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001
(No auditados)

OTROS NEGOCIOS

Millones de euros

	<u>30.06.02</u>	<u>30.06.01</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	137	197	(60)	-30,46%
Importe neto de la cifra de negocios	107	168	(61)	-36,31%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	16	17	(1)	-5,88%
Otros ingresos de explotación	14	12	2	16,67%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	118	222	(104)	-46,85%
Aprovisionamientos	54	117	(63)	-53,85%
Compras de energía		10	(10)	-100,00%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	46	95	(49)	-51,58%
Gastos de transporte de energía y otros externos	8	12	(4)	-33,33%
Gastos de personal	16	22	(6)	-27,27%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	21	34	(13)	-38,24%
Variación de las provisiones de tráfico		5	(5)	-100,00%
Otros gastos de explotación	27	44	(17)	-38,64%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	19	(25)	44	176,00%
INGRESOS FINANCIEROS	7	7		
Ingresos financieros	4	6	(2)	-33,33%
Diferencias positivas de cambio	3	1	2	200,00%
GASTOS FINANCIEROS	42	73	(31)	-42,47%
Gastos financieros	39	52	(13)	-25,00%
Variación de provisiones de inversiones financieras	2	4	(2)	-50,00%
Diferencias negativas de cambio	1	17	(16)	-94,12%
RESULTADOS FINANCIEROS	(35)	(66)	31	46,97%
Participación benef. o pdas. sdades. puestas equivalencia	(100)	(83)	(17)	-20,48%
Amortización fondo comercio	(20)	(22)	2	-9,09%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	(136)	(196)	60	30,61%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	13	3	10	333,33%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	(123)	(193)	70	36,27%
Impuesto sobre beneficios	(51)	(76)	25	32,89%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(72)	(117)	45	38,46%
Resultado atribuido a la minoría	6	2	4	200,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(78)	(119)	41	34,45%
Cash Flow (Recursos generados)	55	12	43	358,33%
Cash flow Operativo	40	9	31	344,44%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001

(No auditados)

Millones de euros

	<u>2º Trimestre</u> <u>2002</u>	<u>2º Trimestre</u> <u>2001</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	4.048	3.931	117	2,98%
Importe neto de la cifra de negocios	3.847	3.825	22	0,58%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	131	63	68	107,94%
Otros ingresos de explotación	70	43	27	62,79%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	3.308	3.176	132	4,15%
Aprovisionamientos	2.218	1.946	272	13,97%
Compras de energía	1.490	1.311	179	13,65%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	550	488	62	12,70%
Gastos de transporte de energía y otros externos	178	147	31	20,95%
Gastos de personal	309	336	(27)	-8,04%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	426	454	(28)	-6,17%
Variación de las provisiones de tráfico	18	80	(62)	-77,50%
Otros gastos de explotación	337	360	(23)	-6,39%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	740	755	(15)	-1,99%
INGRESOS FINANCIEROS	274	161	113	70,19%
Ingresos financieros	34	35	(1)	-2,86%
Diferencias positivas de cambio	211	60	151	251,67%
Corrección monetaria	29	66	(37)	-56,06%
GASTOS FINANCIEROS	723	536	187	34,89%
Gastos financieros	374	397	(23)	-5,79%
Variación de provisiones de inversiones financieras	1	2	(1)	-50,00%
Diferencias negativas de cambio	348	137	211	154,01%
RESULTADOS FINANCIEROS	(449)	(375)	(74)	-19,73%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	(15)	(30)	15	50,00%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(91)	(71)	(20)	28,17%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	185	279	(94)	-33,69%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(13)	254	(267)	-105,12%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	172	533	(361)	-67,65%
Impuesto sobre beneficios	55	80	(25)	-31,25%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	117	453	(336)	-74,08%
Resultado atribuido a la minoría	47	80	(33)	-41,25%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	70	373	(303)	-81,23%
Cash flow (Recursos generados)	865	1.011	(146)	-14,44%
Cash flow Operativo	1.166	1.209	(43)	-3,56%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001

(No auditados)

Millones de euros

NEGOCIO ELÉCTRICO NACIONAL

	<u>2º Trimestre</u> <u>2002</u>	<u>2º Trimestre</u> <u>2001</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	2.481	2.472	9	0,36%
Importe neto de la cifra de negocios	2.440	2.436	4	0,16%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	21	21		
Otros ingresos de explotación	20	15	5	33,33%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	2.153	2.016	137	6,80%
Aprovisionamientos	1.519	1.308	211	16,13%
Compras de energía	1.093	876	217	24,77%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	340	350	(10)	-2,86%
Gastos de transporte de energía y otros externos	86	82	4	4,88%
Gastos de personal	198	221	(23)	-10,41%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	263	269	(6)	-2,23%
Variación de las provisiones de tráfico	4	60	(56)	-93,33%
Otros gastos de explotación	169	158	11	6,96%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	328	456	(128)	-28,07%
INGRESOS FINANCIEROS	45	(1)	46	4600,00%
Ingresos financieros	4		4	N/A
Diferencias positivas de cambio	41	(1)	42	4200,00%
GASTOS FINANCIEROS	140	176	(36)	-20,45%
Gastos financieros	144	161	(17)	-10,56%
Diferencias negativas de cambio	(4)	15	(19)	-126,67%
RESULTADOS FINANCIEROS	(95)	(177)	82	46,33%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	14	3	11	366,67%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(2)		(2)	N/A
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	245	282	(37)	-13,12%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	6	(32)	38	118,75%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	251	250	1	0,40%
Impuesto sobre beneficios	83	77	6	7,79%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	168	173	(5)	-2,89%
Resultado atribuido a la minoría				
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	168	173	(5)	-2,89%
Cash flow (Recursos generados)	404	578	(174)	-30,10%
Cash flow Operativo	591	725	(134)	-18,48%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001

(No auditados)

Millones de euros

NEGOCIO ELÉCTRICO LATINOAMERICA

	<u>2º Trimestre</u> <u>2002</u>	<u>2º Trimestre</u> <u>2001</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	1.144	1.349	(205)	-15,20%
Importe neto de la cifra de negocios	1.016	1.302	(286)	-21,97%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	94	25	69	276,00%
Otros ingresos de explotación	34	22	12	54,55%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	771	1.035	(264)	-25,51%
Aprovisionamientos	418	570	(152)	-26,67%
Compras de energía	310	429	(119)	-27,74%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	46	84	(38)	-45,24%
Gastos de transporte de energía y otros externos	62	57	5	8,77%
Gastos de personal	84	103	(19)	-18,45%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	124	166	(42)	-25,30%
Variación de las provisiones de tráfico	14	17	(3)	-17,65%
Otros gastos de explotación	131	179	(48)	-26,82%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	373	314	59	18,79%
INGRESOS FINANCIEROS	222	159	63	39,62%
Ingresos financieros	26	32	(6)	-18,75%
Diferencias positivas de cambio	167	61	106	173,77%
Corrección monetaria	29	66	(37)	-56,06%
GASTOS FINANCIEROS	545	319	226	70,85%
Gastos financieros	193	204	(11)	-5,39%
Diferencias negativas de cambio	352	115	237	206,09%
RESULTADOS FINANCIEROS	(323)	(160)	(163)	-101,88%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	2	4	(2)	-50,00%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(56)	(60)	4	-6,67%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	(4)	98	(102)	-104,08%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(28)	285	(313)	-109,82%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	(32)	383	(415)	-108,36%
Impuesto sobre beneficios	5	36	(31)	-86,11%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(37)	347	(384)	-110,66%
Resultado atribuido a la minoría	45	79	(34)	-43,04%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(82)	268	(350)	-130,60%
Cash flow (Recursos generados)	394	414	(20)	-4,83%
Cash flow Operativo	497	480	17	3,54%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2002

(No auditados)

NEGOCIO ELÉCTRICO EUROPA

2º Trimestre
2002

INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	354
Importe neto de la cifra de negocios	346
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	1
Otros ingresos de explotación	7
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	332
Aprovisionamientos	262
Compras de energía	87
Consumos de materias primas y otros aprovis.	148
Gastos de transporte de energía y otros externos	27
Gastos de personal	19
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	28
Variación de las provisiones de tráfico	
Otros gastos de explotación	23
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	22
INGRESOS FINANCIEROS	2
Ingresos financieros	2
Diferencias positivas de cambio	
Corrección monetaria	
GASTOS FINANCIEROS	17
Gastos financieros	17
Variación de provisiones de inversiones financieras	
Diferencias negativas de cambio	
RESULTADOS FINANCIEROS	(15)
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	4
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(23)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	(12)
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	(10)
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	(22)
Impuesto sobre beneficios	(14)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(8)
Resultado atribuido a la minoría	(2)
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(6)
Cash flow (Recursos generados)	26
Cash flow Operativo	50



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS TRIMESTRALES
AL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001

(No auditados)

Millones de euros

OTROS NEGOCIOS

	<u>2º Trimestre</u> <u>2002</u>	<u>2º Trimestre</u> <u>2001</u>	<u>Variación</u>	
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	69	110	(41)	-37,27%
Importe neto de la cifra de negocios	45	87	(42)	-48,28%
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	15	17	(2)	-11,76%
Otros ingresos de explotación	9	6	3	50,00%
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	52	125	(73)	-58,40%
Aprovisionamientos	19	68	(49)	-72,06%
Compras de energía		6	(6)	-100,00%
Consumos de materias primas y otros aprovis.	16	54	(38)	-70,37%
Gastos de transporte de energía y otros externos	3	8	(5)	-62,50%
Gastos de personal	8	12	(4)	-33,33%
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	11	19	(8)	-42,11%
Variación de las provisiones de tráfico		3	(3)	100,00%
Otros gastos de explotación	14	23	(9)	-39,13%
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	17	(15)	32	213,33%
INGRESOS FINANCIEROS	5	3	2	66,67%
GASTOS FINANCIEROS	21	41	(20)	-48,78%
Gastos financieros	20	32	(12)	-37,50%
Variación de provisiones de inversiones financieras	1	2	(1)	-50,00%
Diferencias negativas de cambio		7	(7)	-100,00%
RESULTADOS FINANCIEROS	(16)	(38)	22	57,89%
Participación benef. sdades. puestas equivalencia	(35)	(37)	2	5,41%
Amort. fondo comercio y aplicación dif. negat. consolid.	(10)	(12)	2	-16,67%
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	(44)	(102)	58	56,86%
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS	19	1	18	1800,00%
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES IMPUESTOS	(25)	(101)	76	75,25%
Impuesto sobre beneficios	(19)	(33)	14	42,42%
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	(6)	(68)	62	91,18%
Resultado atribuido a la minoría	4	1	3	300,00%
RDO. ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	(10)	(69)	59	85,51%
Cash flow (Recursos generados)	41	19	22	115,79%
Cash flow Operativo	28	4	24	600,00%



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUADRO DE FINANCIACIÓN CONSOLIDADO
PARA LOS PERIODOS ACABADOS EL 30 DE JUNIO DE 2002 Y 2001
 (No auditados)

Mil

ORIGEN DE FONDOS	<u>30.06.02</u>	<u>30.06.01</u>	<u>Variación</u>
Recursos procedentes de las operaciones	1.595	1.981	(386)
Recursos obtenidos por enajenación de sociedades consolidadas	1.684		1.684
Enajenación de inmovilizado	107	922	(815)
Cancelación o traspaso a corto de inmov. financiero	101	250	(149)
Subvenciones de capital y otros ingresos a distribuir	131	106	25
Financiación acreedores a L/P		539	(539)
TOTAL ORÍGENES	3.618	3.798	(180)

APLICACIÓN DE FONDOS			
Inmovilizado material e inmaterial	784	867	(83)
Inmovilizado financiero	410	1.152	(742)
Dividendos de la sociedad dominante	443	433	10
Adquisición / Enajenación de acciones de la sociedad dominante	3	(6)	9
Adquisición participaciones en sociedades consolidadas	127	7	120
Reducciones de capital y dividendos atribuidos a minoritarios	110	96	14
Variación neta de deuda	1.327	(825)	2.152
Provisiones para riesgos y gastos	176	1.128	(952)
TOTAL APLICACIONES	3.380	2.852	528

INCREMENTO NETO DEL CAPITAL CIRCULANTE	238	946
DISMINUCIÓN NETA DEL CAPITAL CIRCULANTE		

I

ones de euros

ación

-19,49%
N/A
-88,39%
-59,60%
23,58%
-100,00%
-4,74%

-9,57%
-64,41%
2,31%
150,00%
1714,29%
14,58%
260,85%
-84,40%
18,51%

--



BALANCE CONSOLIDADO POR ACTIVIDADES A 30 DE JUNIO DE 2002

Millones de euros

	Generación	Distribución	Comercialización	Servicios	Negocio Europa	Otros Negocios	Negocio Latinoamerica	Estructura Corporativa	Ajustes entre actividades	Total Consolidado
Inmovilizaciones Inmateriales	41	101	29	52	41	147	100	29	4	544
Inmovilizaciones Materiales	8.158	6.462	30	50	2.247	489	10.298	122	333	28.189
Inmovilizaciones Financieras	640	939	45	161	410	1.504	2.087	39.580	-37.981	7.385
Fondo de Comercio de Consolidación	0	8	0	0	1.766	669	3.061	0	93	5.597
Gastos a distribuir en varios ejercicios	35	193	1	0	2	11	146	703	-494	597
Activo Circulante	1.483	1.216	757	40	425	372	2.407	3.328	-3.550	6.478
TOTAL ACTIVO	10.357	8.919	862	303	4.891	3.192	18.099	43.762	-41.595	48.790

Fondos Propios	4.084	1.445	53	66	1.432	834	2.566	19.046	-21.219	8.307
Socios Externos	0	0	0	0	1.111	61	2.388	0	86	3.646
Diferencia Negativa de Consolidación	27	68	0	0	0	3	17	0	-86	29
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	114	901	6	40	0	36	197	1	-23	1.272
Provisiones para Riesgos y Gastos	1.248	1.841	25	126	150	58	593	413	-10	4.444
Acreeedores a Largo Plazo	2.700	3.414	510	0	1.243	1.428	9.061	19.475	-17.018	20.813
Acreeedores a Corto Plazo	2.184	1.250	268	71	955	772	3.277	4.827	-3.325	10.279
TOTAL PASIVO	10.357	8.919	862	303	4.891	3.192	18.099	43.762	-41.595	48.790



CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA POR ACTIVIDADES A 30 DE JUNIO DE 2002

Millones de euros

	Generación	Distribución	Comercialización	Servicios	Negocio Europa	Otros Negocios	Negocio Latinoamérica	Estructura Corporativa	Ajustes entre Actividades	Total Consolidado
Cifra de negocio	2.295	2.810	625	78	774	107	2.123	-246	-345	8.221
Otros ingresos de explotación	24	43	12	0	10	30	160	20	-24	275
Consumos	-863	-1.909	-392	16	-490	-46	-720	-77	87	-4.394
Otros gastos externos	-170	-277	-180	-63	-93	-35	-402	-29	274	-975
Gastos de personal	-161	-173	-13	-22	-38	-16	-163	-40	0	-626
Dot. amortización + Variación de provisiones	-327	-181	-7	-10	-57	-21	-290	-21	0	-914
Beneficio (perdida) de explotación	798	313	45	-1	106	19	708	-393	-8	1.587
Resultados financieros netos	-65	-107	-6	-1	-29	-35	-1.016	-66	7	-1.318
Rtdo. de participaciones consolidadas netas	0	4	0	0	-35	-120	-111	17	0	-245
Resultados extraordinarios netos	925	120	0	2	-10	13	-210	-175	1	666
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.658	330	39	0	32	-123	-629	-617	0	690
Impuesto sobre beneficios	-364	-85	-14	0	-5	51	73	224	0	-120
Resultado atribuido a socios externos	0	0	0	0	-17	-6	291	-1	0	267
RESULTADO DEL EJERCICIO NETO 30/06/02 (*)	1.294	245	25	0	10	-78	-265	-394	0	837

(*) Antes de la imputación de gastos financieros de la estructura corporativa a los negocios.



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO PROFORMA
(ENERSIS PUESTA EN EQUIVALENCIA)
AL 30 DE JUNIO DE 2002
(No auditados)

Millones de euros

ACTIVO	<u>30.06.02</u>
Inmovilizado Material e Inmaterial	18.587
Inmovilizado Financiero	8.351
Fondo de Comercio de Consolidación	3.925
Gastos a distribuir en varios ejercicios	449
Activo Circulante	4.657
TOTAL	35.969

PASIVO	<u>30.06.02</u>
Fondos Propios	8.307
Capital	1.271
Reservas	8.895
Diferencias de conversión	(2.696)
Resultados	837
Socios Externos	1.234
Diferencia Negativa de Consolidación	29
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	1.177
Provisiones para riesgos y gastos	4.067
Deudas a Largo Plazo	13.575
Deudas a Corto Plazo	7.580
TOTAL	35.969



**ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
INMOVILIZADO FINANCIERO
(ENERSIS PUESTA EN EQUIVALENCIA)
AL 30 DE JUNIO DE 2002
(No auditados)**

Millones de euros

SALDO

SALDO

PARTICIPACIONES PUESTAS EN EQUIVALENCIA	2.734
Auna	649
Luz de Bogotá (CODENSA)	438
Repsol	389
Capital Energía (EMGESA)	334
Smartcom	211
Snet	177
Aguas de Barcelona	128
Investluz (COELCE)	122
Red Eléctrica de España, S.A. (REE)	78
Tejo	54
Distrilima	28
Central Generadora Termoeléctrica	28
Compañía Peruana de Electricidad, S.A. (CPE)	24
Endesa Internacional Energía, Ltda.	24
NOF GAS	20
Consorcio Energético Punta Cana-Macao, S.A. (CEPM)	14
Cerj	5
Edesur	10
ENDITEL I	9
Cien	8
Yacilec	8
P.E. Sierra del Madero	6
Cemsa	5
Cia Eólica Tierras Altas	5
Tirme	4
Enersis	-77
Otras	33

CRÉDITOS	2.171
Crédito Enersis	1.446
Depósitos y fianzas	297
Valores de renta fija	100
Créditos al personal	77
Crédito Elcogás	70
Créditos participadas de Ecyr	41
Crédito Auna	30
Crédito Megasa	16
Crédito Emesa	15
Crédito Enditel I	12
Crédito Soprolif	5
Otros	62

Impuesto anticipado, créditos fiscales y otros	3.139
---	--------------

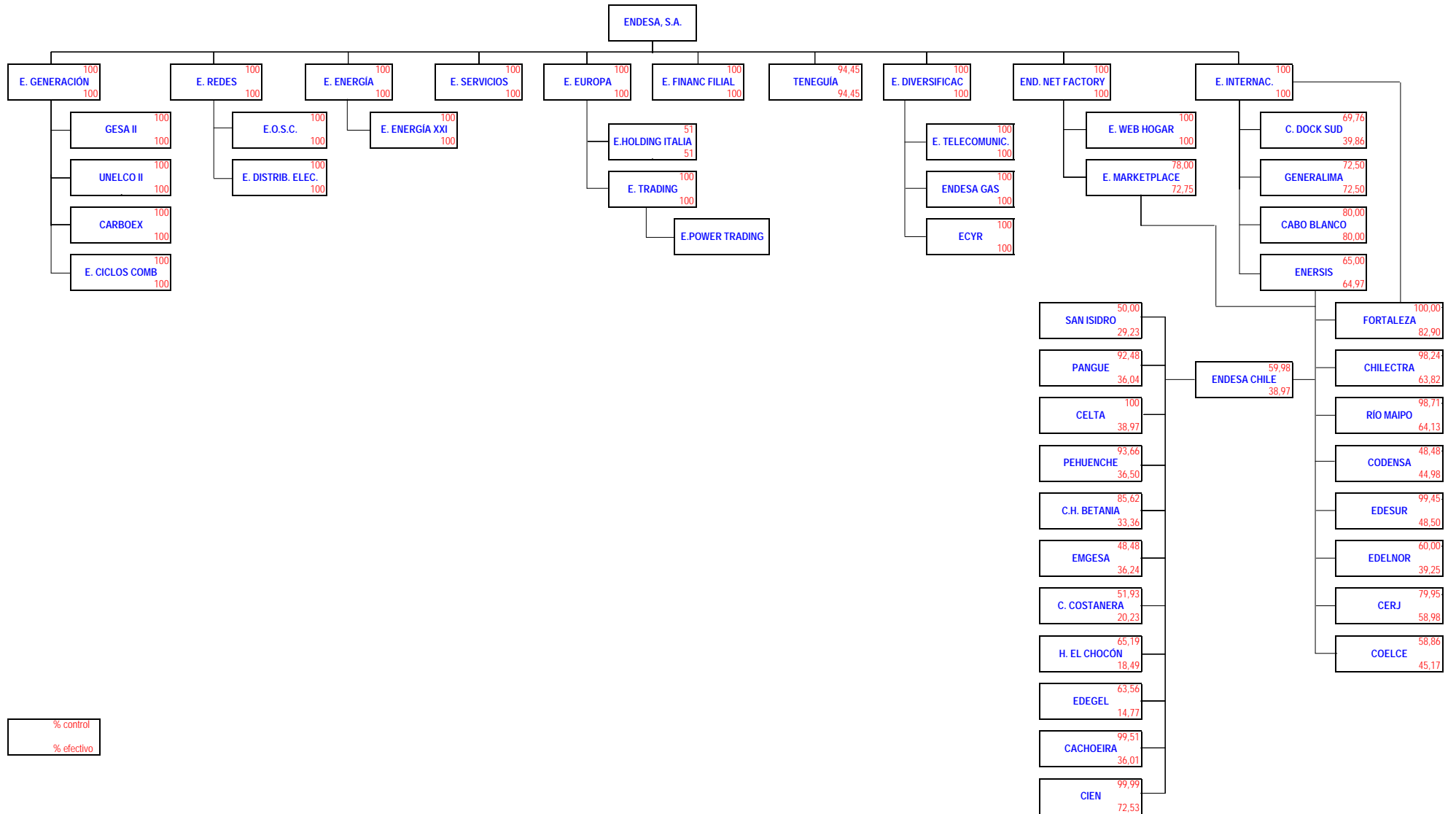
TOTAL INMOVILIZADO FINANCIERO	8.351
--------------------------------------	--------------

FONDO DE COMERCIO	3.925
Enersis	1.238
Endesa Holding Italia	1.498
Smartcom	384
Auna	281
Snet	268
Repsol	104
Cerj	99
Luz de Bogotá (CODENSA)	28
Caboblanco	11
Capital Energía (EMGESA)	8
Otros	6

CARTERA DE VALORES L P	307
Nueva Nuinsa, S.L.	68
Euskaltel	26
Teneguia Gestión Financiera S.L.	20
AIE Ascó - Vandellós	16
Lyonnaise D'eaux	14
DS2	13
Minas y Ferrocarriles de Utrillas	9
Minas Gargallo	9
Ecasa	8
Dicogexsa	7
Arch Coal Inc. (A.C.I.)	5
Otros	112



PRINCIPALES PARTICIPACIONES CONSOLIDADAS POR INTEGRACIÓN GLOBAL JUNIO 2002



% control
% efectivo

XI. ANEXO EXPLICATIVO DE HECHOS SIGNIFICATIVOS

REGISTROS CNMV

Relación de Comunicados	ENDESA, S.A.
	Desde: 1/01/2002 Hasta: 22/07/2002

Número de Registro	Fecha de Registro	Contenido
12831	19/07/2002	Se comunica el tipo de interés aplicable a la emisión de obligaciones 3/99 de Endesa, para el período 23/07/2002 a 23/10/2002.
12755	16/07/2002	Unión Fenosa, Iberdrola y Endesa formalizan su alianza en la regasificadora de Sagunto.
36606	11/07/2002	Se remite información financiera según las normas contables americanas.
36444	02/07/2002	El Consejo de Administración ha aprobado una estructura de dirección de la compañía dirigida a potenciar su actual línea estratégica.
36362	28/06/2002	Se comunica que la adquisición de las compañías holandesas de distribución NRE y Remu, no se llevará a cabo.
12607	20/06/2002	Se remite anuncio del pago de cupón de las series de obligaciones de la emisión Endesa 2/99, Endesa 3/99 y Fecsa 17/7/92.
12579	17/06/2002	La Junta General de Accionistas, celebrada con fecha 10/05/02, fijó el dividendo correspondiente al ejercicio 2001 en 0,6825 euros brutos por acción, que se hará efectivo a partir del 1/07/02.
35846	04/06/2002	Se comunica cambios en el Consejo de Administración.
35188	15/05/2002	Se comunica el nombramiento de D. Manuel Pizarro Moreno como Presidente de Endesa.
35118	13/05/2002	Se comunica los acuerdos adoptados en la Junta General de Accionistas celebrada el 10.05.02
12379	09/05/2002	El beneficio neto de Endesa ascendió a 1.479 millones de euros en 2001, con un crecimiento del 5,1% respecto del año anterior.
12378	09/05/2002	Se remite presentación sobre la Sociedad
34867	26/04/2002	Se remite información sobre los resultados del primer trimestre.
12291	26/04/2002	Se remite presentación sobre los resultados obtenidos en el primer trimestre de 2002.

12290	26/04/2002	Se remite los balances de situación consolidados al 31/03/02 y 31/12/01 de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales.
34783	23/04/2002	Endesa alcanza un acuerdo con Aguas de Barcelona para la venta de su participación en Interagua.
12273	22/04/2002	Se remite anuncio de pago de cupón de la serie de obligaciones 3/99.
12240	12/04/2002	Se comunica que, a partir del 20/05/02, se procederá al pago de los intereses de la emisión 18/05/92, período 18/05/2001 a 18/05/2002, por importe bruto unitario de 16.467,73 euros.
34136	21/03/2002	La sociedad comunica la adquisición de un 5,7% de Endesa Italia al Banco Santander Central Hispano, por un importe de 126,9 millones de euros.
12141	20/03/2002	Se comunica el pago de intereses de la emisión 3/99, correspondiente al período 23-01-02 y el 23-04-02, por importe bruto unitario de 87,15 euros brutos. El pago se hará efectivo a partir del día 23/04/02.
12012	27/02/2002	Se remite presentación del ejercicio 2001.
12011	27/02/2002	Se comunica que la Comisión Ejecutiva del Consejo ha acordado proponer el pago un dividendo de 0,6825 euros por acción
12010	27/02/2002	Se remite nota de prensa sobre el plan estratégico 2002-2006.
11976	21/02/2002	Se remite nota de prensa sobre la inversión en el año 2001 de 561 millones de euros en nueva potencia de generación en España.
11975	21/02/2002	Se remite nota de prensa sobre la estrategia de la compañía para el período 2002-2006.
11823	24/01/2002	Se comunica el tipo de interés aplicable a la emisión de obligaciones Endesa 3/99, período 23/01/02 a 23/04/02, así como el de la emisión Fecsa 7/92, período 24/01/02 a 24/07/02.
33123	23/01/2002	Endesa y Enersis construirán una central de ciclo combinado de 310 MW en Brasil.
11773	15/01/2002	Se comunica que, a partir del día 25/01/02, se procederá al pago de intereses de la emisión 0003E, correspondiente al período 25/02/2001 a 25/02/2002, por importe bruto unitario de 4.200 euros.

VIII. EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

El beneficio neto de ENDESA ascendió a 837 millones de euros en el primer semestre de 2002, con un incremento del 10,6% respecto del mismo periodo del ejercicio 2001. El beneficio por acción se situó en 0,79 euros, lo que también supone un crecimiento del 10,6%.

Este resultado ha estado influido fundamentalmente por los siguientes hechos:

- ? La desinversión de la participación del 87,5% que ENDESA poseía en Viesgo a 31 de diciembre de 2001, que generó una plusvalía bruta de 1.066 millones de euros y una neta de 930 millones.
- ? La dotación de provisiones para cubrir riesgos de carácter extraordinario por importe de 327 millones de euros, de los que 210 millones se han destinado a cubrir posibles riesgos derivados de la situación económica de Argentina. Con esta provisión, queda cubierta la totalidad de la inversión directa e indirecta que ENDESA tiene en este país.
- ? La situación económica de Argentina y, en especial, la evolución del cambio de su moneda nacional, que han tenido un efecto negativo de 140 millones de euros sobre los fondos propios en concepto de diferencias de conversión y de 134 millones de euros sobre el resultado neto después de impuestos y socios externos.

Por otro lado, la devaluación del real brasileño, registrada fundamentalmente en el mes de junio, ha supuesto un efecto negativo de 70 millones de euros sobre las diferencias de conversión y de 31 millones de euros sobre el resultado neto.

- ? El déficit de ingresos del sistema eléctrico español, derivado de la insuficiencia de las tarifas para cubrir los costes reconocidos. ENDESA ha resultado afectada negativamente por este concepto durante el primer semestre de 2002 por importe de 364 millones de euros, que han sido registrados como menores ingresos y, por tanto, como menor resultado de explotación.

Desde el punto de vista operativo, la evolución del negocio eléctrico nacional se ha visto influida en el primer semestre de 2002 por el cambio en las condiciones de hidraulicidad respecto de las registradas en el mismo período del ejercicio anterior. Este descenso de la hidraulicidad se ha traducido en un

incremento sustancial del coste de combustible que no se ha visto compensado por mayores ingresos, debido al déficit tarifario comentado anteriormente.

Por lo que se refiere al negocio eléctrico en Latinoamérica, el resultado de explotación de las compañías participadas por ENDESA aumentó un 6% en el primer semestre de 2002 respecto del mismo período del año anterior. Si se excluyen los datos de las compañías participadas en Argentina, el incremento del resultado de explotación en Latinoamérica se sitúa en un 25,1%.

Este incremento, conseguido en un entorno económico muy desfavorable y en el marco de una fuerte devaluación de las monedas locales respecto del euro, que disminuye considerablemente los resultados cuando son expresados en esta moneda, pone de manifiesto las mejoras operativas que se están alcanzando en estas compañías.

Por otro lado, la deuda de ENDESA se redujo en 1.573 millones de euros en los seis primeros meses del presente año, situándose en 23.434 millones de euros al término del período.

Por último, los gastos financieros descendieron en un 10,3% respecto del primer semestre de 2001, lo que ha supuesto una reducción de costes de 86 millones de euros.

Variación del perímetro de consolidación

Los principales cambios en el perímetro de consolidación que se han producido en el primer semestre de 2002 han sido los siguientes:

- ? El derivado de la venta de la participación del 87,5% ENDESA que mantenía en Viesgo a 31 de diciembre de 2001. Como consecuencia de esta venta, llevada a cabo en enero de 2002, Viesgo no se halla consolidada en las cuentas de ENDESA del primer semestre del presente ejercicio.
- ? La adquisición de un 5,7% adicional en ENDESA Italia por parte de ENDESA Europa en el primer trimestre de 2002. Como consecuencia de esta operación, la participación de ENDESA Europa en ENDESA Italia se sitúa en un 51% y, por consiguiente, las cuentas de ENDESA del primer semestre del presente ejercicio consolidan las de la compañía italiana por integración global desde el inicio del mismo.
- ? La consolidación por puesta en equivalencia de la compañía chilena de telefonía móvil Smartcom, siguiendo el criterio ya aplicado en la elaboración de los resultados del primer trimestre de 2002. Hasta este ejercicio, la compañía se consolidaba por integración global.

ANÁLISIS DE RESULTADOS

A continuación, se exponen las principales magnitudes de la cuenta de resultados consolidada de ENDESA del primer semestre de 2002 y su comparación con las del mismo período del ejercicio anterior.

Principales magnitudes de la cuenta de resultados de ENDESA (Mill. euros)			
	30-6-02	30-6-01	% var.
Cifra de negocios	8.221	7.419	10,8
Cash flow operativo	2.460	2.598	-5,3
Resultado de explotación	1.587	1.701	-6,7
Resultado neto	837	757	10,6

1 Resultado de explotación

La cifra de negocios de ENDESA ascendió a 8.221 millones de euros en el primer semestre de 2002, con un aumento del 10,8% respecto del mismo período de 2001.

El cash flow operativo se situó en 2.460 millones de euros, lo que supone un descenso del 5,3% en comparación con el del primer semestre de 2001.

El resultado de explotación de los seis primeros meses de 2002 fue de 1.587 millones de euros, con una disminución del 6,7% en relación con el del mismo período del ejercicio anterior.

A continuación, se refleja el desglose de la cifra de negocios, del cash flow operativo y del resultado de explotación entre los distintos mercados y sectores en los que ENDESA está presente.

	Negocio eléctrico							
	Nacional		Europa		Latinoamérica		Otros negocios	
	Millones euros	% s/total	Millones euros	% s/total	Millones euros	% s/total	Millones de euros	% s/total
Cifra de negocio	5.217	63,5	774	9,4	2.123	25,8	107	1,3
Cash flow operativo	1.281	52,1	163	6,6	976	39,7	40	1,6
Resultado de explotación	754	47,5	106	6,7	708	44,6	19	1,2

1.1 Negocio eléctrico nacional

El resultado de explotación del negocio eléctrico nacional ascendió a 754 millones de euros en el primer semestre de 2002, lo que supone una disminución de 304 millones de euros en términos absolutos y del 28,7% en términos porcentuales en relación con el del mismo período del año anterior.

En relación con este resultado, conviene tener en cuenta dos circunstancias significativas:

- ? De los 304 millones de euros indicados, 65 millones corresponden al resultado de explotación obtenido por Viesgo en el primer semestre de 2001, que queda compensado, en el conjunto de las cuentas, por el resultado de explotación del negocio eléctrico en Europa como consecuencia de la adquisición de hasta el 51% de ENDESA Italia.

- ? El resultado de explotación del primer semestre de 2001 incluía 50 millones de euros correspondientes al efecto, no provisionado en la propia cuenta de explotación, de la estimación de compensaciones a la generación extrapeninsular, adicionales a las recogidas con carácter provisional en el expediente de tarifas de ese mismo año, que finalmente no se cobraron y, en consecuencia, no se contabilizaron en el citado ejercicio. Además, incorporaba 34 millones de euros de reliquidaciones que en 2002 no se han producido.

Si se descuentan los efectos de estos dos factores, el resultado de explotación del negocio eléctrico nacional disminuye 155 millones de euros en el primer semestre de 2002, lo que representa un descenso del 17% respecto del mismo período del año anterior.

El importe de la disminución del resultado de explotación es prácticamente idéntico al del crecimiento de los costes de combustibles, el principal coste variable del negocio eléctrico, que se incrementaron en 158 millones de euros en el primer semestre de 2002 respecto del mismo período de 2001, como consecuencia fundamentalmente de la menor hidraulicidad de la primera mitad del presente ejercicio.

La práctica coincidencia entre las variaciones del resultado de explotación del negocio eléctrico español y las de los costes variables, fundamentalmente los de combustibles, es resultado del funcionamiento del actual sistema tarifario.

En él, el precio de la electricidad vendida al cliente final del mercado regulado se halla fijado en su mayor parte desde el inicio del año a través de la tarifa eléctrica establecida por la Administración y, por lo tanto, no refleja las variaciones que pueda experimentar el coste de los combustibles a lo largo del ejercicio. A su vez, el precio de la energía vendida en el mercado liberalizado apenas se modifica a corto plazo.

Por otra parte, los ingresos realmente obtenidos por las ventas de electricidad, es decir, las denominadas ventas netas, son iguales a la suma de las ventas de las actividades de generación, distribución y comercialización, menos las compras de energía, básicamente las que la distribución y la comercialización realizan a la generación a través del "pool".

Dado que la tarifa eléctrica del año 2002 no ha variado significativamente respecto de la de 2001, el importe de las ventas netas tampoco lo ha hecho. En este contexto regulatorio, el mayor coste de los combustibles, que se refleja en el precio del "pool" resultante del libre juego del mercado de generación, no se puede trasladar en su totalidad al cliente final porque, como antes se ha señalado, los precios que éste paga se hallan fijados desde el inicio del año en tarifas aprobadas por la Administración. Ello genera un déficit tarifario, puesto que los ingresos del sistema se muestran insuficientes para recoger en su totalidad el impacto del incremento de los costes variables sobre el precio del "pool".

ENDESA ha registrado este déficit de tarifa como menores ingresos, a fin de que sus cuentas reflejen la realidad de la facturación a los clientes finales por

ventas de electricidad, ya que entiende que de esta forma se expresa la imagen fiel de los flujos económicos de las operaciones realizadas.

A continuación, se expone un análisis detallado de los distintos epígrafes de la cuenta de resultados del negocio eléctrico nacional.

1.1.1 Ingresos

La cifra de negocios del negocio eléctrico nacional se situó en 5.217 millones de euros en el primer semestre de 2002, cantidad mayor en un 11,2% que la del primer semestre del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el desglose de este importe por partidas. Para facilitar su análisis, en los datos de 2001 se han separado los relativos a Viesgo, a la compensación adicional por sobrecostes a la generación extrapeninsular y a las reliquidaciones.

Millones de euros				
	30-6-02	30-6-01	Diferencia	% var.
Ventas	5.458	3.888	1.570	40,4
Déficit de tarifas	(364)	-	(364)	N/A
CTC	22	246	(224)	-91,1
Prestación de servicios	101	157	(56)	-35,7
Viesgo	-	268	(268)	N/A
Estimación de la compensación adicional por los sobrecostes de los sistemas extrapeninsulares (*)	-	100	(100)	N/A
Reliquidaciones	-	34	(34)	N/A
TOTAL	5.217	4.693	524	11,2

(*) Al 30-6-01 este importe estaba provisionado en un 50% en el resultado de explotación y en el 50% restante en los resultados extraordinarios

Ventas

Las ventas del primer semestre de 2002 ascendieron a 5.458 millones de euros, con el siguiente desglose:

Millones de euros				
	30-6-02	30-6-01	Diferencia	% var.
Generación peninsular	2.023	1.199	824	68,7
Distribución y transporte peninsular	2.227	1.602	625	39,0
Comercialización	585	538	47	8,7
"Trading"	57	63	(6)	-9,5
Sistemas extrapeninsulares*	415	397	18	4,5
Compensaciones extrapeninsulares	97	66	31	47,0
Otros	54	23	31	134,8
TOTAL	5.458	3.888	1.570	40,4

* Por razones de transparencia y por las particularidades que presentan las actividades de producción y distribución de electricidad en los sistemas extrapeninsulares, sus datos se ofrecen de manera separada.

Generación

La demanda peninsular de electricidad creció un 3,3% en los seis primeros meses de 2002, respecto del mismo período de 2001. No obstante, la generación en régimen ordinario aumentó tan solo un 2,6%, como consecuencia del incremento en un 4,4% de la producción en régimen especial y de las mayores importaciones de electricidad.

La cifra de ventas de generación peninsular de ENDESA se incrementó en un 68,7% como resultado de los factores que se señalan a continuación.

- ? La producción eléctrica peninsular de ENDESA vendida en el mercado mayorista fue de 38.873 GWh en el primer semestre de 2002, lo que supone un aumento del 8% respecto de la registrada en el mismo período del año anterior, una vez deducida la producción correspondiente a Viesgo. Esta producción representa una cuota de mercado en régimen ordinario del 44,1%.
- ? El precio unitario de la producción aportada por ENDESA al mercado de generación se situó en 5 céntimos de euro por kWh, con un incremento del 59,2% respecto del primer semestre de 2001. Este elevado crecimiento fue debido a que el precio del primer semestre de 2001, fundamentalmente en los tres primeros meses del año, resultó excepcionalmente bajo por la elevada hidraulicidad del período.

No obstante, como antes se ha señalado, el incremento del precio unitario no se ha trasladado completamente a los ingresos de las compañías como consecuencia del déficit tarifario. En concreto, si se distribuye el déficit de tarifa entre los GWh producidos, resulta que ENDESA ha percibido únicamente 4 céntimos de euro por cada kWh vendido en el período citado, es decir, 1 céntimo de euro menos que el precio por kWh resultante del "pool".

La estructura de la generación peninsular de ENDESA y del conjunto del sector en los primeros semestres de 2002 y 2001 fue la siguiente:

Estructura de la generación de electricidad peninsular de ENDESA y del conjunto del sector eléctrico español (en %)				
	ENDESA		Total del sector	
	1S 2002	1S 2001	1S 2002	1S 2001
Nuclear	36,0	37,1	32,2	34,9
Carbón	49,4	38,6	45,4	30,1
Hidráulica	9,7	21,9	11,6	32,3
Fuelóleo-gas	4,9	2,4	10,8	2,7
Total	100,0	100,0	100,0	100,0

Distribución y transporte

La energía distribuida por ENDESA en el mercado peninsular ascendió a 36.566 GWh en el primer semestre de 2002, lo que supone un incremento del

4,0% respecto de la registrada en el mismo período de 2001, una vez descontados los datos relativos a Viesgo. Esta cifra supone una cuota del 39,1% de la distribución peninsular.

La cifra de ventas de distribución y transporte en el mercado peninsular creció en 625 millones de euros. De este importe, 581 millones correspondieron al mayor coste de la energía adquirida para su venta, como consecuencia fundamentalmente del mayor precio del "pool", manteniéndose el margen regulado en niveles semejantes a los del primer semestre de 2001.

Una vez descontado este efecto, las ventas de distribución y transporte se incrementan en 44 millones de euros en términos absolutos y en un 2,8% en términos porcentuales respecto del primer semestre de 2001.

Comercialización

En los seis primeros meses del presente año, ENDESA vendió 11.194 GWh a clientes del mercado liberalizado, lo que supone un aumento del 1,8% respecto del mismo período de 2001.

Durante el período indicado, la Empresa ha seguido una política de precios orientada a la mejora del margen, lo que ha dado lugar a un incremento del 6,8% en el precio de la misma y ha hecho posible un crecimiento del 8,7% en la cifra de ventas de esta actividad, situándola en 585 millones de euros.

La cuota de ENDESA en el mercado liberalizado ha sido del 36,7% en el primer semestre de 2002.

Sistemas extrapeninsulares

La producción de ENDESA en los sistemas extrapeninsulares fue de 5.318 GWh en el primer semestre de 2002, con un incremento del 4,9% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

Las ventas efectuadas en estos mercados ascendieron a 415 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 4,5% con respecto al primer semestre de 2001.

Además, se ingresaron 97 millones de euros por compensaciones, lo que representa un incremento de 31 millones respecto de los ingresados en el primer semestre de 2001.

Esa cantidad representa sólo una parte del importe que ENDESA considera que debe percibir, en aplicación de la normativa actualmente vigente, por compensaciones derivadas del encarecimiento de los costes de combustibles en los sistemas extrapeninsulares registrado en los últimos años. Cabe recordar al respecto que estas compensaciones se derivan del hecho de que existen tarifas unificadas para el conjunto del sistema eléctrico español, a pesar de que los costes de generación son mayores en los sistemas insulares que en la península.

CTC y déficit de tarifas

Como antes se ha indicado, en el primer semestre de 2002 los ingresos del sistema eléctrico derivados de la aplicación de las tarifas vigentes no fueron suficientes para hacer frente a la totalidad de los costes reconocidos del mismo, por lo que se produjo un déficit en la tarifa que, en el caso de ENDESA, tuvo un impacto negativo de 364 millones de euros sobre el resultado de explotación.

Este déficit se imputa a las empresas que tienen derecho a recuperar CTC, aumentando el importe máximo que han de percibir por este concepto en el futuro. ENDESA no registra ningún activo por este derecho y deduce su importe de los ingresos en el período en el que se produce el déficit.

En el primer semestre de 2002, no sólo no se cobraron CTC, salvo por consumo de carbón autóctono, sino que se produjo además un déficit tarifario que incrementa la necesidad de recuperar en el futuro los costes reconocidos hasta esta fecha.

A continuación, se muestran los datos relativos al déficit de la tarifa y a los ingresos por CTC del primer semestre de 2002, así como su comparación con los del mismo período del ejercicio anterior.

Millones de euros			
	30-6-02	30-6-01	Variación
CTC tecnológicos	-	214	(214)
CTC carbón	22	32	(10)
Déficit de la tarifa	(364)	-	(364)
Total	(342)	246	(588)

1.1.2 Costes de explotación

Seguidamente, se expone un detalle de los costes de explotación del negocio eléctrico nacional, separando en el año 2001 los correspondientes a Viesgo para facilitar su análisis.

Millones de euros				
	30-6-02	30-6-01	Diferencia	% var.
Aprovisionamientos	3.304	2.296	1.008	43,9
<i>Compras de energía</i>	2.408	1.564	844	54,0
<i>Consumos de combustible</i>	730	572	158	27,6
<i>Gastos de transporte de energía y otros externos</i>	166	160	6	3,8
Amortizaciones	527	503	24	4,8
Provisiones	19	15	4	26,7
Personal y otros gastos de explotación	688	680	8	1,2
Viesgo	-	205	(205)	N/A
TOTAL	4.538	3.699	839	22,7

Aprovisionamientos

Los aprovisionamientos experimentaron un aumento de 1.008 millones de euros en valor absoluto con respecto al primer semestre de 2001, y del 43,9% en términos porcentuales, como consecuencia fundamentalmente de los factores que se indican a continuación:

- ? Las compras de energía realizadas por la distribuidora y la comercializadora de ENDESA para venta a clientes se incrementaron en 844 millones de euros, es decir, un 54,0% respecto de la cifra registrada en el primer semestre de 2001. Este incremento fue debido al aumento del precio medio del "pool".
- ? El coste de los combustibles, que, como antes se ha señalado, creció 158 millones de euros como consecuencia de la mayor producción de origen térmico de los seis primeros meses de 2002 respecto del mismo período del año anterior.

Gastos de personal y otros gastos de explotación

A 30 de junio de 2002, la plantilla del negocio eléctrico nacional de ENDESA era de 13.630 empleados, lo que supone una disminución de 1.386 personas respecto de la existente a 31 de diciembre de 2001. De esta disminución, 876 personas corresponden a la plantilla de Viesgo.

En el primer semestre del presente ejercicio, los gastos de personal ascendieron a 409 millones de euros, 11 millones menos que los registrados en el primer semestre de 2001, una vez excluidos los gastos de personal de Viesgo, lo que representa una disminución del 2,6%.

Los costes controlables homogeneizados aumentaron un 2,2% respecto del primer semestre de 2001, es decir, un porcentaje inferior al del incremento del IPC, lo que significa que en términos reales se redujeron en más de un 1%

Entre diciembre de 1996 y el final del ejercicio 2002, el ahorro anualizado de costes del negocio eléctrico español ha sido de 442 millones de euros en términos nominales, lo que representa una reducción de costes controlables del 22,5%, y de 668 millones de euros en términos reales, lo que supone un descenso del 34%.

1.2. Negocio eléctrico en Europa

El resultado de explotación del negocio eléctrico en países europeos distintos de España está integrado prácticamente en su totalidad por el correspondiente a la actividad de ENDESA Italia.

En el primer semestre de 2002, la producción eléctrica de ENDESA Italia fue de 9.106 GWh, con unos ingresos de 530 millones de euros.

En este período, se han continuado desarrollando las mejoras de eficiencia previstas en su plan de negocios. Así, por ejemplo, la plantilla de ENDESA Europa a 30 de junio de 2002, que ascendía a 1.312 personas, con una reducción de 30 personas respecto de la existente a 31 de marzo de 2002.

El cash flow operativo generado en el primer semestre de 2002 ascendió a 163 millones de euros, lo que permitió alcanzar un resultado de explotación de 106 millones. Ambas cifras se hallan en línea con el plan de negocios.

El resultado de explotación del segundo trimestre de 2002 fue menor que el del primero, como consecuencia del sistema de retribución de la generación en Italia, que da lugar a ingresos unitarios mucho más elevados en el primer y cuarto trimestre del año que en el segundo y tercer trimestres.

1.3. Negocio eléctrico en Latinoamérica

El resultado de explotación del negocio eléctrico en Latinoamérica ascendió a 708 millones de euros en el primer semestre de 2002, lo que supone un aumento del 6,0% respecto del mismo período del ejercicio anterior. Si se excluyen los datos de las compañías participadas en Argentina, el resultado de explotación registra un incremento del 25,1%.

Entre los primeros semestres de 2002 y 2001, se han producido devaluaciones muy significativas en el cambio aplicado para la conversión a euros de las cuentas de resultados de las compañías participadas argentinas (63,5%), chilenas (11,3%) y brasileñas (12,2%) que han tenido efectos desfavorables sobre el resultado de explotación medido en esa moneda. Medido en las respectivas monedas locales, el resultado de explotación de las empresas que se consolidan se incrementa en un 31,1%.

La evolución del cash flow operativo y del resultado de explotación del negocio eléctrico en Latinoamérica, desglosados por actividades, fue la siguiente:

Millones de Euros						
	Cash Flow operativo			Resultado de explotación		
	2002	2001	% Var.	2002	2001	%Var.
Generación	460	455	1,1	331	302	9,6
Distribución y transporte	537	487	10,3	401	374	7,2
Otros	(21)	49	N/A	(24)	(8)	N/A
Total	976	991	-1,5	708	668	6,0

El cuadro siguiente recoge el cash flow operativo y los resultados de explotación de los negocios de generación y distribución en Latinoamérica en el primer semestre de 2002 y su comparación con el mismo período de 2001, desglosados de acuerdo con los países en los que ENDESA desarrolla su actividad a través de empresas consolidadas por integración global.

Millones de Euros						
	Cash flow operativo			Resultado de explotación		
	30-6-02	30-6-01	% Var.	30-6-02	30-6-01	% Var.
Generación						
Chile	195	150	30,0	146	94	55,3
Colombia	103	118	-12,7	71	88	-19,3
Brasil	33	36	-8,3	26	29	-10,3
Perú	84	67	25,4	63	52	21,2
TOTAL Generación sin Argentina	415	371	11,9	306	263	16,4
Argentina	45	84	-46,4	25	39	-35,9
TOTAL Generación	460	455	1,1	331	302	9,6

Millones de Euros						
	Cash flow operativo			Resultado de explotación		
	30-6-02	30-6-01	% Var.	30-6-02	30-6-01	% Var.
Distribución y Transporte						
Chile	102	105	-2,9	91	92	-1,1
Colombia	76	72	5,6	33	32	3,1
Brasil	260	152	71,1	213	106	100,9
Perú	44	48	-8,3	29	33	-12,1
TOTAL Distribución sin Argentina	482	377	27,9	366	263	39,2
Argentina	55	110	-50,0	35	111	-68,5
TOTAL Distribución y transporte	537	487	10,3	401	374	7,2

Si se excluyen los datos de Argentina, el resultado de explotación crece un 16,4% en generación y un 39,2% en distribución y transporte.

Cabe destacar el incremento en un 55,3% del resultado de explotación de la generación en Chile y el de distribución y transporte en Brasil, cuyo aumento fue debido principalmente a los resultados obtenidos por CIEN, sociedad que opera la interconexión entre Argentina y Brasil, y cuya segunda línea ha entrado en funcionamiento en el primer semestre del 2002.

Los contratos de esta línea incluyen una obligación "take or pay" para el comprador de electricidad que permite a CIEN aprovechar situaciones de precios bajos en los mercados brasileño y argentino.

El incremento de los resultados del negocio eléctrico en Latinoamérica ha sido posible, en gran medida, gracias a las mejoras de eficiencia que se están alcanzando en las compañías participadas por ENDESA como consecuencia de la aplicación del Plan Génesis y muestran asimismo el efecto limitado de las situaciones de recesión económica sobre el negocio eléctrico.

Se detallan a continuación los datos físicos de las actividades de generación y distribución del primer semestre de 2002 de las empresas participadas por ENDESA y su comparación con los del mismo período del año anterior.

	Generación (GWh)		Distribución (GWh)	
	1S 2002	% var. s/1S 2001	1S 2002	% var. s/1S 2001
Chile	7.874	1,0	11.441	0,6
Colombia	5.374	8,1	9.957	7,5
Argentina	4.531	-16,5	11.300	-8,0
Brasil	1.146	-17,8	7.849	-8,0
Perú	2.258	0,0	4.223	22,0
TOTAL	21.183	-3,0	44.770	-0,3

Los datos expuestos reflejan que el negocio eléctrico iberoamericano de ENDESA cuenta con un adecuado nivel de diversificación, tanto por países como por actividades, que le permite afrontar las consecuencias de las situaciones puntuales de recesión económica.

2. Resultados financieros

En el primer semestre de 2002, los resultados financieros de ENDESA registraron un importe negativo de 1.318 millones de euros, con el siguiente desglose:

Millones de euros				
	1S 2002	1S 2001	Diferencia	% var.
Gastos financieros	(750)	(836)	86	10,3
Ingresos financieros	97	99	(2)	-2,0
Diferencias de cambio	(710)	(95)	(615)	N/A
Corrección monetaria	47	113	(66)	-58,4
Variación de provisiones	(2)	9	(11)	N/A
Total resultado financiero	(1.318)	(710)	(608)	-85,6

2.1 Gastos financieros

A lo largo del primer semestre de 2002, ENDESA redujo su endeudamiento en 1.573 millones de euros, de los cuales 1.460 millones correspondieron al segundo trimestre, a pesar de que en éste no se registraron desinversiones significativas. Como consecuencia de ello, el endeudamiento se situó en 23.434 millones de euros a 30 de junio de 2002..

La reducción de deuda del primer semestre de 2002 fue resultado de los siguientes factores:

- ? Los movimientos de fondos realizados durante ese período, que dieron lugar a una reducción de deuda de 1.327 millones de euros.
- ? Los cambios en el perímetro de consolidación, que supusieron, por un lado, la incorporación de 1.330 millones de euros correspondientes a la deuda que ENDESA Italia mantenía a 31 de diciembre de 2001 y, por otro, la reducción de 152 millones de euros derivados de la deuda que las sociedades que han dejado de consolidarse, principalmente Viesgo, tenían en esa misma fecha.
- ? Las variaciones en el tipo de cambio respecto del euro de las monedas en las que las empresas consolidadas mantienen endeudamiento, que generaron una disminución de 1.424 millones de euros en la deuda contabilizada.

Por otro lado, en el primer semestre de 2002 el coste medio de la deuda fue del 5,08%, frente al 6,21% del mismo período del año anterior. Este descenso ha permitido reducir los gastos financieros en 86 millones de euros, lo que supone una disminución del 10,3% respecto de los registrados en el primer semestre de 2001.

La asignación de la deuda y su coste medio por negocios del primer semestre del ejercicio 2002 fueron los que se señalan a continuación:

	Deuda a 31-12-01	Deuda a 30-6-02	Coste medio 1S 2002
Negocio eléctrico nacional	11.768	9.732	4,24%
Negocio eléctrico Latinoamérica	11.525	10.106	6,27%
Negocio eléctrico Europa	-	1.633	3,83%
Otros negocios	1.714	1.963	3,98%
TOTAL	25.007	23.434	5,08%

2.2. Diferencias de cambio

Las diferencias de cambio netas registradas en la cuenta de resultados en el primer semestre de 2002 supusieron una pérdida de 710 millones de euros.

La variación más significativa en el cambio con respecto al dólar y al euro de las monedas de los países en los que ENDESA opera fue la del peso argentino, que pasó de una paridad de 1 peso - 1 dólar a 31 de diciembre de 2001, a 3,81 pesos por dólar a 30 de junio de 2002, lo que supone una devaluación del 73,8%. Dado que ENDESA cerró las cuentas del ejercicio 2001 aplicando un cambio de 1,7 pesos por dólar, el efecto en el primer semestre de 2002 corresponde a una devaluación del 55,4%.

Del resto de monedas de los países en que ENDESA desarrolla operaciones, destaca la devaluación del 18,4% del real brasileño con respecto al dólar.

La devaluación en relación con el dólar tiene un impacto negativo sobre los estados financieros en monedas locales de las compañías participadas por ENDESA en los países citados, ya que aumenta el importe de la deuda medida en moneda local y genera una diferencia negativa de cambio en la cuenta de resultados; por otra parte, la devaluación respecto del euro repercute sobre los estados financieros consolidados de ENDESA, al reducirse el valor de los fondos propios de las compañías participadas medidos en euros.

En el primer semestre de 2002, la devaluación del peso argentino tuvo un impacto negativo, por los factores anteriormente citados, de 635 millones de euros sobre el epígrafe "Diferencias de cambio" de la cuenta de resultados, con un efecto de 108 millones de euros sobre el resultado neto después de socios externos y de 140 millones de euros sobre el epígrafe "Diferencias de conversión" de los fondos propios de ENDESA.

Recientemente, el Gobierno argentino ha aprobado un Decreto que, entre otros aspectos, abre la posibilidad de que las compañías de ese país ajusten sus estados financieros con la inflación, lo que minoraría el efecto contable de la devaluación del peso.

Aunque, en determinados casos, la corrección monetaria es aceptable de acuerdo con la normativa contable española, los estados financieros de ENDESA a 30 de junio de 2002 no la incorporan para el caso de Argentina, ya que se está procediendo a analizar en qué medida es razonable su aplicación, considerando la actual situación del país.

3. Puesta en equivalencia

A 30 de junio de 2002, el resultado de las sociedades puestas en equivalencia atribuible a ENDESA registró un importe negativo de 64 millones de euros.

Las principales partidas que incluye este epígrafe corresponden a las participaciones en telecomunicaciones.

El "holding" de telecomunicaciones AUNA ha incorporado a ENDESA en el primer semestre de 2002 una pérdida de 82 millones de euros que incluye, además de los resultados ordinarios del grupo, las provisiones correspondientes al cierre de Quiero TV.

No obstante, a 30 de junio de 2002, AUNA obtuvo un cash flow operativo positivo de 246 millones de euros y su principal filial, Amena, alcanzó un beneficio neto de 42 millones de euros, con 5,8 millones de clientes y una cuota de mercado del 18,5%.

A su vez, la operadora chilena de telefonía móvil Smartcom, aunque registró un resultado negativo de 32 millones de euros, alcanzó a 30 de junio de 2002 la cifra de 720.000 clientes, lo que supone un incremento del 88% respecto de los que poseía en la misma fecha de 2001 y una cuota de mercado del 13,5%.

4. Resultados extraordinarios

Los resultados extraordinarios de ENDESA se situaron en 666 millones de euros en el primer semestre de 2002.

Las principales partidas que componen este saldo son las siguientes:

- La plusvalía de 1.066 millones de euros derivada de la venta del 87,5% de Viesgo.
- La dotación de una provisión adicional de 210 millones de euros para cubrir en su totalidad los riesgos relacionados con la situación económica de Argentina.
- Las dotaciones de provisiones para riesgos vinculados al negocio eléctrico en España, que ascendieron a 117 millones de euros.

5. Información por líneas de negocio

A continuación, se muestran los principales parámetros de la cuenta de resultados y balance de situación de ENDESA en el primer semestre de 2002 por líneas de negocio.

Millones de euros				
	Cifra de negocios	Resultado de explotación	Resultado neto	Inmovilizado material
Generación	2.295	798	1.294	8.158
Distribución	2.810	313	245	6.462
Comercialización	625	45	25	30
Latinoamérica	2.123	708	(265)	10.298
Europa	774	106	10	2.247
Otros negocios	107	19	(78)	489
Servicios	78	(1)	-	50
Estructura Corporativa	(246)	(393)	(394)	122
Ajustes entre actividades	(345)	(8)	-	333
TOTAL	8.221	1.587	837	28.189

Cabe advertir que el resultado neto del negocio en Latinoamérica se ha visto considerablemente influido por factores de carácter excepcional, como son las devaluaciones del peso argentino y del real brasileño, y la dotación de provisiones extraordinarias para cubrir la totalidad de los riesgos derivados de la situación económica en Argentina.

6. Recursos generados, inversiones y financiación

Los recursos procedentes de las operaciones en el primer semestre del presente ejercicio fueron de 1.595 millones de euros y permitieron hacer frente a las inversiones materiales e inmateriales, que ascendieron a 784 millones de euros, y al pago del dividendo complementario del ejercicio 2001, que fue de 443 millones de euros.

Además, se obtuvieron fondos por desinversiones por importe de 1.791 millones de euros, de los cuales 1.684 millones corresponden a la venta del 87,5% de Viesgo. Durante el segundo trimestre del año, se ha vendido la participación que se poseía en Interagua, por 17 millones de euros, que generó una plusvalía de 19 millones, y una parte de la que se mantenía en ACI, por 32 millones de euros, con una plusvalía de 13 millones.

Por otro lado, se realizaron inversiones financieras por importe de 537 millones de euros y pagos de provisiones, principalmente por pensiones y expedientes de regulación de empleo, por 176 millones de euros.

El desglose de las inversiones totales fue el siguiente:

Millones de euros	
Materiales	749
Inmateriales	35
Financieras	410
Adquisición de participaciones en sociedades consolidadas	127
Total inversiones	1.321

La adquisición de participaciones en sociedades consolidadas corresponde en su totalidad a la compra de un 5,7% adicional en ENDESA Italia, antes mencionada.

Entre las inversiones financieras, destacan las ampliaciones de capital suscritas en AUNA y Smartcom, con inversiones de 199 y 57 millones de euros, respectivamente.

El desglose de las inversiones materiales por líneas de negocio fue el siguiente:

Millones de euros					
Negocio eléctrico					
	España	Latinoamérica	Europa	Otros negocios	Total
Generación	110	108	69	-	287
Distribución	204	200 ^(*)	-	-	404
Otros	14	12	1	31	58
Total	328	320	70	31	749

() Incluye la inversión realizada en la construcción de la segunda línea de interconexión Brasil-Argentina.*

Cabe destacar el importe de las inversiones en instalaciones de distribución en España, que se situaron en 204 millones de euros, es decir, el 62,2% de la inversión material realizada en el conjunto del negocio eléctrico español.

Con respecto a la actividad financiera, ENDESA ha concertado durante el segundo trimestre de 2002 operaciones de financiación a largo plazo por importe de 1.465 millones de euros y ha realizado emisiones de pagarés domésticos y "euro commercial paper" con un saldo de 1.626 millones de euros a 30 de junio de 2002. A día de hoy, existe un disponible en cuentas de crédito por importe de 2.700 millones de euros, aproximadamente.

Durante el primer semestre de 2002, los márgenes derivados de la cotización de las emisiones de ENDESA en el mercado secundario se han mantenido en niveles similares a los del año anterior, y también lo ha hecho el diferencial positivo para ENDESA respecto de la media de la "utilities" europeas con su mismo nivel de "rating".

ENDESA, S.A.

El resultado individual de ENDESA, S.A. del primer semestre de 2002 ha ascendido a 233 millones de euros.

El resultado de explotación ha sido negativo por importe de 401 millones de euros, como consecuencia fundamentalmente de la imputación del déficit que ha existido en este semestre en el sistema eléctrico español, al ser insuficientes los ingresos del sector fijados a través de la tarifa eléctrica para cubrir los costes reconocidos. Del déficit total del sector a ENDESA, S.A., le corresponden 364 millones de euros.

Los resultados financieros han sido positivos por importe de 1.134 millones de euros, incluyendo fundamentalmente el efecto neto de los dividendos cobrados a las filiales por importe de 1.410 millones de euros y gastos financieros que han ascendido a 319 millones de euros.

Los resultados extraordinarios han sido negativos por importe de 1.134 millones de euros, fundamentalmente por la provisión dotada para cubrir la disminución patrimonial de ENDESA Internacional por importe de 1.012 millones de euros. De este importe, 484 millones son imputables al efecto de las participaciones indirectas que ENDESA Internacional tiene en Argentina

Por último, el impuesto sobre sociedades de ENDESA, S.A. supone un ingreso de 634 millones de euros, ya que los dividendos percibidos no tributan al haber tributado los resultados generados en las sociedades filiales que los han generado y que se encuentran integradas en la declaración consolidada del impuesto sobre sociedades del Grupo, cuya sociedad cabecera es ENDESA, S.A.