

C N M V
Registro de Auditorias
Emisores
Nº 7156

COMISION NACIONAL DEL
MERCADO DE VALORES
- 4 ABR. 2002
REGISTRO DE ENTRADA
Nº 2002 27669

CUENTAS ANUALES

EJERCICIO 2001

ENDESA, Sociedad Anónima

y

Sociedades Filiales



ANDERSEN

Informe de auditoría de cuentas anuales

A los Accionistas de
Endesa, S.A.:

1. Hemos auditado las cuentas anuales de Endesa, S.A., que comprenden los balances de situación al 31 de diciembre de 2001 y 2000, las cuentas de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes a los ejercicios anuales terminados en dichas fechas, cuya formulación es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas, que requieren el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas.
2. Según se indica en la Nota 10-b, en el ejercicio 2000 la Sociedad, al amparo de lo establecido en la Orden del Ministerio de Economía de fecha 28 de marzo de 2001, imputó a reservas voluntarias, neto de su correspondiente efecto fiscal, un importe de 707 millones de euros. Dicho importe corresponde al valor al cierre de dicho ejercicio, de los activos pendientes de compensación cuya recuperación no se considera razonablemente asegurada a través de la retribución fija por tránsito a la competencia como consecuencia exclusivamente de lo dispuesto en el Real Decreto Ley 2/2001, que también ha modificado el método de reconocimiento de ingresos por este concepto en el ejercicio 2001 (véase Nota 3-b).
3. De acuerdo con la legislación vigente, la Sociedad como cabecera del Grupo está obligada, al cumplir determinados requisitos, a formular separadamente cuentas anuales consolidadas sobre las que hemos emitido nuestro informe de auditoría sin salvedades de fecha 13 de marzo de 2002. El efecto de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales individuales adjuntas, se detalla en la Nota 8-c de la memoria.
4. En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Endesa, S.A. al 31 de diciembre de 2001 y 2000 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante los ejercicios anuales terminados en dichas fechas y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados que han sido aplicados uniformemente.
5. El informe de gestión adjunto del ejercicio 2001 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre la situación de la Sociedad, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forman parte integrante de las cuentas anuales. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2001. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de la Sociedad.

ARTHUR ANDERSEN


Javier Ares San Miguel

13 de marzo de 2002



EJERCICIO 2001

CUENTAS ANUALES

- BALANCES DE SITUACIÓN
- CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS
- MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES

INFORME DE GESTIÓN





endesa

EJERCICIO 2001

CUENTAS ANUALES

- BALANCES DE SITUACIÓN
- CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS
- MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES

INFORME DE GESTIÓN



BALANCES DE SITUACIÓN



ENDESA, SOCIEDAD ANÓNIMA
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 2001 y 2000

Miliones de
euros

	2001	2000
ACTIVO		
INMOVILIZADO	23.825	20.224
Gastos de establecimiento (Nota 6)	2	2
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 6)	21	5
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	12	0
Aplicaciones informáticas	11	6
Amortizaciones	(2)	(1)
Inmovilizaciones materiales (Nota 7)	107	82
Terrenos y construcciones	10	10
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	8	8
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	97	71
Otras amortizaciones	(8)	(7)
Inmovilizaciones financieras (Nota 8)	23.594	20.104
Participaciones en empresas del grupo	20.584	9.834
Créditos a empresas del grupo	3	8.986
Participaciones en empresas asociadas	2.098	43
Créditos a empresas asociadas	0	24
Cartera de valores a largo plazo	5	429
Otros créditos	22	22
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	139	2
Provisiones	(349)	(264)
Administraciones Públicas a largo plazo	1.092	1.028
Acciones propias (Nota 9)	101	31
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	855	1.015
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas	28	31
Gastos diferidos por transición a la competencia (Nota 10-c)	660	859
Diferencias negativas de cambio	167	125
ACTIVO CIRCULANTE	991	1.201
Deudores	118	444
Otros clientes por ventas	13	0
Empresas del grupo, deudores	26	80
Deudores varios	44	137
Personal	2	2
Administraciones públicas	35	225
Provisiones	(2)	0
Inversiones financieras temporales (Nota 8)	867	746
Participaciones en empresas del grupo	0	224
Créditos a empresas del grupo	831	511
Créditos a empresas asociadas	10	1
Cartera de valores a corto plazo	1	1
Otros créditos	24	14
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	1	1
Provisiones	0	(6)
Tesorería	1	2
Ajustes por periodificación	5	9
TOTAL ACTIVO	25.671	22.440

Las Notas 1 a 24. Incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación.



ENDESA, SOCIEDAD ANÓNIMA
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 2001 y 2000

Millones de
euros

	2001	2000
PASIVO		
FONDOS PROPIOS (Nota 11)	8.365	8.426
Capital suscrito	1.271	1.271
Prima de emisión	1.376	1.376
Reservas de revalorización	1.719	1.719
Reservas	3.156	3.242
Reserva legal	285	285
Reservas para acciones propias	101	31
Otras reservas	2.768	2.924
Diferencias por ajuste del capital a euros	2	2
Resultado ejercicios anteriores	363	365
Remanente	363	365
Pérdidas y ganancias (beneficio)	760	707
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(280)	(254)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 12)	0	2
Diferencias positivas de cambio	0	1
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	0	1
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS (Nota 14)	448	316
Otras provisiones	448	316
ACREEDORES A LARGO PLAZO	12.613	9.397
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15-a)	1.472	1.593
Obligaciones no convertibles	1.430	1.551
Otra deudas representadas en valores negociables	42	42
Deudas con entidades de crédito (Nota 15-b)	3.030	2.772
Deudas con empresas del grupo y asociadas (Nota 15-c)	7.973	4.731
Deudas con empresas del Grupo	7.973	4.731
Otros acreedores	138	301
Otras deudas	2	1
Administraciones públicas a largo plazo (Nota 15-e)	136	300
ACREEDORES A CORTO PLAZO	4.245	4.299
Emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15-a)	653	1.047
Obligaciones no convertibles	120	63
Otras deudas representadas en valores negociables	501	950
Intereses de obligaciones y otros valores	32	34
Deudas con entidades de crédito (Nota 15-b)	979	76
Préstamos y otras deudas	959	69
Deudas por intereses	20	7
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 15-c)	1.984	2.724
Deudas con empresas del grupo	1.983	2.723
Deudas con empresas asociadas	1	1
Acreedores comerciales	34	35
Deudas por compras o prestaciones de servicios	34	35
Otras deudas no comerciales	590	312
Administraciones públicas	271	45
Otras deudas	305	262
Remuneraciones pendientes de pago	14	5
Provisiones para operaciones de tráfico	4	105
Ajustes por periodificación	1	0
TOTAL PASIVO	25.671	22.440

Las Notas 1 a 24 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación.



CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS



ENDESA, SOCIEDAD ANÓNIMA

Cuenta de Pérdidas y Ganancias por los ejercicios anuales terminados al 31 de Diciembre de 2001 y 2000

Millones de Euros

GASTOS	2.001	2.000	INGRESOS	2.001	2.000
Aprovisionamientos	70	9	Importe neto de la cifra de negocios (Nota 19)	240	485
Compras de energía	70	9	Ventas	72	10
Gastos de personal	71	52	Prestaciones de servicios	84	74
Sueldos, salarios y asimilados	48	38	Reintegración fija por transición a la competencia	64	401
Cargas sociales	23	14	Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	1	1
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	64	178	Otros ingresos de explotación	11	14
Otros gastos de explotación	85	68	Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	11	13
Servicios exteriores	65	55	Subvenciones	0	1
Otros gastos de gestión corriente	20	13			
BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN		193	PÉRDIDAS DE EXPLOTACIÓN	38	
Gastos financieros y gastos asimilados	647	575	Ingresos de participaciones en capital	1.089	575
Por deudas con empresas del grupo	405	319	De empresas del grupo (Anexo)	1.045	552
Por deudas con terceros y gastos asimilados	233	255	De empresas asociadas (Anexo)	24	3
Pérdidas de inversiones financieras	9	1	De empresas fuera del grupo	0	20
Variación de las provisiones de inversiones financieras	(8)	6	Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	221	352
Diferencias negativas de cambio (Nota 5-k)	88	57	De empresas del grupo	220	349
			De empresas asociadas	1	3
			Otros intereses e ingresos asimilados	15	62
			De empresas del grupo	4	39
			Otros intereses	9	16
			Beneficios en inversiones financieras	3	7
			Diferencias positivas de cambio (Nota 5-k)	80	15
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	659	366	RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS		
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	621	559	PÉRDIDAS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS		
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control (Nota 19)	70	(301)	Beneficio en enajenación del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control (Nota 19)	16	108
Gastos extraordinarios (Nota 19)	157	357	Beneficios por operaciones con acciones y obligaciones propias (Nota 19)	3	24
Gastos y pérdidas de otros ejercicios (Nota 19)	10	2	Ingresos extraordinarios (Nota 19)	36	156
			Ingresos y beneficios de otros ejercicios (Nota 19)	1	1
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS		231	RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	181	
BENEFICIOS ANTES DE IMPUESTOS	440	790	PÉRDIDAS ANTES DE IMPUESTOS		
Impuesto sobre sociedades (Nota 16)	(320)	83			
RESULTADO DEL EJERCICIO (BENEFICIOS)	760	707	RESULTADO DEL EJERCICIO (PÉRDIDAS)	0	0

Las Notas 1 a 24 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estas Cuentas de Pérdidas y Ganancias.



MEMORIA



1.- ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

ENDESA, S.A. (en lo sucesivo ENDESA) se constituyó el 18 de noviembre de 1944 y tiene su domicilio social en Madrid, calle Príncipe de Vergara número 187. Su objeto social es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial, y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades. La sociedad desarrollará, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

Como consecuencia del proceso de reordenación societaria y de la separación de actividades eléctricas para adaptarse a lo dispuesto por la Ley 54/1997 de 27 de noviembre del Sector Eléctrico, la actividad de ENDESA, S.A. durante los años 2000 y 2001 se ha centrado fundamentalmente en la gestión y prestación de servicios a su grupo empresarial, constituido por las participaciones financieras enumeradas en estas Cuentas Anuales. Por ello, dado que no realiza directamente actividades eléctricas ni con incidencia medioambiental, no se presenta la información referente a la segregación de actividades, ni la información correspondiente a actividades medioambientales, la cual se incluye en las cuentas anuales consolidadas.

2.- APORTACIONES DE REORDENACIÓN SOCIETARIA

Ejercicio 2001

a) Aportación no dineraria

El 1 de julio de 2001, ENDESA ha aportado a Endesa Financiación Filiales, S.A., constituida el 21 de diciembre de 2000, los derechos de crédito derivados de los contratos de financiación que hasta esa fecha tenía ENDESA con sus empresas filiales.

Esta aportación se valoró en 9.242 millones de euros y como consecuencia de la misma Endesa Financiación Filiales, S.A. amplió su capital en 4.621 millones de euros, con una prima de emisión de 4.621 millones de euros.



b) Disolución de sociedades

En el ejercicio 2001 se ha disuelto la sociedad Inversiones Serafi, S.L. integrando sus activos y pasivos en ENDESA.

Ejercicio 2000**a) Aportación no dineraria de rama de actividad**

El 1 de enero de 2000, ENDESA aportó las ramas de actividad de generación y distribución a las empresas Endesa Generación, S.A. y Endesa Distribución, S.A. respectivamente, constituidas el 22 de septiembre de 1999, para dar cumplimiento a lo dispuesto en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre del Sector Eléctrico, referente a la separación de actividades reguladas y no reguladas antes del 31 de diciembre de 2000.

La aportación de la rama de actividad de generación de ENDESA, comprendió todos los activos y pasivos afectos a dicha actividad, los correspondientes a la actividad minera, las participaciones en las empresas de generación y minería y las nuevas participaciones en sociedades de generación que surgieron el 1 de enero de 2000, como consecuencia de la escisión de la actividad de generación de las filiales de ENDESA.

La aportación en su conjunto se valoró en 3.763 millones de euros y como consecuencia de la misma, Endesa Generación, S.A. amplió su capital en 1.882 millones de euros, con una prima de emisión de 1.882 millones de euros.

Asimismo ENDESA aportó a Endesa Distribución, S.A. la rama de actividad de distribución, que comprende los activos y pasivos afectos a dicha actividad, constituidos fundamentalmente por las participaciones en empresas de distribución.

La aportación en su conjunto se valoró en 1.375 millones de euros y como consecuencia de la misma, Endesa Distribución, S.A. amplió su capital en 687 millones de euros, con una prima de emisión de 687 millones de euros.

Adicionalmente, con efectos 1 de enero de 2000, se realizaron las siguientes aportaciones:



A Sevillana II:

Participaciones financieras:

EI	32,33%	de la C.T. Los Barrios A.I.E.
EI	65,66%	de la C.T. L. Almería I A.I.E.
EI	0,5%	de la Asociación Nuclear de Ascó A.I.E.
EI	100%	de ENECO

Otros Activos:

EI	32,33%	de la Comunidad de Bienes de la C.T. de Los Barrios
EI	65,66%	de la Comunidad de Bienes de la C.T.L. de Almería I
EI	1%	de la Comunidad de Bienes de la C.N. de Ascó I
EI	100%	de la C.T. Almería II

A ERZ II: La participación financiera en Energías de Aragón, S.A.

A ERZ I: Diversos elementos de inmovilizado material.

A Endesa Servicios: Los activos y pasivos afectos a la actividad de servicios, que comprenden fundamentalmente los equipos y aplicaciones informáticas, activos de dispatching y comunicaciones y las participaciones financieras en Mundivía y el Instituto de la Calidad.

b) Escisión parcial

En el ejercicio 2000 ENDESA SERVICIOS ha escindido parte de su patrimonio, consistente en la rama de actividad de nuevas tecnologías, participaciones financieras en ENDESA WEB HOGAR, S.A. (100%) y participaciones en ENDESA MARKET PLACE, S.A. (63%), siendo beneficiaria ENDESA NET FACTORY, S.L.

ENDESA ha suscrito la ampliación de capital de ésta última por importe de 18 millones de euros y ha reducido su participación en ENDESA SERVICIOS, S.L. por el mismo importe.



3.- BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

a) IMAGEN FIEL

Las Cuentas Anuales se presentan de acuerdo con lo establecido en el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1643/1990, de 20 de diciembre, y en el Real Decreto 437/1998 de 20 de marzo, por el que se aprueban las normas de adaptación del Plan General de Contabilidad a las empresas del Sector Eléctrico (en lo sucesivo P.G.C. del Sector Eléctrico). Las Cuentas Anuales muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad, de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados y se han elaborado a partir de los registros de contabilidad al 31 de diciembre de 2001 de la Sociedad.

Las Cuentas Anuales del ejercicio 2001 han sido formuladas por el Consejo de Administración, y se someterán a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimando que se aprobarán sin modificaciones. Las Cuentas Anuales del ejercicio 2000 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2001.

b) COMPARACIÓN DE LA INFORMACIÓN

De acuerdo con lo dispuesto en el real Decreto 2814/1998 de 23 de diciembre, por el que se aprueban las Normas sobre aspectos contables de la introducción del Euro, la Sociedad ha formulado las cuentas anuales del ejercicio 2001 en Euros, adaptando las del ejercicio precedente a efectos de comparación.

Según se indica en la nota 5-f, el Real Decreto Ley 2/2001 modificó el modo y el período de recuperación de la retribución fija por costes de transición a la competencia lo que ha dado lugar a un cambio en la contabilización de los ingresos por este concepto entre los ejercicios 2000 y 2001, el cual se explica detalladamente en la citada nota.



4.- DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de aplicación de resultados del ejercicio 2001, formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad a la Junta General de Accionistas, consiste en pagar a las acciones con derecho a dividendo la cantidad bruta de 0,6825 euros por acción, destinando el resto a reserva voluntaria y remanente.

Bases de reparto	Millones de Euros
Pérdidas y ganancias (Beneficio)	760
Remanente	363
Total	1.123

Distribución	Millones de Euros
A Dividendo (1)	723
A Reserva Voluntaria	40
A Remanente	360
Total	1.123

(1) Importe máximo a distribuir correspondiente a 0,6825 euros por acción por la totalidad de las acciones (1.058.752.117 acciones).

El Consejo de Administración de ENDESA aprobó con fecha 6 de noviembre de 2001, un dividendo a cuenta del ejercicio 2001 de 0,2640 euros por acción.

De acuerdo con lo requerido por el artículo 216 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, el estado contable adjunto pone de manifiesto la existencia de liquidez suficiente para la distribución del dividendo a cuenta.

Estado Contable de Liquidez (periodo 1 de noviembre de 2001 al 31 de octubre de 2002)

	Millones de Euros
Disponible inicial al 31 de octubre de 2001:	
Caja y Bancos	0
Créditos disponibles	739
Aumentos de Tesorería:	
Por operaciones corrientes	1.501
Por operaciones financieras	1.085
Disminuciones de Tesorería:	
Por operaciones corrientes	1.595
Por operaciones financieras	662
Disponible final al 31 de octubre de 2002	1.068
Propuesta de dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2001	280



5.- NORMAS DE VALORACIÓN

Las principales normas de valoración utilizadas por la Sociedad en la elaboración de sus Cuentas Anuales de los ejercicios de 2001 y 2000, de acuerdo con las establecidas por el Plan General de Contabilidad y el P.G.C. del Sector Eléctrico, han sido las siguientes:

a) GASTOS DE ESTABLECIMIENTO E INMOVILIZADO INMATERIAL

Los gastos de establecimiento, las patentes y marcas y las aplicaciones informáticas se registran a precio de adquisición y se amortizan en un plazo máximo de cinco años.

b) INMOVILIZADO MATERIAL

El inmovilizado material, se halla valorado a precio de adquisición, amortizándose linealmente en función de los años de vida útil estimada de los activos que lo componen, según el siguiente detalle:

	<u>Años vida útil estimada</u>
Construcciones	50
Maquinaria	10
Utillaje	5
Mobiliario	10
Otro inmovilizado	8-14

c) VALORES MOBILIARIOS Y OTRAS INVERSIONES FINANCIERAS

Las inversiones en valores mobiliarios a corto o largo plazo, tanto si se trata de valores de renta fija como variable, se contabilizan a su coste de adquisición, o a su valor de mercado si fuese inferior. Este último se determina, para valores con cotización oficial que no sean empresas del Grupo ni Asociadas, por el menor de los valores entre el de cotización media del último trimestre y el de cierre del ejercicio, y para el resto de los valores por el valor teórico-contable, ajustado por el importe de las plusvalías tácitas existentes en el momento de la adquisición y que subsistan en el de la valoración posterior. (Véase Nota 8).



Las minusvalías entre el precio de adquisición y el valor de mercado definido anteriormente, se registran en la cuenta "Provisiones" dentro del epígrafe de "Inmovilizaciones financieras".

Las Cuentas Anuales al 31 de diciembre de 2001 y 2000 no reflejan los efectos que resultarían de aplicar en su totalidad criterios de consolidación. (Véase Nota 8-c)

d) CRÉDITOS NO COMERCIALES

Los créditos no comerciales se registran por el importe entregado y se clasifican en función de su vencimiento, registrándose a corto plazo aquellos con movimiento igual o inferior a doce meses y a largo plazo el resto. Los ingresos por intereses se imputan a los resultados del ejercicio en que se devengan.

e) ACCIONES PROPIAS

Las acciones propias, al no existir ningún plan para su amortización, se encuentran valoradas al coste de adquisición o por su valor teórico contable si éste es inferior, constituyéndose una reserva indisponible por este concepto. (Véase nota 9).

De acuerdo con la respuesta a la consulta publicada en el BOICAC 48 de diciembre de 2001, a partir del ejercicio 2001 la dotación de la provisión para acciones propias que cubre la diferencia entre el inferior del coste o valor de mercado y el valor teórico contable, se realiza contra las Reservas de libre disposición (Véase Nota 11).

f) RETRIBUCIÓN FIJA POR TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA

La retribución fija por tránsito a la competencia se reguló mediante la disposición transitoria sexta de la ley 54/1997 cuyo texto fue modificado por el artículo 107 de la ley 50/1998 y posteriormente por el Real Decreto Ley 2/2001.



Concepto

Para procurar la gradualidad del proceso de transición a la competencia, la Ley 54/1997 estableció en su Disposición Transitoria Sexta un plazo máximo de diez años desde la entrada en vigor de la Ley durante el cual se reconoce, para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico, la existencia de unos costes de transición al régimen mercado competitivo previsto en la Ley 54/1997.

Estos costes son el resultado de comparar la retribución que habrían percibido las compañías por sus instalaciones de generación de acuerdo con el antiguo Marco Legal Estable, en el que se garantizaba la recuperación de las inversiones, costes de operación, mantenimiento, estructura y costes de combustible, así como la retribución a los capitales invertidos, con la corriente de ingresos actualizados que obtendrían en condiciones de mercado. Sobre esta diferencia se aplicó un factor de eficiencia del 32,5%, lineal para todas las empresas. Adicionalmente, se reconocieron unos costes para los stocks de carbón y una prima por el consumo de carbón nacional.

Importe máximo de la retribución fija

La Ley 54/1997 indicaba que el importe base global de la retribución fija, en valor a 31 de diciembre de 1997, no podría superar 11.951 millones de euros, reduciéndose este importe a 10.438 millones de euros en la legislación posterior. El importe global máximo a 31 de diciembre de cada año de los diferentes componentes a que se refiere el punto precedente, se calculará mediante la actualización del importe base global máximo correspondiente a 31 de diciembre del año precedente de acuerdo con el tipo de interés resultante de la media anual del EURIBOR a 3 meses.



Este importe base global a 31 de diciembre de 1997 comprende los siguientes conceptos:

- 1) El importe máximo de la asignación por consumo de carbón autóctono, que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 1.775 millones de euros, destinado a aquellos grupos de generación que hayan efectivamente consumido carbón autóctono. Este importe incluye 296 millones de euros correspondientes al incentivo por tecnología GICC.
- 2) El importe máximo de los costes de transición a la competencia tecnológicos que ascienden en valor al 31 de diciembre de 1997 a 8.664 millones de euros, de los cuales al grupo ENDESA le correspondían el 51,2%.

Procedimiento y periodo de recuperación

La ley 54/1997 estableció que las empresas titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1997 percibirán durante el periodo transitorio 1998 - 2007 una retribución fija; que se define como la diferencia entre los ingresos medios obtenidos por las citadas empresas a través de la tarifa eléctrica y la retribución reconocida por la actividad de producción en la ley del Sector Eléctrico.

Durante los ejercicios 1999 y 2000 estuvo en vigor el artículo 107 de la ley 50/1998 que modificó el modo de percibir la retribución fija por tránsito a la competencia. La citada ley estableció que el 23,81% de los costes de transición a la competencia tecnológicos, se recuperaban por el procedimiento de diferencias establecido, mientras que el 76,19% se recuperaba mediante la asignación de un 4,5% de la facturación hasta su total satisfacción.

El Real Decreto Ley 2/2001 eliminó la asignación del 4,5%, volviendo a tener la totalidad de los CTC's tecnológicos la consideración de un importe máximo a recuperar por el sistema de diferencias previamente establecido, con un horizonte temporal definido que se ha ampliado hasta el 31 de diciembre de 2010.



Si el precio medio de generación, resultara anualmente superior a 3,606 céntimos de euro (6 pesetas) por kwh, este exceso se deducirá del valor de la retribución fija por tránsito a la competencia pendiente de percepción.

Tratamiento contable

La retribución fija se destina contablemente a cubrir, por el orden que se indica, los siguientes conceptos:

- 1) Exceso del valor contable de las instalaciones técnicas de energía eléctrica sobre el valor de mercado, calculado como el valor que previsiblemente recuperarán las sociedades mediante la generación de ingresos, deducidos los costes y gastos necesarios para conseguirlos, descontados con la tasa de descuento determinada para el cálculo del importe global máximo de la retribución fija por tránsito a la competencia.
- 2) Diferencias de cambio y periodificaciones propias del sector eléctrico consecuencia del anterior sistema regulatorio que figuraban en el activo del balance al 31 de diciembre de 1997.
- 3) Dotar las provisiones para riesgos y gastos necesarios correspondientes a planes de reestructuración a incurrir en ejercicios futuros como consecuencia del tránsito a la libre competencia de las empresas del sector eléctrico.

Los importes de los conceptos señalados anteriormente se amortizan en función del porcentaje de cobros de retribución fija del año, sobre el total de CTC's previstos, aplicando como mínimo el porcentaje de la senda de recuperación prevista.

Cancelación de activos contra reservas en el ejercicio 2000

La Orden del Ministerio de Economía de 28 de marzo de 2001 permitió cancelar contra reservas el importe de los activos a compensar con la retribución fija al 31 de diciembre de 2000, cuya recuperación no se consideró razonablemente asegurada a través de la retribución fija por tránsito a la competencia, que se



pusieron de manifiesto como consecuencia exclusivamente de la supresión de la afectación del 4,5% de la facturación por ventas de energía eléctrica a los consumidores, que realiza el Real Decreto Ley 2/2001.

Contabilización de los ingresos

En el año 2000 el importe de la retribución fija por tránsito a la competencia a recuperar por diferencias se contabilizó al igual que en 1998 y 1999 por el importe devengado en la tarifa de cada año; sin embargo el importe a recuperar a través del 4,5% de la tarifa se registró como ingreso en función de los porcentajes establecidos en una senda a 9 años, correspondiendo al año 2000 el 8,22%.

A partir del año 2001 los ingresos por CTC's se contabilizan en función del derecho de cobro generado anualmente, de acuerdo con el sistema de liquidación por diferencias.

g) COMPROMISOS PARA PENSIONES Y OBLIGACIONES SIMILARES

Prestaciones Indirectas:

Los empleados de la Ordenanza Eléctrica de ENDESA, activos y jubilados a partir de 1 de enero de 1979, estaban acogidos al sistema de prestaciones de la "Mutualidad de Previsión Social de los Trabajadores de ENDESA", que era una entidad jurídica con personalidad propia. Esta Mutualidad otorgaba prestaciones independientes de las del sistema de Seguridad Social y se nutría de aportaciones anuales suficientes para la cobertura financiero-actuarial de las prestaciones.

Después de un proceso negociador, el 31 de marzo de 2000 se estableció un acuerdo entre la Dirección de Endesa y los representantes de la Mutualidad de Previsión Social, con el objetivo de transformarla en un Plan de Pensiones de Empleo, en base a las posibilidades que ofrece la Ley de Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados de 8 de noviembre de 1995 y el Real Decreto 1588/1999 que aprueba el Reglamento sobre la instrumentación de los compromisos por pensiones de las empresas con los trabajadores y beneficiarios. Este acuerdo fue aprobado por la Asamblea General Extraordinaria de la Mutualidad de Previsión



Social con fecha 29 de noviembre 2000. El Plan de Pensiones de Empleo de ENDESA, S.A. se formalizó con fecha 29 de diciembre de 2000, iniciándose el proceso de liquidación y disolución de la Mutualidad de Previsión Social, dado que todas las obligaciones con los empleados, han sido asumidas por el mencionado Plan de Pensiones de Empleo de Endesa, S.A., habiéndose realizado todas las aportaciones necesarias tanto para cubrir los servicios pasados como para asegurar los servicios futuros. (Véase Nota 8).

Plan de pensiones de Endesa, S.A.:

El Plan de Pensiones de Empleo de Endesa, S.A. se ha instrumentado mediante su incorporación en "Endesa Previsión Social, Fondo de Pensiones" y está formado por dos subplanes.

- Subplan de prestación definida:

Está integrado por todos aquellos trabajadores que pertenecían a la plantilla de ENDESA con anterioridad a 1 de enero de 1997 y los que eran beneficiarios de la Mutualidad al 31 de marzo de 2000.

Es un subplan que está instrumentado en su totalidad mediante pólizas de seguros. Dicho aseguramiento comprende la totalidad de las prestaciones de los beneficiarios y la prestación de jubilación de los partícipes.

- Subplan de aportación definida:

Está integrado por aquellos trabajadores de ENDESA que hubieran adquirido la condición de fijos en la misma, desde el 1 de enero de 1997. Dentro del subplan hay tres colectivos, en función de la fecha de entrada. A 31 de diciembre de 2001 estaba pendiente la regularización del Plan de reequilibrio, que la compañía estima no tendrá un impacto significativo.

Los riesgos de fallecimiento y de invalidez de los partícipes, se encuentran cubiertos mediante pólizas de seguros.



h) OTRAS PROVISIONES

La provisión para responsabilidades corresponde al importe estimado para hacer frente a las mismas, probables o ciertas, por obligaciones pendientes de cuantía indeterminada. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación que determina la indemnización o pago (véase Nota 14).

Dentro de estas provisiones se incluyen los importes dotados con cargo a "Gastos diferidos por transición a la competencia", por el coste estimado de los expedientes de regulación de empleo aprobados.

i) DEUDAS

Las deudas se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como deudas a corto plazo, aquellas con vencimiento igual o inferior a doce meses y como deudas a largo plazo, las de vencimiento superior a dicho período.

j) IMPUESTO SOBRE SOCIEDADES

El gasto por Impuesto sobre sociedades se calcula en función del resultado económico antes de impuestos, aumentado o disminuido, según corresponda, por las diferencias permanentes con el resultado fiscal, entendiéndose éste como la base imponible del citado impuesto y minorado por las bonificaciones y deducciones en la cuota, excluidas las retenciones y pagos a cuenta. El efecto impositivo de las diferencias temporales entre los resultados económico y fiscal se registra en las cuentas de Impuesto sobre beneficio anticipado y de Impuesto sobre beneficio diferido, según su naturaleza.

ENDESA tributa en régimen de consolidación en un Grupo Fiscal, del cual la Sociedad es cabecera, formado por aquellas sociedades que cumplen los requisitos legales para ello.

k) TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA



Los saldos en moneda extranjera se registran al tipo de cambio en vigor a la fecha de la transacción. Al 31 de diciembre de cada año, los saldos pendientes de estas

transacciones se reflejan en el Balance de Situación al tipo de cambio vigente a dicha fecha, excepto en aquellas operaciones en las que, a su vencimiento, el tipo de cambio está contratado, que se registran al tipo de cambio fijado.

Las diferencias de cambio positivas o negativas de cada débito o crédito se clasifican en función del ejercicio de vencimiento y de la moneda. A estos efectos, se agrupan aquellas monedas que, aun siendo distintas, gocen de convertibilidad oficial en España.

- Las diferencias negativas de cada grupo y las positivas realizadas o que compensan diferencias negativas del propio año o de años anteriores, se imputan a resultados.
- Las diferencias positivas no realizadas de cada grupo se recogen en el pasivo del balance como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" hasta el momento en que se realizan.

La Sociedad realiza operaciones de cobertura del riesgo de tipo de cambio de sus inversiones en sociedades extranjeras mediante la financiación de dichas inversiones en la moneda funcional del país de conversión o bien en una moneda altamente correlacionada con dicha moneda funcional. Adicionalmente, en estas operaciones de cobertura se cumple que el flujo de ingresos que la inversión genera, es suficiente para garantizar la amortización íntegra de los préstamos considerados durante todo el período de vigencia de los mismos.

Consecuentemente, y con el fin de asegurar una adecuada correlación de ingresos y gastos, las diferencias de valoración resultantes de la actualización de la mencionada deuda a los tipos de cambio vigentes a 31 de diciembre de 2001 y 2000, se imputan a la cuenta de "Gastos a distribuir en varios ejercicios" del balance de situación adjunto y se amortizan en función de los vencimientos de la financiación.

1) INGRESOS Y GASTOS

Los ingresos y gastos se imputan en base al principio de devengo.



Siguiendo el principio de prudencia, la Sociedad únicamente contabiliza los beneficios realizados a la fecha del cierre del ejercicio, en tanto que los riesgos previsibles y las pérdidas, aún las eventuales, se contabilizan tan pronto son conocidos.

m) DERIVADOS FINANCIEROS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Los derivados mantenidos por ENDESA corresponden fundamentalmente a operaciones de cobertura de tipo de interés, de tipo de cambio y de transacciones de energía en distintos mercados, teniendo por objeto eliminar o reducir significativamente los riesgos de cambio, interés o de mercado de las operaciones realizadas por diversas Sociedades del Grupo.

Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio de correlación de ingresos y gastos.

La imputación a resultados de los beneficios o pérdidas que se generen a lo largo de la vida de estas operaciones, se realiza con el mismo criterio de imputación temporal que el utilizado con los resultados producidos por el elemento patrimonial u operación principal cuyo riesgo se cubre.

Las diferencias de cambio producidas a lo largo del ejercicio, así como las diferencias de valoración al cierre del ejercicio, se registran de acuerdo con lo indicado en el apartado k) de esta Nota.

6.- GASTOS DE ESTABLECIMIENTO E INMOVILIZACIONES INMATERIALES

Los movimientos durante el ejercicio 2001 y 2000 de estos capítulos y sus correspondientes amortizaciones acumuladas, han sido los siguientes:

Millones de Euros					
	Saldo inicial	Inversiones y dotaciones	Salidas Bajas o Reducciones	Aumentos o disminuciones por transferencias traspasos	Saldo Final
AÑO 2001					
GASTOS DE ESTABLECIMIENTO INMOVILIZADO INMATERIAL	2	-	-	-	2
Patentes y marcas	-	12	-	-	12
Aplicaciones informáticas	6	5	-	-	11
Total	6	17	-	-	23
FONDO DE AMORTIZACION					
Patentes y marcas	-	1	-	-	1
Aplicaciones informáticas	1	-	-	-	1
Total	1	1	-	-	2



Millones de Euros						
AÑO 2000	Saldo inicial	Aportaciones de ramas de actividad	Inversiones y dotaciones	Salidas Bajas o Reducciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Saldo Final
GASTOS DE ESTABLECIMIENTO	3	-	-	(1)	-	2
INMOVILIZADO INMATERIAL						
Gastos de investigación y desarrollo	29	(28)	-	(1)	-	-
Patentes y marcas	7	(7)	-	-	-	-
Aplicaciones informáticas	50	(50)	4	-	2	6
Total	86	(85)	4	(1)	2	6
FONDO DE AMORTIZACION						
Gastos de investigación y desarrollo	12	(11)	-	(1)	-	-
Patentes y marcas	7	(7)	-	-	-	-
Aplicaciones Informáticas	30	(30)	1	-	-	1
Total	49	(48)	1	(1)	-	1

Las inversiones en patentes y marcas corresponden al desarrollo de la nueva marca corporativa.

7.- INMOVILIZACIONES MATERIALES

Los movimientos de los años 2001 y 2000 en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales" y sus amortizaciones acumuladas son los siguientes:

Millones de Euros						
AÑO 2001	Saldo Inicial	Aportaciones rama actividad	Inversiones y dotaciones	Aumentos o Disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o reducciones	Saldo Final
INMOVILIZADO MATERIAL						
Terrenos y construcciones	10	-	-	-	-	10
Otras instalaciones, maquinaria, mobiliario y otro inmovilizado	8	-	-	-	-	8
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	71	-	26	-	-	97
Total	89	-	26	-	-	115
FONDO DE AMORTIZACION						
Otras amortizaciones	7	-	1	-	-	8
Total	7	-	1	-	-	8



AÑO 2000	Millones de Euros					
	Saldo Inicial	Aportaciones de ramas de actividad	Inversiones y dotaciones	Aumentos o Disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o reducciones	Saldo Final
INMOVILIZADO MATERIAL						
Terrenos y construcciones	366	(304)	-	(52)	-	10
Instalaciones técnicas de energía						
Centrales hidráulicas	584	(584)	-	-	-	-
Centrales térmicas	3.515	(3.514)	-	-	(1)	-
Centrales térmicas nucleares	7.856	(7.856)	-	-	-	-
Subestaciones transformación	6	(6)	-	-	-	-
Otras instalaciones eléctricas	38	(38)	-	-	-	-
Otras instalaciones, maquinaria, mobiliario y otro Inmovilizado	610	(602)	-	-	-	8
Instalaciones técnicas de energía						
Centrales hidráulicas	10	(10)	-	-	-	-
Centrales térmicas	260	(260)	-	-	-	-
Centrales nucleares	30	(30)	-	-	-	-
Despachos de maniobra y control de energía	2	(2)	-	-	-	-
Anticipos y otras inmovilizaciones en curso	14	(11)	17	51	-	71
Total	13.291	(13.217)	17	(1)	(1)	89
FONDO DE AMORTIZACIÓN						
Instalaciones técnicas de energía	6.131	(6.131)	-	-	-	0
Otras amortizaciones	810	(804)	1	-	-	7
Total	6.941	(6.935)	1	0	0	7

El 1 de enero de 2000 se produjo la aportación de los activos comentada en la Nota 2.

El inmovilizado material en curso está constituido fundamentalmente por el edificio para la nueva sede social.

8.- INMOVILIZACIONES FINANCIERAS E INVERSIONES FINANCIERAS TEMPORALES

Los movimientos durante los ejercicios 2001 y 2000 en las cuentas de inmovilizaciones financieras, han sido los siguientes:

AÑO 2001	Millones de Euros					
	Saldo inicial	Aportaciones no dinerarias	Entradas dotaciones	Bajas o Reducciones	Traspasos y aplicaciones	Saldo Final
Participaciones en empresas del Grupo	9.834	-	10.750	-	-	20.584
Créditos a empresas del Grupo	8.986	(8.498)	908	(1.386)	(7)	3
Participaciones en empresas Asociadas	43	-	1.645	(14)	424	2.098
Créditos a empresas Asociadas	24	-	-	(24)	-	-
Cartera de valores a largo plazo	429	-	1	-	(425)	5
Otros créditos	22	-	37	(38)	1	22
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	2	-	150	(13)	-	139
Previsiones Administraciones públicas	(264)	-	(352)	267	-	(349)
	1.028	-	156	(93)	1	1.092
Total	20.104	(8.498)	13.295	(1.301)	(6)	23.594



Millones de Euros						
AÑO 2000	Saldo inicial	Aportaciones no dinerarias	Entradas dotaciones	Bajas o Reducciones	Trasposos y aplicaciones	Saldo Final
Participaciones en empresas del Grupo	9.947	(5.775)	5.688	(26)	-	9.834
Créditos a empresas del Grupo	2.509	-	7.681	(699)	(505)	8.986
Participaciones en empresas Asociadas	768	(25)	-	-	(700)	43
Créditos a empresas Asociadas	90	(70)	4	-	-	24
Cartera de valores a largo plazo	9	-	-	(280)	700	429
Otros créditos	107	(34)	116	(167)	-	22
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	1	-	1	-	-	2
Provisiones	(640)	120	(102)	358	-	(264)
Administraciones públicas	979	(144)	460	(270)	3	1.028
Total	13.770	(5.928)	13.848	(1.084)	(502)	20.104

El saldo al 31 de diciembre de 2001 del epígrafe "Depósitos y fianzas constituidos" incluye 137 millones de euros correspondientes al depósito constituido para asegurar el coste de los servicios futuros de los trabajadores acogidos al Plan de pensiones de empleo de ENDESA (Véase Nota 5-g).

Durante los ejercicios 2001 y 2000 el movimiento de inversiones financieras temporales ha sido el siguiente:

Millones de Euros						
AÑO 2001	Saldo inicial	Aportaciones no dinerarias	Entradas Dotaciones	Bajas o Reducciones	Trasposos y aplicaciones	Saldo Final
Participaciones en empresas del Grupo	224	-	-	(224)	-	-
Créditos a empresas del Grupo	511	(816)	1.149	(22)	9	831
Créditos a empresas Asociadas	1	-	10	(1)	-	10
Cartera de valores	1	-	-	-	-	1
Otros créditos	14	-	58	(48)	-	24
Depósitos y fianzas	1	-	-	-	-	1
Provisiones	(6)	-	-	6	-	0
Total	746	(816)	1.217	(289)	9	867

Millones de Euros						
AÑO 2000	Saldo inicial	Aportaciones no dinerarias	Entradas Dotaciones	Bajas o Reducciones	Trasposos y aplicaciones	Saldo Final
Participaciones en empresas del Grupo	-	-	519	(295)	-	224
Créditos a empresas del Grupo	1.361	(4)	-	(1.350)	504	511
Créditos a empresas Asociadas	52	-	-	(51)	-	1
Cartera de valores	1	-	-	-	-	1
Otros créditos	35	(1)	-	(20)	-	14
Depósitos y fianzas	-	-	1	-	-	1
Provisiones	(45)	-	(6)	45	-	(6)
Total	1.404	(5)	514	(1.671)	504	746



A fecha de cierre del ejercicio 2001 continúan pendientes de ejecución los acuerdos suscritos en el ejercicio 2000 para la adquisición de la distribidora Holandesa NRE por 400 millones de euros y para la adquisición del 100% del capital de la compañía holandesa N.V. Regionale Energie Maatschppij Utrecht ("REMU") que hasta ahora era de propiedad municipal, por 1.145 millones de euros.

El cierre de dichas transacciones está sujeto, entre otras condiciones, a la aprobación por parte del Ministerio de Asuntos Económicos Holandés, de acuerdo con las modificaciones recientemente planteadas a la normativa del sector eléctrico de aquél país. Los nuevos criterios que tales autoridades pudieran plantear para permitir las operaciones son determinantes para la conclusión, por las partes, de ambas adquisiciones.

a) INFORMACIÓN RELACIONADA CON LAS EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS

Las empresas del Grupo y Asociadas y la información relacionada con las mismas al 31 de diciembre de 2001 y 2000, figuran en el Anexo que acompaña a esta Memoria.

Los datos relativos a la situación patrimonial de estas sociedades se han obtenido, de los Estados Financieros de las sociedades al 31 de diciembre de 2001.

b) VARIACIONES MÁS SIGNIFICATIVAS DEL EJERCICIO 2001

Participaciones en empresas del Grupo:

En enero, ENDESA ha vendido a Endesa Telecomunicaciones, la participación del 35% en Smarcom PCS, por 219 millones de euros, aplicándose la provisión de 6 millones de euros que tenía dotada esta participación.

En julio, ENDESA ha suscrito en su totalidad la ampliación de capital de Endesa Financiación Filiales por 9.242 millones de euros. Esta ampliación de capital se realizó mediante una aportación no dineraria consistente en la aportación de los créditos, que tenía ENDESA con sus empresas filiales a dicha fecha, por la financiación de las empresas del GRUPO ENDESA. (Véase Nota 2).

En diciembre se han constituido Teneguía Gestión Financiera, S.L. y Teneguía Gestión Financiera, Sociedad Comanditaria, sociedades en las que Endesa participa en el 100% y en el 94,45% respectivamente. Los desembolsos efectuados han sido de 20 millones de euros y de 1.480 millones de euros respectivamente.



Créditos a empresas del Grupo:

En julio de 2001, como consecuencia de la aportación no dineraria a Endesa Financiación Filiales, se han dado de baja 9.314 millones de euros correspondientes a la financiación que ENDESA tenía concedida a sus empresas filiales (véase Nota 2).

En el ejercicio 2001 y hasta la realización de esta aportación, los créditos a empresas del Grupo han tenido una retribución media del 4,80%.

El saldo a 31 de diciembre de 2001, a corto y largo plazo, es de 834 millones de euros, de los cuales 508 millones de euros corresponden a cuotas líquidas del impuesto sobre sociedades consolidado del grupo, y 323 millones de euros a dividendos a cuenta de las filiales, acordados en el ejercicio 2001 y con fecha de pago en 2002.

Participaciones en empresas Asociadas:

En el mes de marzo se vendió la participación financiera del 40% en CAUFEC, por 38 millones de euros, cancelándose el crédito concedido a dicha empresa.

En el mes de abril se ha adquirido el 30% de la participación en Société Nationale de Electricité et du Thermique (SNET), que a 31 de diciembre de 2001 asciende a 452 millones de euros. ENDESA ha firmado con Charbonnages de France (CDF), propietario del 51.25% de SNET, una opción "call" por la que podrá solicitar a CDF la adquisición del resto de las acciones que posee en SNET entre el 1 de enero de 2003 y el 1 de enero de 2004, a un precio de referencia establecido. Si CDF no acepta vender su participación en el plazo de seis meses, está obligada a comprar la participación de ENDESA.

Asimismo ENDESA y CDF han firmado otra opción "put", por la cual CDF podrá solicitar a Endesa que adquiera el resto de sus acciones antes del 1 de enero de 2004 a un precio inicialmente acordado. Si ENDESA no acepta esta oferta en el plazo de tres meses, deberá vender sus acciones.

En el mes de junio ENDESA ha vendido a Endesa Internacional, S.A. la participación del 22,22% que poseía en Yacilec, S.A. por 8 millones de euros.



Durante el tercer trimestre del 2001 se adquirieron en Bolsa acciones de Repsol que representan un 0,88% de su capital social, con lo que la participación de ENDESA alcanzó el 3,02% de participación, con un valor de 193 millones de euros, pasando dicha sociedad a tener la consideración de empresa asociada.

En septiembre de 2001 se ha constituido Endesa Holding Italia, Sociedad en la que ENDESA participa en un 45,33% y cuya inversión asciende a 999 millones de euros, con el fin de que adquiriese el 100% de la sociedad de generación eléctrica italiana Elettrogen. ENDESA tiene firmado con el Banco Santander Central Hispano, propietario del 40% de Endesa Holding Italia, una opción de compra por la totalidad de esta participación, ejercitable en cualquier momento, de forma total o parcial, desde la fecha de suscripción y desembolso de la participación correspondiente a dicho banco hasta el quinto año, habiendo concedido al banco una opción de venta de la totalidad de su participación ejercitable a partir del quinto año desde la mencionada fecha de suscripción.

VARIACIONES MÁS SIGNIFICATIVAS DEL EJERCICIO 2000

Participaciones en empresas del Grupo:

El 1 de enero de 2000 y como consecuencia de las aportaciones de ramas de actividad comentadas en la Nota 2, las empresas del grupo que a continuación se relacionan, ampliaron capital para recoger dichas aportaciones, siendo suscrito en su totalidad por ENDESA con los siguientes importes:

	<u>Millones de Euros</u>
Endesa Generación, S.A.	3.763
Endesa Distribución, S.A.	1.375
Sevillana II	304
ERZ II	77
ERZ I	3

En la misma fecha se realizaron las aportaciones de rama de actividad a Endesa Servicios, S.L., por parte de ENDESA y de algunas filiales participadas por ella. Para ello, dicha sociedad amplió capital, que fue suscrito por ENDESA por 2 millones de euros y por las citadas filiales por 119 millones de euros.

Posteriormente las participaciones de dichas filiales en Endesa Servicios, S.L. fueron adquiridas por ENDESA a su valor contable.



En el año 2000 ENDESA suscribió 44.869.749 acciones de SMARTCOM por 519 millones de euros, realizándose posteriormente la venta de 25.434.336 acciones por 295 millones de euros a Endesa Telecomunicaciones, quedando al 31 de diciembre de 2000 una participación de ENDESA en dicha Sociedad del 35%, que ha sido vendida en su totalidad a Endesa Telecomunicaciones en enero de 2001.

Asimismo en el ejercicio 2000 se constituyó la sociedad Endesa Net Factory, que agrupa a las empresas de negocios relacionados con nuevas tecnologías y en la que ENDESA tiene una participación del 100%.

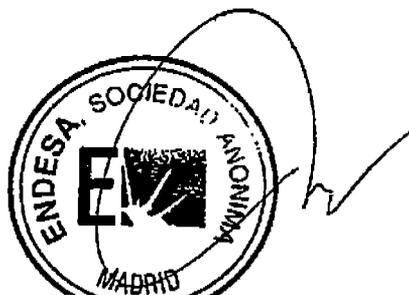
Créditos a empresas del Grupo

Este capítulo recoge la deuda que mantienen las empresas del grupo con ENDESA, por la financiación que les presta.

Los saldos a 31 de diciembre de 2000 son los siguientes:

Millones de Euros							
AÑO 2000	Saldo al 31-12-00	Créditos al 31-12-00 con vencimiento en:					
		2001	2002	2003	2004	2005	Resto
Moneda nacional							
Cuentas corrientes interempresas	7.992	-	-	-	52	7.940	-
Créditos moneda nacional	771	200	-	-	6	-	565
Intereses a cobrar	300	300	-	-	-	-	-
Moneda extranjera							
Cuenta corriente interempresas (Dólares)	402	-	-	-	-	402	-
Créditos (Franco suizo)	21	-	5	5	5	6	-
Intereses a cobrar							
Dólares	11	11	-	-	-	-	-
Total	9.497	511	5	5	63	8.348	565

Durante el ejercicio 2000 los créditos a empresas del Grupo han tenido una retribución media del 4,57%.



Participaciones en empresas Asociadas:

La transacción más importante del año 2000, correspondió a la venta de 16.861.450 acciones, representativas del 1,36% del capital de Repsol, por un importe de 383 millones de euros, que generaron una plusvalía de 108 millones de euros.

La participación restante en esta Sociedad se traspasó al epígrafe de "Cartera de valores a largo plazo".

c) EFECTO DE NO CONSOLIDAR

De haberse aplicado criterios de consolidación al Balance de Situación y Cuenta de Pérdidas y Ganancias de ENDESA, éstos se habrían incrementado en los importes que se muestran a continuación:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Inmovilizado neto	17.460	19.636
Impuesto anticipado a largo plazo	1.924	1.594
Activo circulante	5.132	4.333
Total Activo	24.516	25.563
Reservas	(428)	(488)
Deudas a largo plazo	17.474	8.598
Deudas a corto plazo	(3.004)	5.173
Otros pasivos	9.755	11.580
Beneficio del ejercicio después de impuestos	719	700
Total Pasivo	24.516	25.563
Ingresos por ventas	15.335	14.243
Otros ingresos	953	2.047
Compras y gastos	(15.161)	(15.055)
Impuestos	(408)	(536)
Resultado después de impuestos	719	699

Las bases de aplicación de los criterios de consolidación incluyen la consolidación por el método de integración global de las sociedades que conforman el Grupo Endesa, cuyas cuentas han sido adaptadas a los criterios contables utilizados por ENDESA para la preparación de sus Cuentas Anuales (GRUPO ENDESA GENERACIÓN, GRUPO ENDESA DISTRIBUCIÓN, GRUPO ENDESA DIVERSIFICACIÓN, GRUPO ENDESA INTERNACIONAL, GRUPO ENDESA ENERGÍA, ENDESA TRADING, GRUPO ENDESA NET FACTORY, ENDESA SERVICIOS, TENEGUÍA Y ENDESA FINANCIACIÓN FILIALES).



d) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS A LARGO PLAZO

En los ejercicios 2001 y 2000 se han generado impuestos anticipados de 78 y 460 millones de euros respectivamente, por amortización de gastos a distribuir, dotaciones de provisiones de inmovilizado financiero y dotaciones de provisiones para riesgos y gastos. Adicionalmente en el ejercicio 2000 se generaron impuestos anticipados por cancelación de gastos de transición a la competencia no recuperables contra reservas voluntarias, de acuerdo con lo establecido en la Orden del Ministerio de Economía del 28 de marzo de 2001. En el ejercicio 2001 se incluyen 24 millones de euros en concepto de crédito generado por Bases Imponibles Negativas a compensar por el Grupo.

La recuperación del impuesto anticipado ha sido en 2001 y 2000 de 38 y 267 millones de euros respectivamente. Por otra parte en las aportaciones de rama de actividad realizadas el 1 de enero del 2000, se aportaron impuestos anticipados por 144 millones de euros. El saldo final de los ejercicios 2001 y 2000 es de 1.092 y 1.028 millones de euros respectivamente.

9.- ACCIONES PROPIAS

Al amparo de la autorización concedida por las Juntas Generales de Accionistas celebradas los días 13 de abril de 2000 y 28 de abril de 2001 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de la cotización durante el ejercicio 2001 ENDESA realizó diversas compra-ventas de acciones propias.

El movimiento ha sido el siguiente:

	Millones de Euros					
	2001			2000		
	Bruto	Provisión	Neto	Bruto	Provisión	Neto
Saldo inicial	61	(30)	31	62	(31)	31
Adquisiciones	264	-	264	41	-	41
Ventas	(115)	-	(115)	(42)	-	(42)
Provisión aplicada resultados	-	30	30	-	1	1
Provisión dotada reservas	-	(109)	(109)	-	-	-
Saldo final	210	(109)	101	61	(30)	31

Las ventas del ejercicio incluyen todas las acciones existentes al 31 de diciembre de 2000, por lo que se ha revertido contra resultados la provisión existente a 31 de diciembre de 2000.



Al 31 de diciembre de 2001 la Sociedad posee 12.444.983 acciones propias, adquiridas a un precio medio de 16,90 euros por acción, que hacen un total de 210 millones de euros. Dado que su valor de coste es inferior al valor de cotización, no procede dotar provisión con cargo a resultados. Por la diferencia entre dicho valor de coste y el valor teórico contable se ha dotado contra reservas una provisión de 109 millones de euros y se ha constituido una reserva indisponible por el valor neto de 101 millones de euros (Véase Nota 11).

10.- GASTOS DIFERIDOS POR TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA

a) RETRIBUCION FIJA CORRESPONDIENTE A ENDESA

Como consecuencia de la fusión con sus filiales, ENDESA adquirió los derechos de cobro correspondientes a la retribución fija de las mismas con efectos 1 de enero de 1999.

La evolución durante los ejercicios 2001 y 2000 del saldo máximo acreditado de retribución fija pendiente de cobro ha sido la siguiente:

	Millones de Euros
Saldo pendiente a 31-12-1999	4.097
Excesos de 6 ptas/Kwh en precio medio de venta de años anteriores	(183)
Regularizaciones correspondientes a años anteriores	(26)
Intereses año 2000	170
Cobros de Retribución fija año 2000	(268)
Excesos de 6 ptas/Kwh en precio medio de venta año 2000	(192)
Déficit de tarifa	170
Saldo pendiente al 31-12-2000	3.768
Excesos de 6 ptas/Kwh en precio medio de venta de años anteriores	(9)
Regularizaciones correspondientes a años anteriores	(44)
Intereses año 2001	150
Cobros retribución fija año 2001	(39)
Excesos 6 pesetas en precio medio de venta de año 2001	(155)
Cesión a Viesgo Generación	(264)
Saldo pendiente a 31-12-2001	3.407



Los importes pendientes a 31 de diciembre de 2001 y 2000, incluyen los correspondientes a Endesa Generación por 168 y 161 millones de euros respectivamente.

En el año 2001 ENDESA ha registrado como ingreso 39 millones de euros en concepto de devengos de CTC's, y 45 millones de euros por regularizaciones de ejercicios anteriores. Dado que el importe correspondiente a la actualización financiera, calculada al 4,20% es superior a los devengos del ejercicio, únicamente se han registrado como resultado éstos últimos.

Con fecha 1 de julio de 2001, ENDESA ha cedido a Viesgo Generación S.L el derecho de cobro de los costes de transición a la competencia tecnológicos por 264 millones de euros.

En el año 2000 ENDESA, S.A., registró como ingreso 244 millones de euros en concepto de principal y 128 millones de euros por actualización financiera calculada al 4,38%. Asimismo se registraron CTC's correspondientes a regularizaciones de ejercicios anteriores por 29 millones de euros. El déficit de tarifa del ejercicio 2000, que ascendió a 170 millones de euros, se registró como un gasto extraordinario.

En el año 2000 ENDESA compensó a las empresas de su grupo por 81 millones de euros en concepto de compensación de los costes por ERES correspondientes a dicho ejercicio.

Por otra parte, en la aportación de rama de actividad realizada en el año 2000 a Endesa Generación, S.A., Endesa, S.A. se comprometió a compensar a dicha sociedad hasta un importe máximo de 1.096 millones de euros, valor a 31 de julio de 1999, de la cantidad que reciba en concepto de la retribución fija por costes de transición a la competencia, para el caso de que Endesa Generación, S.A. no recupere íntegramente a través del mercado el coste del inmovilizado material que se le aporta y exclusivamente por el importe no recuperado. En consecuencia las compensaciones correspondientes a los ejercicios 2000 y 2001 han sido de 99 y 13 millones de euros respectivamente.



b) CANCELACIÓN DE ACTIVOS CONTRA RESERVAS EN EL EJERCICIO 2000

De acuerdo con lo establecido en la citada Orden Ministerial de 28 de marzo de 2001 se procedió a contabilizar la cuenta de resultados del ejercicio 2000 sin considerar los efectos del Real Decreto Ley 2/2001, incluyendo el análisis de la recuperabilidad, en la citada situación, de los activos a compensar con CTC's con diferentes hipótesis de evolución de tarifa, demanda de electricidad, precio del pool, tipos de interés, etc. Posteriormente, los Administradores de la Sociedad, siguiendo un criterio de prudencia, han considerado que en una evolución desfavorable de las hipótesis contempladas, el importe de activos a compensar con retribución fija existentes al 31 de diciembre de 2000, que no se recuperaría como consecuencia de la supresión de la afectación del 4,5% de los ingresos por el Real Decreto Ley 2/2001 ascendería a 1.089 millones de euros, que fueron cancelados contra reservas. De este importe 163 millones de euros corresponden a la cuenta a cobrar registrada en los ejercicios 1999 y 2000 como consecuencia de la contabilización de los ingresos por retribución fija por encima de los importes cobrados siguiendo la senda de recuperación establecida y los 926 millones de euros restantes a gastos de reestructuración de plantilla.

El cargo a reservas se minoró en 381 millones de euros por el efecto impositivo del ajuste anteriormente señalado, por lo que el efecto neto sobre reservas ascendió a 707 millones de euros (Véase nota 11).

A pesar de esta contabilización que responde exclusivamente a un criterio de máxima prudencia, los Administradores de la Sociedad consideran que los costes de transición a la competencia son un derecho irrenunciable de la sociedad y realizarán todos los esfuerzos necesarios para conseguir la total recuperación del importe máximo asignado.

En el caso de que la recuperación futura de retribución fija por tránsito a la competencia superara a la estimada para realizar la contabilización contra reservas, el exceso se contabilizará, igualmente, contra reservas.



c) **IMPORTES A RECUPERAR CON LA RETRIBUCIÓN FIJA**

Gastos diferidos por transición a la competencia:

Los gastos diferidos por transición a la competencia presentan un saldo de 660 millones de euros en el ejercicio 2001 y 859 millones de euros en el ejercicio 2000. Los Administradores de la Sociedad consideran que, en base a las estimaciones realizadas de los ingresos del sistema eléctrico y de los cobros de CTC's, estos gastos se podrán recuperar en su totalidad.

En el ejercicio 2001, como consecuencia de la cesión a Viesgo Generación S.L del derecho de cobro de los costes de transición a la competencia tecnológicos, se han regularizado gastos diferidos por 137 millones de euros, que han sido registrados como gastos extraordinarios.

En el ejercicio 2000 se realizó el mencionado ajuste contra reservas por importe de 926 millones de euros, de acuerdo con la Orden Ministerial de 28 de marzo de 2001.

La evolución de los gastos diferidos por transición a la competencia ha sido la siguiente:

Año	Gastos Diferidos por tránsito a la competencia				
	Saldo Inicial	Imputación a resultados	Aumentos Adicionales	Cargo a reservas	Saldo final
1998	473	(28)	343		788
1999	788	(144)	1.352		1.996
2000	1.996	(177)	(34)	(926)	859
2001	859	(199)			660
2002					
2003					
2004					
2005					
2006					
2007					
2008					
2009					
2010					
Total	-	(548)	1.661	(926)	-



Los gastos diferidos a 31 de diciembre de 2000 a recuperar con los ingresos de la retribución fija asignada, se han amortizado a lo largo del 2001, con el coeficiente del 7,75% anual, que es superior al que se obtendría aplicando el importe de principal de la retribución fija por transición a la competencia cobrado hasta el 31 de diciembre de 2001.

Los porcentajes de amortización utilizados en 1998, 1999 y 2000 fueron el 6,03%, el 7,19% y el 8,22%, de acuerdo con las sendas existentes en dichos ejercicios, dado que dichos coeficientes fueron superiores a los obtenidos en base a los ingresos reales de dichos ejercicios.

Como consecuencia de lo establecido por el Real Decreto Ley 2/2001, al 31 de diciembre de 2000 se modificó la senda de imputación de la retribución fija, para adecuarla a lo establecido en el citado decreto, que alarga el período de recuperación de los CTC's hasta el año 2010.

En los próximos años la amortización de los activos a recuperar por CTC's se realizará en función del porcentaje que los ingresos representen sobre el total de la retribución fija, que de acuerdo con las hipótesis conservadoras antes señaladas, se estima recuperar como mínimo con el porcentaje de la senda de recuperación.

Esta senda de recuperación, que se estableció al 31 de diciembre de 2000, se muestra a continuación una vez deducidos los importes que corresponden al grupo VIESGO.

Imputación de la retribución fija		
Año	Prevista Millones Euros	Porcentaje sobre total previsto
2002	99	6,24
2003	189	11,83
2004	142	8,89
2005	127	7,96
2006	113	7,07
2007	137	8,57
2008	239	14,98
2009	267	16,76
2010	282	17,70
TOTAL	1.595	100



11.- FONDOS PROPIOS

Los movimientos en las cuentas de "Fondos propios" durante los ejercicios 2001 y 2000 han sido los siguientes:

AÑO 2001	Millones de Euros								
	Saldo inicial	Distribución del Beneficio		Transferencias entre reservas	Provisión Acciones Propias	Ajustes y traspasos	Dividendo a cuenta	Beneficio del ejercicio	Saldo final
		Reservas	Dividendos						
Capital Social	1.271								1.271
Prima emisión	1.376								1.376
Reserva legal	285								285
Reserva de Revalorización	1.719								1.719
Reserva para acciones propias	31			70					101
Factor Agotamiento Minero Ley 6/77	152								152
Previsión libertad amortización RDL 2/85	2								2
Reserva de fusión	2.048								2.048
Reserva voluntaria	596	23		(70)	(109)				440
Reserva por capital amortizado	102								102
Reservas para Inversiones en Canarias	24								24
Diferencias por ajustes del capital a euros	2								2
Remanente	365	(4)					2		363
Beneficio del ejercicio	707	(19)	(688)					760	760
Dividendo a cuenta	(254)		254				(280)		(280)
TOTAL FONDOS PROPIOS	8.426	0	(434)	0	(109)	2	(280)	760	8.355

AÑO 2000	Millones de Euros								
	Saldo inicial	Distribución del Beneficio		Transferencias entre reservas	Regularización OM 28-03-2001(*)	Ajustes y traspasos	Dividendo a cuenta	Beneficio del ejercicio	Saldo final
		Reservas	Dividendos						
Capital Social	1.271								1.271
Prima emisión	1.376								1.376
Reserva legal	285								285
Reserva de revalorización	1.719								1.719
Factor Agotamiento Minero Ley 6/77	152								152
Reserva acciones propias	63			(32)					31
Previsión libertad amortización RDL 2/85	2								2
Reserva de fusión	2.048								2.048
Reserva voluntaria	1.151	120		32	(707)				596
Reserva por capital amortizado	102								102
Diferencia por redenominación del capital en euros	2								2
Reserva para inversiones en Canarias	0	24							24
Remanente	186	175					4		365
Beneficio del ejercicio	943	(319)	(624)					707	707
Dividendo a cuenta	(228)	0	228	0			(254)		(254)
TOTAL	9.072	0	(396)	0	(707)	4	(254)	707	8.426



a) CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre de 2001 el capital social de ENDESA, está representado por 1.058.752.117 acciones al portador de 1,20 euros de valor nominal, totalmente suscritas y desembolsadas. Este importe incluye 47.920.738 títulos, que bajo la forma de A.D.R.s., están admitidos a cotización en la Bolsa de Nueva York.

El 9 de noviembre de 2000 se comenzaron a negociar los títulos de ENDESA, S.A. en la Bolsa "Off Shore" de Santiago de Chile.

b) RESERVA LEGAL

De acuerdo con el artículo 214 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, en todo caso, se destinará una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para ese fin.

Al 31 de diciembre de 2001 ENDESA tiene cubierto el porcentaje del 20% exigido por la Ley.

c) RESERVAS DE REVALORIZACIÓN

El saldo correspondiente a la "Actualización Ley de presupuestos de 1983", de 5 millones de euros, podrá destinarse a eliminar resultados contables negativos y/o a reservas no distribuibles.

El inmovilizado material al 31 de diciembre de 1996 fue actualizado acogiendo el Real Decreto-Ley 7/1996, poniéndose de manifiesto unas plusvalías de 1.776 millones de euros. Una vez deducido el gravamen del 3%, el saldo neto de 1.722

millones de euros se abonó a la cuenta "Reserva de revalorización Real-Decreto-Ley 7/1996 de 7 de junio".



Este saldo podrá destinarse, sin devengo de impuestos, a eliminar resultados contables negativos, tanto los acumulados de ejercicios anteriores como los del propio ejercicio, o los que puedan producirse en el futuro y a ampliar el capital social. A partir del 1 de enero del año 2007 (transcurridos diez años contados a partir de la fecha del balance en el que se reflejaron las operaciones de actualización) podrá destinarse a reservas de libre disposición, siempre que la plusvalía monetaria haya sido realizada. Se entenderá realizada la plusvalía en la parte correspondiente a la amortización contablemente practicada o cuando los elementos patrimoniales actualizados hayan sido transmitidos o dados de baja en los libros de contabilidad.

Si se dispusiera del saldo de esta cuenta en forma distinta a la prevista en el Real Decreto-Ley 7/1996, dicho saldo pasaría a estar sujeto a tributación.

Hasta el 31 de diciembre de 2001, de acuerdo con el Real Decreto-Ley 7/1996, se han aplicado 5 millones de euros, correspondientes a pérdidas por venta de elementos de inmovilizado actualizados producidas antes de la inspección fiscal de la actualización de balances. Asimismo, como consecuencia de dicha inspección fiscal, en 1999 la reserva de actualización se minoró en 3 millones de euros.

Los activos objeto de estas actualizaciones fueron aportados el 1 de enero de 2000 a las empresas correspondientes (véase Nota 2).

d) FACTOR AGOTAMIENTO MINERO

Esta reserva está sujeta a la Ley 43/95. Su utilización en forma distinta a la prevista por las normas que la regulan, se vería, en su caso, sujeta a la aplicación de los impuestos correspondientes.

El importe de los gastos e inversiones realizados en el ejercicio 2001 afectos al Factor de Agotamiento Minero, asciende a 13 millones de euros.

e) RESERVA PARA ACCIONES PROPIAS

La Sociedad posee una autocartera de 12.444.983 acciones propias al 31 de diciembre de 2001, cuyo valor neto contable es de 101 millones de euros. De acuerdo con lo establecido en el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas (artículo 219), la Sociedad mantiene una reserva específica indisponible por el mismo importe (véase Nota 9).



12.- INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS

En el ejercicio 2000 en la aportación de rama de actividad a Endesa Generación, se aportó la totalidad del saldo de subvenciones de capital por 31 millones de euros.

A 31 de diciembre de 2001 no hay saldo en este epígrafe de Balance.

13.- PROVISIÓN PARA PENSIONES Y OBLIGACIONES SIMILARES

Los movimientos efectuados durante el ejercicio 2000 fueron los siguientes:

Prestaciones	Millones de Euros		
	2000		
	Directas	Indirectas	Total
Saldo inicial 1 enero 2000	94	53	147
Aportaciones a ramas de actividad	(94)	-	(94)
Dotación con cargo a Pérdidas y Ganancias			
* Gastos financieros	-	4	4
Bajas	-	(57)	(57)
Saldo final 31 de diciembre 2000	-	-	-

En el ejercicio 2001 no existe movimiento al estar externalizados todos los compromisos por pensiones (véase nota 5-g)

14.- OTRAS PROVISIONES

Los provisiones por riesgos y gastos al 31 de diciembre de 2001 y 2000 corresponden a:

- Costes correspondientes a los compromisos derivados de expedientes de regulación de empleo por 263 y 103 millones de euros respectivamente.

Las características principales de los planes aprobados son las siguientes:

- La edad mínima prevista para acogerse a los mismos, será de 50 años, siempre que el trabajador tenga 10 ó más años de antigüedad.
- El número de personas de ENDESA afectas a estos planes es de 188, de las cuales al 31 de diciembre de 2001 se han acogido 44.



- Se garantiza un nivel de retribuciones que toma como referencia la media mensual de la retribución salarial ordinaria bruta, calculada en base a los seis meses efectivamente trabajados anteriores a la incorporación a la prejubilación.
 - El coste de las obligaciones económicas derivadas de estos planes, se ha calculado a valor actual descontado a una tasa del 4%, utilizando tablas de mortalidad GRM/F-95.
- Costes correspondientes a responsabilidades diversas derivadas de reclamaciones de terceros, litigios y otras contingencias por un total de 185 y 213 millones de euros en el ejercicio 2001 y 2000 respectivamente.

Los movimientos de los ejercicios 2001 y 2000 han sido:

	Millones de euros	
	2001	2000
Saldo inicial	316	1.562
Aportaciones a ramas de actividad		(1.041)
Dotaciones	12	3
Gastos financieros	4	2
Gastos extraordinarios	8	1
Pagos	(52)	(2)
Aplicaciones	(16)	(132)
Gastos transición a la competencia		(34)
Trasposos	188	(40)
Saldo final	448	316

El importe de los trasposos del ejercicio 2001 incluye la provisión correspondiente a los movimientos de plantilla producidos con motivo de la reordenación societaria.

Las aplicaciones del ejercicio 2000 obedecen fundamentalmente a la reversión de las provisiones medioambientales por 46 millones de euros y Mutua de Previsión Social por 79 millones de euros.

15.- ACREEDORES

a) OBLIGACIONES Y OTROS VALORES NEGOCIABLES

Los valores de las obligaciones en circulación y pagarés a 31 de diciembre de 2001 y 2000, son los siguientes:



	Saldo al 31-12-01	Millones de Euros					
		Deudas al 31-12-01 con vencimiento en:					
		2002	2003	2004	2005	2006	Resto
Obligaciones y Bonos	1.550	120	180	750	-	-	500
Intereses devengados pendientes de pago	32	32	-	-	-	-	-
Pagarés	543	501	-	-	-	42	-
Total	2.125	653	180	750	-	42	500

	Saldo al 31-12-00	Millones de Euros					
		Deudas al 31-12-00 con vencimiento en:					
		2001	2002	2003	2004	2005	Resto
Obligaciones y Bonos	1.614	63	120	180	750	-	501
Intereses devengados pendientes de pago	34	34	-	-	-	-	-
Pagarés	992	950	-	-	-	-	42
Total	2.640	1.047	120	180	750	-	543

Durante el ejercicio 2001, se han producido amortizaciones de obligaciones por 63 millones de euros. Asimismo, se han amortizado pagarés por 2.079 millones de euros y emitido pagarés por 1.630 millones de euros.

El tipo de interés medio es del 4,81% para los pagarés en moneda nacional, del 6,43% para los pagarés en moneda extranjera y del 4,61% para las obligaciones y bonos.

b) DEUDAS CON ENTIDADES DE CRÉDITO

Los saldos de los préstamos y créditos de la Sociedad con entidades de crédito al 31 de diciembre de 2001 y 2000 son los siguientes:

		Millones de Euros						
		Deudas con vencimiento en:						
		2001	2002	2003	2004	2005	2006	Resto
Saldo al 31-12-01	4.009	-	979	41	44	1	2.023	921
Saldo al 31-12-00	2.848	76	281	1.517	56	70	405	443

El desglose por monedas de los saldos de los préstamos y créditos de la Sociedad con entidades de crédito al 31 de diciembre de 2001 y 2000 es el siguiente:



	Millones de Euros	
	Saldo al 31-12-01	Saldo al 31-12-00
En moneda nacional	2.086	1.630
En moneda extranjera:		
Dólares	1.744	1.035
Yenes	143	154
Francos Suizos	16	22
Intereses devengados pendientes de pago	20	7
Total	4.009	2.848

En el ejercicio 2001 la Sociedad ha amortizado deudas con entidades de crédito nacionales y extranjeras a largo y corto plazo por 1.119 millones de euros y ha dispuesto por 2.280 millones de euros. El tipo medio de interés en 2001 de la deuda en moneda nacional, fue del 4,54%, y para la deuda en divisas del 4,28%.

c) DEUDAS CON SOCIEDADES DEL GRUPO Y ASOCIADAS A LARGO Y CORTO PLAZO

Los saldos con sociedades del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2001 y 2000, son los siguientes:

	Millones de Euros						
	Saldo al 31-12-01	Deudas al 31-12-01 con vencimiento en:					
		2002	2003	2004	2005	2006	Resto
Empresas del Grupo							
Deuda Financiera							
Moneda nacional	9.022	1.659	67	126	300	6.411	459
Moneda extranjera (Dólares)	610	-	567	-	-	43	-
Intereses devengados pendientes de pago	139	139	-	-	-	-	-
Otras deudas	185	185	-	-	-	-	-
Empresas Asociadas							
Moneda nacional	1	1	-	-	-	-	-
Total	9.957	1.984	634	126	300	6.454	459

	Millones de Euros						
	Saldo al 31-12-00	Deudas al 31-12-00 con vencimiento en:					
		2001	2002	2003	2004	2005	Resto
Empresas del Grupo							
Deuda Financiera							
Moneda nacional	6.531	2.337	69	296	901	455	2.473
Moneda extranjera (Dólares)	537	-	-	537	-	-	-
Intereses devengados pendientes de pago	88	88	-	-	-	-	-
Otras deudas	297	297	-	-	-	-	-
Empresas Asociadas							
Moneda nacional	1	1	-	-	-	-	-
Total	7.454	2.723	69	833	901	455	2.473



Durante el ejercicio 2001 se ha amortizado deuda a largo plazo por 5.043 millones de euros y se ha generado deuda a largo y corto plazo por 7.683 millones de euros, fundamentalmente por los préstamos de International Endesa, B.V. cuyo de interés en 2001 ha oscilado en un intervalo del 3,60 al 6,22%.

d) LÍNEAS DE CRÉDITO

Al 31 de diciembre de 2001 ENDESA tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas, por importe de 1.816 millones de euros.

e) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS A LARGO PLAZO

En los ejercicios 2001 y 2000, se han generado impuestos diferidos de 6 y 2 millones de euros respectivamente, fundamentalmente por reinversión de beneficios extraordinarios. A su vez, en los ejercicios 2001 y 2000 se ha reducido el impuesto diferido en 169 y 11 millones de euros. En el ejercicio 2001 esta reducción se debe al pago del impuesto diferido pendiente por reinversión de beneficios extraordinarios conforme a lo dispuesto en la Disposición Transitoria 3ª de la Ley 24/2001. Por otra parte en las aportaciones de rama de actividad del 1 de enero de 2000 se aportaron impuestos diferidos por 142 millones de euros. El saldo del impuesto diferido a 31 de diciembre de 2001 y 2000 es de 136 y 300 millones de euros respectivamente.

16.- SITUACIÓN FISCAL

ENDESA tributa en régimen de declaración consolidada como Sociedad Dominante del Grupo Fiscal 42/98, formado en el ejercicio 2001, por 88 sociedades, siendo las principales por volumen de negocio ENDESA, ENDESA GENERACIÓN, COMPAÑÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, FECSA, GESA GENERACION, GESA DISTRIBUCION, UNELCO GENERACION, UNELCO DISTRIBUCION, ERZ DISTRIBUCION, ENDESA ENERGÍA, ENDESA INTERNACIONAL y ENDESA DIVERSIFICACIÓN; entre otras. La cuota efectiva del impuesto sobre sociedades se calcula conjuntamente con el resto de sociedades que forman el citado Grupo Fiscal.



En las cuentas anuales individuales de ENDESA, dentro de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias de 2001, los importes relativos al Impuesto sobre Beneficios se han registrado como gastos según se indica en la Nota 5-j, y han sido los siguientes:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota efectiva)	(83)	(32)
Efecto impositivo neto, por diferencias temporales	(210)	125
Efecto impositivo neto, ajustes de consolidación	(17)	(14)
Ajustes en la imposición sobre beneficios	(10)	4
Impuesto sobre Beneficios del ejercicio	(320)	83

En el cálculo del Impuesto sobre Beneficios del ejercicio 2001 la Sociedad ha aplicado deducciones por reinversión de beneficios extraordinarios por 77 millones de euros y por doble imposición de dividendos por 6 millones de euros. Al 31 de diciembre de 2001 ENDESA no tiene deducciones pendientes de aplicar.

El efecto impositivo por diferencias temporales, incluye 24 millones de euros en concepto de crédito generado por Bases Imponibles negativas a compensar por el grupo.

La conciliación entre el Resultado Contable y el Resultado Fiscal (Base Imponible) es la siguiente:

Conciliación entre los resultados contable y fiscal	Millones de Euros	
	2001	2000
A) Resultado contable del ejercicio antes de Impuestos	440	790
B) Diferencias permanentes:		1
Aumentos	(1.089)	(552)
Disminuciones		
C) Diferencias temporales:		
Con origen en el ejercicio:		334
Aumentos	222	
Disminuciones	(18)	(4)
Con origen en ejercicios anteriores		5
Aumentos	482	
Disminuciones	(107)	(650)
D) Base imponible (Resultado Fiscal)	(70)	(76)

Las disminuciones por diferencias permanentes en los ejercicios 2001 y 2000 corresponden fundamentalmente a ajustes por dividendos de empresas del Grupo Consolidado. Asimismo, los ajustes por las diferencias temporales de dichos ejercicios, corresponden principalmente a las dotaciones para fondos de pensiones, regulación

de empleo, provisiones para responsabilidades y provisiones de inmovilizado



En el año 2001 ENDESA ha aplicado el beneficio del diferimiento por reinversión del artículo 21 de la Ley 43/95 sobre rentas generadas por importe de 17 millones de euros. Asimismo en ejercicios anteriores aplicó diferimiento a rentas por importe de 475 millones de euros según el siguiente detalle:

Ejercicio	Elemento transmitido	Renta Diferida	Método de integración de la renta en la base imponible (*)	Renta incorporada a la base imponible			Renta pendiente incorporar a la base imponible
				1999	2000	2001	
			II			21	0
1997	ACCIONES REE	148	II				0
1998	ACCIONES UNIÓN FENOSA	123	II				0
1999	SEDE SOCIAL EDIFICIO	39	I	3	1	1	0
1999	ACCIONES REE	53	I	1	2	2	0
1999	ACCIONES REE	73	II	1	2	3	0
1999	ACCIONES CEPESA	33	II				0
1999	C.T. SOTO DE RIBERA	2	II				0
1999	INMOVILIZADO MATERIAL	4	I				0
2000	ACCIONES REE	4	I				0
2001	ACCIONES CAUFEC	17	II				0

(*) Se indica con "I" aquellos supuestos en que las rentas generadas se integran en la base imponible al ritmo de la amortización de los elementos amortizables en los que se realice la reinversión. Se indica "II" aquellos supuestos en que las rentas generadas se integran linealmente en los siete años siguientes al cierre del período impositivo en que vence el plazo de tres años posteriores a la fecha de entrega o puesta a disposición de los elementos transmitidos.

La renta positiva pendiente de incorporar a la base imponible es cero debido a que, en aplicación de lo previsto en la Disposición Transitoria Tercera de la Ley 24/2001, en el ejercicio 2001 han sido incorporados 455 millones de euros correspondientes a las rentas pendientes de integrar a 1 de enero de 2002, sobre las cuales ha sido aplicada la deducción prevista en el artículo 36 de la Ley 43/1995.

En el Anexo 3 figuran las inversiones en las que se ha materializado la reinversión necesaria para la aplicación del diferimiento por reinversión y de la deducción por reinversión. En determinados casos, dichas inversiones han sido realizadas por otras empresas del grupo consolidado en virtud de lo dispuesto en el artículo 89 de la Ley 43/95.

Las operaciones de reordenación societaria de los años 2001 y 2000, mencionadas en la nota 2, se han acogido al régimen fiscal especial del Capítulo VIII, Título VIII de la Ley 43/95. ENDESA ha valorado los títulos recibidos por el mismo valor que los patrimonios aportados.



En la Memoria del ejercicio 1999 se recogen las obligaciones de información que establece el artículo 107 de la Ley 43/95 con relación a la operación de reordenación societaria que se realizó en ese ejercicio.

La Sociedad tiene pendientes de inspección los ejercicios 1998 a 2001 para todos los impuestos que le son de aplicación. Los Administradores no esperan que se produzcan pasivos adicionales de consideración para la Sociedad como consecuencia de la inspección de los ejercicios pendientes.

17.- GARANTÍAS CON TERCEROS Y OTROS PASIVOS CONTINGENTES

a) AVALES PRESTADOS A TERCEROS

Al 31 de diciembre de 2001 y 2000, ENDESA tenía prestados avales a empresas del grupo ante entidades financieras, por 8.615 y 4.672 millones de euros que corresponden a la financiación obtenida por International Endesa BV, que está garantizada por ENDESA y que a su vez ha sido prestada en su totalidad a ENDESA, por lo que está incluida en el pasivo de su Balance de Situación.

A 31 de diciembre de 2001 ENDESA tiene prestadas garantías a Endesa Trading frente a terceros para cubrir el riesgo de operaciones de trading de energía eléctrica por 112 millones de euros.

La Dirección de ENDESA estima que no se derivarán pasivos significativos para la sociedad por los avales prestados.

b) SEGUROS

La Sociedad tiene formalizadas pólizas de seguros corporativas para cubrir los posibles riesgos de todas las empresas filiales españolas en las que participa por encima del 50%, cubriendo los daños propios que pueden sufrir los diversos elementos del inmovilizado material de estas empresas con límites y coberturas adecuados a los tipos de riesgo y países en los que opera. Asimismo se cubren las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad.



c) **OPERACIONES CON DERIVADOS FINANCIEROS**

Los saldos por operaciones de derivados financieros de cobertura al 31 de diciembre de 2001 y 2000 son los siguientes:

En Euros	Millones de Euros	
	2001	2000
CAP	1.042	1.166
COLLAR	1.362	1.262
SWAP INTERESES	5.279	4.494
FRAS	3.300	-
Suma	10.983	6.922
En divisas		
COLLAR	1.857	-
SWAP INTERESES	1.104	20
SWAP DIVISAS	975	396
FRAS	261	-
Suma	4.197	416
TOTAL	15.180	7.338

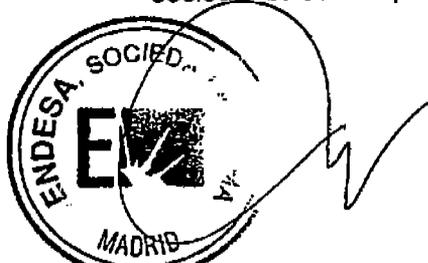
Las operaciones de cobertura de tipo de cambio entre ENDESA y Endesa Financiación Filiales, S.A. pendientes de liquidación al 31 de diciembre de 2001, ascienden a un importe equivalente de 1.139 millones de euros. (Véase Nota 18).

d) **DERIVADOS DE ENERGÍA**

A 31 de diciembre de 2001 y 2000 se realizaron operaciones de cobertura de riesgos para el Grupo Endesa por un total de 5.777 GWh y 10.784 GWh respectivamente, manteniéndose una posición abierta de 5 GWh en el año 2001 y 14 GWh en el 2000, no existiendo diferencias significativas con los valores de mercado de estas operaciones.

18.- OPERACIONES CON EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS

Los saldos al cierre y las operaciones realizadas en los ejercicios 2001 y 2000 con las sociedades del Grupo y Asociadas de ENDESA, han sido los siguientes:



Empresas del Grupo

	Millones de Euros	
	2001	2000
Cuentas de Activo		
Deudores	26	80
Créditos concedidos a largo plazo	3	8.986
Créditos concedidos a corto plazo	831	511
Total	860	9.577
Cuentas de Pasivo		
Deudas financieras a largo plazo	7.973	4.731
Deudas financieras a corto plazo	1.804	2.426
Otras deudas a corto plazo	179	297
Total	9.956	7.454
Compras de inmovilizado	2	3
Total	2	3
Gastos		
Aprovisionamientos	5	0
Gastos financieros	405	319
Otros gastos	79	12
Gastos extraordinarios por compensación de ERES y activos no recuperables	(2)	181
Total	487	512
Ingresos		
Cifra de Negocios	84	74
Ingresos de participaciones en capital	1.045	552
Ingresos financieros	220	349
Otros ingresos	85	2
Total	1.434	977

Empresas Asociadas

	Millones de Euros	
	2001	2000
Cuentas de Activo		
Créditos concedidos a largo plazo	-	24
Créditos concedidos a corto plazo	10	1
Total	10	25
Cuentas de Pasivo		
Otras deudas a corto plazo	1	1
Total	1	1
Ingresos		
Ingresos de participaciones en capital	24	3
Ingresos financieros	1	3
Otros ingresos	-	9
Total	25	15

Ejercicio 2001

La disminución del saldo de créditos a largo plazo se debe a la aportación a Endesa Financiación Filiales realizada el 1 de julio de 2001 (Véase Nota 2).



El saldo de créditos concedidos a corto plazo incluye las cuotas líquidas a cobrar por el impuesto sobre sociedades por 508 millones de euros y dividendos pendientes de cobro por 323 millones de euros (Véase Nota 8-b).

El importe de las deudas financieras a largo plazo y corto plazo corresponde principalmente a la financiación concedida por International Endesa BV por 3.623 millones de euros y al saldo de la cuenta corriente con Endesa Financiación Filiales por 5.990 millones de euros.

Los gastos financieros son consecuencia de la financiación de International Endesa BV por 286 millones de euros, Endesa Financiación Filiales por 138 millones de euros y al contrato de cobertura con Endesa Generación 7 millones de euros.

Los dividendos de las empresas del grupo están detallados en el Anexo de esta memoria.

Ejercicio 2000

El saldo de créditos concedidos a largo plazo se debe a la financiación concedida con motivo de la Aportación de ramas de actividad de generación y distribución de 1 de enero de 2000 (Véase anexo) y al resto de créditos originados por la financiación a todas las empresas del grupo.

El importe de la deuda financiera a largo plazo comprende principalmente las disposiciones concedidas por International Endesa BV y los préstamos concedidos por empresas del grupo.

Los gastos financieros son consecuencia fundamentalmente de la financiación con International Endesa BV.

Los ingresos financieros se derivan del conjunto de créditos concedidos a empresas del grupo.

Los dividendos de las empresas del grupo están detallados en el Anexo de esta



Relaciones contractuales con las filiales:

ENDESA tiene formalizados diversos contratos de prestación de servicios con sus filiales. Asimismo hasta la aportación a Endesa Financiación Filiales de 1 de julio de 2001, tenía establecidos contratos de financiación con sus filiales que fueron aportados, generándose un contrato de financiación con dicha empresa. Adicionalmente desde dicha fecha se han formalizado diversas operaciones de cobertura de tipo de cambio entre ENDESA y Endesa Financiación Filiales, S.A.

Por otra parte la Sociedad tiene formalizado con Endesa Generación, S.A. un contrato para la cobertura del riesgo de la fluctuación de la divisa en la adquisición de carbón de importación y de combustibles líquidos para generación de electricidad. El importe de las compras de combustibles sujetas a este contrato ha ascendido en 2001 a un importe equivalente de 726 millones de euros, originando unos costes financieros de 7 millones de euros.

19.- INGRESOS Y GASTOS

Importe neto de la cifra de negocios

La composición de este epígrafe es la siguiente:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Otras ventas	72	10
Prestaciones de servicios	84	74
Retribución fija por transición a la competencia	84	401
Total	240	485

Ingresos y gastos extraordinarios

El detalle de ingresos y gastos extraordinarios es el siguiente:

Concepto	Millones de Euros			
	2001		2000	
	Ingresos	Gastos	Ingresos	Gastos
Beneficio en enajenación de inmovilizado	16	-	108	-
Variación de provisiones inmovilizado financiero	-	100	-	(255)
Variación provisión acciones propias (Véase Nota 9)	-	(30)	-	(46)
Beneficios por operaciones con acciones propias	3	-	24	-
Ingresos y gastos extraordinarios por responsabilidades	17	8	132	1
Otros ingresos y gastos extraordinarios	19	149	24	357
Pérdidas, gastos y pérdidas de otros ejercicios	1	10	1	1
Total	56	237	289	58



Los beneficios en enajenación de inmovilizado, incluyen en el ejercicio 2000 la plusvalía de la venta de acciones de Repsol por 108 millones de euros, y en el 2001 la obtenida por la venta de Caufec por 16 millones de euros.

La variación de provisiones de inmovilizado financiero en el ejercicio 2000 corresponde fundamentalmente a la aplicación de la provisión de Endesa Internacional, S.A. En el ejercicio 2001 incluye la dotación de provisiones por la participación en Repsol por 71 millones de euros, Endesa Internacional, S.A. por 28 millones de euros, Endesa Net Factory por 15 millones de euros y la aplicación de provisión de Endesa Distribución, S.A. por 24 millones de euros. También se incluye en ambos ejercicios la provisión de acciones propias (Véase Nota 9).

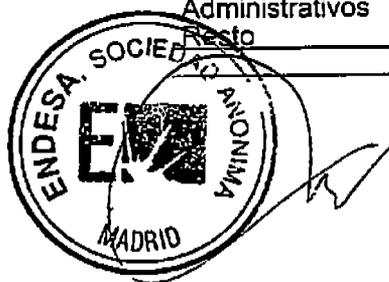
Los gastos extraordinarios del ejercicio 2000 incluyen la compensación de ERES a empresas del grupo por 81 millones de euros, la provisión correspondiente a los activos no recuperables de Endesa Generación por 99 millones de euros y el déficit de tarifa por 170 millones de euros. En el ejercicio 2001 se incluye la baja de gastos por transición a la competencia no recuperables, por importe de 137 millones de euros, motivados por el traspaso de ingresos por retribución fija al Grupo Viesgo.

Los ingresos extraordinarios del ejercicio 2000 incluyen fundamentalmente la reversión de la provisión correspondiente a la Mutualidad de previsión social por 79 millones de euros y la reversión de las provisiones medioambientales por 46 millones de euros. En el ejercicio 2001 corresponden fundamentalmente a la reversión de provisiones de responsabilidades por 16 millones de euros y al traspaso de cuotas del Grupo Fiscal por 18 millones de euros.

20.- PLANTILLA

La plantilla media del personal en los ejercicios 2001 y 2000, distribuida por categorías ha sido la siguiente:

	Número medio de personas	
	2001	2000
Mandos superiores y técnicos	400	248
Administrativos	160	265
Resto	60	40
Total	620	553



21.- RETRIBUCIONES Y OTRAS PRESTACIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

1. Retribuciones percibidas por la pertenencia al Consejo de Administración de ENDESA

A partir del 1 de Julio de 1998, la retribución de los administradores se compone de los siguientes conceptos: asignación fija mensual, dieta por asistencia a los órganos de administración y participación en beneficios. La remuneración global y anual, para todo el Consejo y por todos los conceptos, es del 1 por 1.000 de los beneficios aprobados por la Junta General. Esta remuneración se distribuye en los siguientes apartados: asignación fija mensual de 4.007 euros brutos por Consejero, dieta por asistencia a las reuniones del Consejo de Administración, Comisión Ejecutiva, Comité de Organización, Nombramientos y Retribuciones y Comité de Auditoría y Relaciones con los Accionistas de 2.003 euros brutos por persona y reunión y participación en beneficios hasta alcanzar el citado porcentaje.

Durante el ejercicio del año 2001 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 2000:

Concepto	Euros	
	2001	2000
Asignación fija mensual	721.210	427.920
Dieta de asistencia	720.010	399.070
Participación Beneficios	589.180 (1)	438.140 (2)
Total	2.030.400	1.265.130

(1) Corresponde al ejercicio 2000 y se percibió en el 2001.

(2) Corresponde al ejercicio 1999 y se percibió en el 2000.

Si atendemos a las cantidades devengadas durante los ejercicios 2000 y 2001 por los mismos conceptos, han sido los siguientes:

Concepto	Euros	
	2001	2000
Asignación fija mensual	721.210	427.920
Dieta de asistencia	720.010	399.070
Participación Beneficios	37.345	589.180
Total	1.478.565	1.416.170



2. Sueldos

En este epígrafe se detallan las cantidades percibidas por remuneración fija y variable por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración de ENDESA. La retribución variable se determina mediante la aplicación de un porcentaje a la retribución fija para cada caso, en atención al cumplimiento de determinados objetivos y de su importe se detrae el total de las retribuciones percibidas, en su caso, por asistencia a Consejos de Administración de otras sociedades participadas. La retribución variable correspondiente a todo el ejercicio 2000 ha sido percibida en el mes de abril de 2001, en consideración al cumplimiento de los objetivos de 2000.

Durante el período 2001 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 2000:

Concepto	Euros	
	2001	2000
Remuneración fija	1.199.460	1.047.560
Remuneración variable	331.330	249.420
Total	1.530.790	1.296.980

3. Obligaciones contraídas en materia de pensiones o de pago de primas de seguros de vida y accidente

El importe de las obligaciones contraídas en materia de pensiones y de pagos de primas de seguros de vida y accidente respecto de los miembros del Órgano de Administración ascendió a 908.176 euros en el ejercicio 2001. En 2000 esta cantidad fue de 445.950 euros.

Los miembros del Consejo de Administración se encuentran cubiertos por la misma póliza de responsabilidad civil que asegura a todos los Consejeros, Administradores y Directivos de Endesa y sus sociedades participadas.

4. Anticipos y créditos concedidos

El importe de los anticipos y créditos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de ENDESA, a 31 de diciembre de 2001, es de 903.143 euros, de los que el capital pendiente de reintegro es de 864.616 euros. De ellos 560.566 euros devengaron un interés a EURIBOR + 0,5 y 342.577 euros son anticipos sin interés. El plazo de devolución de los anticipos y créditos es superior a un año.



22.- CUADRO DE FINANCIACIÓN

Aplicaciones	Millones de euros	
	2001	2000
Gastos de formalización de deudas	10	-
Adquisiciones de inmovilizado	5.036	2.417
Inmovilizaciones inmateriales	17	4
Inmovilizaciones materiales	26	17
Inmovilizaciones financieras	5.082	2.396
De empresas del Grupo	3.249	2.277
De empresas Asociadas	1.644	4
De otras inversiones financieras	189	115
Adquisición de acciones propias	265	41
Dividendos	714	649
Cancelaciones o traspasos a corto plazo de deuda a largo plazo	5.990	1.282
Empréstitos y otros pasivos análogos	120	94
De empresas del Grupo	4.697	508
De otras deudas	1.173	680
Provisiones para riesgos y gastos	68	59
Otras aplicaciones	4	-
Total	12.176	4.448
Exceso de orígenes sobre aplicaciones	-	126

Orígenes	Millones de Euros	
	2001	2000
Recursos procedentes de las operaciones	883	657
Deudas a largo plazo	9.539	2.220
De empresas del Grupo	8.159	1.149
De otras empresas	1.380	1.071
Enajenación de inmovilizado	1.481	1.117
Inmovilizaciones materiales	-	1
Inmovilizaciones financieras	1.481	1.116
De empresas del Grupo	1.386	726
De empresas Asociadas	44	383
De otras inversiones financieras	51	7
Enajenación de acciones propias	118	53
Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras	-	505
De empresas del Grupo	-	505
Otros orígenes	-	22
Total orígenes	12.021	4.574
Exceso de aplicaciones sobre orígenes	155	-



Variación del capital circulante	Millones de Euros			
	Ejercicio 2001		Ejercicio 2000	
	Aumentos	Disminuciones	Aumentos	Disminuciones
Deudores	-	326	-	187
Acreedores	56	-	905	-
Inversiones financieras temporales	121	-	-	583
Tesorería	-	1	-	3
Ajustes por periodificación	-	5	-	6
Total	177	332	905	779
Variación del capital circulante	-	155	126	-

Recursos procedentes de las operaciones	Millones de Euros	
	2001	2000
Beneficio neto:	760	707
Más		
Dotaciones a las amortizaciones de inmovilizado material e inmaterial y gastos de establecimiento	64	178
Dotaciones a las provisiones para responsabilidades	13	7
Dotaciones a las provisiones de cartera	70	-
Gastos derivados de intereses diferidos	13	32
Diferencias de cambio negativas	86	57
Pérdidas ajuste gastos transición competencia	137	-
Impuesto sobre sociedades diferido en el ejercicio y los ajustes pertinentes	(164)	(9)
Suma	219	265
Menos:		
Subvenciones de capital aplicadas a resultados	-	1
Excesos de provisiones para riesgos y gastos	17	115
Excesos de provisiones de cartera	-	256
Diferencias de cambio positivas	-	15
Beneficios en la enajenación de elementos de inmovilizado	16	119
Impuesto anticipado generado en el ejercicio y los ajustes pertinentes	63	(191)
Suma	96	315
Total	883	657

23.- ASPECTOS DERIVADOS DE LA CONVERSIÓN AL EURO

La Sociedad ha finalizado en el año 2001 la adaptación de sus aplicaciones informáticas y de sus operaciones, para operar con el euro como moneda única a partir del 1 de enero de 2001. El importe incurrido en la adaptación de dichos sistemas no ha sido significativo.



24.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

En el mes de enero de 2002 se ha realizado una aportación no dineraria a Endesa Europa, S.L. que comprende principalmente las participaciones financieras en Endesa Trading, SNET y Endesa Holding Italia. Como consecuencia de dicha aportación, Endesa Europa, S.L. ha realizado una ampliación de capital por 366 millones de euros, con una prima de emisión de 1.096 millones de euros, que ha sido suscrito íntegramente por Endesa, S.A.



ANEXO



ANEXOS

1. INFORMACIÓN SOCIEDADES DEL GRUPO Y ASOCIADAS
2. OPERACIONES DE REORDENACIÓN SOCIETARIA
3. REINVERSIÓN DE BENEFICIOS EXTRAORDINARIOS



Ejercicio 2001
Empresas del Grupo:

Millones de Euros

Sociedad Domicilio	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros Millones Euros	Dividendos recibidos
					Ejercicio 2001	Extraor- dinarios		
ENDESA ENERGÍA, S.A. - Madrid	Comercialización de todo tipo de productos energéticos	100,00	12	2	26	(1)	12	12
ENDESA GENERACIÓN, S.A. - Madrid	Generación de energía eléctrica	100,00	1.882	1.887	663	121	3.764	587
ENDESA DISTRIBUCIÓN, S.A. - Madrid	Distribución de energía eléctrica	100,00	688	684	334	(21)	1.362	324
VERSIONES DISTRILIMA Lima - Perú	Sociedad cartera	2,06	156	39	20	0	4	1
INTERNACIONAL ENDESA, BV - Holanda	Gestión de financiación internacional	100,00	15	(4)	4	0	15	0
ENDESA SERVICIOS, S.L. - Madrid	Prestación de servicios	100,00	84	(22)	3	(4)	61	0
ENDESA INTERNACIONAL, S.A. - Madrid	Actividad Internacional Grupo Endesa	100,00	2.931	136	511	438	3.578	0
ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S.A. - Madrid	Sociedad de Cartera	100,00	540	392	(76)	8	760	0
ENDESA TRADING - Madrid	Operaciones de trading en España y Europa	100,00	2	6	(7)	0	0	0
ENDESA NET FACTORY - Madrid	Holdíng de desarrollo de negocios relacionados con las nuevas tecnologías	100,00	27	(3)	(12)	1	12	0
ENDESA FINANCIACIÓN FILIALES Madrid	Gestión de financiación filiales	100,00	4.621	4.621	136	0	9.242	122
TENEGUÍA GESTIÓN FINANCIERA - Las Palmas de Gran Canaria	Gestión Financiera	100,00	20	0	0	0	20	0
TENEGUÍA GESTIÓN FINANCIERA, S.L. SOCIEDAD COMANDITARIA - Las Palmas de Gran Canaria	Gestión Financiera	94,45	1.567	0	2	0	1.480	0
DESALANT - Perú	Desaladora	20	N/D	N/D	N/D	N/D	-	-



Ejercicio 2001

Empresas Asociadas:

Millones de Euros								
Sociedad Domicilio	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros Millones Euros	Dividendos recibidos
					Ejercicio 2001	Extraor- dinarios		
INVERSORA ELÉCTRICA DEL PACÍFICO Colombia	Distribución de energía eléctrica	49,90	0	0	0	0	0	0
RED ELÉCTRICA (REE) - Madrid	Transporte de energía eléctrica	10,00	271	436	91	(7)	27	8
ERBOLSA, S.A. - Madrid	Intermediación financiera	20,00	0	0	0	0	0	0
PROYECTO ALMERÍA MEDITERRÁNEO (España)	Actividad de Diversificación	45,00	0	0	0	0	0	0
REPSOL - Madrid	Sector Hidrocarburos	3,02	1.221	12.548	1.025	(777)	548	18
ENDESA HOLDING - ITALIA (Roma)	Sector Eléctrico	45,33	701	1.489	41	(8)	999	0
SNET - Francia	Sector Eléctrico	30	569	(8)	20	1	448	0



Ejercicio 2000
Empresas del Grupo:

Millones de Euros

Sociedad Domicilio	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros Millones Euros	Dividendos recibidos
					Ejercicio 2000	Extraor- dinarios		
ENDESA ENERGÍA, S.A. - Madrid	Comercialización de todo tipo de productos energéticos	100,00	12	2	13	(6)	12	39
ENDESA GENERACIÓN, S.A. - Madrid	Generación de energía eléctrica	100,00	1.882	1.793	476	14	3.764	331
ENDESA DISTRIBUCIÓN, S.A. - Madrid	Distribución de energía eléctrica	100,00	668	684	149	(132)	1.339	182
INVERSIONES DISTRILIMA Lima - Perú	Sociedad cartera	3,05	156	15	18	(3)	4	0
INTERNACIONAL ENDESA, BV - Holanda	Gestión de financiación internacional	100,00	15	(6)	4	0	11	0
ENDESA SERVICIOS, S.L. - Madrid	Prestación de servicios	100,00	84	0	(22)	(31)	62	0
ENDESA INTERNACIONAL, S.A. - Madrid	Actividad internacional Grupo Endesa	100,00	2.931	461	306	337	3.606	0
ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S.A. - Madrid	Sociedad de Cartera	100,00	540	(282)	22	14	760	0
SERAFI - Madrid (1)	Sociedad de Cartera	100,00	0	0	0	0	0	0
ENDESA EPAC, S.A. - Madrid (1)	Gestión de sistemas de interconexión eléctrica	62,50	0	0	0	0	0	0
INVERSIONES SEGRE, S.L. - Barcelona (1)	Sociedad de Cartera	10,00	0	0	0	0	0	0
ENDESA TRADING - Madrid	Operaciones de trading en España y Europa	100,00	0	0	(1)	0	0	0
ENDESA NET FACTORY - Madrid	Holding de desarrollo de negocios relacionados con las nuevas tecnologías	100,00	27	0	(3)	(4)	27	0

1) Balance a 31 de diciembre 1999



Ejercicio 2000

Empresas Asociadas:

Millones de Euros								
Sociedad Domicilio	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros Millones Euros	Dividendos recibidos
					Ejercicio 2000	Extraor- dinarios		
INTEGRADORA ELÉCTRICA DEL PACÍFICO (1) Colombia	Distribución de energía eléctrica	48,80	0	0	0	0	0	0
YACILEC - Buenos Aires (Argentina) (1)	Transporte de energía eléctrica	22,22	48	2	10	0	8	0
RED ELÉCTRICA (REE) - Madrid	Transporte de energía eléctrica	10,00	271	410	83	(6)	27	3
CIPIFEC, S.A. - Barcelona	Actividad inmobiliaria	40,00	16	(17)	(3)	0	0	0
INTERBOLSA, S.A. - Madrid (1)	Intermediación financiera	20,00	0	0	0	0	0	0
PROYECTO ALMERÍA MEDITERRÁNEO (1) (Almería)	Actividad de Diversificación	45,00	1	0	0	0	0	0

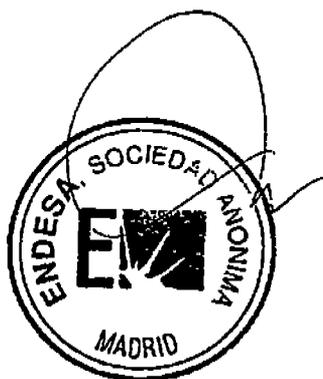
(Situación a 31 de diciembre 1999



EJERCICIO 2001**APORTACION A ENDESA FINANCIACIÓN FILIALES, S.A.**

	Millones de Euros
Inmovilizado Financiero	8.469
Cuenta Endesa Telecomunicaciones (USD)	673
Cuenta Endesa Telecomunicaciones (PTS)	329
Cuenta Endesa Internacional (PTS)	1.191
Otras cuentas interempresa moneda nacional	5.696
Crédito Réplica a Fecsa (CHF)	13
Otros créditos por réplica de deuda	561
Otros créditos empresas grupo	6
Inversiones financieras temporales	773
Crédito a Endesa Internacional USD	293
Crédito Réplica a Fecsa (CHF)	5
Intereses crédito a Endesa Internacional (USD)	3
Intereses crédito a Endesa Internacional (PTS)	121
Intereses crédito a Endesa Telecomunicaciones (USD)	21
Intereses crédito a Endesa Telecomunicaciones (PTS)	9
Otros intereses de créditos a empresas grupo	321
TOTAL BIENES ENTREGADOS	9.242

La participación financiera correspondiente a dicha aportación se ha contabilizado por el mismo importe de los bienes entregados.



BALANCE DE DISOLUCIÓN DE SERAFI

	Euros
	SERAFI
ACTIVO	
Activo circulante	245.185,29
Administraciones Públicas	242.707,49
Tesorería	2.477,80
Total Activo	245.185,29
PASIVO	
Fondos propios	2.477,80
Capital	3.005,06
Resultados ejercicios anteriores	(527,26)
Acreeedores a corto plazo	242.707,49
Acreeedores comerciales	242.707,49
Otras deudas no comerciales	0,00
Total Pasivo	245.185,29



APORTACIONES DE ENDESA AÑO 2000

<u>Empresa adquirente</u>	<u>Valor neto contable (Millones de euros)</u>
- Compañía Sevillana de Electricidad II	304 (1)
- Eléctricas Reunidas de Zaragoza I	3 (2)
- Eléctricas Reunidas de Zaragoza II	77 (1)
- Endesa Generación	3.763
- Endesa Distribución	1.375
- Endesa Servicios	2

(1) La participación financiera procedente de la ampliación realizada con motivo de esta aportación, se incluye dentro de la aportación a Endesa Generación.

(2) La participación financiera procedente de la ampliación realizada con motivo de esta aportación, se incluye dentro de la aportación a Endesa Distribución.

En la nota 2 de la Memoria se detallan estas operaciones, en las cuales coincide el valor contable de los bienes aportados con el valor de las participaciones financieras recibidas.



ENDESA

BALANCE DE SITUACION A 1 DE ENERO DE 2000

	CSE II	ERZ I	ERZ II	GENERACION	DISTRIBUCION	SERVICIOS
ACTIVO						
NMOVILIZADO	729	3	80	8.649	2.758	28
Inmovilizaciones inmateriales	0	0	0	24	0	14
Gastos de investigación y desarrollo	1			28		
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares				5		
Derechos de traspaso				2		
Aplicaciones informáticas	0			15		35
Amortizaciones	(1)			(26)		(21)
Inmovilizaciones materiales	631	3	0	5.637	0	10
Terrenos y construcciones		4		300		
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	896			11.070		31
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje y mobiliario y otro inmovilizado	2	0		573		26
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	38			263		2
Anticipos y otro inmovilizado materiales en curso				11		0
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(304)			(5.804)		(23)
Otras amortizaciones	(1)	(1)		(776)		(26)
Inmovilizaciones financieras	98	0	80	2.988	2.758	4
Participaciones en empresas del grupo	98		80	2.839	2.757	1
Participaciones en empresas asociadas				25		0
Créditos empresas asociadas				70		
Otros créditos				31	1	2
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo				0		
Provisiones				(120)		
Administraciones Públicas a largo plazo				143	0	1
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	0	0	0	0	0	0
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas.			0	0		
ACTIVO CIRCULANTE	46	0	4	624	1	9
Existencias	8	0	0	362	0	0
Materias energéticas	0	0	0	351	0	0
Otros aprovisionamientos	0			22		
Anticipos	8			0		
Provisiones				(11)		
Deudores	2	0	0	225	1	9
Clientes				176		
Empresas del grupo, deudores				11	1	9
Empresas asociadas, deudores				2		
Deudores varios	2			28		
Personal				8	0	0
Administraciones Públicas	0			0		
Inversiones financieras temporales	36	0	4	34	0	0
Créditos a empresas del grupo	36	0	4			
Otros créditos				34		
Tesorería	0			0		
Ajustes por periodificación				3		
TOTAL ACTIVO	775	3	84	9.273	2.759	37

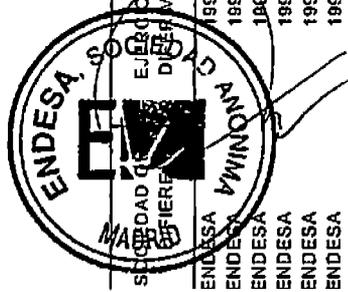


BALANCE DE SITUACION A 1 DE ENERO DE 2000

	CSE II	ERZ I	ERZ II	GENERACION	DISTRIBUCION	SERVICIOS
PASIVO						
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	0	0	0	31	0	0
Subvenciones de capital	0			31		
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios				0		
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	29	0	0	1.066	8	33
Provisiones para pensiones y obligaciones similares				95		
Otras provisiones	29			971	8	33
ACREEDORES A LARGO PLAZO	429	0	0	4.010	1.375	0
Deudas con empresas del grupo y asociadas	429	0	0	3.763	1.375	0
Deudas con empresas del grupo	429			3.763	1.375	
Otros acreedores	0	0	0	247	0	0
Otras deudas	0			15		
Fianzas y Depósitos recibidos a largo plazo				0		
Administraciones públicas a largo plazo				232		
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	0	0	0	0	0	0
De empresas grupo	0					
De empresas asociadas				0		
ACREEDORES A CORTO PLAZO	13	0	7	403	1	2
Deudas con entidades de crédito	0	0	0	1	0	0
1. Préstamos y otras deudas				1		
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	4	0	7	109	0	0
1. Deudas con empresas del grupo	4		7	105		
2. Deudas con empresas asociadas	0			4		0
Acreedores comerciales	5	0	0	202	0	1
2. Deudas por compras o prestaciones de servicios	5			201	0	1
3. Deudas representadas por efectos a pagar				1		
Otras deudas no comerciales	4	0	0	91	1	1
1. Administraciones Públicas	0			3		
2. Deudas representadas por efectos a pagar				0		
3. Otras deudas	4			81	1	1
4. Remuneraciones pendientes de pago				7	0	0
5. Fianzas y depósitos recibidos a c/p		0		0		
Ajustes por periodificación				0		
TOTAL PASIVO	471	0	7	5.510	1.384	35
VALOR APORTACIÓN	304	3	77	3.763	1.375	2



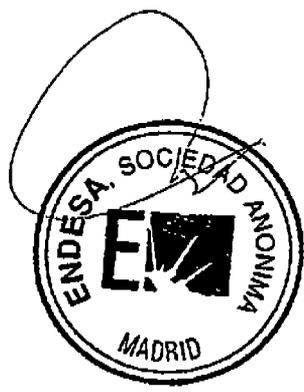
REINVERSIÓN DE BENEFICIOS EXTRAORDINARIOS



SEÑAL DE IDENTIFICACIÓN DEL EJERCICIO DE REINVERSIÓN	ELEMENTO TRANSMITIDO	IMPORTE A REINVERTIR	SOCIEDAD INVERSORA	EJERCICIO DE REINVERSIÓN	ELEMENTO EN QUE SE REINVIERTE	IMPORTE INVERSIÓN
ENDESA 1996	I. MATERIAL	158.239,56	ENDESA	1997	Inmovilizado Financiero	158.239,56
ENDESA 1997	RED ELECTRICA	336.143.882,30	ENDESA	1997	Inmovilizado Financiero	336.143.882,30
ENDESA 1997	I. MATERIAL	73.518,20	ENDESA	1997	Inmovilizado Financiero	73.518,20
ENDESA 1998	UNION FENOSA	245.895.106,11	ENDESA	1997	Inmovilizado Financiero	245.895.106,11
ENDESA 1998	I. MATERIAL	237.841,27	ENDESA	1997	Inmovilizado Financiero	237.841,27
ENDESA 1999	EDIFICIO	40.568.317,05	ENDESA	1998	Inmovilizado Material	66.801,39
			ENHER	1998	Inmovilizado Material	15.726.984,24
			ENDESA	1999	Inmovilizado Material	1.813.248,77
			ERZ I	1999	Inmovilizado Material	12.822.381,74
			CSE I	1999	Inmovilizado Material	10.018.902,90
ENDESA 1999	TERRENOS	474.796,56	ENDESA	1998	Inmovilizado Material	280.404,17
			ENHER	1998	Inmovilizado Material	214.395,39
			ENHER	1998	Inmovilizado Material	10.484.856,16
			ENHER	1998	Inmovilizado Material	17.375.717,81
			ENDESA	1998	Inmovilizado Material	26.957.413,12
			UNELCO	1998	Inmovilizado Material	50.234.130,31
			CSE I	1999	Inmovilizado Material	422.168,38
			ERZ I	1999	Inmovilizado Material	1.538.580,89
			UNELCO	1999	Inmovilizado Material	1.852.248,93
ENDESA 1999	CEPSA	235.986.866,99	ENDESA	1998	Inmovilizado financiero	10.180.155,94
			ENDESA	1999	Inmovilizado Material	71.220.782,56
			CSE I	1999	Inmovilizado Material	48.757.522,59
			GESA I	1999	Inmovilizado Material	20.852.601,78
			UNELCO	1999	Inmovilizado Material	24.136.646,11
			ENDINTER	1998	Inmovilizado financiero	71.019.313,94
			ENDINTER	1998	Inmovilizado financiero	117.497.866,41
			ENDINTER	1998	Inmovilizado financiero	3.214.113,12
			E DIVERSIFICAC	1998	Inmovilizado financiero	1.904.572,50
			E DIVERSIFICAC	1998	Inmovilizado financiero	331.955,01
			E DIVERSIFICAC	1998	Inmovilizado financiero	218.978,76
			ENDINTER	1998	Inmovilizado financiero	30.050,61
			ENDINTER	1998	Inmovilizado financiero	663.284,86
ENDESA 2000	REE 1/01/1997 (PARTE COBRADA EN EL 2000	3.805.355,90	VIESGO II	2000	Inmovilizado Material	204.025,99
			F E II	2000	Inmovilizado Material	1.788.099,00
			E GENERACION	2000	Inmovilizado Material	1.314.584,50
			ERZ II	2000	Inmovilizado Material	118.394,13
			ENDESA	2000	Inmovilizado Material	499.272,28
			ENDESA	2000	Inmovilizado Material	2.073.491,78
			ENDESA	2000	Inmovilizado Material	19.997,21
			ENDESA	2000	Inmovilizado Material	13.480,41
			ENDESA	2000	Inmovilizado Material	11.749,61
			ENDESA	2000	Inmovilizado Material	48.351,60
			CSE I	2000	Inmovilizado Material	2.895.994,07
			EASA	2000	Inmovilizado Material	140.519,41
			ENDESA	2000	Inmovilizado Material	12.917.977,68
			ENDINTER	2000	Inmovilizado Material	2.611.527,93

SOCIEDAD QUE DIFIERE	EJERCICIO DEL DIFERIMIENTO	ELEMENTO TRANSMITIDO	IMPORTE A REINVERTIR	SOCIEDAD INVERSORA	EJERCICIO DE REINVERSIÓN	ELEMENTO EN QUE SE REINVIERTE	IMPORTE INVERSIÓN
GENERACION	2000			ERZ II	2000	Inmovilizado Material	206.090,69
TELECOM	2000			F E II	2000	Inmovilizado Material	6.970.126,77
				F E I	2000	Inmovilizado Material	1.378.845,41
				SEVILLANA II	2000	Inmovilizado Material	244.100,87
				VIESGO I	2000	Inmovilizado Material	226.628,14
			330.556,66	F E I	2000	Inmovilizado Material	284.745,83
			892.100.296,90	CSE I	2000	Inmovilizado Material	330.558,68
				EASA	2000	Inmovilizado Material	166.847.635,88
				E GENERACION	2000	Inmovilizado Material	215.403,92
				E ENERGIA	2000	Inmovilizado Material	60.022.861,27
				ERZ II	2000	Inmovilizado Material	8.806.483,33
				ERZ I	2000	Inmovilizado Material	2.407.749,58
				F E II	2000	Inmovilizado Material	47.316.101,94
				F E I	2000	Inmovilizado Material	7.862.016,31
				GESA II	2000	Inmovilizado Material	172.201.078,79
				GESA I	2000	Inmovilizado Material	81.154.482,74
				SEVILLANA II	2000	Inmovilizado Material	34.282.802,82
				UNELCO II	2000	Inmovilizado Material	9.582.290,20
				UNELCO I	2000	Inmovilizado Material	27.891.359,71
				VIESGO II	2000	Inmovilizado Material	38.554.868,54
				VIESGO I	2000	Inmovilizado Material	1.774.336,21
				ENDINTER	2000	Inmovilizado Material	26.012.009,92
				E TELECOM	2000	Inmovilizado Material	70.462.711,87
				ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	47.683.627,94
			1.959.298,46	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	89.260.453,23
			4.158.925,11	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	1.959.298,46
			1.476.868,38	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	4.158.925,11
			10.006.851,54	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	1.476.868,38
			14.051.663,00	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	10.006.851,54
			2.981.020,04	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	14.051.663,00
			3.628.807,54	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	2.981.020,04
			1.502.530,20	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	3.628.807,54
			4.555.671,75	ENDESA	2000	Inmovilizado financiero	1.502.530,20
			2.883.878,46	CSE I	1998	Inmovilizado financiero	4.555.671,75
			482.335,96	CSE I	2001	Inmovilizado Material	2.883.878,46
			42.070,85	CSE I	2001	Inmovilizado Material	482.335,96
			371.998,45	ERZ I	2001	Inmovilizado Material	42.070,85
			6.014.664,50	F E I	2001	Inmovilizado Material	371.998,45
			2.253.795,40	F E I	2001	Inmovilizado Material	6.014.664,50
			1.670.813,65	F E I	2001	Inmovilizado Material	2.253.795,40
			284.676,26	F E I	2001	Inmovilizado Material	1.670.813,65
			1.446.530,64	GESA I	2001	Inmovilizado Material	284.676,26
			158.511,27	GESA I	2001	Inmovilizado Material	1.446.530,64
			380.607,28	UNELCO I	2001	Inmovilizado Material	158.511,27
			120.383.792,55	CSE I	2001	Inmovilizado Material	380.607,28
			1.070.302,00	UNELCO II	2001	Inmovilizado Material	120.383.792,55
					2001	Inmovilizado Material	1.070.302,00

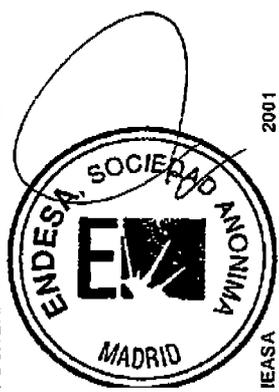
L.F. AIRTEL



I ERD
 SE I
 GENERACION
 ELSA
 TELECOM
 TELECOM
 ESA I
 ELSA
 DIVERSIFICAC
 SE I
 SE I
 SE I
 RZ I
 ECSA-ENHER I
 ECSA-ENHER I
 ECSA-ENHER I
 ECSA-ENHER I
 ESA I
 ESA I
 NELCO I
 DISTRIBUCION
 NELCO II

VARIOS
 VARIOS
 VARIOS
 CENTRALES BRUTAU y CABISCOL
 I.F. CTC
 I.F. MULTIMEDIA
 VARIOS
 CENPAR
 I.F. SANTANDER DE CABLE
 CONSTRUCCIONES
 TERRENOS
 CENTROS DE TRANSFORMACIÓN
 VEHICULOS
 CONSTRUCCIONES
 TERRENOS
 SUBES (TERRENOS)
 OTRO INMOV MATERIAL
 SUBESTACIONES TRANSPORTE 2001
 OTRO INMOV MATERIAL
 CONSTRUCCIONES
 VENTA DEL 8,25% DE VIESGO
 CENTRALES FUEL-GAS

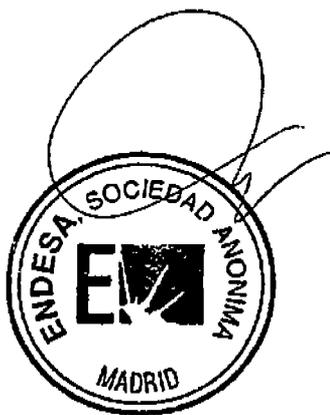
SOCIEDAD QUE DIFIERE	EJERCICIO DEL DIFERIMIENTO	ELEMENTO TRANSMITIDO	IMPORTE A REINVERTIR	SOCIEDAD INVERSORA	EJERCICIO DE REINVERSIÓN	ELEMENTO EN QUE SE REINVIERTE	IMPORTE INVERSIÓN
GENERACION	2001	APORTACIÓN A VIESGO GENERACIÓN	860.274.366,00	E GENERACION	2001	Inmovilizado Material	376.203.598,04
GENERACION	2001	VENTA DEL 6,25% DE VIESGO	120.363.792,55	CSE I	2001	Inmovilizado Material	56.870.167,72
GENERACION	2001	OTRO INMOVILIZADO MATERIAL	9.009.940,50	ERZ I	2001	Inmovilizado Material	57.847.868,67
				F E I	2001	Inmovilizado Material	213.328.143,52
				GESA I	2001	Inmovilizado Material	26.228.890,49
				UNELCO I	2001	Inmovilizado Material	32.749.774,83
				UNELCO II	2001	Inmovilizado Material	48.603.292,99
				GESA II	2001	Inmovilizado Material	126.300.401,48
				E ENERGIA	2001	Inmovilizado Material	19.472.269,92
				ECYR	2001	Inmovilizado financiero	8.842.241,36
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	23.201.630,34
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	43.401,57
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	2.983,91
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	6.435.837,96
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	39.085.768,78
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	204.025,99
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	26.012.009,02
				ENDESA	2001	Inmovilizado financiero	1.774.338,21
				F E I	2001	Inmovilizado Material	264.745,03
				F E I	1997	Inmovilizado Material	218.978,78
				FECSA	1998	Inmovilizado Material	10.842.258,36
				FECSA	2000	Inmovilizado financiero	876.947,45
				E TELECOM	1986-1999	Inmovilizado Material	1.454.502,64
				ENCASUR	1999	Inmovilizado Material	54.128,91
				GESA I	1999	Inmovilizado Material	16.072,23
				GESA I	1999	Inmovilizado Material	986,37
				GESA I	1999	Inmovilizado Material	13.480,41
				GESA GAS	1999	Inmovilizado Material	932,62
				CSE I	1998	Inmovilizado Material	1.687.775,08
				CSE I	1998	Inmovilizado Material	1.950.140,97
				CSE I	1998	Inmovilizado Material	1.324.254,23
				CSE I	1999	Inmovilizado Material	4.077.635,53
				FECSA	1997-1998	Inmovilizado Material	7.612.250,98
				FECSA	1987-1998	Inmovilizado Material	73.867.077,65
				FECSA	1997-1998	Inmovilizado Material	430.925,68
				FECSA	1997-1998	Inmovilizado Material	6.221.572,31
				ENHER	1997-1998	Inmovilizado Material	42.017.985,29
				ENHER	1997-1998	Inmovilizado Material	863.654,39
				ENHER	1997-1998	Inmovilizado Material	3.647.445,17
				ENHER	1997-1998	Inmovilizado Material	5.777.791,24
				HEASA	2000	Inmovilizado Material	435.630,16
				HEASA	1998	Inmovilizado Material	9.015,18
				ENHER	1998	Inmovilizado Material	269.587,32
				FECSA	1997-1998	Inmovilizado Material	219.653,22
				FECSA	1997-1998	Inmovilizado Material	718.278,97



3.438.389.066

3.438.389.066

PROPUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS



PROPUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS

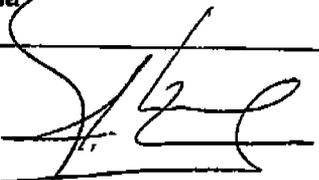
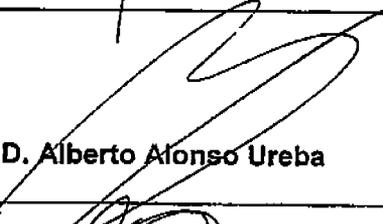
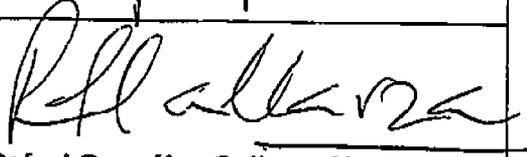
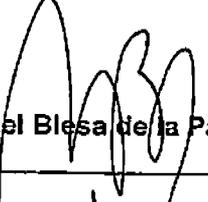
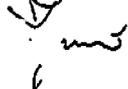
El beneficio del ejercicio 2001 ha sido de 759.745.193,96 euros, que conjuntamente con el remanente correspondiente al Ejercicio 2000, que asciende a 362.663.664,43 euros, hacen un total de 1.122.408.858,39 euros.

La propuesta de aplicación de esta cantidad formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad a la Junta General de Accionistas, consiste en pagar a las acciones con derecho a dividendo la cantidad bruta de 0,6825 euros por acción, destinando el resto a reserva voluntaria y remanente.

	Euros
A Dividendo (importe máximo a distribuir correspondiente a 0,6825 euros/acción por la totalidad de las acciones (1.058.752.117 acciones).....	722.598.319,85
A Reserva Voluntaria.....	39.810.538,54
A Remanente	360.000.000,00
Total	<u>1.122.408.858,39</u> =====



Las Cuentas Anuales -Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Memoria- del ejercicio 2001 de ENDESA, Sociedad Anónima (ENDESA), que se contienen en el presente documento, han sido formuladas por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 12 de marzo de 2002 y se firman, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

 D. Rodolfo Martín Villa	
 D. Manuel Pizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Robredo
 D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Miguel Blesa de la Parra	 D. Fco. Javier Ramos Gascón
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Manuel Ríos Navarro	 D. José Serna Masiá



INFORME DE GESTIÓN



EVOLUCIÓN DE LOS NEGOCIOS

Desde el año 2000 ENDESA, S.A. es una sociedad holding, por lo que sus ingresos vienen determinados fundamentalmente por los dividendos cobrados a las filiales y sus gastos por el coste de las deudas que mantiene. Adicionalmente en función de las variaciones patrimoniales de las filiales se producen dotaciones y reversiones de provisiones por la cartera de participaciones.

Adicionalmente, ENDESA, S.A. mantiene la titularidad de la retribución fija por costes de transición a la competencia que inicialmente correspondían a las empresas del Grupo, lo que da lugar al registro en ENDESA, S.A. de los ingresos y gastos vinculados con los costes de transición a la competencia.

ANÁLISIS DE RESULTADOS

El resultado neto del ejercicio 2001 ha ascendido a 760 millones de euros, 53 millones de euros superior al del ejercicio 2000.

El resultado de explotación ha sido negativo en 38 millones de euros frente a los 193 millones de euros positivos de 2000, debido fundamentalmente a los menores ingresos de CTC's, que han pasado de 401 millones de euros en 2000 a 84 millones de euros en 2001. Gran parte de estas diferencias, se deben al cambio del sistema de contabilización de CTC's como consecuencia del Real Decreto Ley 2/2001, que se explica en la nota 5-f de la Memoria.

El resultado financiero ha ascendido a 659 millones de euros frente a los 366 millones de euros de 2000, debido al mayor cobro de dividendos a las filiales compensado parcialmente por los menores ingresos financieros por intereses como consecuencia de la aportación de préstamos concedidos a las filiales a Endesa Financiación Filiales, S.L.

En los resultados extraordinarios que han alcanzado un importe negativo de 181 millones de euros, la principal partida es la cancelación de gastos a distribuir en varios ejercicios por transición a la competencia por 137 millones de euros como consecuencia de la cesión de derechos de retribución fija por tránsito a la competencia vinculados a la desinversión del Grupo Riesgo por el Grupo ENDESA.



Cabe señalar que los ingresos extraordinarios habrían tenido un efecto positivo de 183 millones de euros por la reversión de la provisión existente por la participación en Endesa Internacional, de no haberse registrado en las cuentas consolidadas de ésta última sociedad del ejercicio 2001 los efectos de la devaluación del peso argentino producidas en enero de 2002. El efecto sobre el resultado neto después de impuestos de la reversión de esta provisión habría ascendido a 119 millones de euros.

Por último hay que señalar que la sociedad presenta un ingreso fiscal de 320 millones de euros como consecuencia del importe de la cuota correspondiente a la base imponible negativa que ENDESA, S.A. aporta al Grupo consolidado que se recupera con las bases imponibles positivas de otras sociedades del Grupo y la aplicación de la deducción del 17% sobre las plusvalías acogidas al régimen de reinversión aprobado por la Ley 24/2001 de 27 de diciembre por 78 millones de euros.

OPERACIONES DE INVERSIÓN Y DESINVERSIÓN

Las principales inversiones y desinversiones realizadas durante el ejercicio 2001 han sido las siguientes:

- Suscripción de la ampliación de capital correspondiente a la aportación no dineraria a Endesa Financiación Filiales, por 9.242 millones de euros.
- Suscripción de participaciones en Teneguía Gestión Financiera, S.L. y Teneguía Gestión Financiera Sociedad Comanditaria por 1.500 millones de euros.
- Adquisición del 30 por cien de participación en Société Nationale de Electricité et du Thermique (SNT) por 452 millones de euros.
- Compra de acciones de Repsol por 193 millones de euros, hasta alcanzar una participación del 3,02 por cien en dicha sociedad.
- Suscripción de participación de un 45,33 por cien en Endesa Holding Italia por 999 millones de euros.



- Venta a Endesa Telecomunicaciones de la participación del 35 por cien en Smartcom PCS por 219 millones de euros.
- Venta de la participación financiera del 40 por cien en CAUFEC por 38 millones de euros.

OPERACIONES FINANCIERAS

A continuación se relacionan las operaciones de financiación más relevantes realizadas durante el año:

- Al amparo del programa "Euro Medium Term Notes" International Endesa B.V. ha realizado quince nuevas operaciones, con garantía de Endesa, por un importe agregado equivalente a 2.184 millones de euros, con un plazo medio de 5,4 años. Destaca la emisión sindicada realizada en febrero, por importe de 750 millones de euros a un plazo de cinco años. Asimismo se ha utilizado activamente el programa de "Euro Commercial Paper" de International Endesa B.V., con garantía de Endesa, cuyo límite de deuda viva es de 2.000 millones de dólares. La deuda media bajo este programa en el año 2001 ha sido 1.857 millones de euros, y se han realizado un total de 262 operaciones.

Los fondos obtenidos mediante estas emisiones se han utilizado para financiar a Endesa, S.A. y otras sociedades de su grupo.

- Bajo el programa de pagarés doméstico ENDESA ha continuado realizando subastas semanales a las que acuden las principales entidades financieras nacionales. El número de operaciones realizadas en el año 2001 fue de 248 y la deuda media bajo este programa en 2001 alcanzó los 684 millones de euros.
- Se concertó un préstamo con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por 300 millones de euros para financiar inversiones en distribución a un plazo de 10 años.
- Contratación de coberturas: la disminución de los tipos de interés que se registró durante el año, aconsejó la contratación de las coberturas a medio y largo plazo, sobre los tipos de interés interbancarios del euro y del dólar por un importe total de 5.894 millones de euros.



- Renegociación de pólizas de crédito bilaterales. Quedando menos de dos años para el vencimiento de las pólizas originales, se procedió a renovar pólizas por un importe total de 2.104 millones de euros, por cinco años a partir de la fecha de renovación. Adicionalmente se incorporó una póliza nueva por 250 millones de euros en las mismas condiciones de las que renovaron.

ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Los acontecimientos posteriores al cierre del ejercicio se reseñan en la nota 24 de la Memoria.

EVOLUCIÓN PREVISIBLE

Los resultados de ENDESA de los ejercicios futuros, vendrán determinados por los dividendos que perciba de las filiales, los intereses de los préstamos que tiene concedidos y las facturaciones por prestaciones de servicios y los gastos financieros de la deuda que financian los activos. Por tanto los resultados de ENDESA vendrán determinados por los de sus filiales, ya que la intención de la Sociedad es que éstas distribuyan como dividendos prácticamente la totalidad de su resultado distribuible.

Los administradores de la sociedad consideran que la política de dividendos que se establezca para las sociedades filiales, será suficiente para que ENDESA pueda obtener resultados que permitan una adecuada política de retribución a sus accionistas.

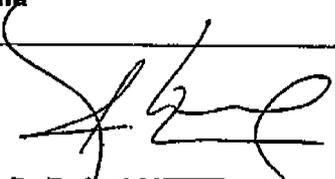
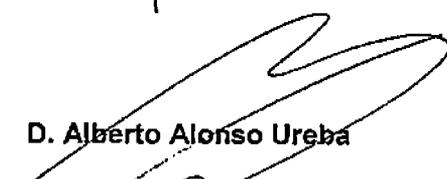
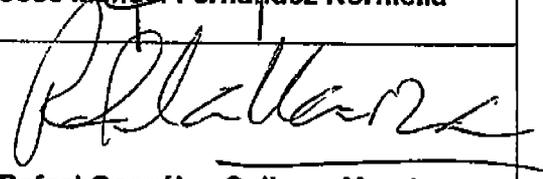
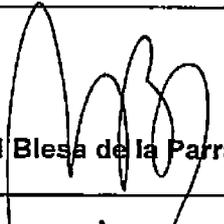
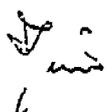
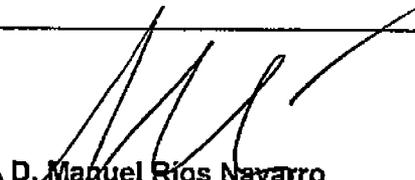
ACCIONES PROPIAS

Al amparo de la autorización concedida por las Juntas Generales de Accionistas celebradas los días 13 de abril de 2000 y 28 de abril de 2001 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de la cotización, durante el año 2001 ENDESA, S.A. adquirió 15.356.827 acciones propias por un importe de 265 millones de euros, a un precio medio de 17,25 euros por acción y vendió 6.174.655 acciones a un precio medio de 19,09 euros por acción lo que generó una plusvalía de 3 millones de euros.

Teniendo en cuenta que al 31 de diciembre de 2000 ENDESA poseía 3.262.811 títulos, al 31 de diciembre de 2001, después de las operaciones descritas el saldo total de acciones propias asciende a 12.444.983 títulos por un importe de 210 millones de euros, habiéndose dotado una provisión por importe de 109 millones de euros, con lo que el coste neto es de 101 millones de euros. Estas acciones representan el 1,18% del capital social.



El informe de Gestión del ejercicio 2001 de ENDESA, Sociedad Anónima (ENDESA), que se contiene en el presente documento, ha sido formulado por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 12 de marzo de 2002 y se firma, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

 D. Rodolfo Martín Villa	
 D. Manuel Pizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Robredo
 D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Miguel Blesa de la Parra	 D. Fco. Javier Ramos Gascón
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Manuel Ríos Navarro	 D. José Serna Masiá



1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25

ANDERSEN

Informe de auditoría de cuentas anuales consolidadas

A los Accionistas de
Endesa, S.A.:

1. Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales que componen el Grupo Consolidado, que comprenden los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 2001 y 2000, las cuentas de pérdidas y ganancias y la memoria consolidadas correspondientes a los ejercicios anuales terminados en dichas fechas, cuya formulación es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad dominante. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales consolidadas en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas, que requieren el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales consolidadas y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas. Nuestro trabajo no incluyó el examen de las cuentas anuales de diversas sociedades participadas cuyos activos e importe neto de la cifra de negocios representan un 17% y un 7%, respectivamente, al 31 de diciembre de 2001 y un 26% y un 8%, respectivamente, al 31 de diciembre de 2000, de las correspondientes cifras consolidadas. Las cuentas anuales de las mencionadas sociedades participadas han sido auditadas por otros auditores y nuestra opinión expresada en este informe sobre las cuentas anuales consolidadas de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales se basa, en lo relativo a estas sociedades participadas, únicamente en el informe de los otros auditores. Dichas sociedades y sus auditores se identifican en el Anexo de la memoria consolidada adjunta.
2. Según se indica en la Nota 6-d, en el ejercicio 2000 el Grupo Consolidado, al amparo de lo establecido en la Orden del Ministerio de Economía de fecha 28 de marzo de 2001, imputó a reservas voluntarias, neto de su correspondiente efecto fiscal, un importe de 1.234 millones de euros. Dicho importe corresponde al valor al cierre de dicho ejercicio, de los activos pendientes de compensación cuya recuperación no se considera razonablemente asegurada a través de la retribución fija por tránsito a la competencia como consecuencia exclusivamente de lo dispuesto en el Real Decreto Ley 2/2001, que también ha modificado el método de reconocimiento de ingresos por este concepto en el ejercicio 2001 (véase Nota 3-c).
3. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en los informes de otros auditores mencionados en el párrafo 1 anterior, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales que componen el Grupo Consolidado al 31 de diciembre de 2001 y 2000 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante los ejercicios anuales terminados en dichas fechas y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados que han sido aplicados uniformemente.
4. El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 2001 contiene las explicaciones que los Administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre la situación del Grupo, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2001. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de las Sociedades Consolidadas.

ARTHUR ANDERSEN



Javier Ares San Miguel

13 de marzo de 2002



ENDESA, S.A.

Y

SOCIEDADES FILIALES

CUENTAS ANUALES

E INFORME DE GESTIÓN

EJERCICIO 2001

MARZO 2002





ENDESA, S.A.

Y

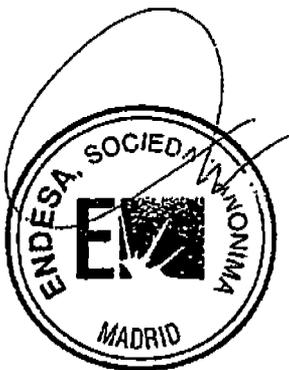
SOCIEDADES FILIALES

CUENTAS ANUALES

E INFORME DE GESTIÓN

EJERCICIO 2001

MARZO 2002



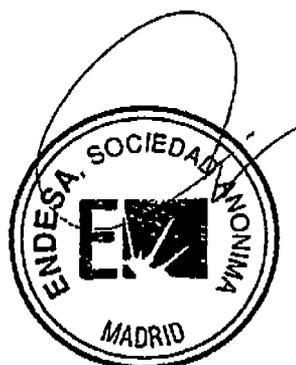
CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

➤ **BALANCE DE SITUACIÓN**

➤ **CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS**

➤ **MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES**

➤ **INFORME DE GESTIÓN**



BALANCE DE SITUACIÓN



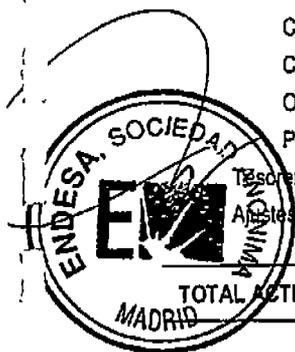
ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

BALANCES DE SITUACION CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 y 2000

Millones de Euros

	2001	2000
ACTIVO		
ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	-	1
INMOVILIZADO	37.858	36.852
Gastos de establecimiento	43	24
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 8)	525	453
Bienes y derechos inmateriales	856	757
Provisiones y amortizaciones	(331)	(304)
Inmovilizaciones materiales (Nota 9)	30.152	30.414
Terrenos y construcciones	1.636	1.471
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	48.216	47.926
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	1.911	1.814
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	2.035	1.836
Otras inmovilizaciones materiales en curso	224	320
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(21.904)	(21.126)
Otras amortizaciones y provisiones	(1.966)	(1.827)
Inmovilizaciones financieras (Nota 10)	7.037	5.930
Participaciones puestas en equivalencia	2.006	1.177
Créditos a sociedades puestas en equivalencia	342	467
Cartera de valores a largo plazo	652	1.096
Otros créditos	1.110	694
Administraciones Públicas a largo plazo (Nota 17)	3.016	2.622
Provisiones	(89)	(126)
Acciones de la sociedad dominante (Nota 12)	101	31
FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION (Nota 7)	5.543	4.935
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 6)	663	681
ACTIVO CIRCULANTE	6.123	5.534
Accionistas por desembolsos exigidos	1	-
Existencias (Nota 11)	732	780
Deudores	4.280	3.834
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	3.137	2.680
Empresas puestas en equivalencia	37	46
Otros deudores	1.459	1.376
Provisiones	(353)	(268)
Inversiones financieras temporales	701	694
Cartera de valores a corto plazo	160	61
Créditos a empresas puestas en equivalencia	146	1
Otros créditos	403	641
Provisiones	(8)	(9)
Tesorería	352	191
Ajustes por periodificación	57	35
TOTAL ACTIVO	50.187	48.003

Las notas 1 a 25 de la Memoria adjunta forman parte integrante de estos Balances de Situación Consolidados.



ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

BALANCES DE SITUACION CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 y 2000

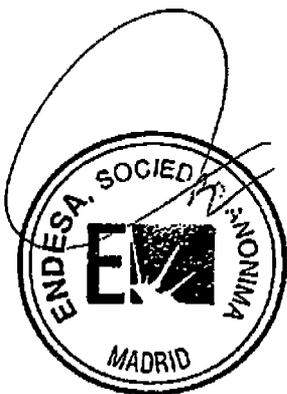
Millones de Euros

	2001	2000
PASIVO		
FONDOS PROPIOS (Nota 12)	8.656	8.638
Capital suscrito	1.271	1.271
Prima de emisión	1.376	1.376
Reserva de revalorización	1.719	1.719
Otras Reservas de la sociedad dominante	3.519	3.607
Reservas distribuibles	2.851	3.009
Reservas no distribuibles	668	598
Reservas en sociedades consolidadas por integración global o proporcional	1.370	470
Reservas en sociedades puestas en equivalencia	61	40
Diferencias de conversión de sociedades consolidadas por integración global	(1.859)	(998)
Pérdidas y Ganancias atribuibles a la sociedad dominante	1.479	1.407
Pérdidas y Ganancias consolidadas	1.537	1.994
Pérdidas y Ganancias atribuibles a socios externos	(58)	(587)
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(280)	(254)
SOCIOS EXTERNOS (Nota 13)	3.762	4.190
DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION	29	31
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 14)	1.214	1.113
Subvenciones en capital	813	703
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	401	410
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS (Nota 15)	4.216	5.370
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	661	1.479
Otras provisiones	3.555	3.891
ACREEDORES A LARGO PLAZO (Nota 16)	22.700	19.188
Emissiones de obligaciones y otros valores negociables	11.339	8.936
Deudas con entidades de crédito	8.433	7.450
Otros acreedores	2.919	2.794
Desembolsos pendientes sobre acciones	9	8
ACREEDORES A CORTO PLAZO	9.610	9.473
Emissiones de obligaciones y otros valores negociables	2.583	3.600
Deudas con entidades de crédito	2.449	1.782
Deudas con sociedades puestas en equivalencia	28	72
Acreedores comerciales	2.253	2.050
Otras deudas no comerciales	2.192	1.805
Provisiones para operaciones de tráfico	79	135
Ajustes por periodificación	26	29
	50.187	48.003



Las notas 1 a 25 de la Memoria adjunta forman parte integrante de estos Balances de Situación Consolidados.

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS



ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS DE LOS EJERCICIOS 2001 Y 2000

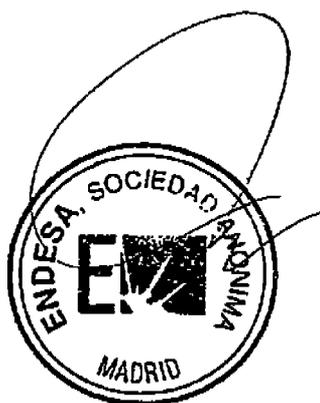
Millones de Euros

GASTOS	2001	2000	INGRESOS	2001	2000
Aprovisionamientos	8.338	7.819	Importe neto de la cifra de negocios (Nota 18)	15.576	15.264
Compras de energía	5.678	5.223	Ventas	14.925	14.253
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	2.013	2.034	Prestaciones de servicios	504	481
Gastos de transporte de energía y otros gastos externos	647	562	Retribución fija por transición a la competencia	147	530
Gastos de personal	1.332	1.362	Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado (Nota 4-b)	330	220
Sueldos, salarios y asimilados	1.009	1.051	Otros ingresos de explotación	179	198
Cargas sociales	323	311			
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	1.829	2.031			
Variación de las provisiones de tráfico	109	218			
Otros gastos de explotación	1.302	1.191			
BENEFICIOS DE EXPLOTACION	3.175	3.061	PERDIDAS DE EXPLOTACION	-	-
Gastos financieros	1.628	1.663	Ingresos por participaciones en capital	26	33
Variación de las provisiones de inversiones financieras	4	18	Otros ingresos financieros	282	366
Diferencias negativas de cambio (Nota 4-g)	674	231	Diferencias positivas de cambio (Nota 4-g)	276	370
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	-	-	RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	1.722	1.143
Participación en pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	220	106	Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	102	159
Amortización del fondo de comercio de consolidación	289	272			
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	1.046	1.699	PERDIDAS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	-	-
Pérdidas procedentes del inmovilizado	47	45	Beneficio procedentes del inmovilizado	64	298
Variación de provisiones de inmovilizado material e inmaterial	33	(30)	Beneficios por enajenaciones de participaciones en Sociedades consolidadas por integración global o proporcional	152	232
Gastos y pérdidas extraordinarias	553	546	Beneficios por enajenaciones de participaciones puestas en equivalencia	496	186
			Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	35	32
			Ingresos o beneficios extraordinarios	465	726
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS (Nota 18)	579	913	RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS (Nota 18)	-	-
BENEFICIOS CONSOLIDADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.625	2.612	PERDIDAS CONSOLIDADAS ANTES DE IMPUESTOS	-	-
Impuesto sobre beneficios (Nota 17)	88	618			
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (BENEFICIOS)	1.537	1.994	RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (PÉRDIDAS)	-	-
Resultado atribuido a la minoría (Beneficio)	58	587	Resultado atribuido a socios externos (Pérdida)		
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (BENEFICIO)	1.479	1.407	RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (PERDIDA)	-	-

Las Notas 1 a 25 de la memoria adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidadas.



MEMORIA



ENDESA, S.A.
Y SOCIEDADES FILIALES
MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE
A LOS EJERCICIOS 2001 Y 2000

1.- ACTIVIDAD DEL GRUPO

ENDESA, S.A. y sus sociedades filiales integran el Grupo ENDESA cuyo objeto es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial, y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades. El Grupo desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

En el apartado "sociedades del GRUPO ENDESA", incluido como Anexo a esta Memoria, se relacionan las sociedades que componen el Grupo ENDESA.

2.- ESTRUCTURA DEL GRUPO Y PERIMETRO DE CONSOLIDACION

REORDENACIÓN SOCIETARIA

El 1 de enero de 2000 ENDESA procedió a la separación de las actividades de generación y distribución de electricidad, con el fin de cumplir el requisito establecido en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre, aportando a su filial ENDESA DISTRIBUCION todas sus participaciones en compañías de distribución y a ENDESA GENERACION, todos sus activos y pasivos de generación, incluidas sus participaciones en compañías de generación.

Asimismo, el 1 de enero de 2000 las empresas del Grupo aportaron a ENDESA SERVICIOS S.L., los activos y pasivos asociados a sistemas de telecomunicaciones, de información de control y de aprovisionamientos y logística.

Por otra parte, el 31 de julio de 2000, con efectos contables 1 de enero de 2000, y siguiendo con la optimización de la estructura societaria, se procedió a la integración de la Generación peninsular en una sola compañía mediante fusión por absorción de las filiales de generación peninsulares por ENDESA GENERACIÓN.

El 1 de julio de 2001 ENDESA GENERACIÓN aportó diversas centrales a VIESGO GENERACIÓN y posteriormente, aportó las acciones de VIESGO GENERACIÓN a ELECTRA DE VIESGO, S.L. Asimismo, ENDESA DISTRIBUCIÓN



aportó a ELECTRA DE VIESGO, S.L. la totalidad de su participación en ELECTRA DE VIESGO I, S.A.. La finalidad de estas aportaciones era la desinversión de ELECTRA DE VIESGO, S.L. (véase notas 13 y 24).

El 31 de diciembre de 2001, con efectos contables de 1 de enero de 2001, se ha completado la reestructuración societaria de ENDESA GENERACION, mediante la absorción por ENDESA GENERACION de ENDESA PUERTOS, S.L. y posterior disolución de las Comunidades de Bienes de Central Térmica Litoral de Almería, Los Barrios y Central Nuclear de Asco I.

En el mes de diciembre de 2001 los administradores de COMPAÑÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A.U., FUERZAS ELECTRICAS DE CATALUÑA, S.A.U, ELECTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA DISTRIBUCION, S.A.U. TERMOELÉCTRICA DEL EBRO, S.A.U. GAS Y ELECTRICIDAD DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U. y UNION ELECTRICA DE CANARIAS, S.A.U., han acordado la escisión total de las mismas en dos ramas de actividad, una de distribución y transporte de energía y otra de actividades y servicios comerciales, siendo beneficiaria de la actividad de distribución ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.L. y de la de comercial ENDESA OPERACIONES Y SERVICIOS COMERCIALES, S.L. Estas escisiones se materializarán en el año 2002 con efectos contables de 1 de enero de 2002.

Estas operaciones corresponden tan solo a una reordenación societaria de la estructura interna del Grupo, no habiendo supuesto ningún tipo de resultado económico para el mismo.

CAMBIOS EN EL PERIMETRO DE CONSOLIDACION

El perímetro de Consolidación se detalla en el Anexo a esta Memoria.

En el ejercicio 2001 se han producido los siguientes cambios en el perímetro de consolidación:

- Se han constituido ENDESA ENERGIA XXI, sociedad dedicada a la prestación de servicios complementarios al negocio de comercialización, en la que ENDESA ENERGIA, S.A. posee una participación del 100%, ENDESA FINANCIACION FILIALES, S.A. Y TENEGUIA GESTION FINANCIERA, S. COMANDITARIA, sociedades dedicadas a la gestión de la deuda intragrupo, en las que ENDESA participa al 100 % y 94,5 % respectivamente y TRANSPORTADORA DE ENERGIA, S.A. (TESA) participada al 100 % por la sociedad brasileña CIEN. Estas sociedades se consolidan por integración global.
- Las sociedades peruanas GENERALIMA Y CABO BLANCO han dejado de consolidarse por puesta en equivalencia y se han pasado a consolidar por integración global.
- Han dejado de consolidarse por haberse vendido las sociedades argentinas ELECTRICIDAD DE ARGENTINA (EASA) y EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DEL NORTE, S.A. (EDENOR). mbas sociedades se consolidaban por puesta en equivalencia.



- T.P. SOCIEDADE TERMICA PORTUGUESA ha dejado de consolidarse por integración global pasando a consolidarse por puesta en equivalencia al reducirse al 50% el porcentaje de participación.

Nuevas Inversiones

En el tercer trimestre del año se ha adquirido una participación del 45,3 % de ENDESA HOLDING ITALIA que adquirió el 100% de la empresa eléctrica italiana ELETTOGEN, empresa que posteriormente y tras un proceso de fusión por absorción pasa a denominarse ENDESA ITALIA.

En abril se ha llevado a cabo la adquisición del 30% de la generadora francesa SOCIÉTÉ NATIONALE DE ELECTRICITÉ ET DU THERMIQUE (SNET).

Durante el tercer trimestre se ha realizado una inversión adicional en REPSOL, alcanzándose el 3% de participación.

Estas sociedades se consolidan por puesta en equivalencia.

3.- BASES DE PRESENTACION Y PRINCIPIOS DE CONSOLIDACION

a) Imagen fiel

Las Cuentas Anuales Consolidadas al 31 de diciembre de 2001 y 2000 de ENDESA, S.A. ("ENDESA" o "LA SOCIEDAD") y de las filiales que componen el GRUPO ENDESA (denominadas en su conjunto "GRUPO ENDESA" o "EL GRUPO"), han sido preparadas a partir de las Cuentas Anuales individuales de las sociedades consolidadas, o en su caso, de las Cuentas Anuales Consolidadas si se trata de empresas que a su vez forman grupo consolidable, y se presentan de acuerdo con lo establecido en el texto refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, en el Plan General de Contabilidad, en el Real Decreto 1815/1991 de 20 de diciembre, por el que se aprueban las normas para formulación de las Cuentas Anuales Consolidadas, y en el Real Decreto 437/1998 de 20 de marzo, por el que se aprueban las normas de adaptación del Plan General de Contabilidad a las empresas del Sector Eléctrico (en lo sucesivo P.G.C. del Sector Eléctrico), y la normativa que lo desarrolla, muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados del Grupo Consolidado. Las Cuentas Anuales Consolidadas del GRUPO ENDESA y las Cuentas Anuales individuales de ENDESA y de las sociedades filiales al 31 de diciembre de 2001, se hallan pendientes de aprobación por las correspondientes Juntas Generales de Accionistas, estimando que se aprobarán sin ninguna modificación. Las Cuentas Anuales individuales, y consolidadas, en su caso, de 2000 de cada una de las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación fueron aprobadas por sus correspondientes Juntas Generales de Accionistas.



b) Principios de consolidación

Las sociedades dependientes con participación directa o indirecta superior al 50% se han consolidado, en general, por el método de integración global, salvo que representen un interés poco significativo con respecto a la imagen fiel del GRUPO.

Aquellas con una participación entre el 20% y 50%, si se trata de valores no admitidos a cotización oficial y entre el 3% y el 50% para los que lo son, se han consolidado por el procedimiento de puesta en equivalencia, excepto en el caso de NUCLENOR, sociedad en la que teniendo un 50%, al ser sociedad multigrupo se consolida al igual que en años anteriores por el método de integración proporcional.

El Anexo a esta memoria incluye el detalle de las sociedades consolidadas por integración global y por puesta en equivalencia.

Las sociedades filiales excluidas del perímetro de consolidación en los ejercicios 2001 y 2000, por presentar, en su conjunto, un interés poco significativo respecto a la imagen fiel de las Cuentas Anuales Consolidadas, se detallan en el Anexo de esta memoria, y se han valorado a su coste de adquisición o mercado, si este fuese inferior (véase Nota 4-d). De haberse incluido éstas en el perímetro de consolidación, el activo, el pasivo, el patrimonio y los resultados consolidados no variarían significativamente.

La consolidación de las operaciones de ENDESA y las sociedades dependientes consolidadas se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. Las Cuentas Anuales Consolidadas incluyen ciertos ajustes contables para homogeneizar los principios y procedimientos de contabilidad aplicados por las sociedades dependientes con los de la matriz. En concreto, se han homogeneizado aplicando criterios contables españoles las cuentas de las filiales de Iberoamérica consolidadas.

2. Todas las transacciones y beneficios significativos entre las sociedades consolidadas han sido eliminados en el proceso de consolidación.

3. La participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las sociedades dependientes consolidadas se presenta en el capítulo "Socios Externos" del pasivo del balance de situación consolidado y "Resultado atribuido a la minoría" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada respectivamente.

4. La diferencia de primera consolidación se ha calculado como la diferencia entre el coste de adquisición y el valor teórico-contable de dichas sociedades, ponderado por el porcentaje de participación efectivo en cada período, una vez homogeneizados los criterios contables. Cuando esta diferencia es negativa su saldo se incluye en el epígrafe "Diferencia negativa de consolidación" y únicamente se abonan a resultados a partir de la evolución



desfavorable de los resultados de la sociedad participada que se trate o como consecuencia de la enajenación de dicha participación. En el caso de que la diferencia sea positiva y una vez imputadas, en su caso las plusvalías tácitas correspondientes a los elementos patrimoniales de la sociedad dependiente, se registra como "Fondo de comercio de consolidación".

El Fondo de Comercio se amortiza en un periodo de 20 años, al considerarse este el periodo medio de recuperación de las inversiones efectuadas, realizándose cada año, un análisis de la recuperación de los valores netos registrados. Al 31 de diciembre de 2001 los Administradores del Grupo, en base a las estimaciones de los ingresos previstos de las diferentes inversiones realizadas, consideran que los Fondos de Comercio registrados se podrán recuperar en su totalidad.

5. Los estados financieros de las entidades extranjeras denominados en moneda extranjera han sido convertidos a euros utilizando los siguientes criterios: los activos y pasivos al tipo de cambio de cierre, el capital y las reservas al cambio histórico y los ingresos y gastos al cambio medio del periodo en que se produjeron. La diferencia de conversión, neta del efecto fiscal resultante, se incluye en el epígrafe de "Diferencias de Conversión" del pasivo del balance de situación consolidado.

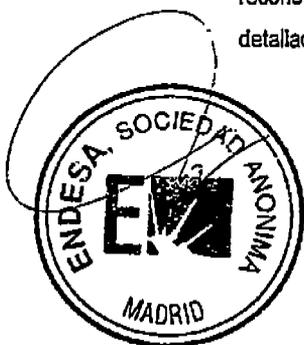
Para la conversión de los balances de situación de las filiales argentinas al 31 de diciembre de 2001 se ha tenido en cuenta el efecto de la devaluación del peso argentino producida en enero de 2002 tal y como se explica en la nota 4.g. Las diferencias de conversión registradas en los estados financieros de 31 de diciembre de 2001 como consecuencia de esta devaluación ha ascendido a 356 millones de euros.

El efecto de las diferencias de conversión sobre los activos y pasivos del balance de situación consolidado se recoge en las correspondientes notas de los estados financieros dentro de los movimientos en el epígrafe "Otros".

c) Comparación de la información

De acuerdo con lo dispuesto en el Real Decreto 2814/1998 de 23 de diciembre, por el que se aprueban las Normas sobre aspectos contables de la introducción del euro, se han formulado las cuentas anuales del ejercicio 2001 en euros, adaptando las del ejercicio precedente a efectos de comparación.

Según se indica en la nota 6, el Real Decreto Ley 2/2001 modificó el modo y el periodo de recuperación de la retribución fija por costes de transición a la competencia lo que ha dado lugar a un cambio en la contabilización del reconocimiento de los ingresos por este concepto entre los ejercicios 2000 y 2001, el cual se explica detalladamente en la citada nota.



4.- NORMAS DE VALORACION

Las principales normas de valoración utilizadas en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas, de acuerdo con lo establecido en el Plan General de Contabilidad, y la adaptación del mismo a las empresas del Sector Eléctrico, han sido las siguientes:

a) Inmovilizaciones Inmateriales

Las inmovilizaciones inmateriales se registran por su coste de adquisición y se amortizan, en general, en un plazo de cinco años.

Las centrales de producción hidroeléctrica están en régimen de concesión administrativa temporal, mediante el cual, al término del período de concesión, las instalaciones revierten a la propiedad del Estado en condiciones de buen uso. Asimismo, las minas se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa por períodos mínimos de 30 años, prorrogables de acuerdo con los requisitos establecidos por la legislación vigente. Los Administradores del GRUPO consideran que no es necesario dotar un fondo de reversión, por cuanto los programas de mantenimiento de las instalaciones y los planes de restauración de terrenos aseguran un estado permanente de buen uso y entrega.

b) Inmovilizado material

El inmovilizado material se halla valorado por el coste de adquisición. Este coste de adquisición se ha actualizado, en el caso de los activos en España, al amparo de diversas disposiciones legales, entre las que se encuentra el Real Decreto Ley 7/1996, de 7 de junio (véase nota 9 y nota 12).

Los costes capitalizados incluyen mano de obra directa, gastos generales y gastos financieros, estos últimos en las obras con período de construcción superior al año. Los importes capitalizados por estos conceptos se registran en las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas adjuntas en el epígrafe "Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado". Dichos importes ascendieron en 2001 y 2000 a 330 y 220 millones de euros, respectivamente, si incluimos también los costes capitalizados en el combustible nuclear que figuran en existencias.

Los Administradores de la sociedad consideran que el valor contable de los activos no supera el valor de mercado de los mismos, calculado éste en base a los flujos de caja futuros que generan dichos activos, incluida la retribución fija por transición a la competencia (véase nota 9).



c) Amortización del inmovilizado material

Los años de vida útil utilizados para la amortización del inmovilizado material son los siguientes:

	Media de años de vida útil estimada	
	Nacional	Internacional
Centrales hidráulicas	35-65	45
Centrales térmicas	25	30
Centrales nucleares	30	-
Instalaciones de transporte	40	50
Instalaciones de distribución	40	50

El importe de los activos que se recuperarán a través de la retribución fija por tránsito a la competencia, se imputa al resultado de explotación a medida que se percibe dicha retribución, durante el periodo transitorio máximo de diez años que establecía la Ley 54/1997, que ha sido ampliado hasta el año 2010 de acuerdo con el Real Decreto Ley 2/2001 (véase Nota 6).

Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A. (ENRESA) tiene asignada la responsabilidad del desmantelamiento de las centrales nucleares y del tratamiento y acondicionamiento de los residuos radiactivos nucleares. ENRESA se financia mediante la aportación de una cuota porcentual de los ingresos de la tarifa eléctrica. La formalización de la transferencia de la responsabilidad del tratamiento y acondicionamiento definitivo de los residuos nucleares, se recoge en el contrato firmado entre ENRESA y las compañías eléctricas de fecha 30 de noviembre de 1989. La Dirección del GRUPO estima que los costes que se produzcan hasta dicha transferencia no serán significativos. En consecuencia, las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas no recogen una provisión por este concepto.

d) Inmovilizaciones financieras

Las participaciones del GRUPO no incluidas en el perímetro de consolidación, con independencia del porcentaje de su participación, se presentan individualmente a coste de adquisición regularizado, en su caso, de acuerdo con las normas legales aplicables, o a su valor de mercado si este último fuese menor. El valor de mercado se determina por el valor teórico-contable de la participación en las sociedades no cotizadas y por la cotización media del último trimestre o la cotización al cierre, la que resulte inferior, en las sociedades cotizadas.

Las minusvalías resultantes de la diferencia entre el coste y el valor de mercado al cierre del ejercicio se registran en la cuenta de "Provisiones" del Activo de los balances de situación consolidados adjuntos.



Las sociedades puestas en equivalencia se valoran por el valor teórico-contable correspondiente a la participación del Grupo. El resultado neto obtenido en cada ejercicio a través de estas sociedades se refleja en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en el epígrafe "Participaciones en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia".

e) Existencias

Las existencias, en la gran mayoría carbón, se valoran al coste medio ponderado o al valor de mercado si este fuese inferior (véase Nota 11).

El combustible nuclear se registra por su coste de adquisición y su consumo se imputa a resultados en función de la capacidad energética consumida del mismo.

f) Subvenciones de capital

Las subvenciones recibidas en relación con las instalaciones del inmovilizado se registran en la cuenta "Subvenciones de capital" como un ingreso diferido que se reconoce anualmente de forma lineal en función de la vida útil de las instalaciones correspondientes (véase Nota 14).

g) Conversión de saldos en moneda extranjera

Los saldos en moneda extranjera se registran al tipo de cambio en vigor a la fecha de la transacción. Al 31 de diciembre de cada año, los saldos pendientes de estas transacciones se reflejan en el balance de situación al tipo de cambio vigente en esa fecha.

Para la conversión de los saldos de las filiales argentinas al 31 de diciembre de 2001, aunque en la citada fecha se mantenía la vinculación legal del peso argentino con el dólar que fijaba un cambio de un peso argentino por dólar, se han tenido en cuenta los siguientes aspectos:

El 6 de enero de 2002 las autoridades argentinas aprobaron una ley que eliminaba la vinculación del peso argentino con el dólar, estableciendo con determinadas condiciones, la existencia de un tipo de cambio flotante del peso argentino con el dólar.

Este cambio legal produjo de inmediato una fuerte devaluación del peso argentino respecto del dólar y por tanto respecto del resto de monedas, por lo que, siguiendo un criterio de prudencia, para la conversión de los saldos en pesos argentinos en el balance de situación al 31 de diciembre de 2001 se ha aplicado el cambio de 1,7 pesos argentinos por dólar, que corresponde a la primera cotización representativa alcanzada en el mercado después de la



devaluación, de acuerdo con la respuesta del ICAC de 31 de enero de 2002 a una consulta realizada sobre este asunto.

El epígrafe "Diferencias de cambio" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidadas del ejercicio 2001 recoge 260 millones de euros como consecuencia de la aplicación del cambio de 1,7 pesos argentinos por dólar a los saldos en dólares en el balance de las sociedades del Grupo en Argentina. Este registro ha supuesto un efecto sobre el resultado neto después de impuestos y socios externos de 84 millones de euros.

Las diferencias de cambio se han registrado según el siguiente criterio:

- a) La Sociedad realiza operaciones de cobertura del riesgo de tipo de cambio de sus inversiones en sociedades extranjeras mediante la financiación de dichas inversiones en la moneda funcional del país de inversión o bien en una moneda altamente correlacionada con dicha moneda funcional. Adicionalmente en estas operaciones de cobertura se cumple que el flujo que la inversión genera es suficiente para garantizar el pago de intereses y la amortización íntegra de los préstamos considerados durante todo el período de vigencia de dicha financiación.

Para las deudas que se consideran de cobertura de inversiones fuera de España, las diferencias de cambio multiplicadas por el porcentaje de correlación entre el tipo de cambio del euro con la moneda funcional y el tipo de cambio del euro con el dólar se contabilizan en el epígrafe "Diferencias de conversión" del balance de situación consolidado adjunto como contrapartida a la variación del tipo de cambio de los activos fuera de España cubiertos, y que se registran en esa misma cuenta. A estos efectos, se ha considerado deuda de cobertura, aquella deuda en dólares que financie activos en países cuya moneda tiene una elevada correlación histórica con el dólar y tan solo por el porcentaje de correlación. El importe de las diferencias de cambio negativas imputadas a "Diferencias de conversión" en 2001 y 2000 ha ascendido a 377 y 283 millones de euros, respectivamente, después de considerar el efecto impositivo y de la parte correspondiente a socios externos.

- b) Para el resto:

b1) Las diferencias negativas y las positivas realizadas o que compensan diferencias negativa del propio año o de años anteriores, se imputan a resultados.

b2) Las diferencias positivas no realizadas se recogen en el pasivo del balance como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" hasta el momento en que se realizan.



h) Corrección monetaria

Los valores de los activos y pasivos no monetarios, incluyendo los fondos propios y los saldos de socios externos, correspondientes a países en los que sus normas contables locales así lo establecen (Chile, Colombia y Perú), se corrigen por el efecto de la inflación, contra la cuenta "Corrección monetaria", que se incluye en el epígrafe "Otros ingresos financieros", de la cuenta de resultados consolidada adjunta. El efecto de la corrección monetaria registrada por las sociedades filiales radicadas en los países antes indicados ha ascendido a 141 y 150 millones de euros en el ejercicio 2001 y 2000 respectivamente.

El efecto de la corrección monetaria sobre los activos y pasivos se incluye dentro del epígrafe "Otros" de los cuadros de movimiento de las notas respectivas.

i) Provisiones por obligaciones con el personal

a) Complemento de Pensiones

Las empresas del Grupo españolas tienen, por lo general, obligaciones de complementos de pensiones con su personal.

De acuerdo con la legislación vigente, estas obligaciones deben ser externalizadas. El plazo máximo fijado para alcanzar el acuerdo de externalización con la entidad correspondiente es el 16 de noviembre de 2002, existiendo un plazo de 10 años para realizar progresivamente las aportaciones para la externalización.

Las obligaciones en materia de complemento de pensiones que el Grupo no tiene externalizadas se encuentran recogidas en el pasivo del balance de situación consolidado adjunto, dentro del epígrafe "provisiones para riesgos y gastos". Estos pasivos corresponden en su mayor parte a compromisos de aportación definida, reconociéndose a los fondos el devengo financiero acordado con los trabajadores, que varía en el entorno del 5,5 %.

Para aquellos compromisos de prestación definida pendientes de externalizar las provisiones han sido calculadas utilizando las tablas GRM/F-95 y a un tipo de interés del 4% .

De acuerdo con lo establecido por la Orden del Ministerio de Economía y Hacienda de 29 de diciembre de 1999 el Grupo dirigió en 15 años la imputación a resultados del efecto de la disminución del 6% al 4% en la tasa de actualización y de la utilización de tablas más actualizadas para las obligaciones correspondientes al personal activo que se realizó principalmente en el ejercicio 1999. El importe recogido en el epígrafe "Gastos a distribuir en varios ejercicios" del activo del balance de situación consolidado adjunto por este concepto



asciende a 121 y 135 millones de euros en los ejercicios 2001 y 2000 respectivamente. La amortización realizada por este concepto asciende a 14 millones de euros tanto en el ejercicio 2001 como en el 2000.

En los casos en que las obligaciones ya se han externalizado, la provisión se ha dado de baja del balance de situación consolidado.

Respecto de las obligaciones en materia de pensiones con los trabajadores procedentes de ENDESA, S.A. en el ejercicio 2000 se llegó a un acuerdo con los representantes de la Mutualidad de Previsión Social, entidad en la que estaban externalizadas éstas obligaciones de pensiones, por el que se ha transformado en un Plan de Pensiones de empleo, habiéndose realizado todas las aportaciones necesarias tanto para cubrir los servicios pasados como para asegurar los servicios futuros. La aportación realizada para cubrir los servicios futuros se ha registrado en el epígrafe "Inmovilizado Financiero" del balance de situación consolidado (véase nota 10).

b) Planes de reducción de plantilla

El Grupo tiene en marcha planes de reducción de plantilla tanto en España como en Iberoamérica. En España estos planes se enmarcan dentro de los correspondientes expedientes de regulación de empleo aprobados.

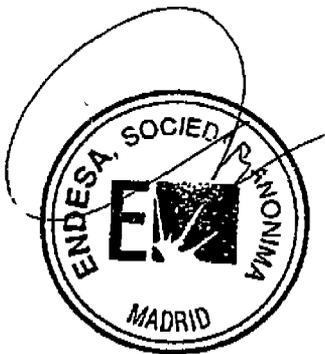
En Iberoamérica las bajas previstas dentro del plan estratégico del Grupo ENERSIS se irán realizando progresivamente de acuerdo con las posibilidades que establece la legislación de cada país.

La totalidad del coste actualizado estimado de las bajas previstas se encuentra registrado en el epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos" del pasivo del balance de situación consolidado adjunto.

La dotación de esta provisión en España se ha realizado de acuerdo con la normativa contable existente en relación con los costes de transición a la competencia (véase Nota 6).

j) Otras provisiones

La provisión para responsabilidades corresponde al importe estimado para hacer frente a las mismas, probables o ciertas, por obligaciones pendientes de cuantía indeterminada. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación que determina la indemnización o pago (véase Nota 15).



k) Deudas

En los balances de situación consolidados adjuntos, las deudas se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como deudas a corto plazo aquellas con vencimiento igual o inferior a doce meses y como deudas a largo plazo las de vencimiento superior a dicho período.

l) Impuesto sobre Sociedades

El Impuesto sobre Sociedades se registra como un gasto del ejercicio. Este gasto se determina en función del resultado antes de impuestos, aumentado o disminuido, por las diferencias permanentes. Las bonificaciones y deducciones se consideran como una minoración en la cuota del impuesto en el ejercicio definitivo en que son aplicadas. La diferencia entre el gasto y el pago se debe a diferencias temporales de imputación de gastos e ingresos que dan lugar a los impuestos anticipados o diferidos (véase Nota 17).

m) Ingresos y Gastos

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo. No obstante, siguiendo el principio de prudencia, únicamente se contabilizan los beneficios realizados a la fecha del cierre del ejercicio, en tanto que los riesgos previsibles y las pérdidas, aún las eventuales, se contabilizan tan pronto son conocidas.

n) Derechos de acometida, verificación y enganche

El Grupo registra los derechos de extensión comprendidos dentro de los derechos de acometida asignados a algún inmovilizado como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" del balance, imputándose a resultados en función de la vida útil de la inversión que financian. Los derechos de acceso incluidos en los de acometida y los derechos de verificación y enganche se registran como ingreso del ejercicio en que se contratan al no estar asignados a ningún inmovilizado.

o) Acciones propias

Las acciones propias de la sociedad dominante, al no existir ningún plan para su amortización, se encuentran valoradas al coste o por su valor teórico contable de acuerdo con el balance de situación consolidado adjunto si este es inferior, constituyéndose una reserva indisponible por este concepto (véase nota 12).



De acuerdo con la contestación del ICAC (BOICAC N° 48) a una consulta sobre este asunto, a partir del ejercicio 2001 la dotación de la provisión para acciones propias que cubre la diferencia entre el inferior del coste o valor del mercado y el valor teórico contable, se realiza contra las Reservas de libre disposición (véase nota 12).

p) Derivados y Operaciones de cobertura

Los derivados financieros mantenidos por el Grupo corresponden fundamentalmente a operaciones de cobertura de tipo de interés, de tipo de cambio o de precios o suministros de electricidad ya que tienen por objeto eliminar o reducir significativamente estos riesgos, existentes en otras operaciones, estando referenciados generalmente a operaciones subyacentes. Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio financiero.

La imputación a resultados de los beneficios o pérdidas que se ponen de manifiesto a lo largo de la vida de estos derivados, se realizan con el mismo criterio de imputación temporal que el empleado con los resultados producidos por la operación principal cuyo riesgo cubre.

Para las operaciones no vencidas al cierre que no se consideran de cobertura la sociedad realiza una valoración procediendo al registro de las minusvalías si las hubiera entre el precio de adquisición y el valor de mercado.

Las diferencias de cambio producidas a lo largo del ejercicio, así como las diferencias de valoración al cierre del ejercicio, se registran de acuerdo con lo indicado en el apartado g) de esta Nota.

q) Criterios de asignación e imputación de activos, pasivos, gastos e ingresos a las distintas actividades realizadas por la sociedad

Las distintas actividades realizadas por el Grupo se encuentran separadas jurídicamente, por lo que la asignación de activos, pasivos, gastos e ingresos son los que corresponden a las sociedades que realizan dichas actividades, incorporándose como actividad diferenciada la "Estructura Corporativa" que corresponde principalmente a las actividades de ENDESA, S.A., ENDESA FINANCIACIÓN FILIALES, S.A. y a determinados ajustes de consolidación.



5.- REGULACION SECTORIAL

a) España:

La regulación del sector eléctrico en España está recogida básicamente en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre. Los aspectos más significativos que establece dicha Ley y normativa posterior, son los siguientes:

- La producción de energía eléctrica se desarrolla en un régimen de libre competencia, basado en un sistema de ofertas de energía eléctrica realizadas por los productores y un sistema de demandas formulado por los consumidores que ostenten la condición de cualificados, por los distribuidores y los comercializadores.

- La gestión económica y técnica del sistema, el transporte y la distribución tienen carácter de actividades reguladas, y su retribución se establece reglamentariamente dentro del expediente anual de tarifas que son únicas en todo el territorio nacional.

- Se establece la liberalización gradual del suministro para consumidores cualificados. Al 31 de diciembre de 2001 están liberalizados todos los consumidores cuyos suministros se realicen a tensiones superiores a 1.000 voltios y está prevista la liberalización de todos los consumidores en el año 2003.

- La Ley 54/1997 reconoce la existencia de unos costes de transición al régimen de mercado competitivo para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica, que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico.

Para las Islas Baleares y Canarias, se mantiene vigente un sistema específico adaptado a las condiciones de extrapeninsularidad y subsistemas insulares aislados que establece mecanismos de cálculo de costes reconocidos a dichas Empresas.

b) Iberoamérica:

En los países de Latinoamérica en que el Grupo opera existen distintas regulaciones. A continuación se explican las principales características:

Generación: Se trata en general de mercados liberalizados en los que, sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados adoptan libremente las decisiones de inversión.

En todos los países existe el despacho centralizado basado en costes variables de producción que, dependiendo de cada país, están parcialmente dolarizados. Estos costes variables determinan el precio marginal de generación, excepto en Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados. En Argentina existe una holgura para que los generadores se aparten en su declaración de costes ofertados hasta un 15% de los costos variables auditados.



Distribución: En los cinco países mencionados más abajo, el precio de venta a clientes no liberalizados es regulado y se basa en el precio de compra a generadores más un componente asociado al valor agregado de la actividad de distribución, que también en algunos casos se encuentra vinculado a la evolución del dólar. En Argentina, Chile y Perú el precio de compra de la distribuidora está asociado regulatoriamente al coste marginal de generación. En Brasil el precio de compra es regulado, y actualmente se presentan dos casos de precios fijados por la autoridad. El primero corresponde al aplicado a los contratos aprobados por la autoridad y que se conocen con el nombre de "contratos iniciales" y el segundo corresponde al "valor normativo", que es un precio de referencia fijado por la autoridad para diferentes tecnologías y que representa un valor límite traspasable por la distribuidora a sus clientes regulados. En Colombia el precio de compra se negocia directamente con los generadores, pero el traspaso al cliente final lleva una señal de eficiencia del conjunto de las distribuidoras al pactar estos precios con las generadoras.

Clientes Liberalizados: Los límites para contratar libremente el suministro en cada país son los siguientes:

PAIS	MW MINIMOS
ARGENTINA	0,03
BRASIL	3,0
CHILE	2,0
COLOMBIA	0,1
PERÚ	1,0

Límites a la Integración y Concentración: En general la integración vertical se permite si las actividades están separadas contablemente. En Argentina, no obstante, hay restricciones para que generadores o distribuidores puedan ser accionistas mayoritarios de empresas transportistas. En Perú para ello se requiere un permiso de la autoridad para aquellas empresas que, teniendo más del 5% de un determinado segmento del negocio, deseen entrar a la propiedad de una empresa en otro segmento. En Colombia, aquellas empresas creadas con posterioridad a 1994 no pueden estar integradas verticalmente.



En cuanto a la concentración, en Argentina no existe un límite preciso para la concentración horizontal. La Ley sólo se limita a defender las condiciones de competencia, prohibiendo expresamente la realización de actos que impliquen competencia desleal o abuso de una posición dominante en el mercado. En el caso de consolidaciones o fusiones entre agentes de un mismo segmento, la normativa exige contar con la autorización del regulador. En Brasil existen límites de concentración tanto para la generación como para la distribución, tanto a nivel nacional como por subsistema eléctrico. A nivel nacional se permite una concentración de 20% en ambos segmentos; por subsistema eléctrico el límite es 35% en los subsistemas Norte y Nordeste y 25% en los subsistemas Sur-Sudeste y Centro-Oeste. En Perú, por su parte, no existe límite a la concentración, sólo se exige obtener el permiso de la autoridad para la adquisición de alguna otra compañía cuando, incluida ésta, se supere el 15% en el segmento respectivo. En Chile actualmente no hay límite.

Acceso a la Red: En Argentina, Brasil, Colombia y Perú el derecho de acceso y el peaje o precio de acceso son regulados por la autoridad. En Chile el acceso y precio de acceso a la red de transmisión son libremente negociados sobre la base de un procedimiento normado.

6.- COSTES DE TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA Y RETRIBUCION FIJA POR TRANSICION A LA COMPETENCIA

La retribución fija por tránsito a la competencia se reguló mediante la disposición transitoria sexta de la ley 54/1997 cuyo texto fue modificado por el artículo 107 de la ley 50/1998 y posteriormente por el Real Decreto Ley 2/2001.

a) Concepto

Para procurar la gradualidad del proceso de transición a la competencia, la Ley 54/1997 estableció en su Disposición transitoria sexta un plazo máximo de diez años desde la entrada en vigor de la Ley durante el cual se reconoce, para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico, la existencia de unos costes de transición al régimen de mercado competitivo previsto en la Ley 54/1997. Estos costes son conocidos como Costes de Transición a la Competencia, y su recuperación se prevé mediante la retribución fija por transición a la competencia.

Estos costes son el resultado de comparar la retribución que habrían percibido las compañías por sus instalaciones de generación de acuerdo con el antiguo M.L.E., en el que se garantizaba la recuperación de las inversiones, costes de operación, mantenimiento, estructura y costes de combustible, así como la retribución a los capitales invertidos, con la corriente de ingresos actualizados que obtendrían en condiciones de mercado. Sobre esta diferencia se aplicó un factor de eficiencia del 32,5%, lineal para todas las empresas. Adicionalmente se reconocieron unos costes para los stocks de carbón y una prima por el consumo de carbón nacional.



b) Importe máximo de la retribución fija

La Ley 54/1997 indicaba que el importe base global de la retribución fija, en valor a 31 de diciembre de 1997, no podría superar 11.951 millones de euros, reduciéndose este importe a 10.438 millones de euros en la legislación posterior. El importe global máximo a 31 de diciembre de cada año de los diferentes componentes a que se refiere el punto precedente, se calculará mediante la actualización del importe base global máximo correspondiente a 31 de diciembre del año precedente de acuerdo con el tipo de interés resultante de la media anual del EURIBOR a 3 meses.

Este importe base global a 31 de diciembre de 1997 comprende los siguientes conceptos:

- 1) El importe máximo de la asignación por consumo de carbón autóctono, que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 1.775 millones de euros, destinado a aquellos grupos de generación que hayan efectivamente consumido carbón autóctono.
- 2) El importe máximo de los costes de transición a la competencia tecnológicos que ascienden en valor al 31 de diciembre de 1997 a 8.664 millones de euros, de los cuales al Grupo ENDESA le corresponde el 51,2%.

c) Procedimiento y periodo de recuperación

La ley 54/1997 estableció que las empresas titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1997 percibirían durante el periodo transitorio 1998 - 2007 una retribución fija; que se define como la diferencia entre los ingresos medios obtenidos por las citadas empresas a través de la tarifa eléctrica y la retribución reconocida por la actividad de producción en la ley del Sector Eléctrico.

Durante los ejercicios 1999 y 2000 estuvo en vigor el artículo 107 de la ley 50/1998 que modificó el modo de percibir la retribución fija por tránsito a la competencia. La citada ley estableció que el 23,81% de los costes de transición a la competencia tecnológicos, se recuperaban por el procedimiento de diferencias establecido, hasta el 2007 inclusive, mientras que el 76,19% se recuperaba mediante la asignación de un 4,5% de la facturación hasta su total satisfacción, sin límite temporal.

El Real Decreto Ley 2/2001 ha eliminado la asignación del 4,5 %, volviendo a tener la totalidad de los CTC's tecnológicos la consideración de un importe máximo a recuperar por el sistema de diferencias previamente establecido con un horizonte temporal hasta el 31 de diciembre de 2010.

Si el precio medio de generación, resultara anualmente superior a 3,606 céntimos de euro (6 pesetas) por Kwh, este exceso se deducirá del valor de la retribución fija por tránsito a la competencia pendiente de percepción.



d) Tratamiento contable

La retribución fija se destina contablemente a cubrir, por el orden que se indica, los siguientes conceptos:

- 1) Exceso del valor contable de las instalaciones técnicas de energía eléctrica sobre el valor de mercado calculado como el valor que previsiblemente recuperarán las sociedades mediante la generación de ingresos, deducidos los costes y gastos necesarios para conseguirlos, descontados con la tasa de descuento determinada para el cálculo del importe global máximo de la retribución fija por tránsito a la competencia.
- 2) Diferencias de cambio y periodificaciones propias del sector eléctrico consecuencia del anterior sistema regulatorio que figuran en el activo del balance al 31 de diciembre de 1997.
- 3) Provisiones para riesgos y gastos necesarios correspondientes a planes de reestructuración a incurrir en ejercicios futuros como consecuencia del tránsito a la libre competencia de las empresas del sector eléctrico.

Los importes de los conceptos señalados anteriormente que no estaban cubiertos por la retribución fija se dieron de baja del balance de situación en los ejercicios 1997 o 1998 con cargo a reservas de sociedades consolidadas por integración global, socios externos e impuestos anticipados según el siguiente detalle.

	1997			1998		
	Reservas	Socios externos	Implo. Anticipado	Reservas	Socios externos	Implo. Anticipado
Inmovilizado				4		2
Gastos a distribuir:						
- Diferencias de cambio	1		1			
- Periodificaciones y otros				37	5	23
- Gastos reestructuración	416	107	256	100	12	52

Por otra parte la Orden del Ministerio de Economía de 28 de marzo de 2001 ha permitido cancelar contra reservas el importe de los costes de transición a la competencia activados que se recuperaban con la retribución fija al 31 de diciembre de 2000 cuya recuperación no se considere razonablemente asegurada a través de la retribución fija por tránsito a la competencia que se hayan puesto de manifiesto, como consecuencia, exclusivamente de la supresión que el Real Decreto Ley 2/2001 realiza de la afectación del 4,5% de la facturación por ventas de energía eléctrica a los consumidores.



En este sentido, de acuerdo con lo establecido en la citada Orden Ministerial se procedió a contabilizar la cuenta de resultados del ejercicio 2000 sin considerar los efectos del Real Decreto Ley 2/2001 incluyendo el análisis de la recuperabilidad, en la citada situación, de los activos a compensar con CTC's con diferentes hipótesis de evolución de tarifa, demanda de electricidad, precio del pool, tipos de interés, etc. Posteriormente, los Administradores de la Sociedad, siguiendo un criterio de prudencia, consideraron que en una evolución desfavorable de las hipótesis contempladas, el importe de activos a compensar con retribución fija existentes al 31 de diciembre de 2000, que no se recuperaría como consecuencia de la supresión de la afectación del 4,5 % de los ingresos por el Real Decreto Ley 2/2001 ascendería a 1.899 millones de euros que fueron cancelados contra reservas con fecha 31 de diciembre de 2000. De este importe 172 millones de euros corresponden a la cuenta a cobrar registrada en los ejercicios 1999 y 2000 como consecuencia de la contabilización de los ingresos por retribución fija por encima de los importes cobrados siguiendo la senda de recuperación establecida y los 1.727 millones de euros restantes a gastos de reestructuración de plantilla.

El cargo a reservas se vio minorado en 665 millones de euros por el efecto impositivo del ajuste anteriormente señalado, por lo que el efecto neto sobre reservas ha ascendido a 1.234 millones de euros (véase nota 12).

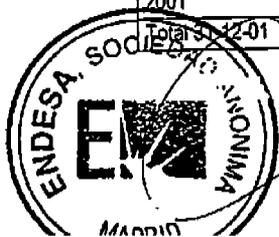
A pesar de esta contabilización que responde exclusivamente a un criterio de máxima prudencia, los administradores de la sociedad consideran que los costes de transición a la competencia son un derecho irrenunciable de la sociedad y realizarán todos los esfuerzos necesarios para conseguir la total recuperación del importe máximo asignado.

En el caso de que la recuperación futura de retribución fija por tránsito a la competencia, superara a la estimada para realizar la contabilización contra reservas, el exceso se contabilizará, también, en cuentas de reservas.

Después de realizar los ajustes señalados anteriormente, los costes de transición a la competencia cubiertos por retribución fija por tránsito a la competencia son los siguientes:

Millones de Euros

Año	Instalaciones técnicas de energía eléctrica			Gastos diferidos por transición a la competencia			Total		
	Saldo inicial	Imputación a resultados	Saldo Final	Saldo Inicial	Imputación a resultados	Saldo Final	Saldo inicial	Imputación a resultados	Saldo Final
1998	2.102	(126)	1.976	915	(57)	858	3.017	(183)	2.834
Ajustes			(147)			517			370
Total 31/12/98			1.829			1.375			3.204
1999	1.829	(132)	1.697	1.375	(102)	1.273	3.204	(234)	2.970
Ajustes						987			987
Total 31/12/99			1.697			2.260			3.957
2000	1.697	(150)	1.547	2.260	(204)	2.056	3.957	(354)	3.603
Ajustes			(22)			11			(11)
Cargo a reservas						(1.727)			(1.727)
Total 31/12/00			1.525			340			1.865
2001	1.525	(118)	1.407	340	(26)	314	1.865	(144)	1.721
Total 31/12/01			1.407			314			1.721



Los ajustes realizados sobre las instalaciones técnicas de energía eléctrica en 1998 y 2000 corresponden fundamentalmente al efecto producido por la nueva estimación de la recuperación a través del mercado del valor de los activos, realizada en base a la situación del mercado.

Los ajustes de 1998 de los gastos diferidos corresponden a las dotaciones adicionales de las provisiones para cubrir el coste de los expedientes de regulación de empleo firmados en 1998. Los de 1999 y 2000 recogen el coste del expediente de regulación de empleo firmado en el año 2000.

Los administradores de la sociedad consideran que, en base a las estimaciones realizadas de la evolución de los ingresos del sistema eléctrico y de los cobros de CTC'S los importes incluidos en el cuadro anterior, que se reflejan en el activo del balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 2001 se podrán recuperar en su totalidad.

f) Evolución del saldo pendiente de retribución fija

La evolución del saldo pendiente de recuperar de retribución fija desde su inicio ha sido la siguiente:

	Millones de Euros			
	1998	1999	2000	2001
Saldo Inicial	4.388	4.313	4.095	3.768
Intereses devengados	221	130	170	157
Cobros	(296)	(348)	(267)	(25)
Excesos de 6 pesetas	-	-	(192)	(214)
Déficit de tarifa	-	-	170	-
Regularizaciones de años anteriores	-	-	(208)	(55)
Saldo final	4.313	4.095	3.768	3.631

Del saldo pendiente al 31 de diciembre de 2001, 224 millones de euros corresponde al Grupo VIESGO y por tanto la cifra de retribución fija pendiente de recuperar se ha reducido en este importe en enero de 2002 (véase nota 24).

Durante 1998 se contabilizaron como ingresos por retribución fija por tránsito a la competencia los importes devengados en la tarifa de 1998. Los activos cubiertos con esta retribución se amortizaron en 1998 en un 6,52%, coeficiente establecido en la senda prevista de recuperación de dicha retribución fija para 1998, dado que dicho coeficiente fue superior al importe del principal de la retribución fija de tránsito a la competencia cobrado en dicho año.

En los años 1999 y 2000 el importe de la retribución fija por tránsito a la competencia a recuperar por diferencias se contabiliza al igual que en 1998 por el importe devengado en la tarifa de cada año, sin embargo el importe a recuperar a través del 4,5 % de la tarifa se registró como ingreso en función de los porcentajes de una senda de 9 años establecidos, en la que para el año 1999 correspondía un 7,19 % y para el 2000 un 8,22%, amortizándose los gastos en dichos años en estos mismos porcentajes.



De acuerdo con este criterio en los años 1999 y 2000 se contabilizaron ingresos por retribución fija por 395 y 420 millones de euros respectivamente, habiéndose registrado en el ejercicio 2000 el déficit de tarifa como resultado extraordinario negativo.

En el año 2001 los ingresos por CTC'S se han registrado en función de los devengados en la liquidación de la tarifa del propio año y al haber resultado estos inferiores a los previstos en la senda de recuperación establecida, se ha aplicado para la amortización de los activos a recuperar por CTC'S el porcentaje del 7,75% prevista para el año 2001 en la citada senda.

En los próximos años la amortización de los activos a recuperar por CTC's se realizará en función del porcentaje que los ingresos representen sobre el total de la retribución fija que de acuerdo con las hipótesis conservadoras antes señaladas, se estima recuperar, con el mínimo del porcentaje de la senda de recuperación.

Esta senda de recuperación, que se estableció al 31 de diciembre de 2000, se muestra a continuación una vez deducidos los importes que corresponden al grupo VIESGO y que por tanto ya no se consideran en el año 2002 (véase nota 24).

RETRIBUCIÓN FIJA		
Año	Prevista	Porcentaje sobre total Previsto
2002	98	6,24
2003	189	11,83
2004	142	8,89
2005	127	7,96
2006	113	7,07
2007	137	8,57
2008	239	14,98
2009	267	16,76
2010	282	17,70
TOTAL	1.595	100,00



7.- FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION

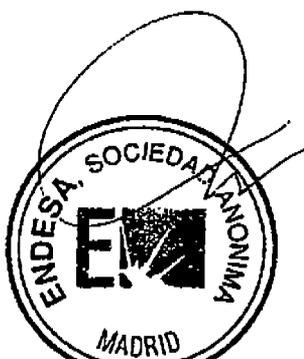
El fondo de comercio de consolidación desglosado por sociedades al 31 de diciembre de 2001 y 2000, es el siguiente:

	Millones de euros									
	1999	Altas	Bajas y Amortizaciones	Otros	2000	Altas	Bajas	Amortiz.	Otros	2001
G. ENERSIS	2.434	63	(151)	28	2.374			(133)	(176)	2.065
ENDESA CHILE	1.310		(79)	64	1.295			(71)	(61)	1.163
CERJ	75	142	(6)	(2)	209	7		(6)	(11)	203
CHILECTRA		233			233		(6)	(13)	1	216
SMARTCOM		434	(11)		423			(23)		395
RETEVISION	266		(15)		251				(251)	283
AUNA						109		(17)	300	106
REPSOL	261		(261)					(3)		
REPSOL	16	5	(1)	(1)	19				(19)	
EASA						284		(9)		275
NET						773		(10)		763
ENDESA HOLDING ITALIA						1		(4)	(54)	74
OTROS	85	86	(43)	3	131	1				
TOTAL	4.447	963	(567)	92	4.935	1.174	(6)	(289)	(271)	5.543

8.- INMOVILIZADO INMATERIAL

El movimiento habido durante los ejercicios 2001 y 2000 en el inmovilizado inmaterial ha sido el siguiente:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Saldo inicial	453	735
Incorporación /Reducción Sociedades	(18)	(337)
Inversiones	142	115
Amortizaciones y retiros	(70)	(55)
Otros	18	(5)
Saldo final	525	453



9.- INMOVILIZADO MATERIAL

El valor contable del inmovilizado material al 31 de diciembre de 2001 y 2000, así como su correspondiente amortización acumulada, presenta la siguiente composición:

Millones de Euros

Inmovilizado Material	2001			2000		
	Coste	Amortización Acumulada	Curso	Coste	Amortización Acumulada	Curso
Terrenos y Construcciones	1.636	(495)		1.471	(482)	
Instalaciones técnicas de Energía Eléctrica	48.216	(21.904)	2.035	47.926	(21.126)	1.836
- Centrales hidráulicas	11.891	(4.504)	334	11.949	(4.394)	343
- Centrales Convencionales	10.187	(5.986)	305	10.190	(5.778)	681
-Centrales Nucleares	8.169	(4.376)	37	8.136	(4.063)	17
- Otras Centrales Alternativas	192	(47)	332	114	(41)	82
- Instalaciones de transporte	1.386	(528)	264	1.114	(485)	64
- Instalaciones de distribución	14.738	(5.828)	604	14.641	(5.678)	590
- Despachos de maniobra y centros de control de energía	509	(317)	44	592	(356)	33
- Otras instalaciones de energía eléctrica.	1.144	(318)	115	1.190	(331)	26
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	1.911	(1.306)	224	1.814	(1.190)	320
Total	51.763	(23.705)	2.259	51.211	(22.798)	2.156

Adicionalmente existen provisiones de inmovilizado por 165 y 155 millones de euros en los años 2001 y 2000 respectivamente.



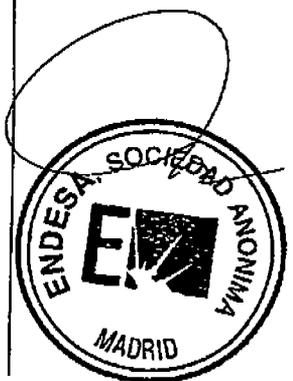
El movimiento habido durante el ejercicio 2001 y 2000 en el inmovilizado material en explotación, la amortización acumulada y el inmovilizado material en curso, ha sido el siguiente

Miliones de Euros

INMOVILIZADO MATERIAL EN EXPLOTACIÓN	Saldo		Incorporaciones/		Inversiones		Retiros		Traspasos		Otros		Saldo					
	31.12.99	31.12.00	Reducciones	Incorporaciones/	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.00	31.12.01	Reducciones	Incorporaciones/	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.01	
Terrenos y construcciones	957	(43)	180	11	(27)	393	5	80	(21)	115	(25)	1.636						
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	45.580	705	(555)	200	(431)	2.427	103	419	(285)	1.535	(1.482)	48.216						
- Centrales hidroeléctricas	12.136	301	(3)	60	(28)	(525)		150	(7)	11	(212)	11.891						
- Centrales térmicas convencionales	8.579	136	14	40	(131)	1.552	67	54	(106)	562	(560)	10.187						
- Otras centrales alternativas	8.009			9	(22)	60		15		19	(1)	8.169						
- Centrales nucleares	120	52	53	2	(2)	(111)	33		(3)	45	3	192						
- Instalaciones de transporte	1.528	19	(841)	5	(164)	567		31	(24)	297	(32)	1.386						
- Instalaciones de distribución	13.961	175	122	79	(63)	387	(3)	53	(67)	682	(568)	14.738						
- Despachos de maniobra y centros control energía	574	4				14		3	(74)	(6)	(4)	509						
- Otras instalaciones de energía eléctrica	583	16	100	5	(9)	483	6	113	(4)	(73)	(86)	1.144						
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, y mobiliario	2.530	(63)	(73)	10	(48)	(542)	184	30	(31)	(43)	(43)	1.911						
TOTAL	49.067	599	(446)	221	(606)	2.278	292	539	(337)	1.608	(1.550)	51.763						

AMORTIZACIÓN ACUMULADA	Saldo		Incorporaciones/		Dotación		Bajas		Traspasos		Otros		Saldo					
	31.12.99	31.12.00	Reducciones	Incorporaciones/	Dotación	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.00	31.12.01	Reducciones	Incorporaciones/	Dotación	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.01	
Terrenos y construcciones	(401)	(482)	(26)	13	(22)	(46)			(27)	8		6						(495)
Instalaciones Técnicas de Energía Eléctrica	(19.457)	(21.126)	(38)	229	(1.845)	(8)			(1.605)	189	(26)	675						(21.904)
Otras Instl., maquinaria, utillaje, y otro inmov.	(1.311)	(1.180)	99	34	(90)	55			(94)	(56)	27	45						(1.306)
TOTAL	(21.169)	(22.790)	35	276	(1.757)	1			(1.726)	141	1	726						(23.705)

INMOVILIZADO MATERIAL EN CURSO	Saldo		Incorporaciones/		Inversiones		Retiros		Traspasos		Otros		Saldo					
	31.12.99	31.12.00	Reducciones	Incorporaciones/	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.00	31.12.01	Reducciones	Incorporaciones/	Inversiones	Retiros	Traspasos	Otros	31.12.01	
Instalaciones Técnicas de Energía Eléctrica	1.975	80	265	11	1.575	(45)			1.836	1.757	(18)	(1.423)						2.035
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, y mobiliario	331	55	32		176	(11)			320	106	(185)	(17)						224
TOTAL	2.306	135	297	11	1.751	(56)			2.156	1.863	(16)	(1.608)						2.259



Al 31 de diciembre de 1996 la mayoría de las empresas del Grupo en España actualizaron su inmovilizado al amparo del Real Decreto Ley 7/1996, de 7 de junio. El incremento de valor resultante de las operaciones de actualización se amortiza en el periodo que reste para completar la vida útil de los elementos actualizados. El efecto de dicha actualización sobre la amortización de 2001 y 2000 ha sido de aproximadamente 209 y 210 millones de euros, respectivamente.

ENDESA y las sociedades filiales tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Los Administradores de ENDESA, en base a las mejores estimaciones sobre los flujos de caja que generarán los diferentes activos, junto en su caso con los ingresos derivados de la retribución fija por tránsito a la competencia, entiende que no existe ningún problema para la recuperación de los importes contabilizados al 31 de diciembre de 2001 en las diferentes cuentas del inmovilizado material.

10.- INMOVILIZADO FINANCIERO

La composición y el movimiento de este epígrafe al 31 de diciembre de 2001 y 2000, excluido el impuesto anticipado (véase nota 17) son las siguientes:



MILLONES DE EUROS

	Saldo al 31.12.98	Inversiones	Incorporación/ Reducción en Consolidación de Otras sociedades	Puestas en Equivalencia	Desinversiones	Trasposos y otros	Saldo al 31.12.00	Inversiones	Incorporación/ Reducción en Consolidación de Otras Sociedades	Puestas en equivalencia	Desinversiones	Trasposos y otros	Saldo al 31.12.01
Part. Puestas en equivalencia	1.766	231	22	(51)	(495)	(296)	1.177	2.147	(7)	(160)	(316)	(845)	2.006
NACIONAL:													
AUNA (Antes RETEVISION)	178	143	0	(84)	0	3	240	498	0	(198)	0	(24)	516
REPSOL	441	0	0	11	(275)	(177)	0	194	0	0	0	241	435
ENDESA HOLDING ITALIA	0	0	0	0	0	0	0	999	0	28	0	(773)	254
SINET	0	0	0	0	0	0	0	452	0	6	0	(294)	174
AGBAR	103	0	0	13	0	4	120	0	0	13	0	(2)	131
RED ELECTRICA	67	0	0	6	0	4	77	0	0	0	0	0	77
NOF GAS	22	0	0	(1)	0	0	21	0	0	0	0	0	21
INTERNACIONAL:													
INFRAESTRUC 2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NOPEL	61	2	0	(5)	0	5	63	0	0	(6)	0	63	64
TEJO	30	0	0	12	0	0	42	0	0	7	0	(1)	48
GAS.NORESTE	45	2	0	1	0	4	52	0	0	(8)	0	3	47
GAS.ATACAMA	23	1	0	6	0	2	32	0	0	6	0	1	39
YACILEC	13	0	0	0	0	0	13	0	0	1	0	0	14
INV ELECTRICA QUILLOTA	14	0	0	1	0	(1)	14	0	0	(1)	0	0	13
ELEGAR	141	0	0	0	(141)	0	0	0	0	0	0	0	0
CIEN	159	0	0	0	0	(159)	0	0	0	0	0	0	0
GEMSA	14	0	0	0	0	(14)	0	0	0	0	0	0	0
EDENOR	152	0	0	(6)	0	24	170	0	0	0	(170)	0	0
ELECTRICIDAD DE ARGENTINA	125	0	0	19	0	(2)	142	0	0	0	(137)	(9)	0
CABO BLANCO	24	23	0	0	0	(16)	31	0	0	0	0	(31)	0
GENERALUMA	30	0	0	(11)	0	11	30	0	0	0	0	(30)	0
Otras participaciones puestas en Equivalencia	124	60	22	(13)	(79)	16	130	4	(7)	1	(9)	(7)	112
Créditos a Sociedades puestas en equivalencia	135	203	0	0	(17)	146	457	40	0	0	(184)	19	342
Cartera de valores a largo plazo	781	107	24	0	(92)	276	1.056	120	13	0	(56)	(521)	652
Otros créditos	785	155	25	0	(86)	(165)	694	584	0	0	(122)	(46)	1.110
Provisiones	(111)	(70)	(13)	0	56	12	(126)	(59)	7	0	43	46	(89)
Total	3.336	626	58	(51)	(634)	(27)	3.308	2.832	13	(150)	(635)	(1.347)	4.021



En el año 2000 se aportaron las participaciones de MADRITEL, GITC, CABLETELCA, SUPERCABLE ANDALUCIA, ARAGON DE CABLE y RETEVISION MOVIL, suscribiendo acciones de nueva emisión de AUNA por valor de 143 millones de euros.

Por otra parte también en el ejercicio 2000 se vendió la participación que el Grupo poseía en ELECTRICIDAD DE CARACAS (ELECAR), lo que supuso una plusvalía antes de impuestos y minoritarios de 56 millones de euros, y un 1,4 % de la participación que el Grupo tenía de REPSOL con una plusvalía antes de impuestos de 109 millones de euros, situándose el porcentaje de participación después de esta venta en un 2,2 %. En ambos casos estas plusvalías se registraron como resultados extraordinarios (véase nota 18). El resto de las acciones de REPSOL por un valor contable de 424 millones de euros al 31 de diciembre de 2000 aparecían en el epígrafe "cartera de valores a largo plazo".

En el año 2001 se han adquirido nuevamente acciones de REPSOL con una inversión de 194 millones de euros habiéndose alcanzado una participación del 3%, registrándose su participación en el epígrafe "Participaciones puestas en equivalencia".

En el mes de abril de 2001 se ha adquirido el 30% de la participación en SOCIÉTÉ NATIONALE DE ELECTRICITÉ ET DU THERMIQUE (SNET) por 452 millones de euros, consolidándose esta participación por puesta en equivalencia. ENDESA ha firmado con CHARBONNAGES DE FRANCE (CDF), propietario del 51,3% de SNET, una opción "call" por lo que podrá solicitar a CDF la adquisición del resto de las acciones que posee en SNET entre el 1 de enero de 2003 y el 1 de enero de 2004, a un precio de referencia establecido. Si CDF no acepta vender su participación en el plazo de 6 meses, está obligada a comprar la participación de ENDESA. Asimismo ENDESA y CDF han firmado otra opción "put" por la cual CDF podrá solicitar a ENDESA que adquiera el resto de sus acciones antes del 1 de enero de 2004 a un precio inicialmente acordado. Si ENDESA no acepta esta oferta en el plazo de 3 meses, deberá vender sus acciones.

En Septiembre de 2001 se ha constituido ENDESA HOLDING ITALIA, sociedad en la que ENDESA participa en un 45,3% con una inversión de 999 millones de euros, con el fin de que adquiriese el 100% de la sociedad de generación eléctrica italiana ELETTOGEN. ENDESA tiene firmado con el Banco Santander Central Hispano, propietario del 40% de ENDESA HOLDING ITALIA una opción de compra por la totalidad de esta participación, ejercitable en cualquier momento, de forma total o parcial, desde la fecha de suscripción y desembolso de la participación correspondiente a dicho banco hasta el quinto año, habiendo concedido al banco una opción de venta de la totalidad de su participación ejercitable a partir del quinto año desde la mencionada fecha de suscripción. Esta sociedad se ha consolidado por puesta en equivalencia, ya que con la estructura accionarial existente al 31 de diciembre de 2001 ENDESA no poseía la mayoría de los miembros del Consejo de Administración de la sociedad.



Entre las inversiones del ejercicio 2001 incluidas en el epígrafe "Otros Créditos" destacan la constitución de un depósito por importe de 151 millones de euros para cubrir y asegurar el importe de las aportaciones futuras al Plan de Pensiones de empleo de ENDESA y la suscripción de títulos de renta fija por importe de 100 millones de euros por TENEGUIA GESTION FINANCIERA, S. COMANDITARIA.

Asimismo, en el ejercicio 2001 se vendieron las participaciones que el Grupo mantenía en las sociedades argentinas EDENOR y Electricidad de Argentina lo que ha supuesto una plusvalía de 494 millones de euros que se han registrado en el epígrafe "Resultados extraordinarios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada (véase nota 18).

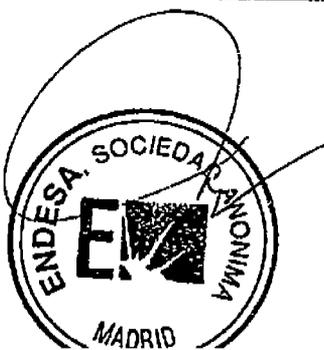
A fecha de cierre del ejercicio 2001 continúan pendientes de ejecución los acuerdos suscritos en el ejercicio 2000 para la adquisición de la distribuidora Holandesa NRE por 400 millones de euros y para la adquisición del 100 % del capital de la compañía holandesa N.V Regionale Energie Maatschappij Utrecht ("REMU") que hasta ahora es de propiedad municipal, por 1.145 millones de euros.

El cierre de dichas transacciones está sujeto, entre otras condiciones, a la aprobación por parte del Ministerio de Asuntos Económicos Holandés, de acuerdo con las modificaciones recientemente planteadas a la normativa del sector eléctrico de aquel país. Los nuevos criterios que tales autoridades pudieran plantear para permitir las operaciones son determinantes para la conclusión, por las partes, de ambas adquisiciones.

11.- EXISTENCIAS

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre de 2001 y 2000 es la siguiente:

	Millones de Euros			
	2001			2000
	Coste	Provisión por depreciación	Neto	
Materias energéticas	474	(7)	467	502
- Combustible nuclear	227		227	231
- Otras	247	(7)	240	271
Materiales	270	(14)	256	270
Anticipos a proveedores	9		9	8
TOTAL	753	(21)	732	780



En 1998 ENDESA suscribió un acuerdo con Gas Natural S.A., por el cual, entre otros aspectos, esta última sociedad se comprometía a suministrar gas a las centrales térmicas del Grupo Endesa. Esta parte del acuerdo comenzará a aplicarse cuando entre en funcionamiento la primera central de ciclo combinado. Este contrato contiene cláusulas "take or pay", considerando la sociedad que podrá atender dichos compromisos, por lo que estima que no se derivará contingencia alguna por este motivo.

12.- FONDOS PROPIOS

La composición de este capítulo a 31 de diciembre de 2001 y 2000, así como la evolución de ambos ejercicios ha sido la siguiente:





Miliones de Euros

Otras Reservas de la Sociedad dominante

	Capital Suscrito	Primas Emisión	Reservas de Revalorización	Reservas distribuíbles	Reservas distribuíbles no acciones propias	Reserva para acciones propias	Reservas en Sociedades Consolidadas Int. Global Proporcional	Reservas en Sociedades puestas en equivalencia	Diferencias en conversión Sociedades consolidadas integración global	Beneficio del ejercicio por	Dividendo a cuenta	Total
Saldo al 31 de diciembre de 1999	1.271	1.376	1.719	3.384	544	63	517			(607)	(228)	9.317
Distribución de resultados del ejercicio 1999												
- Dividendo a cuenta												
- Dividendo complemento											228	
- Otras reservas				296	23		328				(395)	(395)
Trespasos				32			(32)				(655)	
Diferencias de conversión						(32)						
Aplicación O.M. 28/03/01 (véase nota 6)				(708)			(527)			(391)		(391)
Otros (*)				5			164					(1.235)
Beneficio del ejercicio 2000												189
Dividendo a cuenta del ejercicio 2000										1.407		1.407
Saldo al 31 de diciembre de 2000	1.271	1.376	1.719	3.009	557	31	470			(998)	(254)	8.638

(*) Corresponden fundamentalmente a la corrección monetaria de sociedades iberoamericanas (véase Nota 4.A.)



Millones de Euros

Otras Reservas de la Sociedad dominante

	Capital Suscrito	Prima Emisión	Reservas de Revalorización	Reservas distribuidas	Reservas distribuidas	Reservas no accionadas propias	Reserva para acciones propias	Reservas Sociedades Consolidadas Incl. Global Proporcional	en en por o	Reservas Sociedades prestas en equivalencia	Diferencias conversión Sociedades consolidadas por integración global	Beneficio del ejercicio	Dividendo a cuenta	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2000	1.271	1.376	1.719	3.009	567	31	470	40			(991)	1.407	(254)	8.638
Distribución de resultados														
- Dividendo a cuenta												(254)	254	
- Dividendo complementario												(433)		(433)
- Otras reservas				23			676	21				(720)		
Traspases				(70)		70	34				(34)			
Provisiones Acciones propias				(109)										(109)
Diferencias de conversión														(827)
Otros (*)				(2)			190							188
Beneficio del ejercicio 2001												1.479		1.479
Dividendo a cuenta del ejercicio 2001													(280)	(280)
Saldo al 31 de diciembre de 2001	1.271	1.376	1.719	2.651	567	101	1.370	61			(1.859)	1.479	(280)	8.656

(*) Corresponden fundamentalmente a la corrección monetaria de sociedades iberoamericanas (véase Nota 4.h.).

Capital social

El capital social asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones de 1,2 euros de valor nominal totalmente suscritas y desembolsadas que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas españolas de ellas 48 millones estaban, al 31 de diciembre de 2001, admitidas a cotización en la Bolsa de Nueva York bajo la forma de A.D.R.S.

En el año 2000 se comenzaron a negociar los títulos de ENDESA, S.A. en la Bolsa "Off-Shore" de Santiago de Chile

Reservas y resultados por filiales

El desglose por filiales de la aportación a los resultados del Grupo y el detalle de las "Reservas en sociedades consolidadas por integración global o proporcional" y "Reservas en sociedades puestas en equivalencia", es el siguiente:

Millones de Euros

	2001		2000	
	Resultados	Reservas	Resultados	Reservas
ENDESA	(115)	320	173	247
GRUPO ENDESA GENERACIÓN	663	13	506	(66)
GRUPO ENDESA DISTRIBUCIÓN	334	76	375	(128)
ENDESA ENERGIA	26	32	13	32
ENDESA SERVICIOS	3	(76)	(21)	(55)
GRUPO ENDESA DIVERSIFICACIÓN	(80)	161	(59)	180
GRUPO ENDESA INTERNACIONAL	489	847	406	260
GRUPO ENDESA NET FACTORY	(21)	(3)	(3)	-
ENDESA FINANCIACION FILIALES	136	-	-	-
OTROS	(7)	-	(1)	-
SUMA	1.428	1.370	1.389	470
Puesta en equivalencia:				
REPSOL	8	11	9	-
RED ELECTRICA	9	50	9	40
SNET	6	-	-	-
ENDESA HOLDING ITALIA	28	-	-	-
SUMA	51	61	18	40
TOTAL	1.479	1.431	1.407	510

Las Diferencias de Conversión corresponden prácticamente en su totalidad al Grupo Endesa Internacional.



Acciones propias

El movimiento del epígrafe "Acciones Propias" durante los ejercicios 2001 y 2000 ha sido el siguiente:

Millones de Euros		
	2001	2000
Saldo inicial	31	31
Adquisiciones	264	41
Ventas	(115)	(42)
Dotación / Aplicación de provisión	(79)	1
Saldo final	101	31

Las ventas de acciones de autocartera han supuesto una plusvalía de 3 y 11 millones de euros en 2001 y 2000 respectivamente.

Durante el ejercicio 2000 se enajenó toda la autocartera que se poseía a través de INTERBOLSA, S.A. produciéndose una plusvalía de 14 millones de euros y una reversión de provisión de 44 millones de euros.

En el ejercicio 2001 se procedió a la venta de la totalidad de las acciones propias existentes al 31 de diciembre de 2000 habiéndose revertido contra el epígrafe "Resultados extraordinarios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada los 30 millones de euros de provisión dotada en ejercicios anteriores.

Posteriormente se realizaron operaciones hasta alcanzar el saldo existente al 31 de diciembre de 2001, habiéndose dotado la correspondiente provisión por importe de los 109 millones de euros contra Reservas de libre disposición de acuerdo con lo establecido por el ICAC en la respuesta a una consulta sobre este asunto publicado en el BOICAC N° 48.

13.- SOCIOS EXTERNOS

La composición del saldo de los socios externos y el detalle de los resultados de los mismos por compañías a 31 de diciembre de 2001 y 2000 es el siguiente:

Millones de Euros				
	2001		2000	
	Rldo. minor.	Minoritarios	Rldo. Minor.	Minoritarios
G.E. DIVERSIFICACION	7	56	7	56
G.E. INTERNACIONAL	51	3.528	581	4.132
G. NET FACTORY	-	2	(1)	2
VIESGO	-	89	-	-
TENEGUJA	-	87	-	-
TOTAL	58	3.762	587	4.190



El movimiento habido durante los ejercicios 2001 y 2000 ha sido el siguiente:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Saldo inicial	4.190	4.263
Resultados del ejercicio	58	587
Incorporación/ Reducción en consolidación de otras Sociedades	81	(145)
Aportación de socios externos	179	252
Dividendos distribuidos y reducciones de capital	(132)	(577)
Diferencias de conversión	(728)	(354)
Corrección monetaria	112	189
Otros	2	(25)
Saldo Final	3.762	4.190

La aportación de socios externos incluye 89 millones de euros correspondientes a la participación del 12,5% de Electra de VIESGO, S.L. vendida en diciembre de 2001. El precio de venta de esta participación ha ascendido a 241 millones de euros habiéndose obtenido una plusvalía antes de impuestos de 152 millones de euros, que se ha registrado en el epígrafe "Resultados Extraordinarios" de la cuenta de pérdidas y ganancias (Véase nota 18).

14.- SUBVENCIONES Y OTROS INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS

El movimiento habido durante 2001 y 2000 en este epígrafe ha sido el siguiente:

	Millones de Euros	
	Subvenciones	Otros Ingresos a distribuir en varios ejercicios
Saldo al 31 de diciembre de 1999	655	407
Altas	82	134
Incorporación/Reducción en consolidación de otras Sociedades	6	1
Bajas/ Imputación a resultados	(32)	(137)
Otros	(8)	5
Saldo al 31 de diciembre de 2000	703	410
Altas	132	173
Incorporación/ Reducción en consolidación de otras Sociedades	1	2
Bajas/ Imputación a resultados	(35)	(111)
Otros	12	(73)
Saldo al 31 de diciembre de 2001	813	401



15.- PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS

Las principales partidas incluidas bajo este epígrafe en los balances de situación consolidados adjuntos al 31 de diciembre de 2001 y 2000 son las siguientes:

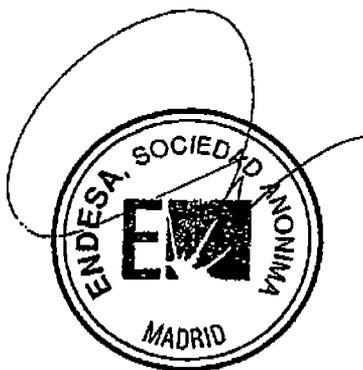
	Millones de Euros	
	2001	2000
Provisiones para pensiones	661	1.479
Otras provisiones	3.555	3.891
Total	4.216	5.370

a) Provisiones para pensiones y obligaciones similares

El movimiento efectuado durante los ejercicios 2001 y 2000 ha sido el siguiente:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Saldo Inicial	1.479	2.319
Incorporación/ Reducción en consolidación de otras sociedades	-	(5)
Aplicaciones por:		
Abono a resultados	(24)	(27)
Pagos (1)	(879)	(1.010)
Dotaciones con cargo a Resultados:		
Gastos de personal	20	69
Gastos financieros y otros gastos de explotación	38	99
Gastos extraordinarios (Nota 18)	85	21
Dotación con cargo a gastos a distribuir en varios ejercicios	-	45
Trasposos y otros	(57)	(32)
Saldo Final	661	1.479

(1) Incluye externalizaciones de compromisos por importe de 809 y 913 millones de euros en los años 2001 y 2000 respectivamente.



b) **Otras provisiones**

El movimiento habido durante los ejercicios 2001 y 2000 ha sido el siguiente:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Saldo Inicial	3.891	4.279
Incorporación/ Reducción a la consolidación de otras sociedades	-	6
Dotaciones:		
- Con cargo a gastos extraordinarios (Nota 18)	155	99
- Con cargo a gastos de explotación y financieros	206	183
- Otras dotaciones	18	11
Aplicaciones por:		
- Abono a resultados	(89)	(346)
- Pagos (*)	(629)	(322)
Trasposos y otros	3	(19)
Saldo Final	3.555	3.891

(*) En el año 2001 se incluyen pagos por externalizaciones de expedientes de regulación de empleo por importe de 304 millones de euros.

De los saldos al 31 de diciembre de 2001 y 2000, 2.598 y 2.958 millones de euros respectivamente corresponden a la cobertura para hacer frente a las obligaciones futuras derivados de los planes de reestructuración.

Este importe recoge fundamentalmente el coste estimado de los expedientes de regulación de empleo aprobados en España que afectan a los empleados que alcancen los 50 años hasta el año 2005 y que tengan más de 10 años de antigüedad. Dichos expedientes afectan a un total de 14.276 empleados de los que a 31 de diciembre de 2001 ya han causado baja 10.795.

El pasivo se ha calculado por su valor actual descontando a una tasa del 4%.

Del resto del saldo, 175 millones de euros corresponden a la cobertura de gastos futuros derivados de reparaciones extraordinarias y de la reestructuración de instalaciones, 198 millones de euros al pasivo devengado por los beneficios sociales del personal y 443 millones de euros a litigios pendientes de resolución y reclamaciones de terceros. Los 141 millones de euros restantes corresponden al importe estimado para hacer frente a responsabilidades probables o ciertas, nacidas de indemnizaciones u obligaciones pendientes de cuantía indeterminada.



16.- PRESTAMOS, DEUDAS FINANCIERAS Y OTROS ACREEDORES

a) Emisión de obligaciones y otros valores negociables

Los saldos de obligaciones y otros valores negociables a 31 de diciembre de 2001 y 2000, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31.12.00	Saldo a 31.12.01	Vencimientos A corto plazo	Vencimientos a largo plazo					Total
				2003	2004	2005	2006	Resto	
Obligaciones y Bonos	9.052	11.470	173	1.337	1.611	341	2.450	5.558	11.297
Pagarés	3.392	2.356	2.314	0	0	0	42	0	42
Intereses devengados Pendientes de pago	92	96	96	0	0	0	0	0	0
Total	12.536	13.922	2.583	1.337	1.611	341	2.492	5.558	11.339

El tipo de interés medio de estas operaciones en los ejercicios 2001 y 2000 ha sido del 5,6 % y del 5,7 % respectivamente.

b) Deudas con entidades de crédito

Los saldos de deudas con entidades de crédito a 31 de diciembre de 2001 y 2000, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31.12.00	Saldo a 31.12.01	Vecimientos A corto plazo	Vencimientos a largo plazo					Total
				2003	2004	2005	2006	Resto	
En euros:									
Deuda	2.305	4.154	1.473	82	48	12	1.856	683	2.681
Intereses Devengados Pendientes de pago	5	68	68	0	0	0	0	0	0
SUMA	2.310	4.222	1.541	82	48	12	1.856	683	2.681
En moneda extranjera									
Dólares U.S.A.	5.891	6.477	852	1.635	2.036	271	730	953	5.625
Yens	328	80	1	21	2	1	55	0	79
Otras Intereses devengados pendientes de pago	699	63	15	6	39	2	1	0	48
	4	40	40	0	0	0	0	0	0
SUMA	6.922	6.660	908	1.662	2.077	274	786	953	5.752
Total	9.232	10.882	2.449	1.744	2.125	286	2.642	1.636	8.433



El tipo medio de la deuda con entidades de crédito en euros en los años 2001 y 2000 ha sido del 4,6 % y del 4,2% respectivamente. Este mismo dato para la deuda en divisas ha sido del 6,7 % y del 8,5% para los años 2001 y 2000 respectivamente.

El tipo medio de interés del total de la deuda retribuida ha sido para los años 2001 y 2000 del 5,8 % y 6,5 %, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2001 y 2000 las sociedades tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 1.816 y 1.527 millones de euros, respectivamente.

A cierre del ejercicio 2001, el importe formalizado de las operaciones por cobertura de riesgo de tipo de interés no incluidas en la estructura inicial de la operación, fundamentalmente sobre euro y US dólar, se desglosa de la siguiente manera: permutas de tipo de interés (SWAP) 6.580 millones de euros, cobertura de tipos máximo y mínimo (COLLAR) 4.140 millones de euros, operaciones de nivel máximo asegurado de tipo de interés (CAP) 1.042 millones de euros y operaciones de fijación del tipo de interés a futuro (FRA) 3.561 millones de euros. El coste de la contratación de dichas operaciones ha sido cargado en la cuenta de pérdidas y ganancias siguiendo un sistema financiero. Por cobertura de tipo de cambio a 31 de diciembre de 2001 existen permutas de divisa (CURRENCY SWAP) por 2.155 millones de euros, y acuerdos a futuros de tipos de cambio contratado (FORWARD) por 883 millones de euros.

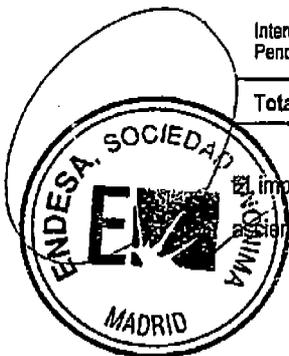
Adicionalmente, existen derivados efectuados por International Endesa B.V. como complemento a operaciones realizadas por esta Sociedad bajo los programas de emisión de Euro Medium Term Note (EMTN) y Euro Commercial Paper (ECP), con garantía de Endesa S.A. Al cierre del ejercicio 2001 dichas operaciones se desglosan de la siguiente manera: permutas de tipo de interés (SWAP) 4.158 millones de euros y permutas de divisa (SWAP) 2.023 millones de euros.

c) Otros acreedores

Los saldos de otros acreedores a largo plazo a 31 de diciembre de 2001 y 2000, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

	Millones de Euros			
	Saldo al 31.12.00	Saldo al 31.12.01	Vencimientos a corto plazo	Vencimientos A largo Plazo
Fianzas, depósitos y otros	830	1.425	42	1.383
Acreedores moneda extranjera	588	455	36	419
Administraciones Públicas (Impto Diferido)(Nota 17)	1.493	1.117		1.117
Intereses devengados Pendientes de pago	17	4	4	0
Total	2.928	3.001	82	2.919

El importe de los gastos financieros devengados y no pagados por todos los conceptos en 2001 y 2000 ha sido de 208 y 118 millones de euros, respectivamente.



17.- SITUACION FISCAL

ENDESA tributa en régimen de declaración consolidada con determinadas sociedades del Grupo. El número de sociedades que componen el grupo consolidado fiscal al 31 de diciembre de 2001 es de 88, siendo las más significativas ENDESA, ENDESA GENERACION, Compañía Sevillana de Electricidad, FECSA, GESA Generación, GESA Distribución, UNELCO Generación, UNELCO Distribución, ERZ Distribución, ENDESA Energía, ENDESA INTERNACIONAL y ENDESA DIVERSIFICACION.

El siguiente cuadro muestra la conciliación del resultado contable de los ejercicios 2001 y 2000 con la base imponible del impuesto sobre sociedades de los citados años:

	2001			2000		
	Aumentos	Disminuciones	Neto	Aumentos	Disminuciones	Neto
Resultado contable consolidado del ejercicio antes de impuestos	-	-	1.625	-	-	2.612
Diferencias Permanentes:						
De las Sociedades individuales	1.591	(1.588)	3	744	(1.057)	(313)
De los ajustes por consolidación	285	(1.680)	(1.395)	2.129	(1.681)	448
Diferencias temporales:						
De las Sociedades Individuales:						
Con origen en el ejercicio	1.655	(708)	947	948	(1.449)	(501)
Con origen en el ejercicio anterior	1.813	(640)	1.173	820	(1089)	(269)
De los ajustes por consolidación:						
Con origen en el ejercicio	393	(273)	120	1.378	391	1.769
Con origen en el ejercicio anterior	71	(368)	(297)	6	(477)	(471)
Compensación de bases imponibles negativas de ejercicios anteriores			(76)			(42)
Base Imponible (resultado fiscal)			2.100			3.233

La conciliación del gasto por impuesto sobre sociedades de los ejercicios 2001 y 2000 con el impuesto a pagar de los citados ejercicios es la siguiente:

	Millones de Euros	
	2001	2000
Gasto por Impuesto sobre Beneficios del ejercicio	88	618
Efecto impositivo neto en el año, de las diferencias temporales	520	2
Otros ajustes	(99)	69
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota líquida)	509	689



Estas diferencias temporales se han calculado como resultado de las de cada sociedad consolidada más el efecto resultante de los ajustes de consolidación.

El grupo ha decidido utilizar para las plusvalías de determinadas desinversiones realizadas en años anteriores que se habían acogido al régimen de diferimiento por reinversión, la posibilidad contemplada en la Ley 24/2001 de 27 de diciembre de no diferir el pago del impuesto y aplicar una deducción en la cuota del 17 %.

El efecto impositivo neto del año 2001 de las diferencias temporales incluye 461 millones de euros por este concepto habiéndose aplicado una deducción en la cuota de 224 millones de euros. Este último importe ha sido el efecto fiscal positivo extraordinario recogido en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2001 por este concepto.

El conjunto de deducciones y bonificaciones aplicadas en los ejercicios 2001 y 2000 han sido 363 y 198 millones de euros, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2001, después de aplicar las correspondientes al ejercicio, no han quedado deducciones significativas pendientes de aplicar.

La diferencia entre la carga fiscal imputada al 31 de diciembre de 2001 y a los ejercicios precedentes, y la carga fiscal ya pagada o que habrá de pagarse por esos ejercicios, registrada en la cuenta "Impuesto anticipado" e "Impuesto diferido", se ha originado como consecuencia de diferencias temporales de distintos ejercicios. En el caso de los impuestos anticipados la mayor parte corresponden a las dotaciones de provisiones por pensiones y expedientes de regulación de empleo que aún no han sido fiscalmente deducibles, mientras que los impuestos diferidos se originan fundamentalmente por las amortizaciones fiscales aceleradas. El movimiento de dichas cuentas en el ejercicio 2001 y 2000 ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	2001		2000	
	Impto. Anticipado	Impto. Diferido	Impto. Anticipado	Impto. Diferido
Saldo inicial	2.622	1.493	2.077	1.494
- Incorporación/Reducción en consolidación de otras Sociedades	3	22	(42)	(55)
- Movimientos en Resultados	398	(393)	20	38
- Aplicación O.M. 28-03-01 (véase nota 6)	-	-	604	-
- Otros movimientos	(7)	(5)	(37)	16
Saldo final	3.016	1.117	2.622	1.493



Las sociedades del Grupo tienen abiertos a comprobación inspectora generalmente los diferentes impuestos que le son de aplicación por los cuatro últimos ejercicios. Los Administradores no esperan que se produzcan pasivos adicionales de consideración para el GRUPO como consecuencia de la inspección de los ejercicios pendientes.

18.- INGRESOS Y GASTOS

Cifra de negocio

La distribución del importe neto de la cifra de negocio por mercados geográficos ha sido la siguiente:

Millones de euros

Mercado	2001	2000
España	10.338	10.275
Chile	1.359	1.373
Argentina	1.302	1.326
Brasil	1.277	1.182
Colombia	775	719
Perú	525	389
Total	15.576	15.264

Plantilla

El número medio de personas empleadas por categorías profesionales durante los ejercicios 2001 y 2000, ha sido el siguiente:

	2001	2000
Directivos y titulados superiores	4.682	5.446
Titulados medios	5.424	5.929
Técnicos y administrativos	11.325	11.670
Operarios	6.399	7.480
Total	27.830	30.525



Resultados extraordinarios

El detalle de "Ingresos extraordinarios" y "Gastos extraordinarios" en 2001 y 2000 ha sido el siguiente:

Millones de Euros

INGRESOS EXTRAORDINARIOS	2001	2000
Beneficios procedentes del inmovilizado	66	80
Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	35	32
Plusvalía Transelec y otros activos asociados		348
Plusvalía Viesgo (Nota 13)	152	-
Plusvalía Edenor	494	-
Plusvalía Aguas Cordillera	-	106
Plusvalía Aguas Puerto	-	47
Plusvalía Repsol	-	109
Plusvalía Elecar	-	56
Aplicación de Provisiones	79	313
Otros ingresos extraordinarios	386	383
Total	1.212	1.474
GASTOS EXTRAORDINARIOS		
Pérdidas procedentes del inmovilizado	47	45
Variación de provisiones de inmovilizado material e inmaterial y cartera	33	(30)
Dotaciones de provisiones para riesgos y responsabilidades (Nota 15)	155	99
Gastos extraordinarios de provisiones para pensiones (Nota 15)	85	20
Otros gastos extraordinarios	313	427
Total	633	561

Los otros gastos e ingresos extraordinarios recogen resultados de carácter no recurrente o imputables a ejercicios anteriores cuya cuantía individual no es significativa.

19.- MEDIOAMBIENTE

El Grupo ha realizado inversiones medioambientales cuyo principal objeto es la reducción y control de emisiones, el tratamiento del agua y su posterior vertido.

Estas inversiones se concretan en instalaciones de desulfuración, plantas de tratamiento de aguas, emisarios submarinos, central de lecho fluido, soterramiento de líneas en las instalaciones de transporte y distribución y otras actuaciones cuyo objeto es la minimización del impacto ambiental.



Al 31 de diciembre de 2001 y 2000 el importe de estas inversiones incluidas en el activo del balance de situación consolidado asciende a 836 y 808 millones de euros y la amortización acumulada a 403 y 352 millones de euros, respectivamente.

Los gastos imputados directamente por actividades medioambientales en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada ascienden a 64 y 58 millones de euros en los ejercicios 2001 y 2000 respectivamente.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pudieran incurrir las empresas del Grupo quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil, que, entre otras contingencias, cubre las derivadas de contaminación accidental, del manejo de residuos y las derivadas de las emisiones de onda, radiaciones o campos electromagnéticos

20- RETRIBUCIONES Y OTRAS PRESTACIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACION

PERCEPCIONES DE LOS CONSEJEROS

Los miembros del Consejo de Administración de ENDESA han percibido retribuciones en su condición de Consejeros de la sociedad, así como por su pertenencia, en algunos casos, a Consejos de Administración de empresas participadas.

1 Retribuciones percibidas por la pertenencia al Consejo de Administración de ENDESA

A partir del 1 de Julio de 1998, la retribución de los administradores se compone de los siguientes conceptos: asignación fija mensual, dieta por asistencia a los órganos de administración y participación en beneficios. La remuneración global y anual, para todo el Consejo y por todos los conceptos, es del 1 por 1.000 de los beneficios, aprobados por la Junta General. Esta remuneración se distribuye en los siguientes apartados: asignación fija mensual de 4.007 euros brutos por Consejero, dieta por asistencia a las reuniones del Consejo de Administración, Comisión Ejecutiva, Comité de Organización, Nombramientos y Retribuciones y Comité de Auditoría y Relaciones con los Accionistas de 2.003 euros brutos por persona y reunión y participación en beneficios hasta alcanzar el citado porcentaje.

Durante el ejercicio del año 2001 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 2000:



Concepto	Euros	
	2001	2000
Asignación fija mensual	721.210	427.920
Dieta por asistencia	720.010	399.070
Participación Beneficios	589.180 (1)	438.140 (2)
Total	2.030.400	1.265.130

(1) Corresponde al ejercicio 2000 y se percibió en el 2001.

(2) Corresponde al ejercicio 1999 y se percibió en el 2000.

Si atendemos a las cantidades devengadas durante los ejercicios 2000 y 2001 por los mismos conceptos, han sido las siguientes:

Concepto	Euros	
	2001	2000
Asignación fija mensual	721.210	427.920
Dieta por asistencia	720.010	399.070
Participación Beneficios	37.345	589.180
Total	1.478.565	1.416.170

2 Retribuciones percibidas por pertenencia a otros Consejos de Administración

Las retribuciones percibidas por los miembros del Consejo de Administración de ENDESA por su pertenencia al Consejo de Administración de empresas participadas ascendieron en el año 2001 a 373.427 euros. En 2000 la cifra total percibida fue de 252.430 euros.

3 Sueldos

En este epígrafe se detallan las cantidades percibidas por remuneración fija y variable por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración de ENDESA. La retribución variable se determina mediante la aplicación de un porcentaje a la retribución fija para cada caso, en atención al cumplimiento de determinados objetivos y de su importe se detrae el total de las retribuciones percibidas, en su caso, por asistencia a Consejo de Administración de otras sociedades participadas. La retribución variable correspondiente a todo el ejercicio 2000 ha sido percibida en el mes de abril de 2001, en consideración al cumplimiento de los objetivos de 2000.



Durante el periodo 2001 los importes percibidos han sido los que se detallan en el siguiente cuadro, que incluye también los de 2000.

Concepto	Euros	
	2001	2000
Remuneración fija	1.199.460	1.047.560
Remuneración variable	331.330	249.420
Total	1.530.790	1.296.980

4 Obligaciones contraídas en materia de pensiones o de pago de primas de seguros de vida y accidente.

El importe de las obligaciones contraídas en materia de pensiones y de pagos de primas de seguros de vida y accidentes respecto de los miembros del Órgano de Administración ascendió a 908.176 euros en el ejercicio 2001. En 2000 esta cantidad fue de 445.950 euros.

Los miembros del Consejo de Administración se encuentran cubiertos por la misma póliza de responsabilidad civil que asegura a todos los Consejeros, Administradores y Directivos de ENDESA y sus sociedades participadas.

5 Anticipos y créditos concedidos.

El importe de los anticipos y créditos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de ENDESA, a 31 de diciembre de 2001, es de 903.143 euros, de los que el capital pendiente de reintegro es de 864.616 euros. De ellos 560.566 euros devengaron un interés a EURIBOR +0,5 y 342.577 euros son anticipos sin interés. El plazo de devolución de los anticipos y créditos es superior a un año.



21.- COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

En cumplimiento de las disposiciones legales en vigor en España y ajustándose a lo dispuesto por la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, el Grupo tiene asegurados los riesgos a terceros por accidente nuclear que puedan surgir en la explotación de sus centrales, hasta 150 millones de euros. Por encima de dicho importe, se estaría a lo dispuesto en los Convenios Internacionales firmados por el Estado Español. Además, las Centrales Nucleares disponen de un seguro de daños para sus instalaciones y de un seguro de avería de maquinaria, con un límite de cobertura de 1.352 millones de euros.

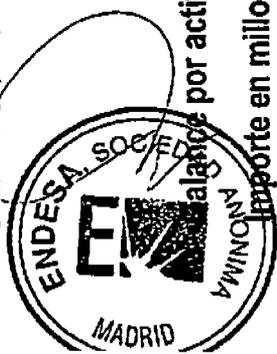
Al 31 de diciembre de 2001 y 2000 ENDESA, S.A. tenía prestados avales a terceros derivados de sus actividades por un importe de 13.163 y 8.211 millones de euros respectivamente. De estos importes, prácticamente la totalidad, corresponde a garantías concedidas a empresas del Grupo para garantizar deudas recogidas en el pasivo del balance de situación consolidado, principalmente las emisiones de valores negociables de Internacional ENDESA, B.V.

Al 31 de diciembre de 2001 el Grupo tiene contratadas operaciones de opciones y futuros de electricidad por un total de 20.953 Gwh, existiendo una posición abierta de 33 Gwh.

22.- INFORMACION POR ACTIVIDADES

La información separada por actividades de acuerdo con la Ley 54/1997 de 27 de diciembre se presenta en los modelos adjuntos.



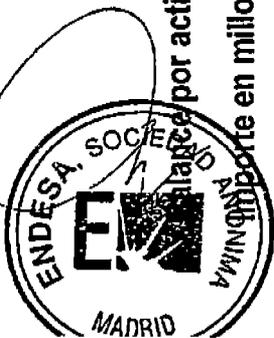


Balance por actividades y ganancias analítica por actividades del ejercicio 2001
Importe en millones de euros

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Inmovilizado.	9.156	12	8.275	11	242	0	2.376	3	15.308	20	40.554	54	(38.053)	37.858
2.1. Inmovilizaciones inmateriales.	43	8	109	19	28	5	221	38	135	24	32	6	0	568
2.2. Inmovilizaciones materiales.	8.564	30	6.946	23	34	0	898	3	13.112	44	107	0	491	30.152
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica.	19.675	41	11.436	24	40	0	382	1	16.216	34	0	0	467	48.216
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso.	664	33	379	19	0	0	188	9	804	39	0	0	0	2.035
2.2.3. Otro inmovilizado material.	1.200	34	412	12	0	0	650	18	1.270	35	18	1	(3)	3.547
2.2.4. Anticipos y otros inmovilizaciones materiales en curso.	10	4	8	4	0	0	40	18	69	31	97	43	0	224
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(11.850)	54	(5.086)	23	(6)	0	(121)	1	(4.856)	22	0	0	15	(21.904)
2.2.6. Otras amortizaciones.	(1.016)	56	(165)	9	0	0	(226)	13	(389)	22	(8)	0	3	(1.801)
2.2.7. Provisiones.	(119)	68	(38)	22	0	0	(15)	9	(2)	1	0	0	9	(165)
2.3. Inmovilizaciones financieras.	549	1	1.220	3	180	0	1.257	3	2.061	5	40.314	88	(38.544)	7.037
2.4. Acciones propias.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	100	0	101
3. Fondo de Comercio Consolidación	0	0	8	0	0	0	683	16	3.718	84	0	0	1.134	5.543
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios.	53	4	225	17	1	0	5	0	182	14	855	65	(658)	663
5. Activo circulante.	1.889	21	1.448	16	347	4	547	6	2.555	28	2.197	25	(2.860)	6.123
5.1. Existencias	496	65	27	4	1	0	81	11	156	21	0	0	(28)	732
5.2. Clientes.	1.346	27	1.344	27	304	6	327	7	1.335	27	297	6	(673)	4.280
5.3. Otro Activo Circulante.	47	1	77	2	42	1	139	4	1.064	33	1.900	59	(2.158)	1.111
TOTAL ACTIVO	11.098	12	9.956	11	590	1	3.611	4	21.763	24	43.606	48	(40.437)	50.187
PASIVO														
1. Fondos propios.	3.941	14	1.362	5	28	0	933	3	3.578	12	19.190	66	(20.376)	8.656
2. Socios Externos	31	1	39	1	0	0	58	2	3.530	96	0	0	104	3.762
3. Diferencia Negativa de Consolidación	27	17	82	50	0	0	32	20	23	14	0	0	(135)	28
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios.	117	9	902	74	2	0	55	4	161	13	5	0	(28)	1.214
4.1. Subvenciones de capital.	115	14	709	85	0	0	10	1	0	0	0	0	(21)	813
4.2. Otros.	2	1	193	47	2	1	45	11	161	40	5	1	(7)	401
5. Provisiones para riesgos y gastos.	1.233	29	1.845	44	23	1	178	4	493	12	449	11	(5)	4.216
6. Acreedores a largo plazo.	4.312	11	3.911	10	207	1	986	3	10.811	27	19.746	48	(17.273)	22.700
7. Acreedores a corto plazo.	1.437	12	1.815	15	330	3	1.369	11	3.167	26	4.216	33	(2.724)	9.610
TOTAL PASIVO	11.098	12	9.956	11	590	1	3.611	4	21.763	24	43.606	48	(40.437)	50.187



Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras Actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
PERDIDAS Y GANANCIAS													
Ventas y prestaciones de servicios.	22	5.271	33	1.115	7	604	4	5.125	32	350	2	(494)	15.576
- Ventas imputadas entre actividades.	135	(142)	(35)	0	0	0	0	0	0	0	0	(402)	0
Otros ingresos relacionados con la explotación.	11	111	20	15	3	142	26	200	37	18	3	(38)	509
= Valor de la producción.	25	5.240	31	1.130	7	746	4	5.325	31	368	2	(934)	16.085
Consumos	23	(2.843)	37	(721)	9	(248)	3	(1.877)	25	(199)	3	(40)	(7.691)
- Compras imputadas entre actividades.	0	(402)	100	0	0	0	0	0	0	0	0	402	0
Gastos externos y de explotación.	14	(543)	22	(329)	13	(327)	13	(871)	35	(86)	3	566	(1.949)
= Valor añadido de la empresa.	32	1.452	23	80	1	171	3	2.577	40	83	1	(6)	6.445
- Gastos de personal.	26	(380)	29	(20)	2	(95)	7	(418)	31	(73)	6	0	(1.332)
= Resultado bruto de explotación.	34	1.072	21	60	1	76	2	2.159	42	10	0	(6)	5.113
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	39	(329)	18	(6)	0	(95)	5	(663)	37	(18)	1	0	(1.829)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de Iráfico.	6	(13)	12	(3)	3	(13)	12	(73)	67	(1)	1	0	(109)
= Resultado neto de explotación.	31	730	23	51	2	(32)	(1)	1.423	45	(9)	(0)	(6)	3.175
+ Ingresos financieros.	16	15	1	0	0	18	2	535	46	588	50	(588)	584
- Gastos financieros.	(228)	(265)	9	(11)	0	(115)	4	(1.507)	52	(770)	27	594	(2.302)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	5	0	0	0	0	(20)	500	3	(75)	8	(200)	0	(4)
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	0	0	0	0	0	(178)	151	10	(9)	50	(42)	0	(118)
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	0	0	0	0	0	(44)	15	(227)	79	(18)	6	0	(289)
= Resultado de las actividades ordinarias.	811	480	46	40	4	(371)	(36)	237	23	(151)	(14)	0	1.046
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	245	149	12	2	0	64	5	766	64	(14)	(1)	0	1.212
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(75)	(166)	27	(3)	1	(60)	10	(331)	55	35	(6)	0	(600)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	(49)	(4)	12	0	0	(15)	46	0	0	35	(106)	0	(33)
= Resultado antes de impuestos.	932	459	28	39	2	(382)	(23)	672	41	(95)	(6)	0	1.625
- Impuestos sobre sociedades.	(269)	(125)	142	(13)	15	291	(331)	(132)	150	160	(182)	0	(88)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	663	334	22	26	2	(81)	(6)	540	35	65	4	0	1.537
- Resultado atribuido a la minoría	0	0	0	0	0	(7)	12	(51)	88	0	0	0	(58)
RESULTADO DEL EJERCICIO NETO 31/12/01	663	334	23	26	2	(98)	(7)	489	33	65	4	0	1.479



Análisis por actividades y cuenta de pérdidas y ganancias analítica por actividades del ejercicio 2000
Importe en millones de euros

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos	0	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	0	0	1
2. Inmovilizado	9.524	17	7.882	14	37	0	1.961	4	15.613	28	20.252	37	(18.417)	36.852
2.1. Inmovilizaciones inmateriales	43	0	101	13	3	0	207	43	96	20	19	4	(2)	477
2.2. Inmovilizaciones materiales	8.818	29	6.622	22	19	0	725	2	13.732	47	82	0	416	30.414
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica	19.567	41	10.835	23	20	0	407	1	16.724	35	0	0	373	47.926
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	342	19	377	21	0	0	110	6	1.007	54	0	0	0	1.836
2.2.3. Otro inmovilizado material	1.208	36	400	12	0	0	478	15	1.184	36	18	1	(3)	3.285
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	8	3	6	2	0	0	81	25	154	48	71	22	0	320
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(11.195)	52	(4.790)	23	(1)	0	(161)	1	(5.015)	24	0	0	36	(21.126)
2.2.6. Otras amortizaciones	(1.019)	62	(154)	9	0	0	(190)	11	(303)	18	(7)	0	1	(1.672)
2.2.7. Provisiones	(93)	56	(52)	32	0	0	0	0	(19)	12	0	0	9	(155)
2.3. Inmovilizaciones financieras	663	3	1.159	5	5	0	1.029	4	1.785	7	20.120	81	(18.831)	5.930
2.4. Acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	100	0	31
2.5. Fondo de Comercio	0	0	8	0	0	0	732	15	4.189	85	0	0	(4)	4.935
2.6. Gastos a distribuir en varios ejercicios	44	3	276	18	1	0	24	2	146	10	1.015	67	(825)	661
2.7. Activo circulante	1.287	17	1.379	18	530	7	790	11	2.270	31	1.229	16	(1.951)	5.534
5.1. Existencias	529	68	33	4	0	0	39	5	179	23	0	0	0	780
5.2. Clientes	655	14	1.244	26	519	11	607	13	1.253	26	478	10	(922)	3.834
5.3. Otro Activo Circulante	103	5	102	5	11	1	144	7	838	43	751	39	(1.029)	920
TOTAL ACTIVO	10.855	16	9.545	14	568	1	3.508	5	22.228	32	22.496	32	(21.197)	48.003
1. Fondos propios	3.863	21	1.339	7	14	0	969	6	3.606	20	8.449	46	(9.632)	6.638
2. Socios Externos	0	0	0	0	0	0	56	1	4.134	99	4	0	(4)	4.190
3. Diferencia Negativa de Consolidación	27	14	82	44	0	0	41	22	37	20	0	0	(156)	31
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios	125	11	745	67	0	0	73	7	166	15	4	0	(2)	1.113
4.1. Subvenciones de capital	125	18	567	80	0	0	11	2	0	0	0	0	0	703
4.2. Otros	0	0	178	43	0	0	62	15	168	41	4	1	(2)	410
5. Provisiones para riesgos y gastos	1.634	30	2.781	52	8	0	195	4	436	8	317	6	(1)	5.370
6. Acreedores a largo plazo	3.831	13	3.017	11	310	1	1.424	5	10.628	37	9.401	33	(9.423)	19.188
7. Acreedores a corto plazo	1.375	12	1.581	14	236	2	720	6	3.219	28	4.321	38	(1.979)	9.473
TOTAL PASIVO	10.855	16	9.545	14	568	1	3.508	5	22.228	32	22.496	32	(21.197)	48.003



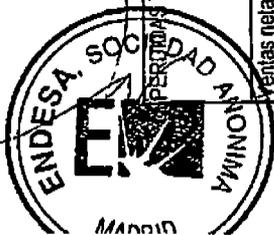
	Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras Actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes entre actividades	Total Consolidado
INGRESOS Y GANANCIAS														
- Ventas y prestaciones de servicios.	3.728	24	5.027	32	959	6	545	4	4.941	31	431	3	(367)	15.264
- Varias imputadas entre actividades.	365	100	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(366)	0
- Otros ingresos relacionados con la explotación.	63	14	101	63	14	3	36	8	228	50	19	4	(43)	418
= Valor de la producción.	4.156	25	5.129	30	973	6	581	4	5.169	31	450	3	(776)	15.682
Consumos	(1.888)	24	(2.781)	39	(630)	9	(173)	2	(1.888)	26	(5)	0	(92)	(7.257)
- Compras imputadas entre actividades.	(1)	0	(365)	100	0	0	0	0	0	0	0	0	366	0
- Gastos externos y de explotación.	(368)	16	(575)	26	(294)	13	(247)	11	(748)	33	(23)	1	502	(1.753)
= Valor añadido de la empresa.	2.099	31	1.408	21	49	1	161	2	2.533	39	422	6	0	6.672
- Gastos de personal.	(358)	26	(406)	30	(13)	1	(85)	6	(447)	33	(53)	4	0	(1.362)
= Resultado bruto de explotación.	1.741	33	1.002	19	36	1	76	1	2.056	39	369	7	0	5.310
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	(759)	37	(346)	17	(2)	0	(85)	4	(660)	33	(179)	9	0	(2.031)
- Involuciones de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	(70)	32	(11)	5	(3)	1	(10)	5	(124)	57	0	0	0	(218)
= Resultado neto de explotación.	912	30	645	21	31	1	(19)	(1)	1.302	43	190	6	0	3.061
+ Ingresos financieros.	24	2	19	2	0	0	29	2	701	59	415	35	(419)	769
- Gastos financieros.	(221)	10	(223)	10	(6)	0	(62)	3	(1.195)	51	(600)	26	419	(1.894)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	0	0	5	(28)	0	0	(23)	128	0	0	0	0	0	(18)
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	1	2	0	0	0	0	(43)	(81)	68	128	27	51	0	53
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	0	0	0	0	0	0	(28)	10	(240)	88	(4)	2	0	(272)
= Resultado de las actividades ordinarias.	716	42	440	26	25	2	(146)	(9)	636	37	28	2	0	1.699
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	161	11	265	18	2	0	58	4	801	54	187	13	0	1.474
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(134)	23	(233)	39	(7)	1	(50)	9	(186)	32	19	(4)	0	(591)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	0	0	(22)	(73)	0	0	3	10	0	0	49	163	0	30
= Resultado antes de impuestos.	743	28	450	17	20	1	(135)	(5)	1.251	48	283	11	0	2.612
- Impuestos sobre sociedades.	(237)	38	(75)	12	(7)	1	61	(10)	(264)	43	(96)	16	0	(618)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	506	25	375	19	13	1	(74)	(4)	987	50	187	9	0	1.994
- Resultado atribuido a la minoría	0	0	0	0	0	0	(7)	1	(681)	99	1	(0)	0	(687)
= Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (beneficio o pérdida)	506	36	375	27	13	1	(81)	(6)	406	29	188	13	0	1.407



Balance por actividades de Otras actividades realizadas en el exterior del ejercicio 2001.

Importe en millones de euros

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Inmovilizado	8.952	43	5.078	0	133	0	6.816	33	(5.671)	15.308
2.1. Inmovilizaciones inmateriales	37	27	95	71	3	0	3	2	0	135
2.2. Inmovilizaciones materiales	8.023	61	4.952	38	110	0	27	0	0	13.112
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica	10.286	63	5.926	37	0	0	4	0	0	16.216
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	282	35	522	65	0	0	0	0	0	804
2.2.3. Otro inmovilizado material	633	50	453	36	143	11	41	3	0	1.270
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales	3	4	66	96	0	0	0	0	0	69
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(3.019)	62	(1.820)	38	0	0	(17)	0	0	(4.856)
2.2.6. Otras amortizaciones	(162)	42	(193)	50	(33)	9	(1)	0	0	(389)
2.2.7. Provisiones	0	0	(2)	100	0	0	0	0	0	(2)
2.3. Inmovilizaciones financieras	882	12	31	0	23	0	6.785	88	(5.671)	2.061
2.4. Acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Fondo de Comercio	207	5	568	14	0	0	3.326	81	(383)	3.718
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios	69	38	99	54	0	0	14	8	0	182
5. Activo circulante	828	24	1.803	52	182	5	667	19	(925)	2.555
5.1. Existencias	49	31	49	31	58	37	0	0	0	156
5.2. Clientes	380	26	1.032	69	95	6	(21)	(1)	(161)	1.335
5.3.1 Otro Activo Circulante	389	21	722	40	29	2	688	38	(764)	1.064
TOTAL ACTIVO	10.056	35	7.548	26	315	1	10.823	38	(6.979)	21.763
PASIVO										
1. Fondos propios	725	12	501	9	119	2	4.557	77	(2.324)	3.578
2. Socios Externos	2.350	67	2.132	60	44	1	(956)	(28)	0	3.530
3. Diferencia Negativa de Consolidación	387	98	9	2	0	0	0	0	(373)	23
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios	56	35	100	62	0	0	5	3	0	161
4.1. Subvenciones de capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2. Otros	56	35	100	62	0	0	5	3	0	161
5. Provisiones para riesgos y gastos	52	11	428	87	5	1	8	2	0	493
6. Acreedores a largo plazo	5.519	39	2.458	17	39	0	6.089	43	(3.294)	10.811
7. Acreedores a corto plazo	957	23	1.920	46	108	3	1.160	28	(988)	3.167
TOTAL PASIVO	10.056	35	7.548	26	315	1	10.823	38	(6.979)	21.763



	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
Ventas netas y prestaciones de servicios.	1.724	33	3.752	66	243	4	7	0	(601)	5.125
- Ventas imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ingresos relacionados con la explotación.	58	29	127	64	11	6	4	2	0	200
= Valor de la producción.	1.782	30	3.879	66	254	4	11	0	(601)	5.325
Consumos	(377)	16	(1.877)	80	(96)	4	(6)	0	479	(1.877)
- Compras imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos externos y de explotación.	(355)	36	(545)	55	(80)	8	(13)	1	122	(671)
= Valor añadido de la empresa.	1.050	41	1.457	57	78	3	(8)	0	0	2.577
- Gastos de personal.	(82)	20	(269)	64	(33)	8	(34)	8	0	(418)
= Resultado bruto de explotación.	968	45	1.188	55	45	2	(42)	(2)	0	2.159
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	(315)	48	(341)	51	(4)	1	(3)	1	0	(663)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	0	0	(73)	100	0	0	0	0	0	(73)
= Resultado neto de explotación.	653	46	774	54	41	3	(45)	(3)	0	1.423
+ Ingresos financieros.	278	27	357	35	7	1	378	37	(485)	535
- Gastos financieros.	(846)	43	(694)	34	(13)	0	(449)	23	485	(1.507)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	0	0	0	0	0	0	3	100	0	3
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	20	100	(10)	0	0	0	0	0	0	10
= Resultado de las actividades ordinarias.	(14)	7	(85)	17	0	0	(178)	78	0	(227)
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	91	36	402	157	35	14	(291)	(122)	0	237
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	175	22	79	10	12	2	535	67	(35)	765
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(133)	36	(240)	66	(8)	2	15	(4)	35	(831)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
= Resultado antes de impuestos.	133	19	241	35	39	6	259	39	0	672
- Impuestos sobre sociedades.	(111)	84	(106)	81	(8)	6	(93)	(71)	0	(132)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	22	4	135	24	31	6	352	65	0	540
- Resultado atribuido a la minoría	7	(14)	(73)	144	(2)	4	17	(34)	0	(51)
- Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad	29	1	62	15	29	6	369	76	0	489



Salida por actividades de Otras actividades realizadas en el exterior del ejercicio 2000.

	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos										
2. Innovativizado	9.511	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1. Innovativizaciones inmateriales	45	47	4.920	154	11	7.997	35	(6.969)	15.613	
2.2. Innovativizaciones materiales	8.722	64	4.856	125	11	29	0	0	13.732	
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica	10.736	64	5.985	36	0	3	0	0	16.724	
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	700	70	307	30	0	0	0	0	1.007	
2.2.3. Otro innovativizado material	478	40	501	42	162	14	43	4	1.184	
2.2.4. Anticipos y otras innovativizaciones materiales	2	1	152	99	0	0	0	0	154	
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(3.124)	62	(1.875)	37	0	(16)	0	0	(5.015)	
2.2.6. Otras amortizaciones	(70)	23	(196)	65	(36)	(1)	0	0	(303)	
2.2.7. Provisiones	0	0	(18)	95	(1)	5	0	0	(19)	
2.3. Innovativizaciones financieras	744	8	16	0	28	0	7.966	91	1.785	
2.4. Acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3. Fondo de Comercio	199	4	693	15	0	0	3.624	80	4.199	
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios	81	55	48	33	11	16	11	0	146	
5. Activo circulante	693	22	1.398	44	173	5	921	29	2.270	
5.1. Existencias	55	31	59	33	65	36	0	0	179	
5.2. Clientes	543	36	834	55	70	5	68	4	1.253	
5.3. Otro Activo Circulante	95	6	505	34	38	3	853	57	838	
TOTAL ACTIVO	10.484	34	7.059	23	328	1	12.558	41	(8.201)	22.228
PASIVO										
1. Fondos propios	1.262	19	1.518	23	115	2	3.664	56	(2.953)	3.606
2. Socios Externos	2.311	56	1.523	37	45	1	255	6	0	4.134
3. Diferencia Negativa de Consolidación	353	91	9	2	0	0	27	7	(352)	37
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios	37	22	124	74	1	1	6	4	0	168
4.1. Subvenciones de capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2. Otros	37	22	124	74	1	1	6	4	0	168
5. Provisiones para riesgos y gastos	49	11	357	82	0	0	30	7	0	436
6. Acreedores a largo plazo	5.394	38	2.006	14	2	0	6.854	48	(3.628)	10.628
7. Acreedores a corto plazo	1.078	24	1.522	34	165	4	1.722	38	(1.268)	3.219
TOTAL PASIVO	10.484	34	7.059	23	328	1	12.558	41	(8.201)	22.228



VENTAS Y GANANCIAS	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Estructura Corporativa	%	Ajustes no imputados	Total
Ventas netas y prestaciones de servicios.	1.634	30	3.628	66	258	5	8	0	(587)	4.941
- Ventas imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ingresos relacionados con la explotación.	82	36	144	63	0	0	2	1	0	228
= Valor de la producción.	1.716	30	3.772	66	258	4	10	0	(587)	5.169
Consumos	(579)	24	(1.712)	72	(91)	4	0	0	494	(1.888)
- Compras imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos externos y de explotación.	(188)	22	(524)	62	(90)	11	(39)	5	93	(748)
= Valor añadido de la empresa.	949	37	1.536	61	77	3	(29)	(1)	0	2.533
- Gastos de personal.	(92)	21	(297)	66	(30)	7	(28)	6	0	(447)
= Resultado bruto de explotación.	857	41	1.239	59	47	2	(57)	(3)	0	2.086
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	(312)	47	(342)	52	(3)	0	(3)	0	0	(660)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	0	0	(124)	100	0	0	0	0	0	(124)
= Resultado neto de explotación.	545	42	773	59	44	3	(60)	(5)	0	1.302
+ Ingresos financieros.	323	24	398	30	9	1	614	46	(643)	701
- Gastos financieros.	(604)	33	(523)	28	(15)	1	(696)	38	643	(1.195)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	3	4	0	0	0	0	65	96	0	68
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	(16)	7	(39)	16	1	0	(186)	78	0	(240)
= Resultado de las actividades ordinarias.	251	39	609	96	39	6	(263)	(41)	0	636
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	514	62	58	7	10	1	245	30	(26)	801
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(146)	69	(76)	36	(5)	2	15	(7)	26	(186)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
= Resultado antes de impuestos.	619	49	591	47	44	4	(3)	0	0	1.251
- Impuestos sobre sociedades.	(208)	79	(118)	45	(5)	2	67	(25)	0	(264)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	411	42	473	48	39	4	64	6	0	987
- Resultado atribuido a la minoría	(238)	41	(170)	29	0	0	(173)	30	0	(581)
- Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad	173	43	303	75	39	10	(109)	(27)	0	406

23.- ADAPTACION AL EURO

El grupo ha finalizado en el año 2001 la adaptación de sus aplicaciones informáticas así como de sus operaciones, para operar con el euro como moneda única a partir de 1 de enero de 2001. El importe incurrido en la adaptación de dichos sistemas no ha sido significativo.

24.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

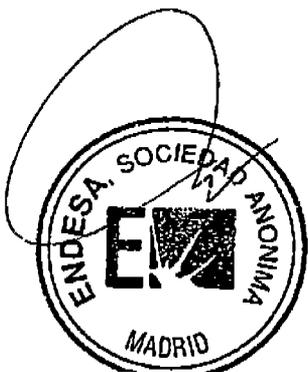
El 8 de enero de 2002 ENDESA GENERACION y ENDESA DISTRIBUCION han completado la venta total de su participación en la ELECTRA DE VIESGO S.L. mediante la desinversión del 87,5 % que mantenían al 31 de diciembre de 2001, habiéndose obtenido una plusvalía antes de impuestos de 1.066 millones de euros.

Durante el ejercicio 2002 se está produciendo una devaluación adicional del peso argentino respecto del cambio de 1,7 pesos por dólar utilizado para el cierre de cuentas del ejercicio 2001. El efecto adicional de la devaluación existente a la fecha de formulación de estas cuentas sobre los estados financieros consolidados de ENDESA ascendería a 47 millones de euros sobre el resultado neto y 106 millones de euros sobre el epígrafe "Diferencias de conversión" de los Fondos Propios del balance de situación consolidado. Estos efectos serán contabilizados, si se mantienen, en los estados financieros consolidados del ejercicio 2002.

La Comisión Ejecutiva de ENDESA ha acordado ejecutar parcialmente la opción de compra sobre las acciones de ENDESA HOLDING ITALIA, de forma que ENDESA alcanzará una participación superior al 50% en el ejercicio 2002, por lo que esta sociedad pasará a consolidarse por integración global en dicho ejercicio.

25.- CUADRO DE FINANCIACION ANUAL

Cuadro de financiación consolidada para los periodos acabados el 31 de diciembre de 2001 y 2000
ENDESA S.A. y sociedades (Millones de euros)





		Millones de euros			
		ORIGENES		2001	2000
		2001	2000	2001	2000
	Adquisición de participaciones en sociedades consolidadas	141	115	3.289	2.753
	- Coste de adquisición	2.112	1.773	58	587
	- Trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado e intereses capitalizados	291	199	90	252
	Adquisiciones de inmovilizaciones financieras	2.850	672	303	198
	Adquisición de acciones de la sociedad dominante	265	41		
	Dividendos de la sociedad dominante	713	649	12.098	4.374
	Dividendos de las sociedades del grupo atribuidos a socios externos y reducciones de capital	132	568	995	1.461
	Adquisición de participaciones adicionales en sociedades consolidadas	12		118	53
	Recursos aplicados por adquisición de sociedades consolidadas		1.151		973
	- Amortizaciones de deuda a largo plazo	7.778	3.400	340	199
	- Traspasos a corto plazo	1.238	1.027		
	Provisiones para riesgos y gastos	1.508	1.332	241	
	TOTAL APLICACIONES	17.080	10.927	17.532	10.844
	EXCESO DE ORIGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)	452			83
	VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE				
		Aumentos	2001	2000	Disminuciones
	Accionistas por desembolsos exigidos	1			
	Existencias				11
	Deudores	446			423
	Acreedores	7			963
	Inversiones financieras temporales	161			1.365
	Tesorería	18			111
	Ajustes por periodificación				4
	TOTAL	633		1.397	1.480
	Variación del capital circulante	452			83

ANEXO

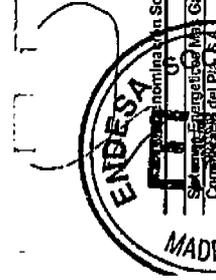




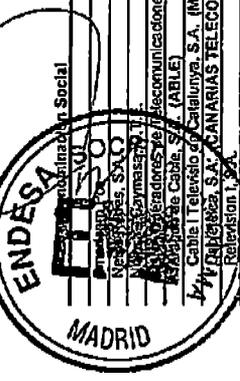
Tipo \$ Cons. Audil.	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Participación		Millones	
			Control	Econom.	Capital Social	Reservas Neto
IG (1)	Distribución de energía eléctrica	MADRID	100,00	100,00	689,0	334,0
IG (1)	Distribución de energía eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
IG (1)	Transporte y distribución de energía eléctrica	SEVILLA	100,00	100,00	459,0	346,0
IG (1)	Suministro y distribución de energía eléctrica	CADIZ	50,00	50,00	6,6	0,5
IG (1)	Suministro y distribución de energía eléctrica	CADIZ	33,50	33,50	12,0	6,1
IG (1)	Suministro y distribución de energía eléctrica	ZARAGOZA	100,00	100,00	74,0	95,0
IG (1)	Transporte y distribución de energía eléctrica	BARCELONA	100,00	100,00	471,0	472,0
IG (1)	Transporte y distribución de energía eléctrica	GIRONA	100,00	100,00	15,0	23,3
IG (1)	Distribución de energía eléctrica	BARCELONA	100,00	100,00	0,0	0,0
IG (1)	Generación de energía eléctrica	GIRONA	73,33	73,33	0,1	0,0
IG (1)	Transporte de energía eléctrica	PALMA DE MALLORCA	100,00	100,00	87,0	75,0
IG (1)	Transporte y distribución de energía eléctrica	ZARAGOZA	100,00	100,00	3,0	6,0
IG (1)	Transporte y distribución de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	100,00	81,0	150,0
IG (1)	Transporte y distribución de energía eléctrica	MADRID	100,00	100,00	1.862,0	1.867,0
IG (1)	Generación de energía eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
IG (1)	Generación de energía eléctrica	MADRID	87,50	87,50	576,8	578,8
IG (1)	Sociedad de cartera	SANTANDER	100,00	87,50	430,0	37,0
IG (1)	Generación de energía eléctrica	SANTANDER	100,00	87,50	63,0	210,0
IG (1)	Generación de energía eléctrica	LUGO	54,92	48,06	15,7	25,6
IG (1)	Transporte y distribución de energía eléctrica	LUGO	100,00	48,06	1,4	0,0
IP (1)	Distribución de energía eléctrica	TERUEL	100,00	100,00	6,1	1,1
IG (1)	Generación de energía eléctrica	MADRID	100,00	100,00	24,0	0,9
IG (1)	Generación de energía eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,1	0,0
IG (1)	Aprovechamiento de combustibles	NAUSSAU - ISLAS BAHAMAS	3,11	3,11	0,5	563,0
IG (1)	Producción de carbón	MADRID	100,00	100,00	10,0	12,0
IG (1)	Aprovechamiento de yacimientos mineros	BARCELONA	100,00	100,00	3,9	49,0
IG (1)	Explotación de minas de lignito	BARCELONA	100,00	100,00	0,6	3,8
IG (1)	Explotación de minas de lignito	ZARAGOZA	98,35	98,34	0,2	0,0
IG (1)	Explotación de yacimientos mineros	ZARAGOZA	100,00	100,00	3,2	5,8
IG (1)	Transporte, distribución y venta de energía eléctrica a tarifa	ZARAGOZA	100,00	100,00	18,5	33,2
IG (1)	Producción de energía eléctrica en régimen especial	PALMA DE MALLORCA	100,00	100,00	213,8	179,4
IG (1)	Generación de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	100,00	169,7	311,9
IG (1)	Generación de energía eléctrica	BARCELONA	85,41	65,41	19,2	0,0
IP (1)	Gestión, explotación y admón. de Centrales Nucleares	BARCELONA	52,00	52,00	0,1	0,0
IP (1)	Gestión de la Central Nuclear Vandellós I	SANTANDER	50,00	50,00	102,2	64,0
IP (1)	Generación de energía eléctrica de origen nuclear	MADRID	2,00	1,00	23,5	0,0
IP (1)	Gestión, explotación y admón. de Central Nuclear	MADRID	37,93	37,93	50,0	(24,0)
IP (1)	Generación de energía eléctrica	MADRID	35,02	35,02	13,1	0,0
IP (1)	Gestión, explotación y admón. de Central Nuclear	MADRID	23,67	23,67	0	0,0
IP (1)	Gestión, explotación y admón. de Central Nuclear	MADRID	33,33	33,33	0,5	0,0
IP (1)	Gestión, explotación y admón. de Central Nuclear	MADRID	100,00	100,00	0,1	0,0
IP (1)	Generación de energía eléctrica	SEVILLA	100,00	100,00	0,1	0,0
IP (1)	Distribución y comercialización energía	BARCELONA	60,00	60,00	2,8	4,2
IP (1)	Distribución y comercialización energía	GIRONA	47,46	47,46	0,2	0,2
IP (1)	Distribución y comercialización energía	LLEIDA	8,43	8,43	4,2	10,8
IP (1)	Producción y distribución de energía eléctrica	CADIZ	50,00	50,00	1,1	0,3
IP (1)	Suministro y distribución de energía eléctrica	SANTA CRUZ DE TENERIFE	100,00	100,00	12,6	13,0
IP (1)	Compra, transporte, distribución y comarc. de energía	MADRID	100,00	100,00	12,0	2,0
IP (1)	Comercialización de productos energéticos	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
IP (1)	Servicios complementarios asociados a comercialización de productos energéticos	MADRID	62,50	62,50	0,1	0,0
IP (1)	Gestión sistema de interconexión eléctrica	MADRID	49,80	49,80	0,0	0,0
IP (1)	Licitación en el Estado de Medellín (Colombia)	COLOMBIA	10,00	10,00	270,5	436,6
IP (1)	Gestión económica del mercado eléctrico español	MADRID	5,71	5,71	S/D	S/D



Tipo	Objeto social o Actividad	Particip. Control	Particip. Económ.	Capital Social	Millones	
					Reservas	Resultado Neto
NC (1)	Desimpacto / residuos sólidos urbanos	50,00	50,00	1,2	0,0	0,0
NC (2)	Desimpacto / residuos sólidos urbanos	40,00	40,00	0,8	0,0	0,0
NC (3)	Energía eólica	50,00	50,00	0,6	0,2	0,0
NC (4)	Biomasa	52,00	52,00	3,9	0,0	0,0
NC (5)	Minihidráulica	50,00	50,00	1,1	0,0	0,0
NC (6)	Construcción y explotación de parques eólicos	50,00	50,00	0,4	0,6	0,1
NC (7)	Cogeneración	50,00	50,00	0,6	0,0	0,0
NC (8)	Energía eólica	50,00	50,00	0,1	0,0	0,0
NC (9)	Energía eólica	50,00	50,00	0,2	0,0	0,0
NC (10)	Energía eólica	50,00	50,00	0,1	0,0	0,0
NC (11)	Energía eólica	50,00	50,00	0,4	0,0	0,0
NC (12)	Cogeneración	50,00	50,00	1,5	1,0	0,6
NC (13)	Inversión, optimización de procesos energéticos y explot. instalaciones.	50,00	50,00	0,0	0,0	0,0
NC (14)	Eólica	50,00	50,00	5,9	0,0	3,0
NC (15)	Eólica	50,00	50,00	3,8	3,0	1,6
NC (16)	Eólica	50,00	50,00	1,6	0,0	0,0
NC (17)	Energía eólica	50,00	50,00	0,1	0,0	0,0
NC (18)	Cogeneración	50,00	50,00	0,2	0,1	0,1
NC (19)	Cogeneración	50,00	50,00	0,0	0,0	0,0
NC (20)	Cogeneración	50,00	50,00	0,0	0,0	0,0
NC (21)	Cogeneración	50,00	50,00	0,0	0,0	0,0
NC (22)	Producción de energía hidroeléctrica	50,00	50,00	0,5	0,1	0,0
NC (23)	Energía eólica	50,00	50,00	2,4	0,2	0,3
NC (24)	Cogeneración	49,97	49,97	0,2	0,0	0,1
NC (25)	Producción de energía hidroeléctrica	48,00	48,00	0,3	0,0	0,0
NC (26)	Producción de energía hidroeléctrica	25,00	25,00	2,1	0,0	0,0
NC (27)	Construcción y explotación de Parques Eólicos	48,00	48,00	0,0	0,0	0,0
NC (28)	Cogeneración	48,00	48,00	2,8	0,3	1,6
NC (29)	Energía eólica	80,00	80,00	1,6	0,0	0,0
NC (30)	Energía eólica	70,00	70,00	4,9	0,0	0,0
NC (31)	Producción de energía eléctrica	46,67	46,67	4,5	2,7	0,4
NC (32)	Energía eólica	45,50	45,50	5,6	0,8	0,8
NC (33)	Cogeneración	45,00	45,00	2,4	1,0	0,4
NC (34)	Cogeneración	60,00	60,00	2,4	0,3	0,7
NC (35)	Cogeneración	45,00	45,00	0,2	0,0	0,1
NC (36)	Cogeneración	45,00	45,00	0,5	0,3	0,6
NC (37)	Cogeneración	42,50	42,50	0,9	0,6	0,2
NC (38)	Energía eólica	42,00	42,00	3,0	0,3	0,5
NC (39)	Cogeneración	42,00	42,00	2,5	1,2	0,4
NC (40)	Cogeneración	40,00	40,00	0,7	0,5	0,2
NC (41)	Biomasa	40,00	40,00	4,5	0,0	0,0
NC (42)	Generación, distribución y suministro de energía eléctrica	40,00	40,00	5,0	0,5	0,1
NC (43)	Gestión, explotación y administración de parque eólico	40,00	40,00	0,0	0,0	0,0
NC (44)	Cogeneración	40,00	40,00	0,2	0,0	0,0
NC (45)	Tratamiento de residuos sólidos	40,00	40,00	7,7	0,7	3,2
NC (46)	Cogeneración	40,00	40,00	0,0	0,0	0,0
NC (47)	Cogeneración	40,00	40,00	0,0	0,0	0,0
NC (48)	Cogeneración	40,00	40,00	0,2	0,2	0,1
NC (49)	Energía eólica	35,63	35,63	6,6	0,0	0,0
NC (50)	Cogeneración	35,00	35,00	0,3	0,0	0,0
NC (51)	Cogeneración	33,33	33,33	0,0	0,0	0,2
NC (52)	Cogeneración	33,33	33,33	0,3	0,1	0,0
NC (53)	Producción de centrales solares fotovoltaicas	33,30	33,30	0,4	0,8	0,4
NC (54)	Producción de energía hidroeléctrica	33,00	33,00	0,0	0,0	0,0
NC (55)	Cogeneración	30,00	30,00	0,7	0,4	0,9
NC (56)	Cogeneración	30,00	30,00	3,6	0,0	0,0
NC (57)	Ciclo completo de energía eléctrica	30,00	30,00	3,0	3,0	3,0
NC (58)	Minihidráulica	30,00	30,00	0,1	2,2	0,3
NC (59)	Minicentrales hidráulicas	30,00	30,00	0,0	0,0	0,0
NC (60)	Energía eólica	30,00	30,00	0,1	0,0	0,0
NC (61)	Cogeneración	27,50	27,50	1,1	0,2	0,3
NC (62)	Cogeneración	27,50	27,50	0,7	0,4	0,3
NC (63)	Cogeneración	27,50	27,50	0,1	1,7	0,1



Tipo	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Millones			
			Particip. Control Económ.	Particip. Social	Resultado Neto	
PE (1)	Cogeneración	ZARAGOZA	27,00	27,00	1,5	0,7
PE (13)	Cogeneración	LLEIDA	15,00	15,00	1,4	0,1
PE (4)	Cogeneración	BARCELONA	27,00	27,00	3,6	0,7
NC (1)	Cogeneración	HUESCA	27,00	27,00	0,0	0,0
PE (1)	Cogeneración	BARCELONA	27,00	27,00	0,7	0,0
PE (1)	Cogeneración	BARCELONA	27,00	27,00	2,0	0,0
PE (1)	Cogeneración	LLEIDA	27,00	27,00	0,6	0,2
PE (1)	Cogeneración	HUESCA	25,00	25,00	1,8	0,0
NC (1)	Despacho / residuos sólidos urbanos	ZARAGOZA	25,00	25,00	2,5	0,2
NC (2)	Cogeneración	MURCIA	25,00	25,00	0,2	0,0
NC (10)	Producción y venta de energía eléctrica	BARCELONA	25,00	25,00	0,1	0,2
NC (1)	Cogeneración	ZARAGOZA	25,00	25,00	0,2	0,1
NC (1)	Cogeneración	HUESCA	25,00	25,00	0,1	0,0
NC (19)	Cogeneración	BARCELONA	25,00	25,00	0,5	0,1
NC (1)	Construc. y explant. de plantas con combustible de residuos aplicados	BARCELONA	25,00	25,00	0,5	0,0
NC (1)	Cogeneración	CORDOBA	8,57	8,57	1,5	0,0
NC (1)	Cogeneración	MADRID	20,00	20,00	0,1	0,0
NC (1)	Cogeneración	ZARAGOZA	20,00	20,00	0,0	0,0
NC (4)	Cogeneración	BARCELONA	20,00	20,00	0,7	0,1
NC (1)	Cogeneración	HUESCA	20,00	20,00	0,6	0,0
NC (7)	Edificios	LA CORUÑA	18,00	18,00	0,6	0,0
NC (10)	Minihidráulica	ZARAGOZA	15,00	15,00	1,2	0,4
NC (14)	Minihidráulica	ZARAGOZA	15,00	15,00	1,2	0,8
NC (1)	Treatmento de residuos sólidos	MADRID	15,00	15,00	16,8	0,3
NC (22)	Biomasa	ORENSE	12,99	12,99	1,6	0,8
NC (1)	Cogeneración	TARRAGONA	10,00	10,00	0,0	0,0
NC (1)	Cogeneración	BARCELONA	10,00	10,00	0,0	0,0
NC (1)	Cogeneración	TARRAGONA	10,00	10,00	0,0	0,0
NC (4)	Cogeneración	TARRAGONA	10,00	10,00	0,0	0,0
NC (1)	Cogeneración	MADRID	10,00	10,00	3,0	0,9
NC (1)	Edificios	LA CORUÑA	10,00	10,00	4,5	1,1
NC (1)	Minihidráulica	BARCELONA	8,60	8,60	0,1	0,0
NC (1)	Edificios	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	18,00	18,00	0,3	0,1
NC (1)	Edificios	CADIZ	7,30	7,30	5,1	3,4
NC (21)	Cogeneración	BARCELONA	6,25	6,25	1,7	0,4
NC (1)	Cogeneración	CADIZ	5,00	5,00	0,6	0,6
IG (3)	Desarrollo de recursos energéticos	BARCELONA	100,00	100,00	10,0	2,7
IG (3)	Cogeneración	MADRID	99,00	99,00	0,5	0,0
NC (1)	Cogeneración	BARCELONA	68,00	69,00	3,7	2,1
NC (1)	Cogeneración	BARCELONA	65,00	65,00	0,2	0,0
PE (3)	Hidráulica	BARCELONA	62,22	62,22	1,3	0,0
PE (3)	Cogeneración	GIRONA	50,00	50,00	0,3	0,2
NC (3)	Cogeneración	BARCELONA	50,00	50,00	0,2	0,0
NC (2)	Cogeneración	BARCELONA	50,00	50,00	0,6	0,0
NC (1)	Cogeneración	GIRONA	50,00	50,00	0,0	0,0
NC (4)	Hidráulica	BARCELONA	50,00	50,00	0,7	0,0
NC (1)	Hidráulica	GIRONA	50,00	50,00	0,8	0,0
NC (1)	Cogeneración	PORTUGAL	65,00	49,48	1,0	0,0
NC (1)	Cogeneración	LLEIDA	45,00	45,00	0,1	0,0
NC (1)	Cogeneración	BARCELONA	45,00	45,00	0,4	0,1
PE (4)	Cogeneración	BARCELONA	40,00	40,00	0,0	0,0
PE (1)	Cogeneración	HUESCA	40,00	39,00	2,4	0,0
PE (1)	Cogeneración	BARCELONA	38,00	39,00	0,3	0,3
PE (1)	Cogeneración	BARCELONA	35,55	35,55	0,0	0,0
NC (1)	Hidráulica	PORTUGAL	35,71	35,71	0,0	0,0
PE (23)	Cogeneración	BARCELONA	35,00	35,00	0,5	0,1
PE (24)	Cogeneración	GIRONA	32,00	32,00	0,8	0,0
PE (4)	Cogeneración	TARRAGONA	30,00	30,00	4,3	0,6
NC (20)	Cogeneración	BARCELONA	30,00	30,00	0,5	0,0
NC (1)	Cogeneración	BARCELONA	30,00	30,00	0,3	0,0
PE (11)	Cogeneración	PORTUGAL	51,50	51,50	5,0	1,2
(*) (1)	Cogeneración	PORTUGAL	65,00	33,48	5,0	0,0
(*) (1)	Cogeneración	PORTUGAL	95,00	48,93	0,0	0,0



Tipo	Cmar. Audil.	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Millones		Resultado Neto
				Particip. Control	Capital Social	
IG	(1)	Operador de telefonía móvil	SANTIAGO - CHILE	100,00	518,7	(222,7)
IG	(1)	Infraestructuras de telecomunicaciones	MADRID	50,55	6,0	5,9
IP	(1)	Exploitation servicio de atención telefónica para Supercable	SEVILLA	50,00	0,0	0,0
PE	(1)	Servicios de telecomunicaciones	BARCELONA	27,63	1.443,6	1.167,5
(*)	(3)	Servicios de telecomunicaciones	ZARAGOZA	-	28,19	30,3
(*)	(1)	Telecomunicaciones	BARCELONA	-	28,19	144,1
(*)	(1)	Servicios de telecomunicaciones	TENERIFE	-	28,19	40,7
(*)	(1)	Telecomunicaciones	BARCELONA	-	28,19	254,0
(*)	(1)	Telecomunicaciones	BARCELONA	-	10,15	12,0
(*)	(1)	Diseño y operación de sistemas de televisión por cable	MADRID	-	28,18	67,6
(*)	(1)	Telecomunicaciones	SEVILLA	-	28,19	1,2
(*)	(1)	Telecomunicaciones	MADRID	-	28,19	14,5
(*)	(1)	Internet	SEVILLA	-	27,68	32,7
(*)	(1)	Telecomunicaciones	BARCELONA	-	27,68	23,3
(*)	(1)	Operador de telefonía móvil	SEVILLA	-	27,69	245,0
(*)	(1)	Telecomunicaciones	SEVILLA	-	27,17	69,3
(*)	(1)	Televisión	MADRID	-	13,82	92,6
(*)	(1)	Telecomunicaciones	MADRID	-	6,55	110,1
(*)	(1)	Telecomunicaciones	ZARAGOZA	-	4,73	44,0
(*)	(1)	Operador de cable	ALICANTE	-	2,82	19,2
(*)	(1)	Servicios de Telecomunicaciones	MADRID	-	28,19	0,0
NC	(4)	Telecomunicaciones	BARCELONA	35,80	35,60	11,6
NC	(4)	Explotación y comercializ. de redes y servicios de teleco.	VIZCAYA	10,00	10,91	187,8
NC	(1)	Diseño y operación de servicios de teleco.	MADRID	18,19	18,19	0,2
(*)	(1)	Explotación y comercializ. de redes y servicios de teleco.	MADRID	-	3,64	4,2
NC	(1)	Servicios relacionados con teleco., informáticas y logística.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	5,53	5,55	0,7
NC	(1)	Gestión operador de cable	VALLADOLID	0,21	0,21	117,2
NC	(1)	Fabricación de lomos eléctricos y de telecomunicaciones	VALLADOLID	19,80	19,80	2,4
DIVERSIFICACIÓN OTROS						
Entesa Generación, S. A.			TERUEL	100,00	100,00	0,9
Andorra Desarrollo, S.A.			TERUEL	10,00	10,00	4,2
Antofagasta de Cajas de Carbon Ondulado, S.A.			TERUEL	10,00	10,00	4,2
Nuclear, S.A.						
Medidas Ambientales, S.L.		Actividades de análisis y control medioambiental	MADRID	50,00	25,00	0,1
Gestión Aeropuerto de Burgos, S.A. (GABSA)		Servicios aeroportuarios	BURGOS	1,76	0,88	1,0
Plataforma Miranda Logística, S.A.		Diseño y gestión de infraestruct. en Miranda de Ebro	BURGOS	1,00	0,50	0,6
Desarrollo Tecnológico Nuclear, S.L. (DTN)		RD instalaciones eléctricas nucleares	MADRID	45,32	45,32	0,4
Tecnatom, S.A.		Servicios a instalac. de producción de energía	MADRID	45,00	45,00	4,0
Ardos y Hornigones Lijeros, S.A. (AHLISA)		Producción y venta de árido ligero para construcción	MADRID	43,53	43,53	1,9
Asociación Española de Pilas de Combustible, A.I.E.		RD fuentes alternativas de energía	MADRID	25,00	25,00	0,0
Sodaf. Desarrollo Sierra Morena Cordobesa, S.A.		Desarrollo regional	CORDOBA	1,82	1,82	0,1
Entesa Distribución, S.A.						
Agropecuaria Acedal, A.I.E.		Gestión integrada de obras en vía pública	BARCELONA	20,00	20,00	0,7
Entesa Servicios, S.L.		Prestación de servicios a empresas	MADRID	100,00	100,00	84,0
Instituto de la Calidad, S.A.		Servicios en el campo de la calidad	SEVILLA	46,73	46,73	0,3
Triema, S.A.		Servicios de comercialización de sistemas de gestión	BUENOS AIRES - ARGENTINA	55,00	55,00	S/D
International Endesa B.V. (IEBV)		Sociedad de operaciones financieras internacionales	AMSTERDAM - HOLLANDA	100,00	100,00	15,0
Entesa Financiación Filiales, S.A.		Sociedad de operaciones financieras	MADRID	100,00	100,00	4.021,0
Tenaglia Gestión Financiera, S.L.		Sociedad de operaciones financieras	TENERIFE	100,00	100,00	20,0
Entesa Diversificación, S.A.		Sociedad de operaciones financieras	TENERIFE	95,72	95,72	1.667,0
Madre Tecnologías Renovables, S.A.		Fabricación de equipos de energías renovables	MADRID	100,00	100,00	540,0
Madre-Solux, U.T.E. (ERICSSON)		Venta e instalación de torres de telefonía móvil	MADRID	100,00	100,00	6,8
Madre-Solux, U.T.E. (NOKIA)		Venta e instalación de torres de telefonía móvil	MADRID	50,00	50,00	0,1
Madre-Solux, U.T.E. (SIEMENS)		Venta e instalación de torres de telefonía móvil	MADRID	50,00	50,00	0,1
Madre-Solux, U.T.E. (AMENA)		Venta e instalación de torres de telefonía móvil	MADRID	50,00	50,00	0,1
Ylluo-Maria Turbine Corporation, Ltd.		Fabricación de equipos de energías renovables	CHINA	50,00	50,00	1,3
Nueva Nuisa, S.L.		Diversificación regional	SEVILLA	100,00	100,00	54,8
Lijeros, S.A.		Rocas ornamentales	PALMA DE MALLORCA	100,00	100,00	0,3
Agricultura Balear, S.A.		Agricultura	PALMA DE MALLORCA	100,00	100,00	33,33
Nuevas Iniciativas de I+D, S.A. (RUI+D)		Explotación de programas de investigación	SEVILLA	100,00	100,00	0,7
Green Flag, S.L.		Comerc. de productos para transmisión de imagen, sonido, voz y datos	BARCELONA	100,00	100,00	0,0

Tipo
§ Cons. unid. Objeto social o Actividad

Domicilio social

Particip. Control Económ.

Particip. Social

Millones Reservas

Resultado Neto

Tipo	§ Cons. unid.	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Particip. Control Económ.	Particip. Social	Millones Reservas	Resultado Neto
	(*)	Comerc. de productos para transmisión de imagen, sonido, voz y datos	BARCELONA	100,00	100,00	0,2	0,0
	(*)	Infraestructuras para red de telecomunicaciones	SEVILLA	51,00	51,00	0,0	1,8
	(*)	Evacuación energía eléctrica parques eólicos zona Teñía	SEVILLA	50,00	50,00	S/D	S/D
	(*)	Explotación Parque Temático	SEVILLA	4,04	4,04	13,4	(3,6)
	(*)	Sociedad de capital riesgo del Ayto. Barcelona y Generalitat	BARCELONA	0,94	0,94	24,0	S/D
	(*)	Sociedad de capital riesgo del Ayto. Barcelona y Generalitat	BARCELONA	0,94	0,94	12,0	S/D
	(*)	Primos. y comer. de emp. elect., agua, gas, telecom. y otros	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	100,00	0,5	0,0
	(*)	Actividades de reciclaje y limpieza, gestión de vertederos.	BARCELONA	100,00	100,00	0,4	1,3
	(*)	Actividades de reciclaje y limpieza, gestión de vertederos.	BARCELONA	100,00	100,00	0,3	0,0
	(*)	Recuperación de cemento usado por curtidores	BARCELONA	75,00	75,00	0,3	0,0
	(*)	Ciclo completo de residuos	ALICANTE	50,00	50,00	0,3	0,5
	(*)	Servicios fijas rurales y urbanas	BARCELONA	50,00	50,00	0,8	0,0
	(*)	Recogida y reciclaje de pilas y fluorescentes	BARCELONA	50,00	50,00	0,0	0,0
	(*)	Limpieza urbana y ciclo completo de residuos	BARCELONA	50,00	50,00	0,0	0,3
	(*)	Tratamiento de residuos especiales	BARCELONA	50,00	50,00	0,1	0,2
	(*)	Tratamiento de residuos sólidos urbanos	BARCELONA	33,33	33,33	0,0	0,6
	(*)	Asistencia técnica y explotación de planta desaladora	MADRID	5,00	5,00	8,4	0,0
	(*)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	ALMERIA	75,00	75,00	0,0	0,2
	(*)	Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
	(*)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
	(*)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
	(*)	Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
	(*)	Desarrollo de actividades de generación eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
	(*)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
	(*)	Desarrollo de actividades de distribución eléctrica	MADRID	100,00	100,00	0,0	0,0
	(*)	Mediación de Bolsa	MADRID	20,00	20,00	S/D	S/D
	(*)	Prospecciones geotérmicas	BARCELONA	19,47	19,47	0,5	S/D
	(*)	Promoción Regional	BADAJOS	2,53	2,53	17,8	S/D
	(*)	Todas las actividades del sector de hidrocarburos	MADRID	3,02	3,02	1.220,9	1.025,0
	(*)	Organiz. y gestión de mercado de cultivos de hortalizas	VALENCIA	1,77	1,77	6,2	S/D
	(*)	Desarrollo regional	BADAJOS	0,60	0,60	108,5	S/D

NEGOCIO INTERNACIONAL

Endesa Internacional, S.A.	IG	(1)	Actividad Internacional del Grupo Endesa	MADRID	100,00	100,00	1.316,0	1.751,0	511,0	
Endesa S.A.	J	IG	(1)	Generación y distribución eléctrica	SANTIAGO-CHILE	65,00	64,97	685.384,0	452.876,0	40.326,0
Compañía Americana de Multiservicios Ltda.	J	IG	(1)	Compra-venta de productos relacionados con la electricidad	SANTIAGO-CHILE	100,00	64,97	1.540,3	414,4	3.085,8
CAM Brasil Multiservicios Ltda.	9	IG	(1)	Compra-venta y distribución de productos relacionados con la electricidad	BRASIL	99,99	64,95	1,2	0,0	0,1
Energis Energía de Colombia, S.A.	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100,00	64,97	300,0	1.670,0	(845,0)
Energis Internacional	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	GRAND CAYMAN-ISLAS CAIMAN	100,00	64,97	192.744,0	72.791,9	54.669,0
Interocean Developments Inc.	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100,00	64,97	123.455,0	4.020,0	5.316,0
Synapsis Colombia S.A.	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100,00	64,97	238,0	704,0	1.625,0
Synapsis Perú, S.A.	B	IG	(1)	Servicios informáticos	LIMA-PERU	100,00	64,97	1,0	0,0	0,0
Cia. Americana de Multiservicios Uno Ltda. (CAM 1)	B	IG	(1)	Servicios productos informáticos y de telecomunicación	SANTIAGO-CHILE	99,99	64,96	985,0	7.496,0	4.070,0
Cia. Americana de Multiservicios del Perú, S.A. (CAM PERU)	9	IG	(1)	Serv. de Ingeniería y otros, para instal. eléctricas	LIMA-PERU	100,00	64,96	1,0	1,0	4,0
Construtora el Governador Ltda.	J	IG	(1)	Construcción, explotación y comercialización de obras	SANTIAGO-CHILE	100,00	64,96	18.872,8	7.832,3	1.777,2
Energis de Argentina S.A.	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	64,97	0,2	0,0	23,3
Imobiliaria Mejero de Valasco S.A.	J	IG	(1)	Arrendamiento y administración de bienes muebles	SANTIAGO-CHILE	99,99	64,96	5.849,0	36.414,0	5.433,9
Sociedad Agrícola El Governador Ltda.	J	IG	(1)	Explotación de predios agrícolas	SANTIAGO-CHILE	100,00	64,95	29.300,3	10.881,0	1.522,4
Synapsis Argentina, S.A.	J	IG	(1)	Servicios informáticos	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	64,97	0,0	0,0	0,0
Synapsis Brasil S.A.	9	IG	(1)	Servicios informáticos	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	64,97	0,0	0,0	3,0
Synapsis Subocean y Servicios, Ltda.	9	IG	(1)	Suministro y comercialización de equipos informáticos	SANTIAGO-CHILE	100,00	64,97	3.844,0	2,8	5.314,0
Cia. Americana de Multiserv. de Argentina (CAM ARGENTINA)	J	IG	(1)	Consal. de redes eléctricas, postal, cable, de med.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,90	64,90	1,0	1,0	10,3
Cia. Americana de Multiserv. de Colombia (CAM COLOMBIA)	J	IG	(1)	Serv. Técnicos de calibración y medición	BOGOTÁ-COLOMBIA	99,99	64,95	1.616,0	7,8	1.379,0
Empresa Eléctrica de Panamá, S.A.	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100,00	64,75	131.398,0	10.599,0	(11.114,0)
Luz de Río Ltda.	9	IG	(1)	Sociedad de cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	64,75	0,0	(4.777,0)	(13.518,9)
Compañía Eléctrica del Río Mayo S.A.	9	IG	(1)	Distribución de energía y servicios relacionados	SAN BERNARDO-CHILE	98,74	64,15	15.013,0	5.251,0	6.881,0
Chilecta de Argentina, S.A.	J	IG	(1)	Serve. profesionales y activ. financieras y de inversión	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,99	63,92	0,0	0,0	23,3
Chilecta Internacional	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	GRAND CAYMAN-ISLAS CAIMAN	100,00	63,82	60.258,0	19.210,0	19.163,0
Diprel Brasil Ltda.	J	IG	(1)	Distribución y venta de energía eléctrica	SANTIAGO-CHILE	39,24	63,82	273.903,0	170.898,0	71.094,0
Empresa Eléctrica de Colima, S.A.	9	IG	(1)	Sociedad de cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	63,83	S/D	S/D	S/D
Estimar Holding, S.A.	J	IG	(1)	Ciclo completo de energía y materias afines	COLIMA-CHILE	100,00	63,82	65,0	235,0	546,0
Luz Andes Ltda.	J	IG	(1)	Sociedad de cartera	MEZZANINE-PANAMA	100,00	63,82	51.314,0	1.347,0	(1.948,0)
	J	IG	(1)	Transporte, distribución y venta de energía y combustibles	SANTIAGO-CHILE	100,00	63,82	1,2	278,4	346,9



Tipo	Objeto social o Actividad	Participación		Millones		
		Control	Participación Económica	Capital Social	Reservas	
J IG (1)	Sociedad de cartera	100,00	63,82	147.411,0	22.823,0	(4.961,0)
J IG (1)	Sociedad de cartera	85,00	65,44	547,0	202,0	54,0
J IG (1)	Adquisición, venta y explotación de bienes inmuebles	89,93	60,69	15,2	(25,5)	(1,4)
J IG (1)	Elección de proyecto inmobiliario	92,50	60,69	182,7	(112,8)	2,7
J IG (1)	Producción, transporte y distribución de electricidad	79,95	68,99	285,0	(51,0)	(69,0)
J IG (1)	Sociedad de cartera	100,00	58,99	0,0	(68,5)	(2,9)
J IG (1)	Distribución y comercialización de energía eléctrica	99,44	49,51	897,0	84,2	100,9
J IG (1)	Ciclo completo de energía eléctrica	59,86	45,17	433,0	748,0	50,0
J IG (1)	Distribución y comercialización de energía eléctrica	48,48	44,98	1.871.709,0	1.863.905,0	98.531,0
J IG (1)	Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica	60,09	39,28	1.149,0	96,0	(90,0)
J IG (1)	Explotación de predios agrícolas	57,50	37,35	4.053,2	1.807,7	(180,7)
J IG (1)	Construcción de obras civiles e instalaciones	55,00	35,73	3.572,6	(2.156,1)	(480,5)
J IG (1)	Producción y distribución de agua potable	55,00	35,73	1,5	(289,6)	(195,3)
J IG (1)	Explotación de predios agrícolas	55,00	35,73	34.463,5	29.499,4	2.963,9
J IG (1)	Sociedad de cartera	51,50	32,96	505,5	59,1	55,3
J NC (19)	Supervisión y control del sistema eléctrico en Buenos Aires	50,60	24,26	510,0	510,0	510,0
J IG (6)	Ciclo completo de energía eléctrica	69,98	39,97	879.167,0	355.202,0	70.058,0
J IG (6)	Sociedad de cartera	100,00	39,97	56.700,0	(50.405,0)	(2.926,0)
J IG (6)	Producción de energía eléctrica	100,00	72,52	12,0	0,0	0,0
J IG (1)	Producción de energía eléctrica	100,00	65,02	351,0	2.280.685,0	52.062,0
J IG (6)	Sociedad de cartera	100,00	39,97	840.782,0	195.404,0	141.079,0
J IG (6)	Sociedad de cartera	100,00	39,97	212.332,0	230.728,0	76.184,0
J NC (1)	Sociedad de cartera	100,00	39,97	510,0	510,0	510,0
J IG (6)	Ciclo completo de energía eléctrica	100,00	38,97	49.772,0	(5.709,0)	(3.889,0)
J IG (6)	Sociedad de cartera	99,99	38,96	24,6	73,8	(3,5)
J IG (6)	Sociedad de cartera	99,99	38,96	0,0	0,0	0,0
J IG (6)	Sociedad de cartera	99,99	38,96	68.064,0	19.682,0	(4.762,0)
J IG (6)	Sociedad de cartera	100,00	38,68	0,5	0,0	(0,3)
J IG (6)	Sociedad de cartera	100,00	38,96	952,0	671,9	203,8
J NC (6)	Ejecución, construcción y explotación del túnel "El Mañón"	99,95	38,95	8.376,8	(7.775,6)	(1.876,1)
J IG (6)	Producción de servicios de Ingeniería	97,64	38,05	1.811,0	64,0	786,0
J NC (1)	Servicios de Ingeniería	50,00	19,02	2,0	0,0	49,9
J IG (1)	Generación de energía eléctrica	48,48	38,28	1.530.684,0	2.639.348,0	108.260,0
J IG (6)	Generación de energía eléctrica	100,00	36,19	412.394,2	97.726,4	22.813,8
J IG (6)	Sociedad de cartera	93,86	36,50	146,3	21.657,0	4.019,0
J IG (6)	Ciclo completo de energía eléctrica	92,48	36,04	69.014,0	(17.553,9)	6.377,0
J IG (6)	Generación y comercialización de energía eléctrica	98,51	36,01	289,0	543,0	97,0
J IG (6)	Generación de energía eléctrica	85,62	33,35	355.155,0	1.298.769,0	(5.320,0)
J IG (6)	Ciclo completo de energía eléctrica	50,00	29,23	28.078,0	887,0	(88,0)
J IG (6)	Sociedad de cartera	89,93	27,25	17,9	185,4	6,2
J NC (6)	Construcción y explotación de autopista	100,00	23,40	35.452,2	1.245,6	768,5
J NC (6)	Obras de infraestructura pública	60,00	23,38	62.452,8	(1.582,7)	887,2
J NC (6)	Ejecución, inversión y explotación de infraestructura pública	97,32	22,75	24.284,4	481,9	31,3
J NC (6)	Construcción y explotación de autopista	89,93	22,74	23.409,9	1.106,2	43,7
J NC (6)	Sociedad de cartera	59,63	23,24	1.285,0	303,0	16,0
J IG (6)	Generación y comercialización de energía eléctrica	51,93	20,23	171,3	134,5	36,7
J NC (1)	Administración y dirección de relaciones	60,00	19,48	6,3	0,0	(6.322,0)
J NC (1)	Financiación Proyecto Alcatraz	60,00	19,48	0,0	0,0	1,3
J NC (1)	Sociedad de cartera	50,00	19,48	0,0	0,0	(0,2)
J NC (1)	Transporte de gas natural	50,00	19,48	84,1	0,0	4,7
J NC (1)	Transporte de gas natural	50,00	19,48	105,5	0,0	(22,9)
J NC (1)	Sociedad de cartera	50,00	19,48	1.631,0	0,0	1.412,6
J NC (6)	Ciclo completo de energía eléctrica	50,00	19,46	14.742,0	108,0	(56,0)
J NC (6)	Generación de energía eléctrica	50,00	19,46	120,9	0,0	(15,2)
J IG (1)	Generación de energía eléctrica	65,19	18,49	329,6	28,9	18,9
J NC (6)	Transporte de gas natural y otros combustibles	0,02	18,58	10.036,0	(892,0)	186,0
J NC (6)	Sociedad de cartera	42,50	16,59	10.004,0	3.712,0	82,0
J NC (6)	Generación y comercialización de energía eléctrica	63,56	14,77	2.484,0	292,0	156,0
J IG (6)	Generación y comercialización de energía eléctrica	14,61	3,987,0	482,0	171,0	171,0
J NC (6)	Transporte y distribución de energía eléctrica	11,00	0,25	1.185.788,0	3.446.891,0	33.272,0
PE (6)	Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	33,00	35,00	49,9	1,0	83,6
PE (6)	Comercio, venta, transporte y almacenamiento de combustible	33,34	33,34	0,0	4,4	0,0
PE (6)	Construcción de una cámara de lecho fluido en Gortázar	25,00	25,00	16,2	(9,7)	2,5
PE (6)	Operación de centrales termoelectricas y producción de energía	45,00	45,00	0,0	0,0	3,1

Denominación Social	Tipo \$ Cons. Audit.	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Millones		
				Particip. Control	Capital Social	Resultado Reservas
Central Generadora Termoelectrica Fortaleza, S.A.	p NC	(1) Desarrollo proyecto planta ciclo combinado	CEARA-BRASIL	100,00	82,90	S/D
Empresa Propietaria de la Red, S.A.	J NC	(1) Construcción línea de interconexión Centroamérica	PANAMA	14,29	14,29	S/D
Endesa Internacional Energía LTD.	g NC	(1) Sociedad de cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	100,00	60,2
Inversiones Cesa, S.L.	ig	(1) Sociedad de cartera	MADRID-ESPAÑA	100,00	100,00	81,2
Inversiones Colombia, S.L.	ig	(1) Sociedad de cartera	MADRID-ESPAÑA	100,00	100,00	72,2
Inversiones Colombia, S.L.	J IG	(1) Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	100,00	2,384,484,0	93,318,0
Elasur, S.A.	J IG	(1) Sociedad de cartera	SANTIAGO-CHILE	99,85	89,85	6,165,0
Chuspa 1, S.A.	J IG	(1) Sociedad de cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100,00	84,01	603,922,0
Luz de Bogotá Ltda.	J IG	(1) Sociedad de cartera	LIMA-PERU	100,00	81,55	144,0
Compañía Pequeña de Electricidad, S.A. (CPE)	a IG	(1) Sociedad de cartera	LIMA-PERU	80,00	80,00	80,0
Electricidad de Cabo Blanco, S.A.	a IG	(1) Sociedad de cartera	LIMA-PERU	99,97	75,81	565,0
Investidor, S.A.	g IG	(1) Sociedad de cartera	PANAMA	100,00	78,81	0,0
Luz de Panamá Inc.	g IG	(1) Asesoría financiera y comercial de bienes y equipos	SAO PAULO-BRASIL	100,00	72,53	14,0
Comercializadora de Energía del MERCOSUR, S.A. (GEMSA)	f IG	(1) Comercialización de energía del Mercosur	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	72,53	14,0
Compañía de Interconexión Energética, S.A. (CIEN)	g IG	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	RIO DE JANEIRO-BRASIL	99,99	72,63	285,0
Compañía de Transmisión del MERCOSUR, S.A. (CTM)	f IG	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	72,53	14,2
Generalmat, S.A.	a IG	(1) Sociedad de cartera	LIMA-PERU	72,50	72,50	213,0
Sociedad Inversora Dock Sur, S.A. (DOCK SUD)	f IG	(1) Sociedad de cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	57,14	57,14	194,3
Empresa Eléctrica de Piura, S.A.	a IG	(1) Producción de energía eléctrica	PERU	60,00	49,00	92,3
Empresa de Generac. Termoelec. Venánzia, S.A. (ETEVENSA)	a IG	(1) Producción de energía eléctrica	PERU	60,00	43,50	212,5
Consorcio Energético Punta Cana-Macao, S.A. (CEPM)	h PE	(3) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	REP. DOMINICANA	40,00	40,00	11,0
Central Dock Smit, S.A.	h IG	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	ARGENTINA	68,76	39,86	183,7
Lyonnaise Des Eaux Casablanca	k NC	(1) Abastecimiento de agua	CASABLANCA-MARRUECOS	18,00	18,00	800,0
Yacylec, S.A.	h PE	(1) Transporte de energía eléctrica	BUENOS AIRES - ARGENTINA	22,22	22,22	48,3
Endesa, S.A.	NC	(1) Actividad de Endesa en Europa	MADRID	100,00	100,00	0,0
Endesa Europa, S.L.	PE	(1) Sociedad de Cartera	MILAN-ITALIA	45,33	45,33	700,8
Endesa Holding Italia S.R.L.	NC	(1) Generación de energía eléctrica	ROMA-ITALIA	45,33	859,9	1,921,9
Societe Nationale d'Electricite et de Thermiq (SNET)	PE	(1) Generación de energía eléctrica	FRANCIA	30,00	30,00	569,2
Endesa Trading, S.A.	ig	(1) Operaciones de trading en Europa	MADRID	100,00	100,00	1,6
Endesa Power Trading Ltd.	NC	(1) Operaciones de trading en Europa	LONDRES - INGLATERRA	100,00	100,00	0,0
Endesa Trading B.V.	NC	(1) Operaciones de trading en Europa	AMSTERDAM	100,00	100,00	0,0
Endesa North America Inc.	h NC	(1) Oficina de representación de Endesa ante inversores	AMSTERDAM - HOLANDA	100,00	100,00	1,131,0
Amsterdam Power Exchange	NC	(1) Mercado organizado de electricidad	POLONIA	10,00	10,00	S/D
Polka Gleitit Energy, S.A.	NC	(1) Mercado organizado de electricidad	PARIS - FRANCIA	5,00	5,00	S/D
Powerment, S.A.	NC	(1) Mercado organizado de electricidad	PARIS - FRANCIA	5,00	5,00	S/D

Las sociedades que son grupo, los datos de capital, reservas y resultado que figuran son consolidados.

S/D Sin datos de cierre a la fecha de confección de esta memoria

(*) Estas sociedades figuran solo a título informativo, ya que no forman parte del Innovativado Financiero de Endesa



MONEDAS:

- (a) = Soles Peruanos
- (b) = Escudos Portugueses
- (c) = Pesos Dominicanos
- (d) = Bolíveres Venezolanos
- (e) = Francos Franceses
- (f) = Pesos Argentinos
- (g) = Reales Brasileños
- (h) = Dólares U.S.A.
- (i) = Pesos Colombianos
- (j) = Pesos Chilenos
- (k) = Dirhams marroquíes

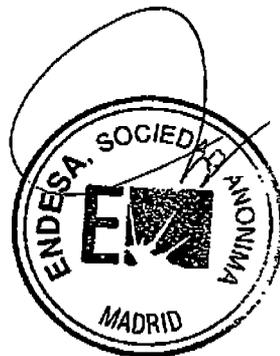
AUDITORES:

- (1) Sociedad auditada por
- (2) " " " "
- (3) " " " "
- (4) " " " "
- (5) " " " "
- (6) " " " "
- (7) " " " "
- (8) " " " "
- (9) " " " "
- (10) " " " "
- (11) " " " "
- (12) " " " "
- (13) " " " "
- (14) " " " "
- (15) " " " "
- (16) " " " "
- (17) " " " "
- (18) " " " "
- (19) " " " "
- (20) " " " "
- (21) " " " "
- (22) " " " "
- (23) " " " "
- (24) " " " "
- (25) " " " "

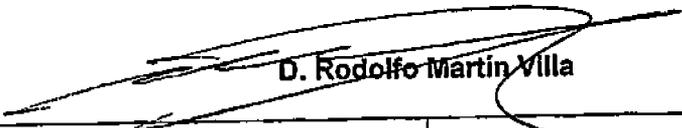
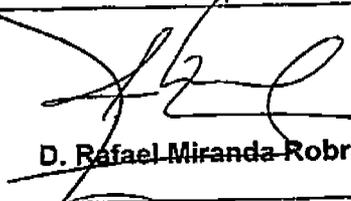
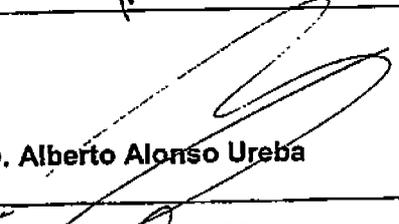
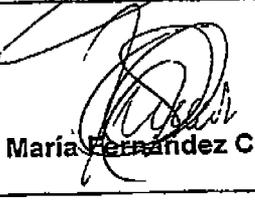
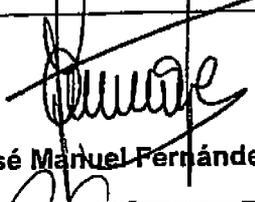
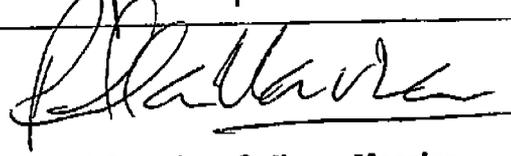
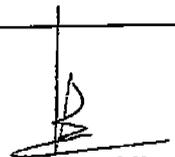
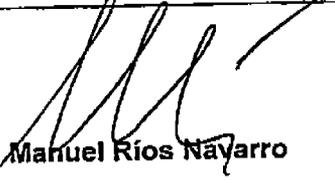
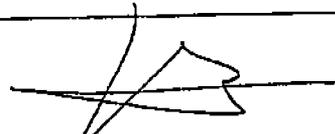
REPSOL YPF	euro	16,38	Media
RED ELÉCTRICA	euro	10,45	4º Trim.
AGUAS DE BARCELONA	euro	14,00	
C.H. CACHOEIRA	real bras.	262,71	253,64
CENTRAL COSTANERA	peso arg.	0,46	0,40
ENDESA CHILE	peso ch.	224,60	225,92
E.D.E. LIMA NORTE	sol Perú	0,70	0,67
CHILECTRA	peso ch.	2.200,00	2.199,00
ENERGIS	peso ch.	177,00	182,00
CERJ	real bras.	0,45	0,47
EDEGEL	sol Perú	0,72	0,72
E.E. PEHUENCHE	peso ch.	290,00	301,84
COELCE	real bras.	4,75	5,50
C.E. RIO MAIPO	peso ch.	250,00	250,00

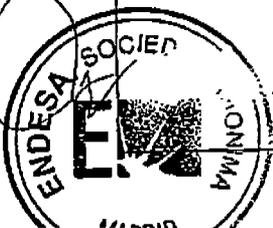
TIPO CONSOLIDACION:

- IG = Integración Global
- IP = Integración Proporcional
- PE = Puesta en Equivalencia
- NC = No Consolidada

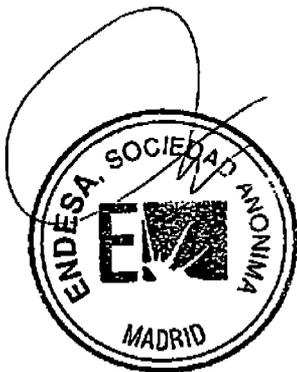


Las Cuentas Anuales Consolidadas –Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Memoria- del ejercicio 2001 de ENDESA, Sociedad Anónima y SOCIEDADES FILIALES, que se contienen en el presente documento, han sido formuladas por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 12 de marzo de 2002 y se firman, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

 D. Rodolfo Martín Villa	
 D. Manuel Rizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Robredo
 D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Miguel Blesa de la Parra	 D. Fco. Javier Ramos Gascón
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Manuel Ríos Navarro	 D. José Serna Masía



INFORME DE GESTIÓN



INFORME DE GESTION

EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

El ejercicio 2001 ha sido un año positivo en el desarrollo de ENDESA tanto desde un punto de vista operativo como estratégico.

Desde un punto de vista operativo ENDESA ha desarrollado sus negocios en el año 2001 en un entorno complicado tanto en el mercado nacional como en Latinoamérica.

En el mercado nacional, aunque ha continuado la fortaleza del crecimiento de la demanda eléctrica que se viene dando en los últimos años, también ha continuado la tendencia de bajada de tarifas iniciada en 1996 y que acumula una reducción del 17,7 % en términos nominales y del 35,2 % en términos reales en el periodo 1996-2001.

Por otra parte, en Latinoamérica, la crisis internacional ha tenido un importante impacto reduciendo los crecimientos reales sobre los esperados y provocando fuertes devaluaciones de las monedas. A esta situación general de la región, hay que añadirle la crisis, especialmente grave de Argentina y los efectos de la sequía en Brasil, que ha supuesto un racionamiento del consumo de energía eléctrica.

A pesar de esta situación, ENDESA ha sido capaz de mejorar su margen de explotación respecto del obtenido en 2000 tanto en el mercado nacional donde en términos homogéneos de contabilización de CTC's ha aumentado un 6,3% como en Latinoamérica donde se ha incrementado un 9,3% gracias en ambos casos, fundamentalmente, al esfuerzo de reducción de costes y aumento de eficiencia que ENDESA viene realizando en los últimos años.

Por otra parte, desde un punto de vista estratégico, el año 2001 ha sido fundamental en el desarrollo de la implantación en Europa. En este sentido, las adquisiciones realizadas de ENDESA Italia (antigua Eletrogen) y de la sociedad francesa SNET, junto con las opciones de compra para tener la mayoría del capital social de estas sociedades ha permitido completar la estrategia de expansión en Europa que ENDESA había diseñado.

Asimismo, dentro de la estrategia de reordenación de la cartera de negocios en el año 2001 se ha procedido a la venta de la participación que ENDESA mantenía en la distribuidora argentina EDENOR con una importante plusvalía y se ha alcanzado el acuerdo de venta de VIESGO a ENEL cuya materialización se ha realizado en un 12,5% en 2001 y el 87,5% restante en los primeros días de 2002.



Análisis de Resultados

El beneficio neto de ENDESA ascendió a 1.479 millones de euros en el ejercicio 2001, con un incremento del 5,1% respecto del obtenido en el año 2000.

El beneficio por acción experimentó también un incremento del 5,1%, situándose en 1,40 euros.

Por su parte, el resultado de explotación alcanzó los 3.175 millones de euros, con un incremento del 3,7% respecto del ejercicio 2000.

No obstante, cabe recordar que el Real Decreto-ley 2/2001 de 2 de febrero cambió el modo y el periodo de recuperación de los CTC. Si se contabilizan éstos de manera homogénea en ambos ejercicios, el incremento del resultado de explotación se sitúa en un 7,1% en el conjunto del año 2001. Destaca en especial el incremento registrado en el cuarto trimestre de este ejercicio, que fue de un 27,4% con respecto al mismo periodo del año 2000.

El resultado de explotación del negocio eléctrico nacional creció un 6,3% en 2001. Este incremento fue debido fundamentalmente a la mayor hidraulicidad del año respecto del ejercicio anterior, que permitió disminuir el coste de los combustibles, y a que en 2001 la Empresa continuó profundizando en el proceso de reducción de costes controlables que viene desarrollando a lo largo de los últimos años.

A su vez, el resultado de explotación del negocio eléctrico internacional creció un 9,3%, a pesar de las desfavorables circunstancias macroeconómicas que afectaron a Iberoamérica, como consecuencia fundamentalmente de las mejoras de eficiencia que las compañías participadas de ENDESA en la región están consiguiendo a través de la aplicación del Plan Génesis.

En relación con la situación de Iberoamérica, cabe señalar que los estados financieros de ENDESA del ejercicio 2001 recogen el impacto de la devaluación del peso argentino registrada en enero de 2002. El efecto neto de esta devaluación sobre la cuenta de resultados de ENDESA ha ascendido a 84 millones de euros y su efecto sobre el patrimonio, a 356 millones de euros.

Por otro lado, en el ejercicio 2001 ENDESA llevó a cabo las desinversiones de la participación que poseía en la distribuidora argentina Edenor, por importe de 834 millones de euros, y del 12,5% de Viesgo, por importe de 241 millones de euros. Estas operaciones generaron unas plusvalías netas de 494 y 132 millones de euros, respectivamente.

Las inversiones ascendieron a 5.446 millones de euros en 2001. De ellos, 2.902 millones correspondieron a inversiones financieras, realizadas fundamentalmente para completar la expansión en Europa, y el resto a inversiones materiales e inmateriales.



Comparación de la información

A la hora de comparar la información financiera del ejercicio 2001 con la del ejercicio 2000, es necesario tener en cuenta los siguientes aspectos:

- Como antes se ha indicado, el Real Decreto-ley 2/2001 de 2 de febrero cambió el modo y el período de recuperación de los CTC. En lo fundamental, esta norma implica que los ingresos por CTC han de ser contabilizados siguiendo un criterio de caja y que la amortización de los activos que se han de recuperar a través de CTC debe extenderse hasta el año 2010, en lugar de hasta el año 2007.

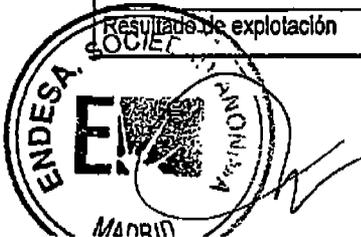
Por ello, a fin de facilitar el análisis de la información suministrada y hacer posible una comparación en términos homogéneos entre las cuentas de los ejercicios 2000 y 2001, se incluye a continuación no sólo la comparación de las principales magnitudes de la cuenta de resultados de 2001 con las de 2000, sino también con las de una cuenta de resultados proforma de este último ejercicio que contabiliza los CTC de manera homogénea con los criterios que se han aplicado en 2001.

Principales magnitudes de la Cuenta de Resultados de ENDESA (Millones de euros)					
	2001	2000	% var.	Proforma 2000*	% var
Cifra de negocios	15.576	15.264	2,0	14.971	4,0
Cash flow operativo	5.004	4.969	0,7	4.799	4,3
Resultado de explotación	3.175	3.061	3,7	2.966	7,1
Resultado neto	1.479	1.407	5,1	1.424	3,9

*Elaborada con los mismos criterios contables aplicados a las cuentas de 2001, es decir, incorporando el efecto de lo dispuesto en el Real Decreto-ley 2/2001 sobre tratamiento de los CTC.

- Para permitir un análisis más detallado de los resultados del ejercicio 2001 y de su comparación con los del año 2000, las cuentas de resultados de ambos años se presentan segregando el negocio eléctrico nacional, el negocio eléctrico internacional y, finalmente, el de telecomunicaciones y otros negocios. La estructura corporativa se halla incluida en el negocio eléctrico nacional.

	Negocio eléctrico nacional			Negocio eléctrico internacional			Telecomunicaciones y otros negocios		
	Mill. euros	% var. s/ Proforma 2000	% s/total	Mill. euros	% var. s/ 2000	% s/total	Mill. euros	% var. s/2000	% s/total
Cifra de negocio	10.086	3,6	64,8	5.125	3,7	32,9	365	24,6	2,3
Cash flow operativo	2.894	2,7	57,8	2.086	6,3	41,7	24	33,3	0,5
Resultado de explotación	1.799	6,3	56,7	1.423	9,3	44,8	(47)	-67,9	-1,5



Siguiendo los criterios de homogeneidad antes señalados, el análisis de los resultados totales de ENDESA y de su negocio eléctrico nacional que se expone a continuación se basa en la comparación de los datos del ejercicio 2001 con los de la cuenta de resultados proforma del año 2000.

1 Resultado de explotación

La cifra de negocios de ENDESA se situó en 15.576 millones de euros en 2001, con un incremento del 4,0% respecto del año anterior.

El cash flow operativo fue de 5.004 millones de euros, cifra mayor en un 4,3% que la del ejercicio precedente.

Por su parte, el resultado de explotación ascendió a 3.175 millones de euros, con un aumento del 7,1% respecto del registrado en 2000.

1.1 Negocio eléctrico nacional

El resultado de explotación del negocio eléctrico nacional ascendió a 1.799 millones de euros en el ejercicio 2001, lo que supone un incremento del 6,3% respecto del ejercicio anterior.

Este incremento fue consecuencia fundamentalmente de los siguientes factores:

- El menor coste de los combustibles, derivado del aumento de la producción hidroeléctrica por el mayor nivel de pluviosidad del primer trimestre del año.
- La contención de los costes controlables, que disminuyeron un 3,2% en términos nominales, lo que representa un descenso del 5,7% en términos reales.

1.1.1 Ingresos

La cifra de negocios del negocio eléctrico nacional se situó en 10.086 millones de euros en 2001, con un incremento del 3,6% con respecto a la del ejercicio anterior.

Este importe se desglosa de la siguiente forma:

Millones de euros				
	2001	2000	Diferencia	% variación
Ventas	9.656	9.276	380	4,1
CTC	147	237	(90)	-38,0
Prestación de servicios	283	224	59	26,3
	10.086	9.737	349	3,6



Cabe señalar que el incremento de la cifra de negocios fue muy similar al incremento de las compras de energía, por lo que en términos netos los ingresos se mantuvieron prácticamente constantes respecto del ejercicio 2000.

Esto último fue debido al efecto neto de la mayor producción eléctrica, por un lado, y de los menores precios cobrados al cliente final del mercado regulado por la bajada de tarifas aprobada para el año 2001.

Ventas

Las ventas ascendieron a 9.656 millones de euros, con el siguiente desglose:

Millones de euros				
	2001	2000	Diferencia	% variación
Generación peninsular	3.432	3.228	204	6,3
Distribución y transporte peninsular	3.978	3964	14	0,4
Comercialización	1.085	952	133	14,0
Trading	173	10	163	N/A
Sistemas extrapeninsulares*	845	792	53	6,7
Compensaciones por los sobrecostos de los sistemas extrapeninsulares	126	114	12	10,5
Reliquidaciones y otros	17	216	(199)	-92,1
TOTAL	9.656	9.276	380	4,1

* 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

En el año 2001, la demanda peninsular de electricidad creció un 5,6% respecto de 2000. No obstante, la generación en régimen ordinario aumentó sólo un 4,4%, debido al incremento en un 14,8% de la producción en régimen especial.

Las ventas de generación de ENDESA en el sistema peninsular aumentaron un 6,3% como consecuencia de los siguientes factores:

- El aumento del 0,6% de la producción eléctrica peninsular de la Empresa vendida en el mercado mayorista, que ascendió a 81.951 GWh, lo que supone una cuota de mercado del 45,2%.
- El aumento en un 1,4% del ingreso medio por kWh de la generación peninsular, que se situó en 3,87 céntimos de euro.

El mayor volumen de ventas al "pool" de energía no producida por la propia compañía, que ascendieron a 306 millones de euros, frente a 154 millones en el ejercicio anterior.



La estructura de la generación peninsular de ENDESA y del conjunto del sector en los dos últimos años fue la siguiente:

Estructura de la generación de electricidad peninsular (en %)				
	ENDESA		Total del sector	
	2001	2000	2001	2000
Nuclear	34,4	34,4	34,5	35,2
Carbón	45,2	50,3	37,6	43,9
Hidráulica	15,4	11,5	22,1	16,0
Fuelóleo-gas	5,0	3,8	5,8	4,9
Total	100,0	100,0	100,0	100,0

Distribución y transporte

La energía distribuida por ENDESA en el mercado peninsular ascendió a 76.013 GWh en el año 2001, con un incremento del 4,8% respecto de 2000.

A pesar de este incremento, la cifra de ventas del negocio de transporte y distribución tan solo aumentó en 14 millones de euros en el mercado peninsular, como consecuencia fundamentalmente de los siguientes factores:

- La reducción de la tarifa eléctrica del año 2001.
- El aumento del número de clientes con derecho a elegir suministrador que decidieron contratar el suministro de electricidad en el mercado liberalizado a través de empresas comercializadoras. Las distribuidoras facturan a estos clientes sólo el peaje, en lugar de facturar la totalidad del suministro.

No obstante, es necesario tener en cuenta que la disminución de las ventas de distribución que se produce por esta circunstancia queda compensada con el consiguiente aumento de las ventas en el negocio de comercialización.

Comercialización

En 2001, ENDESA vendió 21.741 GWh a clientes del mercado liberalizado, lo que supone un incremento del 5,9% respecto del año 2000.

La cifra de ventas de la actividad de comercialización ascendió a 1.085 millones de euros, con un crecimiento del 14,0% respecto de 2000, como consecuencia del mayor volumen de ventas y del incremento en un 7,6% del precio medio de la electricidad vendida.

Sistemas extrapeninsulares

En el año 2001, la producción de ENDESA en los sistemas extrapeninsulares fue de 10.839 GWh. La distribución se situó en 11.294 GWh, con un incremento del 7,4% respecto del ejercicio anterior. La



diferencia entre las cifras de producción y distribución se debe principalmente a las compras de energía procedente de autogeneradores.

Las ventas en estos mercados ascendieron a 845 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 6,7% con respecto al año 2000. Además, se registraron 126 millones de euros de ingresos por compensaciones.

Esta cifra de compensaciones corresponde únicamente a las que, con carácter provisional, se recogieron en el Real Decreto que aprobó la tarifa eléctrica para el año 2001. Por lo tanto, no incluye los importes adicionales que la Empresa considera que tiene derecho a percibir por la compensación de los mayores costes de combustibles soportados en la generación extrapeninsular, pendientes aún de liquidación definitiva por parte de la Administración, y que, de acuerdo con la normativa vigente, ascienden a unos 250 millones de euros.

Ingresos por CTC

En el ejercicio 2001, los ingresos por CTC ascendieron a 147 millones de euros, con la siguiente composición:

Millones de euros			
	2001	2000	Variación
Tecnológicos	70	127	(57)
Carbón	77	110	(33)
Total	147	237	(90)

El descenso del importe de los CTC denominados tecnológicos en el Real Decreto-ley 2/2001 se debe fundamentalmente a la reducción de la tarifa eléctrica del ejercicio 2001 que, al disminuir los ingresos del sector, reduce el importe disponible para recuperar CTC.

En este sentido, cabe señalar que, frente a los 70 millones de euros por ingresos de CTC tecnológicos registrados en 2001, la previsión contenida en la Memoria Económica del Anteproyecto de Ley del Sector Eléctrico contemplaba un ingreso de 635 millones de euros por este concepto para ENDESA en este mismo año.

A su vez, los menores CTC por consumo de carbón autóctono se deben a la disminución de la producción generada con este combustible registrada en 2001 respecto del año anterior como consecuencia de la elevada hidráulicidad del primer trimestre del año que antes se ha mencionado.



1.1.2 Gastos de explotación

En 2001, los gastos de explotación aumentaron un 3,1% respecto del año anterior, con el siguiente desglose:

Millones de euros				
	2001	2000	Diferencia	% var.
Aprovisionamientos	5.885	5.528	357	6,5
Compras de energía	4.074	3.656	418	11,4
Consumos de combustible	1.476	1.546	(70)	-4,5
Gastos de transporte de energía y otros externos	335	326	9	2,8
Amortizaciones	1.095	1.127	(32)	-2,8
Provisiones	23	84	(61)	-72,6
Personal y otros gastos de explotación	1.452	1.461	(9)	-0,6
TOTAL	8.455	8.200	255	3,1

Aprovisionamientos

Los aprovisionamientos se incrementaron en 357 millones de euros en términos absolutos y en un 6,5% en términos porcentuales, como consecuencia fundamentalmente de los siguientes factores:

- El aumento de las compras de energía en 418 millones de euros, lo que representa un incremento del 11,4% en términos porcentuales respecto de la cifra del ejercicio anterior.

Este aumento fue debido:

- * Al incremento de 152 millones de euros experimentado por las compras de energía al "pool", tanto para bombeo como para su venta posterior
- * Al aumento en 163 millones de euros de las compras de energía para "trading".
- * Al aumento de 103 millones de euros de las compras de energía de distribución y comercialización, como consecuencia fundamentalmente del mayor volumen de energía adquirida para su venta a terceros.
- La disminución del consumo de combustible en 70 millones de euros, lo que supone una reducción del 4,5% en términos porcentuales respecto de 2000 por la mayor producción hidroeléctrica del año 2001. Esta reducción se ha producido a pesar del aumento de 29 millones de euros en el coste de combustible de la generación extrapeninsular.

Gastos de personal y otros gastos de explotación

A 31 de diciembre de 2001, la plantilla del negocio eléctrico español era de 15.016 empleados, lo que supone un descenso de 1.723 personas respecto de la existente al término del año anterior.



Los gastos de personal se situaron en 868 millones de euros, lo que supone una reducción del 1,6% en relación con los del año 2000.

Por otra parte, el epígrafe "Otros gastos de explotación" ascendió a 584 millones de euros, con un incremento de 5 millones de euros, equivalentes a un 0,9%, con respecto al ejercicio 2000.

El saldo de este epígrafe en el ejercicio 2001 incluye 32 millones de euros correspondientes al incremento de costes en nuevas actividades, principalmente por prestación de servicios a terceros. Descontado este efecto, el epígrafe de "Otros gastos de explotación" se reduce en 28 millones de euros, lo que presenta una disminución del 4,7 % con respecto al ejercicio anterior.

En definitiva, la aplicación del plan de reducción de costes controlables que ENDESA tiene en curso desde hace varios años ha permitido conseguir un ahorro en términos homogéneos en estos costes de 51 millones de euros en el año 2001, lo que supone un descenso del 3,2% en términos nominales y del 5,7% en términos reales.

El ahorro anual de costes del negocio eléctrico español del año 2001 respecto de 1996 asciende a 459 millones de euros, lo que representa en términos homogéneos un 24% de los costes controlables del ejercicio 1996, a lo que habría que añadir el 13,7% de inflación acumulada en este periodo.

1.1.3 Resultado de explotación por negocios

A continuación, se incluye un cuadro detallado del resultado de explotación del negocio eléctrico nacional desglosado por las distintas actividades que lo componen. El resultado de la estructura corporativa y de los servicios se encuentra incorporado a ellas.

	Millones de euros			
	2001	2000	Variación	
			Importe	%
Generación y comercialización	1.069	1.028	41	4,0
Distribución	730	664	66	9,9
Resultado de explotación	1.799	1.692	107	6,3

El resultado de explotación de la actividad de distribución registró un crecimiento del 9,9% debido a las mejoras de eficiencia aplicadas, mientras que el de las actividades liberalizadas, es decir, generación y comercialización, aumentó un 4,0%, a pesar de los menores Ingresos por CTC, gracias a la reducción de costes controlables y a los mayores precios de venta a los clientes del mercado liberalizado.

1.2 Negocio eléctrico internacional

El resultado de explotación del negocio eléctrico internacional ascendió a 1.423 millones de euros en el ejercicio 2001, lo que supone un aumento del 9,3% respecto del mismo período del ejercicio anterior.



Además, a efectos de efectuar la comparación entre ambos ejercicios de manera homogénea, es necesario tener en cuenta los siguientes factores:

- ENDESA vendió en 2000 la totalidad de la participación que poseía en la empresa chilena Transelec, que todavía consolidaba por integración global durante los nueve primeros meses de ese ejercicio, con un resultado de explotación de 64 millones de euros.
- Las devaluaciones de las monedas de los países iberoamericanos respecto de la moneda comunitaria en 2001 supusieron un menor importe en euros del resultado de explotación de las compañías participadas que operan en ellos de 133 millones de euros.

Descontando el efecto de estos dos factores, es decir, en términos homogéneos de composición del Grupo y una vez eliminado el efecto de la evolución de los tipos de cambio, el resultado de explotación del negocio eléctrico internacional se incrementa en un 25,7%, que corresponde a la mejora media del resultado de explotación en moneda local.

La evolución del cash flow operativo y del resultado de explotación del negocio eléctrico internacional, desglosado por actividades, fue la siguiente:

Millones de Euros -						
	Cash Flow operativo			Resultado de explotación		
	2001	2000	% Var.	2001	2000	%Var.
Generación	968	835	15,9	653	531	23,0
Distribución	1.115	998	11,7	774	679	14,0
Otros (*)	3	129	N/A	(4)	92	N/A
Total	2.086	1.962	6,3	1.423	1.302	9,3

*Los datos de 2000 incluyen los relativos a la participación del grupo Enersis en Transelec hasta el 30 de septiembre de 2000.

A pesar de las desfavorables condiciones macroeconómicas que afectaron a Iberoamérica, especialmente a Argentina, y de las restricciones en el suministro eléctrico registradas en Brasil a causa de la fuerte sequía, tanto el negocio de generación como el de distribución tuvieron una evolución muy favorable, con incrementos del 23% y del 14%, respectivamente, en el resultado de explotación.

Estos resultados han sido posibles gracias a las mejoras de eficiencia que se están alcanzando en todas las compañías participadas por ENDESA en Iberoamérica como consecuencia de la aplicación del Plan Génesis, que están permitiendo compensar los efectos de la actual situación económica de la región.

Por otro lado, la plantilla del negocio eléctrico internacional era de 10.617 empleados a 31 de diciembre de 2001, cifra menor en 553 personas a la del final del ejercicio anterior.



El cuadro adjunto recoge el cash flow operativo y los resultados de explotación de los negocios de generación y distribución en el año 2001 y su comparación respecto de 2000, desglosados de acuerdo con los distintos 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		
	2001	2000	% Var.	2001	2000	% Var.
Generación						
Chile	362	237	52,7	256	115	122,6
Colombia	193	186	3,8	132	127	3,9
Argentina	180	180	-	81	99	-18,2
Brasil	70	86	-18,6	63	71	-11,3
Perú	163	146	11,6	121	119	1,7
TOTAL Generación	968	835	15,9	653	531	23,0
Distribución						
Chile	208	220	-5,5	184	195	-5,6
Colombia	149	144	3,5	65	65	-
Argentina	353	311	13,5	235	201	16,9
Brasil	314	231	35,9	228	156	46,2
Perú	91	92	-1,1	62	62	-
TOTAL Distribución	1.115	998	11,7	774	679	14,0

Los datos anteriores reflejan la positiva evolución del resultado de explotación del negocio de generación en Chile, que fue más del doble que el del ejercicio anterior y que permitió compensar ampliamente los efectos negativos de la situación en Argentina y en Brasil, haciendo que el conjunto del negocio de generación registrara incrementos del 23% en el resultado de explotación y del 15,9% en el cash flow operativo.

En distribución, el incremento del resultado de explotación fue del 14% y el del cash flow operativo del 11,7%, si bien con una diferente evolución por países.

Así, en Chile el resultado de explotación en moneda local alcanzó un incremento del 7,6%, pero la devaluación del peso chileno respecto del euro convirtió este aumento en una reducción del 5,6%.

Por el contrario, el resultado de explotación de la actividad de distribución en Argentina se incrementó en un 16,9% medido en euros a pesar de la situación que atravesó el país a lo largo de 2001.

Por otro lado, la medida aprobada por el Gobierno brasileño para compensar el efecto de las restricciones producidas por la sequía en el ejercicio 2001, supuso un incremento de los ingresos de las distribuidoras brasileñas participadas de ENDESA por importe de 160 millones de euros, lo que, unido a los mayores niveles de eficiencia conseguidos por estas compañías, permitió incrementar un 46,2% el resultado de explotación del negocio de distribución en Brasil.



A continuación, se exponen los datos físicos de las actividades de generación y distribución de las empresas participadas de ENDESA en los países anteriormente citados en 2001 y su comparación con el año anterior.

	Generación (GWh)		Distribución (GWh)	
	2001	% var. s/ 2000	2001	% var. s/ 2000
Chile	15.741	2,6	10.761	6,2
Colombia	10.105	5,1	8.608	-1,9
Argentina	11.864	13,3	12.909	2,5
Brasil	2.256	-33,8	12.091	-10,3
Perú	4.480	23,7	3.675	3,1
TOTAL	44.446	4,7	48.044	-1,0

1.3. Telecomunicaciones y otros negocios

Las telecomunicaciones y otros negocios registraron en el ejercicio 2001 un resultado de explotación negativo de 47 millones de euros.

En el ejercicio 2000, el resultado de explotación de estas actividades había sido también negativo, por importe de 28 millones de euros. No obstante, estas cifras no son comparables, ya que esta línea de negocio incorpora desde el 1 de enero de 2001 el resultado de la empresa chilena de telefonía móvil Smartcom, mientras que en el año 2000 incorporó el resultado de esta compañía sólo desde el mes de julio.

Por otro lado, cabe subrayar que Smartcom está consiguiendo una creciente penetración en el mercado chileno, alcanzando una cuota del 12,6% al término del año 2001, frente al 7,9% que poseía al inicio del mismo, y una base de 609.000 clientes, lo que supone un crecimiento del 124% respecto del ejercicio anterior.

El desglose del resultado de explotación de telecomunicaciones y otros negocios en 2001 fue el siguiente:

	Millones de euros
Telecomunicaciones	(62)
Gas	25
Cogeneración y renovables	15
Nuevos negocios	(16)
Costes de estructura y otros	(9)
TOTAL	(47)



2 Resultados financieros

Los resultados financieros del ejercicio 2001 registraron un importe negativo de 1.722 millones de euros, con el siguiente detalle:

Millones de euros				
	2001	2000	Diferencia	% variación
Gastos Financieros	(1.628)	(1.663)	35	2,1
Ingresos financieros	167	249	(82)	-32,9
Diferencias de cambio	(398)	139	(537)	N/A
Corrección monetaria	141	150	(9)	-6,0
Variación de provisiones	(4)	(18)	14	77,8
Total resultado financiero	(1.722)	(1.143)	(579)	-50,7

2.1 Gastos Financieros

El endeudamiento financiero a 31 de diciembre de 2001 ascendió a 25.007 millones de euros, con un incremento de 3.071 millones de euros respecto del cierre del ejercicio anterior.

De este incremento, 560 millones de euros proceden del efecto contable del aumento del contravalor en euros de la deuda que ENDESA mantiene en moneda extranjera, fundamentalmente en dólares, que en su mayor parte corresponde a las compañías participadas iberoamericanas.

Descontado este efecto, el aumento de deuda asciende a 2.511 millones de euros, que ha sido debido fundamentalmente a las importantes inversiones estratégicas realizadas por ENDESA en Europa a lo largo del año.

No obstante, es importante tener en cuenta que el día 8 de enero de 2002 se han ingresado los fondos procedentes de la desinversión de Viesgo, lo que, junto con la deuda de la propia Viesgo, supone una disminución del endeudamiento de 1.906 millones de euros.

Por otro lado, el menor coste medio de la deuda, que pasó de un 6,47% en el año 2000 a un 5,85% en 2001, permitió que los gastos financieros disminuyeran en 35 millones de euros, es decir, en un 2,1%.

La asignación de la deuda y su coste medio por negocios en el ejercicio 2001 fueron los que se señalan a continuación:



	Deuda a 31-12-01	Coste medio
Negocio eléctrico nacional	11.768	4,57
Negocio eléctrico Internacional	11.525	7,02
Telecomunicaciones y otros negocios	1.714	5,77
TOTAL	25.007	5,85

2.2 Diferencias de cambio

En el año 2001, se produjo una fuerte devaluación del peso chileno y del real brasileño respecto del euro y del dólar.

	% de devaluación	
	Dólar	Euro
Peso chileno	14,1	8,1
Real brasileño	18,7	12,4

La devaluación respecto del dólar tiene un impacto negativo sobre los estados financieros en monedas locales de las compañías participadas de ENDESA en los países citados, ya que aumenta el importe de la deuda en dólares 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 filiales de estos países medidos en euros.

Los efectos anteriormente citados han tenido un impacto negativo de 827 millones de euros sobre el epígrafe de "Diferencias de conversión" de los fondos propios de ENDESA en el ejercicio 2001, y 398 millones de euros sobre el epígrafe "Diferencias de cambio" de la cuenta de resultados, con un efecto sobre el resultado neto después de impuestos y minoritarios de 117 millones de euros.

Estos importes incluyen el efecto de la decisión de las autoridades argentinas, adoptada en enero de 2002, de eliminar la vinculación del cambio del peso con el dólar, lo que ha dado lugar a una devaluación de la moneda argentina. Aunque esta devaluación ha tenido lugar, por lo tanto, en el ejercicio 2002, sus efectos han sido registrados en las cuentas del ejercicio 2001, considerando un cambio de 1,7 pesos argentinos por dólar, lo que ha supuesto un efecto de 260 millones de euros en el epígrafe "Diferencias de cambio" de la cuenta de resultados, con una repercusión de 84 millones de euros sobre el resultado neto, y de 356 millones de euros sobre el patrimonio.

3 Puesta en equivalencia

En 2001, el resultado atribuible a ENDESA de las sociedades puestas en equivalencia fue negativo por importe de 118 millones de euros.



La principal partida que incluye este epígrafe corresponde al "holding" de telecomunicaciones AUNA, que ha supuesto un resultado negativo de 198 millones de euros que incorporan, además de los resultados ordinarios de AUNA, el importe estimado del coste de la desinversión de Quiero TV.

No obstante, desde el punto de vista operativo, cabe destacar la significativa mejoría de las magnitudes de AUNA, en línea con los objetivos establecidos en el Plan Estratégico 2001-2005, hasta el punto de que su cash flow operativo se halla en niveles positivos desde el mes de mayo, lo que ha permitido alcanzar un importe positivo acumulado de 129 millones de euros por este concepto en el conjunto del ejercicio 2001.

Del resto de las partidas de este epígrafe, la más significativa es la relativa a ENDESA Italia (Elettrogen), con un resultado positivo de 28 millones de euros, correspondiente a la participación del 45% en esta sociedad, tan sólo por el último trimestre del año.

Cabe destacar la positiva evolución de las operaciones de esta compañía, así como el hecho de que próximamente ENDESA tomará en ella una participación superior al 50%, por lo que en el ejercicio 2002 se consolidará por integración global.

El resto del resultado atribuible a ENDESA de las sociedades puestas en equivalencia corresponde principalmente a los resultados positivos de Aguas de Barcelona, Red Eléctrica de España, Repsol, Snet y Tejo Energía.

4 Amortización del Fondo de Comercio

La amortización del fondo de comercio ascendió a 289 millones de euros en el ejercicio 2001, con un aumento del un 6,3% respecto de 2000.

Esta mayor amortización se debe a las incorporaciones por inversiones realizadas en el año 2001, que han dado lugar a nuevos fondos de comercio en ENDESA Italia por importe de 773 millones de euros, en Snet por 284 millones de euros y en Repsol por 109 millones de euros.

5 Resultados extraordinarios

Los resultados extraordinarios del ejercicio 2001 se situaron en 579 millones de euros, con un descenso de 455 millones de euros en relación con los de 2000.

Estos resultados corresponden fundamentalmente a las plusvalías de 660 millones de euros por la venta de diversas participaciones; entre ellas, la participación directa e indirecta que ENDESA poseía en la distribuidora argentina Edenor, por importe de 494 millones de euros, y el 12,5% de Viesgo, vendido en diciembre de 2001 con una plusvalía bruta de 152 millones de euros.

Por otra parte, se llevaron a cabo diversas dotaciones de provisiones de carácter extraordinario, entre las que destacan las realizadas por la sociedad brasileña Cerj, por importe de 114 millones de euros, para cubrir pasivos contingentes derivados de compromisos de pensiones y otras obligaciones con el personal.



6 Impuesto sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio 2001 ascendió a 88 millones de euros.

Este importe se vio afectado por dos hechos significativos:

- La cancelación de impuestos diferidos por 224 millones de euros, como consecuencia de la aplicación del tipo impositivo del 18% para las plusvalías acogidas al régimen de diferimiento por reinversión aprobado por la Ley 24/2001 de 27 de diciembre.
- La exención de impuestos para la plusvalía obtenida por la desinversión de Edenor.

Descontados estos efectos, el gasto por impuesto representa un 27,2% sobre el beneficio antes de impuestos.

7 Información por líneas de negocio

A continuación, se reflejan los principales parámetros de la cuenta de resultados y del balance de situación del ejercicio 2001 por líneas de negocio.

Millones de euros				
	Cifra de negocios	Resultado de explotación	Resultado neto	Inmovilizado Material
Generación	4.149	1.018	663	8.564
Distribución	5.129	730	334	6.946
Comercialización	1.115	51	26	34
Internacional	5.125	1.423	489	13.112
Telecomunicaciones y otros neg.	365	(47)	(101)	846
Servicios	239	15	3	52
Estructura Corporativa	350	(9)	65	107

8 Recursos generados e inversiones

Los recursos generados en el ejercicio 2001 se situaron en 3.347 millones de euros, con un crecimiento del 0,2% sobre los alcanzados en el ejercicio 2000.



Las inversiones han ascendido a 5.446 millones de euros con el siguiente desglose:

	Millones de euros
Materiales	2.403
Inmateriales	141
Financieras	2.902
Total inversiones	5.446

A su vez, el desglose de las inversiones materiales por líneas de negocio fue el siguiente:

	Millones de euros			
	Eléctrico Nacional	Eléctrico Internacional	Telecomunicaciones y otros negocios	Total
Generación	555	242		797
Distribución	591	690		1.281
Otros	65	46	214	325
Total	1.211	978	214	2.403

8.1 Inversiones en el negocio eléctrico español

En 2001, ENDESA invirtió 1.211 millones de euros en el negocio eléctrico español, lo que supone alrededor del 58% de la inversión total estimada del conjunto del sector en el ejercicio.

De esta cantidad, 591 millones de euros, es decir, el 48,8%, se destinaron al negocio de distribución para extender y mejorar el suministro.

Este importe representa en torno al 64% de la inversión estimada que el conjunto del sector realizó en el negocio de distribución en 2001.

Por otro lado, los 555 millones de euros de inversiones en generación, incluyen 354 millones de euros que se han destinado a la construcción de nuevas centrales de ciclo combinado.

8.2 Inversiones financieras

Entre las inversiones financieras, que ascendieron a 2.902 millones de euros, destacan las adquisiciones del 45,3% de Elettrogen (ENDESA Italia), por importe de 999 millones de euros, y del 30% de la generadora francesa Snet, por importe de 452 millones; la ampliación de capital de AUNA suscrita por ENDESA, por importe de 498 millones de euros, de los que 171 millones de euros se desembolsaron mediante la cancelación de préstamos que se habían concedido previamente; y la adquisición adicional de acciones de Repsol, por 194 millones de euros.



Estas inversiones de carácter estratégico se financiaron en su totalidad con las desinversiones de Edenor y Viesgo, que representaron una entrada de fondos por importe de 2.705 millones de euros, de los cuales los correspondientes a la desinversión de Viesgo se recibieron el 8 de enero de 2002.

8.3 Otras aplicaciones de fondos

Por otra parte, ENDESA ha adquirido acciones propias durante el ejercicio 2001, principalmente en el tercer trimestre, con un coste neto de 149,7 millones de euros. Con esta adquisición, la autocartera ha pasado del 0,3% a 31 de diciembre de 2000, al 1,2% a 31 de diciembre de 2001.

De acuerdo con la normativa contable en vigor, se ha dotado una provisión contra reservas para cubrir la diferencia entre el coste de adquisición de estas acciones y su valor teórico contable, por un importe de 109 millones de euros.

Por último, cabe indicar que el pago del dividendo del ejercicio 2000 ascendió a 687 millones de euros; y el pago de provisiones, fundamentalmente por externalización de pensiones y expedientes de regulación de empleo, a 1.508 millones de euros, de los que 667 millones fueron financiados mediante aplazamiento del pago a los propios fondos de pensiones.

ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

La información relativa a los acontecimientos posteriores al cierre del ejercicio se incluye en la nota 24 de la Memoria.

EVOLUCIÓN PREVISIBLE

Una vez alcanzada una adecuada dimensión y cumplidos los objetivos fundamentales que se había marcado en relación con su presencia en Iberoamérica y en el arco mediterráneo europeo, especialmente a través de las participaciones adquiridas en Eletrogen y Snet, ENDESA ha ajustado su estrategia a las condiciones actuales de los mercados.

A partir de la excelente base competitiva que posee tanto en España como a escala internacional, sus prioridades actuales se centran en:

- El incremento de la rentabilidad de sus negocios.
- El fuerte crecimiento orgánico que permiten los mercados en los que está presente.
- La gestión de su cartera de activos
- El fortalecimiento de su situación financiera.



A lo largo de los últimos años, ENDESA ha basado su estrategia inversora en la consolidación y mejora de sus actividades eléctricas tradicionales y de calidad, en un exigente contexto marcado por los importantes cambios experimentados por el sector eléctrico a escala nacional e internacional, como consecuencia de los procesos de liberalización, de la incertidumbre regulatoria, de las reducciones de precios y de la progresiva pérdida de márgenes, que ha obligado a optimizar las estrategias de inversión.

Como resultado, la Empresa ha llevado a cabo un importante proceso de expansión internacional, con vocación de constituirse en operador energético a largo plazo en los mercados de Iberoamérica y del arco mediterráneo europeo.

Endesa se encuentra en la actualidad entre las tres primeras empresas eléctricas europeas que cotizan en Bolsa por potencia total instalada, con 41.000 MW; por número de clientes con 20 millones; y, de acuerdo con el consenso de los analistas, por el EBITDA (cash flow operativo) de su actividad principal, es decir, el negocio eléctrico, que en 2001 se situó en 4.980 millones de euros.

Esta última posición incluye los efectos de la desinversión en Viesgo y de la adquisición de las participaciones en Elettrogen y Snet antes mencionadas, lo que confirma la calidad y oportunidad de estas inversiones y la rentabilidad de los activos adquiridos en Europa.

Esta posición a escala nacional e internacional le proporciona una base sólida sobre la cual asentar el desarrollo de su estrategia para el período 2002-2006, centrada en el aprovechamiento de cinco herramientas de creación de valor:

- Rentabilizar el negocio actual, aprovechando su demostrada capacidad de implementar las mejores prácticas.
- Centrar su desarrollo en actuaciones dentro de su negocio principal, el área de energía, aprovechando el crecimiento orgánico de sus mercados.

Para ello, se plantea, entre otras actuaciones, instalar 9.300 MW hasta 2006, de los que 3.865 MW serán desarrollados en el mercado eléctrico español y 3.600 MW en el mercado italiano a través de la incorporación de ciclos combinados mediante el "repowering" de centrales térmicas de ENDESA Italia; y realizar en el negocio español de distribución una inversión material total superior a los 2.800 millones de euros para mejorar la calidad del servicio al cliente.

- Priorizar los recursos, potenciando las líneas de negocio.
- Gestionar activamente la cartera de negocios, poniendo en valor activos no estratégicos en los que tiene incorporadas importantes plusvalías latentes. En este sentido, ENDESA prevé desinvertir en este tipo de activos por importe de al menos 5.000 millones de euros en el período 2002-2004. Esta cifra incluye la venta del 87,5% de Viesgo materializada en enero de 2002.



•Desarrollar estas herramientas fortaleciendo al mismo tiempo la estructura financiera sobre la base de la capacidad de la cartera de negocios de la Empresa para garantizar un elevado nivel de estabilidad y seguridad en el crecimiento del cash flow operativo.

En este campo, ENDESA aspira a mejorar su ratio de endeudamiento, medido en términos de deuda sobre recursos propios y minoritarios, del 2 que registra en 2001 al 1,4 en 2004 y 1,2 en 2006, con una cobertura de gastos financieros por el cash flow operativo que pase del 3,5 del 2001 al 5 en 2004 y al 6 en el 2006.

Las prioridades fundamentales de esta estrategia son aprovechar las posibilidades de crecimiento orgánico en los mercados en los que está presente, optimizar la calidad del servicio al cliente en España e Iberoamérica, y consolidar las posiciones que la Empresa ha adquirido en Europa e Iberoamérica, permaneciendo atenta, a más largo plazo, a las posibilidades que puedan surgir en otros mercados.

Inversiones

Para alcanzar estos objetivos, ENDESA invertirá cerca de 13.000 millones de euros (unos 2,2 billones de pesetas) a lo largo del período 2002-2006. De esta cantidad total, unos 6.100 millones de euros se destinarán a mantenimiento y reposición de los activos ya existentes y unos 6.900 millones de euros al crecimiento orgánico de sus negocios. Alrededor del 89% de la inversión total se materializará en el negocio eléctrico.

Las inversiones en crecimiento orgánico se distribuirán de la siguiente manera:

- 2.900 millones de euros en el negocio eléctrico español.
- 2.100 millones de euros en el negocio eléctrico del resto de Europa, concentradas especialmente en el "repowering" de centrales térmicas de su participada ENDESA Italia (Elettrogen) mediante la instalación de ciclos combinados. Estas inversiones consideran la compra de participaciones adicionales en Endesa Italia y en Snet.
- 900 millones de euros en el negocio eléctrico de Iberoamérica.
- 500 millones de euros en telecomunicaciones.
- 500 millones de euros en otros negocios.

En cuanto a las inversiones en mantenimiento y reposición de activos, el 54% se destinará al negocio eléctrico español, el 34% al negocio eléctrico iberoamericano, el 5% al negocio eléctrico en el resto de Europa y el 7% a otros negocios.



Estas cantidades suponen una significativa contención del volumen inversor destinado a nuevas iniciativas, la orientación del mismo hacia el crecimiento orgánico y un sostenimiento de las inversiones dedicadas a mantenimiento y reposición de activos existentes.

Las metas que la Empresa se plantea alcanzar en cada uno de los principales mercados en los que opera son las que se exponen a continuación.

Mercado energético español

En el mercado energético español, ENDESA se propone reforzar su posición competitiva, renovando sus activos de generación de electricidad, mejorando la calidad del suministro al cliente e incrementando sustancialmente su presencia en el mercado del gas.

Para ello, destinará al crecimiento orgánico en el negocio eléctrico español una inversión de 2.900 millones de euros en el período 2002-2006, lo que supone un incremento del 11,5% sobre la que se contemplaba en el anterior plan de inversión presentado a los mercados; además, dedicará unos 3.300 millones de euros a inversiones de mantenimiento y reposición de activos ya existentes.

Estas inversiones le permitirán una sustancial ampliación y renovación de la potencia instalada que posee en el sistema eléctrico español y una adecuada atención a la calidad del servicio.

En concreto, la Empresa desarrollará en España nueve centrales de ciclo combinado y otra que podría ser de carbón importado en el período 2002-2006 con una potencia total de 3.865 MW; y realizará una inversión material total en distribución superior a los 2.800 millones de euros.

Paralelamente a esta inversión en distribución, la Empresa va dedicar una particular atención a promover la fidelidad de sus clientes, en la perspectiva de la liberalización total del mercado eléctrico en 2003, mejorando los procesos operativos, potenciando la venta de servicios integrados, y optimizando la calidad del servicio.

Mercado español de gas natural

Por otro lado, esta consolidación de la posición de liderazgo que ENDESA posee en el sector eléctrico español se verá complementada con otras actuaciones en el mercado energético, entre las cuales las previstas en el sector del gas tendrán una especial relevancia.

En la actualidad, la Empresa posee una cuota del 6% en el mercado doméstico de gas natural y del 4,2% en el mercado liberalizado, una presencia que convierte a ENDESA en la empresa eléctrica española con mayor cuota en el mercado del gas.



El objetivo de la Empresa es alcanzar una cuota del 15% en el mercado liberalizado de gas en 2006, lo que, unido al abastecimiento destinado a sus propias centrales eléctricas, que representará un consumo anual de unos 4 bcm, situará su posición en el conjunto del mercado español en un 22%.

Además, ENDESA se plantea seguir siendo en ese ejercicio el segundo operador de gas del mercado ibérico, posición que ya posee en la actualidad, pues cuenta con un total de 400.000 clientes entre España y Portugal.

Para conseguir estos objetivos, la Empresa tiene definida una estrategia que afecta a cada uno de los segmentos del negocio del gas:

– En exploración y producción, dado el elevado importe y el alto riesgo que suponen las inversiones, considera más eficiente y barato asegurar el suministro y prevenir fluctuaciones en el precio de gas mediante la diversificación de las fuentes de abastecimiento y el establecimiento de contratos favorables y flexibles a largo plazo apalancados en su elevado poder de compra en España, Italia y más adelante Francia. En este sentido, los acuerdos ya suscritos le garantizan la cobertura de sus necesidades hasta el año 2005.

– Por lo que se refiere a transporte y la distribución, la Empresa considera que son actividades interesantes como vía de acceso al cliente final y por sus sinergias con el negocio eléctrico, si bien dependerán de la definición final de las tarifas y peajes.

– La comercialización a clientes liberalizados concentrará los esfuerzos de la compañía en los próximos años con el objetivo de alcanzar las cuotas de mercado antes citadas.

Mercado eléctrico iberoamericano

En Iberoamérica, el objetivo central de la estrategia de ENDESA para el periodo 2002-2006 es consolidar su posición como primera multinacional eléctrica privada de la región, continuando con el proceso de reducción de costes a través de la implantación de mejores prácticas en sus compañías participadas que le proporciona la aplicación del Proyecto Génesis.

ENDESA invertirá en el periodo 2002-2006 un total de 900 millones de euros en crecimiento orgánico en los mercados iberoamericanos en los que está presente y cerca de otros 2.100 millones de euros en mantenimiento y reposición de activos.

Mercado eléctrico europeo

Tras las participaciones adquiridas en Endesa Italia y Snet, ENDESA ha alcanzado las metas que se había planteado en el negocio de generación en Europa y su objetivo central para los próximos años es la consolidación de ambas Compañías y la creación de valor a partir de las inversiones estratégicas realizadas.



De cara a los próximos años, ENDESA se propone incrementar en un 8,4% la potencia instalada de su participada en Italia, situándola en 6.200 MW en 2006, y en un 67% su generación anual de electricidad, para alcanzar los 30.000 GWh en ese mismo año.

Para ello, llevará a cabo entre los años 2003 y 2006 el "repowering" de centrales térmicas de ENDESA Italia, con una potencia total de 3.600 MW, mediante la incorporación a las mismas de ciclos combinados.

Por lo que se refiere a la evolución de los costes operativos y de los ratios de productividad, el objetivo para el año 2006 es reducir los costes de operación y mantenimiento en un 33,8% respecto de 2001 e incrementar la productividad en un 120% en el mismo periodo, alcanzando los 27 GWh/empleado al término del mismo.

En cuanto a la generadora francesa Snet, se obtendrán incrementos de eficiencia mediante mejoras en los procesos operativos y la firma de nuevos contratos de suministro de carbón; se establecerá un joint venture entre ENDESA y Snet para venta de electricidad; y se estudiará el desarrollo de nuevos proyectos de generación.

A ello hay que añadir las posibilidades derivadas de las actividades que se desarrollan en Francia en el terreno de la comercialización de electricidad a clientes elegibles, a los que se vendieron 2.900 GWh en 2001, lo que supone una cuota de mercado del 3%.

Por otro lado, ENDESA se propone con carácter inmediato incrementar su participación en Elettrogen para consolidarla por integración global y tomar el control de Snet.

Con respecto a la presencia en Portugal, consistente en la participación en la generadora Tejo Energia, las actividades de comercialización y el suministro de gas natural, mercado en el que ENDESA es el segundo operador, los objetivos son, por un lado, extraer valor de los activos actuales mediante el incremento del nivel de disponibilidad, la reestructuración de la deuda y el incremento del margen; y, por otro, potenciar las actividades de "trading" de energías, la comercialización de electricidad a clientes elegibles, especialmente sobre la base del joint venture establecido con Sonae, la distribución de gas y la evaluación de posibles proyectos en generación.

En el periodo 2002-2006, las inversiones de ENDESA en el crecimiento orgánico de su negocio eléctrico en Europa ascenderán a 2.100 millones de euros, de los que la mayor parte estará materializada en el "repowering" de centrales térmicas de ENDESA Italia; además, destinará más de 300 millones de euros a inversiones de mantenimiento y reposición de activos.

Telecomunicaciones

Respecto a la participación en Auna, el valor contable de la participación de ENDESA ascendía, al término de 2001, a 827 millones de euros. Este importe debe ser puesto en relación con la valoración de Auna sobre la base de la cual se ha efectuado la reciente reestructuración de su composición accionarial. Esta



transacción se ha cerrado a un valor de Auna en 7.400 millones de euros, lo que supondría que la participación de ENDESA en el "holding" alcanza una plusvalía latente de unos 1.200 millones de euros.

En consecuencia, ENDESA mantendrá su apoyo al proyecto de Auna con la perspectiva de extraer valor a medio plazo.

INVESTIGACIÓN, DESARROLLO Y PROTECCION DEL MEDIO AMBIENTE

1) Investigación y Desarrollo

El año 2001 se ha caracterizado por el fuerte impulso dado a las actuaciones tendentes a mejorar de modo integrado los aspectos ambientales y de eficiencia energética de las instalaciones térmicas.

De este modo, se han iniciado proyectos que buscan la optimización conjunta del rendimiento y las emisiones de óxidos de nitrógeno, en condiciones de carga variable o utilizando combustibles distintos al de diseño. Asimismo se encuentra en avanzado estado de desarrollo un proyecto de simulación avanzada de calderas, que debe permitir, una vez se hayan validado los diferentes modelos en desarrollo, la simulación eficaz de potenciales cambios a introducir en la instalación, sean éstos físicos o en procedimientos de operación.

En el marco de la generación distribuida, se ha puesto en marcha un ambicioso programa de pilas de combustible, en estrecha colaboración con EPRI. En una primera fase, se pretende probar las prestaciones de una pila PEM de última generación en aplicaciones relacionadas con la calidad de suministro.

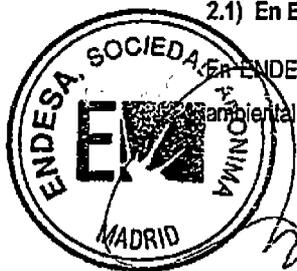
En el apartado de las energías renovables, cabe destacar el análisis efectuado de una última generación de colectores térmicos agua vapor de alta temperatura, que pueden contribuir a una significativa reducción de costes frente a las tecnologías disponibles actualmente

Asimismo y dentro del campo de la energía eólica, se ha realizado un estudio sobre la viabilidad de la integración masiva de la energía eólica en el esquema energético de la Isla del Hierro, mediante un sistema mixto eólico hidráulico, que permitiría de modo simultáneo la maximización de la utilización del recurso renovable con la garantía de una red eléctrica de carácter estable.

2) Protección del medio ambiente

2.1) En España

EN ENDESA y en el campo del Medio Ambiente, durante el año 2001 se ha priorizado en la adecuación ambiental de las instalaciones a las exigencias que imponen los Sistemas de Gestión Medio Ambiental y su



implantación, lo que ha supuesto mejoras en la protección del medio ambiente respecto a las emisiones a la atmósfera y en los sistemas de su control, en las redes de vigilancia de la calidad del aire, en la calidad y control de los vertidos y en la vigilancia y control de los niveles de ruidos. Entre las actuaciones principales cabe destacar las siguientes:

- En la Central Térmica Teruel, ha continuado el funcionamiento de la Planta de Desulfuración de Gases donde se ha conseguido durante el año 2001 un porcentaje de reducción medio global de desulfuración del 47 %.
- Se han instalado analizadores de medida en continuo de emisiones atmosféricas en los grupos Diesel XI y XII de la Central de Los Guinchos en La Palma y el Diesel 6 de Salinas en Fuerteventura, así como en la Central de Ibiza y en la de Mahón en Baleares.
- Se ha llevado a cabo una campaña anual de medida de los niveles de inmisiones atmosféricas en los alrededores de la Central de Los Guinchos con una cabina móvil, así como mejoras de aislamiento acústico en la Turbina GAS 2 de la Central de Salinas en Fuerteventura.
- Se han realizado estudios de optimización de las redes de vigilancia y control de la contaminación atmosférica en las principales centrales térmicas de Endesa, conforme a la Directiva 1999/30/CE de calidad del aire, con el fin de mejorar las instalaciones de monitoreo y adecuarlas conforme a las exigencias de la UE.
- Se han realizado la definición de la red de monitoreo ambiental de la nueva Central Térmica de Ciclo Combinado de San Roque, optimizando a su vez las redes de las Centrales Térmicas Los Barrios y Bahía de Algeciras dentro de una misma red global.
- La Central Térmica de As Pontes ha continuado durante el año 2001 con las actividades establecidas en el programa plurianual de reducción y mejora en el control de las emisiones atmosféricas y su impacto sobre el entorno. Asimismo, se han continuado los programas de reducción y mejora del control de los vertidos hídricos, minimización y mejora en la gestión de residuos peligrosos, reducción de consumos de agua, energía y materias primas con la implantación de mejoras en el ciclo agua-vapor del Grupo III, adecuación ambiental de las instalaciones y minimización de riesgos ambientales.
- La Central Térmica Litoral de Almería, ha renovado durante el año 2001 su red de control ambiental, incluyendo la instalación de una nueva estación de control totalmente automatizada en Níjar. Asimismo, se han realizado importantes acciones para llevar a cabo la eliminación total de amianto en dicha central.



En el campo de la investigación y desarrollo de carácter medioambiental, el año 2001 se ha caracterizado por el fuerte impulso dado a las actuaciones tendientes a mejorar de modo integrado los aspectos ambientales y de eficiencia energética de las instalaciones térmicas.

- De este modo, se han iniciado proyectos de investigación que buscan la optimización conjunta del rendimiento y las emisiones de óxidos de nitrógeno, en condiciones de carga variable o utilizando combustibles distintos al de diseño.
- En la Central Térmica de As Pontes, se están llevando a cabo dos proyectos de investigación en el área de la predicción atmosférica, cuyo objetivo es el desarrollo y validación de un modelo de predicción y apoyo a la decisión para la gestión de la calidad del aire, estableciendo un sistema de prealertas y recomendaciones de operación.
- Las centrales de Puente Nuevo y Puertollano están colaborando en dos proyectos de investigación, uno denominado PROFECO, que tiene como objetivo la optimización de la combustión y la reducción de emisiones de NO_x, y el RESPEC que trata de desarrollar un sistema que permita predecir y caracterizar los contaminantes que se emiten a la atmósfera (SO₂, NO_x, CO₂, CO y partículas), en tiempo real, consiguiéndose una reducción del 50% en los costes ambientales derivados de las medidas de estos contaminantes.
- En la Mina de As Pontes se han continuado durante este año los estudios de investigación que buscan soluciones globales para grandes explotaciones mineras, relacionando aspectos de restauración de suelos, calidad de aguas, contaminación atmosférica, estabilidad de masas y tratamiento de huecos finales.
- Por otro lado, en el ámbito de los aprovechamientos hidráulicos durante el año 2001, se ha continuado con el proyecto de investigación de pasos y barreras para peces en colaboración con la empresa eléctrica noruega Statkraft, y continua la participación en el proyecto europeo Acción-Cost 626 de Modelización hidrobiológica de ríos. Asimismo, se ha iniciado un proyecto de investigación de balance de carbono en embalses en relación con el cambio climático.
- Con respecto a las actuaciones realizadas durante el año 2001, encaminadas a la mejora y protección del medio natural y urbano en el entorno de nuestras instalaciones tanto para generación como para distribución y minería caben destacar las siguientes:
- En el área de la generación hidráulica se ha realizado actuaciones de limpieza y retirada de restos de obra, desmantelamiento de una línea telefónica o cesión de edificios al Patronato en el Parque Nacional de Aigües Tortes y Lago Sant Maurici, así como labores de limpieza de la cola del Embalse de La Torrasa en colaboración con la Asociación de Pesca La Guingueta.

Se han implantado caudales ecológicos en diferentes azudes y captaciones de agua en el Parque Nacional de Aigües Tortes y las centrales de Cohilla, Senet, Tort, Boi, Vilaller, Arties, Jueu, y Saburedo.



- Se han construido cubelos y pozos de recogida de aceites en 14 centrales hidroeléctricas de Aragón así como en Benós en el Pirineo Catalán y Peña de Bejo y Rozadio en el río Nansa.
- En distribución, se han realizado labores de poda y tala selectiva de arbolado para el mantenimiento de calles en Cataluña por valor de 7 millones de euros. En Aragón, se ha llevado a cabo actuaciones de forrado de cable en diferentes Zonas de Especial Protección para las Aves (ZEPAS) a fin de evitar el contacto con la vegetación así como el riesgo de electrocución de las aves. En Andalucía se han realizado numerosas actuaciones de poda y tala selectiva de arbolado en Cádiz, Sevilla y Huelva, en esta última a través del programa INFOCA. Asimismo, se han ejecutado actuaciones de repoblación de vegetación en determinadas zonas de Cádiz y Huelva. En Baleares se han llevado a cabo labores de mantenimiento de calles en todas las islas, destacando las realizadas en áreas emblemáticas como la Sierra de Tramontana.
- En cuanto a la protección de la avifauna, en Cataluña destaca la firma de un convenio de colaboración con el Servicio de Parques Naturales de la Diputación de Barcelona y la Universidad de Barcelona, con el fin de llevar a cabo actividades de protección para disminuir el riesgo de electrocución y colisión de las aves en seis parques barceloneses. En Aragón se han realizado numerosas actuaciones para proteger a la avifauna del posible riesgo de colisión y electrocución con los tendidos eléctricos en las provincias de Huesca, Zaragoza y Teruel. En Andalucía y Extremadura se han colocado 12 nidos artificiales para cigüeñas en la Provincia de Badajoz, dispositivos antiposada en Cádiz y Huelva y salvapájaros anticolidión en Cádiz y Huelva. En Canarias se han instalado dispositivos antiposada en Fuerteventura para la protección de guirre canario, en Tenerife para la protección de las palomas mensajeras y en Parque Ecológico de las Agullas del Teide para proteger las aves rapaces.
- Respecto a las actuaciones de integración paisajística, en Cataluña se ha llevado a cabo el soterramiento de varias líneas a través de convenios con los Ayuntamientos de Sabadell, Mataró, Vilatorrada, Sant Feliú del Llobregat y Barcelona. En Aragón a través de fondos europeos FEDER, se han realizado numerosas actuaciones durante el año 2001 con un montante total de 11 millones de euros, contemplando traslado y soterramientos de subestaciones y líneas. En Baleares se ha mantenido durante este año los convenios establecidos para el soterramiento de líneas y el montaje de red trenzada por fachada con diferentes ayuntamientos. En Canarias se han soterrado líneas de distribución con una inversión de 2 millones de euros. Asimismo, se han realizado sustituciones de cable desnudo por trenzado sobre fachada con un coste de 358.000 euros.
- Dentro de la actividad minera, cabe destacar la restauración de los terrenos de las escombreras. Entre las principales actuaciones llevadas a cabo durante el año 2001 merece destacarse la restauración de 70 nuevas hectáreas y el mantenimiento de otras 200 hectáreas en la mina de As Pontes, elevándose el total acumulado a 900 hectáreas restauradas. En la mina de Andorra, se han restaurado 22 nuevas hectáreas de terreno lo que supone un total acumulado de 470 hectáreas. Por otra parte, se han



completado los trabajos de recuperación del hueco final de la Corta Alloza con la puesta en marcha de un humedal autosostenible.

- En la mina Enma, en Puertollano, se han restaurado 5 nuevas hectáreas de terreno que supone una superficie acumulada de 345 hectáreas restauradas. Asimismo, se está aplicando el procedimiento para la gestión de residuos del que se dotó la mina y el uso del agua procedente de la planta de tratamiento de aguas residuales para el riego por goteo del olivar plantado, evitando así su vertido. En las explotaciones del Centro Minero de Peñarroya, se han restaurado 12 nuevas hectáreas lográndose una superficie total acumulada para el año 2001 de 195 hectáreas. En Minas y Ferrocarril de Utrillas y en Carbones de Berga, se han restaurado 18 y 3 nuevas hectáreas respectivamente, lo que totaliza una superficie total restaurada para cada una de ellas de 485 y 281 hectáreas.
- Adicionalmente, y en todas las explotaciones, se llevan a cabo usos alternativos de las zonas restauradas como son el cultivo de cereales, olivar, frutales (cerezos, almendros, viñas, etc.) y determinados sectores dedicados a la apicultura. De esta manera, se han recogido cosechas de uva y vino, cereales, almendras, cerezas, miel, aceite, así como otros productos. Asimismo, se han realizado durante el año 2001 continuas actividades educativas y divulgativas en los terrenos restaurados.

2.2) En el ámbito internacional

La proyección en el exterior de las actividades de Endesa va acompañada por la implantación de los usos y prácticas de gestión medioambiental que la Empresa utiliza en sus instalaciones españolas. Así, la implantación de Sistemas de Gestión Medioambiental y su posterior certificación es una de las directrices principales de nuestra Empresa. En el año 2001 en Latinoamérica, han conseguido la certificación medioambiental ISO 14001 las siguientes instalaciones:

- Centrales térmicas Costanera y Dock Sud, en Argentina
- Central térmica San Isidro, en Chile.
- La empresa distribuidora Edesur, en Argentina, ha sido también certificada.

En cuanto a la mejora de instalaciones, cabe destacar la construcción de diques por Emgesa, en el embalse colombiano del Muña, para mitigar la contaminación de las aguas procedentes del río Bogotá.



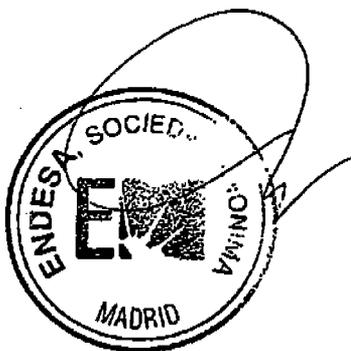
Dentro de las actividades ambientales realizadas por Endesa durante este año, se encuentra el conocimiento y análisis de la situación medioambiental de aquellas empresas que Endesa pretenda adquirir y, por analogía, de los activos que desee poner a la venta.

- Desde este punto de vista, se ha realizado la evaluación de la situación medioambiental de la generadora italiana ELETTOGEN, previa a su adquisición por el consorcio liderado por Endesa. Dicho análisis se centró en la situación medioambiental de las instalaciones tanto de generación térmica como hidroeléctrica. Una vez consumada esta adquisición, se realizó una nueva Evaluación Ambiental (del conjunto de la Empresa y de cada una de sus instalaciones) desde el punto de vista del contrato de adquisición y su conformidad con la normativa vigente.
- Asimismo, con la venta de Viesgo, se realizó un riguroso análisis ambiental de todas sus instalaciones con el fin de completar su correcta evaluación medioambiental. Ello trajo como consecuencia, actuaciones de mejora y corrección de aquellos aspectos que mostraron una mayor sensibilidad ambiental en la evaluación.

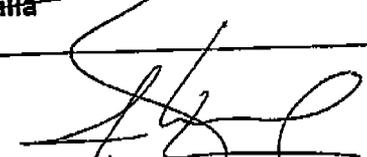
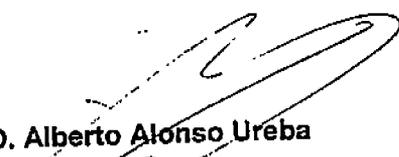
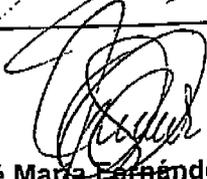
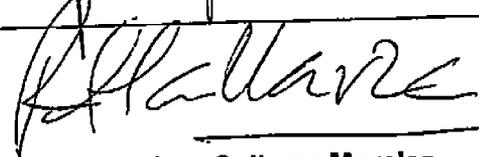
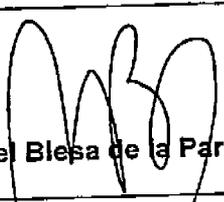
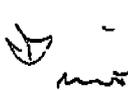
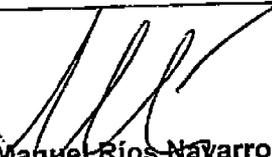
ACCIONES PROPIAS

Al amparo de la autorización concedida por las Juntas Generales de Accionistas celebradas los días 13 de abril de 2000 y 28 de abril de 2001 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de la cotización, durante el año 2001 ENDESA S.A. adquirió 15.356.827 acciones propias por un importe de 265 millones de euros, a un precio medio de 17,25 euros por acción y vendió 6.174.655 acciones a un precio medio de 19,09 euros por acción lo que generó una plusvalía de 3 millones de euros.

Teniendo en cuenta que al 31 de diciembre de 2000 ENDESA poseía 3.262.811 títulos, al 31 de diciembre de 2001, después de las operaciones descritas el saldo total de acciones propias asciende a 12.444.983 títulos por un importe de 210 millones de euros, habiéndose dotado una provisión por importe de 109 millones de euros, con lo que el coste neto es de 101 millones de euros. Estas acciones representan el 1,18% del capital social.



El informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2001 de ENDESA, Sociedad Anónima y SOCIEDADES FILIALES, que se contiene en el presente documento, ha sido formulado por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 12 de marzo de 2002 y se firma, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

D. Rodolfo Martín Villa	
D. Manuel Pizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Rebredo
 D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Miguel Blesa de la Parra	 D. Fco. Javier Ramos Gascón
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Manuel Ríos Nayarro	 D. José Serna Masiá

