

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

III. BASES DE PRESENTACION Y NORMAS DE VALORACION

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

IV. BALANCE DE SITUACIÓN DE LA SOCIEDAD INDIVIDUAL

Uds.: Millones de Pesetas

ACTIVO

	EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	0200	
I. Gastos de Establecimiento	0210	
II. Inmovilizaciones Inmateriales	0220	396
II.1. Derechos s/ bienes en régimen de arrendamiento financiero	0221	
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	0222	312
III. Inmovilizaciones Materiales	0230	4.087
IV. Inmovilizaciones Financieras	0240	240.819
V. Acciones Propias a Largo Plazo	0250	
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	0255	
B) INMOVILIZADO (1)	0260	245.302
C) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	0280	45.710
I. Accionistas por Desembolsos Exigidos	0290	
II. Existencias	0300	3
III. Deudores	0310	15.624
IV. Inversiones Financieras Temporales	0320	0
V. Acciones Propias a Corto Plazo	0330	6.064
VI. Tesorería	0340	96
VII. Ajustes por Periodificación	0350	290
D) ACTIVO CIRCULANTE	0360	22.077
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D)	0370	313.089

PASIVO

	EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
I. Capital Suscrito	0500	37.669
II. Reservas	0510	118.572
III. Resultados de Ejercicios Anteriores	0520	0
IV. Resultado del Periodo	0530	17.834
V. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	0550	-9.071
A) FONDOS PROPIOS	0560	165.004
B) INGRESOS A DISTRIBUIR VARIOS EJERCICIOS (3)	0590	0
C) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	0600	6.340
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0610	54.182
II. Deudas con Entidades de Crédito	0615	50.002
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0620	77
IV. Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	0625	
V. Otras Deudas a Largo	0630	10.021
D) ACREEDORES A LARGO PLAZO	0640	114.282
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0650	15.808
II. Deudas con Entidades de Crédito	0655	4.223
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0660	1.373
IV. Acreedores Comerciales	0665	3.141
V. Otras Deudas a Corto	0670	2.918
VI. Ajustes por Periodificación	0680	
E) ACREEDORES A CORTO PLAZO (4)	0690	27.463
F) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	0695	
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F)	0700	313.089

V. RESULTADOS INDIVIDUALES DE LA SOCIEDAD

Uds.: Millones de Pesetas

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	0800	26.584	100,00%	122.306	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	0810	6.524	24,54%	1.456	1,19%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	0820		0,00%		0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCIÓN	0830	33.108	124,54%	123.762	101,19%
- Compras Netas	0840	-17.144	-64,49%	-44.954	-36,76%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	0850	1	0,00%	-20.476	-16,74%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	0860	-2.196	-8,26%	-7.106	-5,81%
= VALOR AÑADIDO AJUSTADO	0870	13.769	51,79%	51.226	41,88%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	0880		0,00%		0,00%
- Gastos de Personal	0890	-8.811	-33,14%	-9.117	-7,45%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	0900	4.958	18,65%	42.109	34,43%
- Dotación Amortizaciones Inmovilizado	0910	-5.370	-20,20%	-16.573	-13,55%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	0915		0,00%		0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	0920	0	0,00%	-21	-0,02%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACION	0930	-412	-1,55%	25.515	20,86%
+ Ingresos Financieros	0940	26.083	98,12%	1.893	1,55%
- Gastos Financieros	0950	-6.922	-26,04%	-5.544	-4,53%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	0960		0,00%		0,00%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	0970	-1.604	-6,03%	-174	-0,14%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	1020	17.145	64,49%	21.690	17,73%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	1021	363	1,37%	-2.679	-2,19%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	1023		0,00%		0,00%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	1025	336	1,26%		0,00%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	1026	-249	-0,94%	84	0,07%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	1030	-2.231	-8,39%	-728	-0,60%
= RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1040	15.364	57,79%	18.367	15,02%
+/- Impuestos sobre Sociedades y Otros	1042	2.470	9,29%	-5.540	-4,53%
= RESULTADO DEL EJERCICIO	1044	17.834	67,09%	12.827	10,49%

IV. BALANCE DE SITUACION DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Millones de Pesetas

ACTIVO

	EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	1200	282
I. Gastos de Establecimiento	1210	53
II. Inmovilizaciones Inmateriales	1220	680
II.1. Derechos s/ bienes en régimen de arrendamiento financiero	1221	8
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	1222	661
III. Inmovilizaciones Materiales	1230	281.769
IV. Inmovilizaciones Financieras	1240	26.536
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Largo Plazo	1250	
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	1255	
B) INMOVILIZADO (1)	1260	309.038
C) FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION	1270	14.363
D) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	1280	21
I. Accionistas por Desembolsos Exigidos	1290	
II. Existencias	1300	5.649
III. Deudores	1310	48.353
IV. Inversiones Financieras Temporales	1320	1.165
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Corto Plazo	1330	6.613
VI. Tesorería	1340	368
VII. Ajustes por Periodificación	1350	351
E) ACTIVO CIRCULANTE	1360	62.499
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D + E)	1370	386.203

PASIVO

	EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
I. Capital Suscrito	1500	37.669
II. Reservas Sociedad Dominante	1510	115.295
III. Reservas Sociedades Consolidadas (16)	1520	8.982
IV. Diferencias de Conversión (17)	1530	
V. Resultados Atribuibles a la Sociedad Dominante	1540	18.077
VI. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	1550	-6.842
A) FONDOS PROPIOS	1560	173.181
B) SOCIOS EXTERNOS	1570	1.411
C) DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION	1580	42
D) INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (3)	1590	5.231
E) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	1600	9.024
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1610	54.415
II. Deudas con Entidades de Crédito	1615	56.241
III. Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	1625	0
IV. Otras Deudas a Largo	1630	14.177
F) ACREEDORES A LARGO PLAZO	1640	124.833
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1650	16.373
II. Deudas con Entidades de Crédito	1655	16.837
III. Acreedores Comerciales	1665	14.101
IV. Otras Deudas a Corto	1670	24.183
V. Ajustes por Periodificación	1680	51
G) ACREEDORES A CORTO PLAZO (A)	1690	71.545
H) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	1695	936
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F + G + H)	1700	386.203

V. RESULTADOS DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Millones de Pesetas

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	1800	194.045	100,00%	148.331	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	1810	13.381	6,90%	1.720	1,16%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	1820	105	0,05%		0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCIÓN	1830	207.531	106,95%	150.051	101,16%
- Compras Netas	1840	-128.055	-65,99%	-80.377	-54,19%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	1850	1.804	0,93%	1.813	1,22%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	1860	-11.410	-5,88%	-8.107	-5,47%
= VALOR ANADIDO AJUSTADO	1870	69.870	36,01%	63.380	42,73%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	1880		0,00%		0,00%
- Gastos de Personal	1890	-12.604	-6,50%	-11.384	-7,67%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1900	57.266	29,51%	51.996	35,05%
- Dotación Amortizaciones Inmovilizado	1910	-19.563	-10,08%	-20.618	-13,90%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	1915		0,00%		0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	1920	-55	-0,03%	-25	-0,02%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACIÓN	1930	37.648	19,40%	31.353	21,14%
+ Ingresos Financieros	1940	800	0,41%	575	0,39%
- Gastos Financieros	1950	-7.306	-3,77%	-5.929	-4,00%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	1960		0,00%		0,00%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	1970	-32	-0,02%	-58	-0,04%
+/- Resultados de Conversión (18)	1980		0,00%		0,00%
+/- Participación Resultados Sociedades Puestas en Equivalencia	1990	318	0,16%	611	0,41%
- Amortización Fondo Comercio Consolidación	2000	-716	-0,37%	-578	-0,39%
+ Reversión Diferencias Negativas de Consolidación	2010	42	0,02%		0,00%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	2020	30.754	15,85%	25.974	17,51%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	2021	568	0,29%	428	0,29%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	2023	-65	-0,03%		0,00%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	2025	336	0,17%		0,00%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	2026	-265	-0,14%	56	0,04%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	2030	-2.687	-1,38%	-656	-0,44%
= RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	2040	28.641	14,76%	25.802	17,39%
+/- Impuesto sobre Beneficios	2042	-8.329	-4,29%	-7.513	-5,07%
= RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2044	20.312	10,47%	18.289	12,33%
+/- Resultado Atribuido a Socios Externos	2050	-169	-0,09%	-212	-0,14%
= RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2060	20.143	10,38%	18.077	12,19%

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

ACTIVIDAD		INDIVIDUAL		CONSOLIDADO	
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior
Producción y distribución de energía eléctrica	2100	26.584	122.306	178.560	137.286
Distribución de Gas Natural	2105			8.864	6.590
Cogeneración	2110			6.515	4.455
Trading	2115			106	
	2120				
	2125				
	2130				
	2135				
	2140				
Obra Ejecutada Pendiente de Certificar (*)	2145				
Total I. N. C. N.	2150	26.584	122.306	194.045	148.331
Mercado Interior	2160				
Exportación: Unión Europea	2170				
Países O.C.D.E.	2173				
Resto Países	2175				

(*) A completar únicamente por Empresas Constructoras

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

		INDIVIDUAL		CONSOLIDADO	
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior
TOTAL PERSONAS EMPLEADAS	3000	843	961	1.281	1.198

VIII. EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

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

VIII. EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS (Continuación)

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

Ver documento anexo

IX. DIVIDENDOS DISTRIBUIDOS DURANTE EL PERIODO :

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

		% sobre Nominal	Pesetas por acción	Importe (miles de pesetas)
1. Acciones Ordinarias	3100	0,29	98,02	11.095.320
2. Acciones Preferentes	3110			
3. Acciones sin Voto	3120			

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

Importe correspondiente a los siguientes pagos de dividendos: 24,54 pts por acción del dividendo complementario del ejercicio 99 pagadas el 15/3/00 y los tres pagos de 24.5 pts por acción de los dividendos a cuenta del ejercicio 2000 pagados el 15/6/00, 15/9/00 y 15/12/00.

X. HECHOS SIGNIFICATIVOS (*)

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

Marcar con una "X" la casilla correspondiente, adjuntando en caso

(*) afirmativo anexo explicativo en el que se detalle la fecha de comunicación a la CNMV y a la SRVB.

XI. ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS

[Empty rectangular box for explanatory facts]

XII. INFORME ESPECIAL DE LOS AUDITORES

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

--

**INSTRUCCIONES PARA LA CUMPLIMENTACION
DEL INFORME SEMESTRAL**

(GENERAL)

- Los datos numéricos solicitados, salvo indicación en contrario, deberán venir expresados en millones de pesetas, sin decimales, efectuándose los cuadros por redondeo.
 - Las cantidades negativas deberán figurar con un signo menos (-) delante del número correspondiente.
 - Junto a cada dato expresado en cifras, salvo indicación en contrario, deberá figurar el del período correspondiente al ejercicio anterior.
 - La información a incluir dentro del epígrafe Evolución de los Negocios deberá permitir a los inversores formarse una opinión, con conocimiento de causa suficiente, acerca de la actividad desarrollada por la empresa y los resultados obtenidos durante el periodo cubierto por el avance, así como de la situación financiera y otros datos esenciales sobre la marcha general de los asuntos de la sociedad.
- Definiciones:
- (1) Las distintas rúbricas que componen el **Inmovilizado** y las Inversiones se presentarán netas de amortizaciones acumuladas y provisiones.
 - (2) **Los Gastos a Distribuir en Varios Ejercicios** comprenderán los gastos de formalización de deudas (gastos de emisión y modificación de valores de renta fija y de formalización de deudas, entre los que se incluyen los de escritura pública, impuestos, confección de títulos y otros similares), los gastos por intereses diferidos de valores negociables (diferencia entre el importe de reembolso y el precio de emisión de valores de renta fija y otros pasivos análogos) y los gastos por intereses diferidos (diferencia entre el importe de reembolso y la cantidad recibida en deudas distintas a las representadas en valores de renta fija). Las compañías del sector eléctrico incluirán, además, dentro de este epígrafe, las Cuentas de Periodificación Propias de su sector.
 - (3) **Los Ingresos a Distribuir en Varios Ejercicios** comprenderán las subvenciones de capital, las diferencias positivas de cambio, los ingresos por intereses diferidos (intereses incorporados al nominal de los créditos concedidos en operaciones de tráfico, cuya imputación a resultados deba realizarse en ejercicios futuros) y otros ingresos a distribuir en varios ejercicios.
 - (4) La parte de las deudas a largo plazo con vencimientos inferiores a doce (12) meses deberán reclasificarse, dentro de la rúbrica correspondiente, en **Acreedores a Corto Plazo**.
 - (5) **El Importe Neto de la Cifra de Negocios** comprenderá los importes de la venta de productos y los de prestación de servicios correspondientes a las actividades ordinarias de la sociedad, deducidas las bonificaciones y demás reducciones sobre ventas así como el impuesto sobre el valor añadido y otros impuestos directamente relacionados con la citada cifra de negocios.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(15) Los Otros Resultados Extraordinarios comprenderán:

- * El importe de las subvenciones de capital traspasado al resultado del periodo.

- * Los ingresos y gastos extraordinarios de cuantía significativa, que no se consideran periódicos al evaluar los resultados futuros de la empresa.

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

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

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

**HIDROELECTRICA DEL CANTABRICO
CUENTAS DE RESULTADOS POR AREAS II**

	Gas			Grupo*		
	dic-00	dic-99	Var (%)	dic-00	dic-99	Var (%)
Importe Neto cifra de negocios	9.106	6.722	35,5%	206.927	149.576	38,3%
- Compras netas	4.007	2.061	94,4%	126.251	78.564	60,7%
Margen de ventas	5.099	4.661	9,4%	80.676	71.012	13,6%
Gastos de Personal	486	422	15,2%	12.000	10.909	10,0%
Costes exteriores y de explotación	825	742	11,2%	11.410	8.107	40,7%
Resultado Bruto Operativo (EBITDA)	3.788	3.497	8,3%	57.266	51.996	10,1%
Amortizaciones y provisiones	1.273	1.099	15,8%	19.618	20.643	-5,0%
Resultado Neto Operativo (EBIT)	2.515	2.398	4,9%	37.648	31.353	20,1%

Datos en Millones de pesetas

- Incluye resultados de participaciones en otros negocios, estructura y ajustes de consolidación, las amortizaciones incluyen 4.905 m de pls de saneamientos de CTC's correspondientes a la sociedad matriz.

 **HIDROELECTRICA DEL CANTABRICO, S.A.**

A N E X O

INDICE

- 1. Hechos más significativos y magnitudes más relevantes**
- 2. Análisis de resultados**
 - 2.1 Resultado operativo por negocios**
 - 2.2 Resultados financieros**
 - 2.3 Resultado de sociedades por puesta en equivalencia**
 - 2.4 Amortización fondo de comercio**
 - 2.5 Resultados extraordinarios**
- 3. Recursos generados e inversiones**
- 4. Evolución bursátil**
- 5. Información financiera**

1. Hechos más significativos y magnitudes más relevantes

Los crecimientos experimentados por las magnitudes industriales, económicas y financieras de Hidrocantábrico en el ejercicio han cumplido satisfactoriamente los objetivos estratégicos que tiene establecidos la empresa.

Por lo que se refiere a resultados económicos la buena evolución del año queda reflejada en los siguientes datos:

- El beneficio consolidado después de impuestos ha alcanzado los 20.143 millones de pesetas con un crecimiento del 11,4% respecto al de 1999, crecimiento que se consigue después de haber dotado provisiones genéricas por más de 1.400 millones de pesetas.
- El Beneficio neto operativo (EBIT) ha crecido un 20,1% hasta situarse en 37.648 millones de pesetas, cifra que se ha obtenido después de que el coste unitario de generación térmica crezca en más de un 19% por el notable encarecimiento del carbón internacional y la fortaleza del dólar.
- El cash-flow neto generado en el período ha ascendido a 41.888 millones de pesetas con un crecimiento del 6,6%
- En correspondencia con esta evolución de resultados, Hidrocantábrico abonará el próximo 15 de marzo el cuarto dividendo trimestral que junto con los tres repartidos anteriormente totalizará 0,5896 euros por acción con un aumento de casi el 13% respecto al repartido en 1999.

Otros hechos destacables del ejercicio en el ámbito de la evolución de los negocios de Hidrocantábrico han sido los siguientes:

- El incremento de la producción eléctrica en un 15,3% (8% aislando el efecto de la incorporación de 2/3 de la central de Soto en Mayo de 1999) hasta alcanzar los 13.282 GWh, que representa una cuota en el mercado de generación eléctrica del 7,9% frente al 7,3% de 1999. Conviene destacar que estas cifras se consiguen a pesar de las paradas de revisión de Trillo, Soto 2 y Aboñol.
- El gran aumento de la cifra de energía comercializada por HC Energía, que alcanzó los 2.858 GWh y consiguió captar más del 80% de los clientes que decidieron cambiar de suministrador.
- El favorable balance de la actividad gasista, que logró aumentar su volumen de ventas en un 13%, y ha aportado más del 7,4% del beneficio consolidado.
- El notable avance experimentado por el negocio de las telecomunicaciones, con crecimientos de clientes e ingresos del 105% y 196%, respectivamente.
- El Grupo Hidrocantábrico ha seguido desarrollando su estrategia de crecimiento, y en este sentido se enmarca el acuerdo recientemente firmado con el Canal de Isabel II para la realización conjunta de actividades energéticas, tanto en el ámbito de la generación hidráulica como en el de distribución y en comercialización de gas y electricidad. Este acuerdo abre importantes perspectivas de crecimiento en la Comunidad de Madrid.
- En el segundo semestre de 2000 el grupo Hidrocantábrico inició un nuevo programa de prejubilaciones al que se acogieron 86 empleados en el año 2000 y otros 15 empleados en enero de 2001, lo que supondrá un ahorro de costes a partir del año 2001.

	dic-00	dic-99	Var (%)
Datos técnicos			
Capacidad Instalada (MW)	2.160	2.150	0,5%
Capacidad Instalada en Régimen Especial (MW)	69	59	18,1%
Energía eléctrica producida (GWh)	13.282	11.518	15,3%
Cuota de mercado de generación	7,9%	7,3%	8,1%
Energía eléctrica facturada (GWh) (1)	10.391	8.173	27,1%
Número de clientes eléctricos (1)	530.542	519.724	2,1%
Gas facturado (Mte)	1.326	1.173	13,0%
Número de clientes en gas	126.798	116.740	8,6%
Telecomunicaciones			
Viviendas pasadas	636.265	439.531	44,8%
Número de clientes	161.138	83.620	92,7%
Datos económicos-financieros (M PTA)			
Resultado bruto operativo (EBITDA)	57.266	51.996	10,1%
Beneficio neto	20.143	18.077	11,4%
ROE	11,4%	10,4%	9,2%
Cash Flow (2)	41.888	39.298	6,6%
Deuda Financiera	136.138	142.947	-4,8%
Deuda Financiera/Recursos Propios	75,6%	82,5%	-8,4%
Plantilla Media	1.281	1.198	6,9%

(1) Clientes a tarifa + liberalizados

(2) BDI+Amortización de Inmovilizado y fondo de comercio+provisiones de explotación y extraordinarias

2. Análisis de Resultados

2.1. Resultado Operativo por negocios

El Grupo HC ha obtenido un resultado operativo (EBITDA) de 57.266 millones de pesetas en el ejercicio 2000, un 10,1% más que en los del ejercicio anterior. La contribución al mismo de los distintos negocios se ofrece seguidamente:

	dic-00	dic-99	Var (%)
Generación y Comercialización	37.622	34.151	10,2%
Distribución	9.864	9.908	-0,4%
Energías Renovables	1.211	1.055	14,8%
Gas	3.788	3.497	8,3%
Otros negocios*	4.781	3.385	41,2%
Total	57.266	51.996	10,1%

**Corresponde principalmente a la sociedad matriz que registra los ingresos por CTC's*

Generación

La energía neta anual producida alcanzó los 13.282 GWh, cifra que supone un récord histórico y un aumento del 15,3 % sobre la producción del pasado ejercicio, situando la cuota de mercado de generación en el 7,9%, frente al 7,3% alcanzado el pasado año.

Durante el cuarto trimestre, la producción ha sido de 3.311 GWh, un 2,42% menos que en el tercer trimestre del año. Esto ha sido debido al fuerte incremento de las reservas hidroeléctricas durante el mes de diciembre, que ha provocado un descenso en los precios, dando lugar a un menor funcionamiento de nuestros grupos térmicos. El precio medio anual de venta de energía en el mercado diario ha sido de 5,31 PTA/kWh un 19% superior al del año 1999.

La producción eléctrica neta del año 2000, su estructura y su comparación con la del año anterior se refleja en el cuadro siguiente:

	2000	1999	Var (%)
Hidráulica	826	830	-0,4%
Nuclear	1.270	1.054	20,5%
Térmica	11.186	9.634	16,1%
Aboño	6.829	6.339	7,7%
Soto	4.357	3.295	32,2%
Total producción	13.282	11.518	15,3%

Sin la incorporación de las 2/3 partes de la central de Soto de Ribera, que tuvo lugar en Mayo de 1999, la cifra de producción habría aumentado un 8,0%, frente al 5,3% de crecimiento del sector, lo que demuestra la eficiencia y competitividad de nuestros activos de generación.

Por otra parte, Hidrocantábrico ha aumentado de forma muy significativa la producción de la planta de Soto de Ribera desde que en Mayo de 1999 adquiriera los 2/3 restantes de la misma y asumiera su gestión. En este sentido, la producción de la citada planta en el año 2000 ha sido la máxima histórica, habiendo alcanzado 4.357 GWh, con un incremento del 122% respecto a los 1.965 GWh generados en el año anterior a nuestra compra de la central.

La disponibilidad en el equipo de carbón fue de 98,31% en Aboño y 97,83% en Soto. En la central de Trillo fue de 99,7%. niveles superiores a los promedios alcanzados por el sector.

Las toneladas de carbón consumido por las centrales térmicas para la producción eléctrica fueron en un 62% importado y en un 38% nacional.

El incremento de la producción, la eficiencia de las plantas y la gestión de los costes de la Sociedad han permitido conseguir un importante incremento del EBITDA de la actividad a pesar de los siguientes factores:

- Los menores ingresos de la actividad de generación como consecuencia de la aportación al déficit de ingresos de las actividades reguladas del sistema en el año 2000, que han ascendido a 1.680 millones de pesetas.
- El incremento de los costes unitarios de generación en un 19% como consecuencia del encarecimiento del carbón y de la apreciación del dólar frente al euro.

Por otra parte, los ingresos de la actividad de generación no incluyen los ingresos de Hidrocantábrico en concepto de costes de transición a la competencia, que se incluyen en el epígrafe "otros negocios" al estar asignados a la Sociedad Holding.

• Distribución

La energía distribuida a través de la red fue de 7.533 GWh, un 4,5% más que en el año 1999.

El número de clientes de la actividad de distribución a 31 de diciembre era de 527.942, de los que 527.510 eran clientes a tarifa integral, con un consumo de 7.001 GWh, lo que significa una salida a mercado del 7,1% de la energía circulada.

La evolución de la energía total distribuida por niveles de tensión ha sido la siguiente:

Consumo GWh	Dic-00	Dic-99	Var%
Baja Tensión	1.845	1.755	5,1
Media Tensión	705	688	2,4
Alta Tensión	4.983	4.765	4,6
TOTAL	7.533	7.208	4,5

La evolución del EBITDA de la actividad ha estado penalizada por los gastos de la campaña de revisión de instalaciones por mantenimiento preventivo y averías que han ascendido a 400 millones de pesetas.

En el segundo semestre del ejercicio 2000 y en enero de 2001 se prejubilieron 41 y 6 trabajadores respectivamente, lo que supondrá ahorros de costes a partir del año 2001.

Durante este período, Hidrocantábrico Distribución ha comenzado su expansión fuera del principado de Asturias y ha puesto en marcha un importante plan de crecimiento a cinco años. Este plan supondrá inversiones superiores a los 36.500 millones de pesetas, un incremento del número de clientes superior al 40% y de la energía distribuida superior al 60%. La implantación de este plan ha comenzado en el propio ejercicio 2000, en el que se ha llegado a varios acuerdos en las Comunidades de Valencia, Murcia y Madrid.

En la Comunidad Valenciana, los acuerdos alcanzados contemplan la electrificación de importantes polígonos industriales, parques comerciales, parques de ocio, así como varios desarrollos residenciales en las tres provincias que componen esta comunidad. La nueva potencia contratada de estos proyectos asciende a 400 MW y la distribución de energía prevista es de 720GW con unas inversiones previstas de 11.000 millones de pesetas.

En la Comunidad de Murcia también se acometerá la electrificación de un polígono industrial.

En la Comunidad de Madrid, se ha llegado a acuerdos para prestar suministro eléctrico a 3.000 nuevas viviendas con una potencia contratada de 25 MW. Igualmente, se han establecido numerosas negociaciones que conducirán a un mayor crecimiento de la actividad de distribución en esta comunidad.

El objetivo de Hidrocantábrico Distribución para los próximos años es aumentar su cuota de mercado con 220.000 nuevos clientes y un incremento de la energía distribuida de 3.700 GWh.

- **Comercialización**

La comercialización eléctrica a clientes elegibles ha evolucionado de acuerdo con el siguiente cuadro:

	diciembre-00	diciembre-99
Clientes	2.600	335
Asturias	401	147
Resto de España	2.199	188
GWh comercializados	2.856	965
Asturias	624	500
Resto de España	2.026	465
Exportación Portugal	206	

El número de clientes de Hidrocantábrico Energía al cierre del último de trimestre de 2000 era de 2.600 frente a 335 el año anterior, y la energía comercializada al concluir el mismo ascendió a 2.856 GWh, cifra equivalente a más del 40% de la suministrada a tarifa por el Grupo. Con estas cifras la cuota de Hidrocantábrico Energía supera, tanto en clientes como en energía, el 4% del mercado nacional liberalizado, dato que resulta muy positivo si se tiene en cuenta que en más de un 80% corresponden a clientes captados fuera del área de distribución de Hidrocantábrico y que el número de clientes liberalizados en el área de distribución de Hidrocantábrico es muy inferior al del resto del territorio nacional.

Como hecho relevante de la actividad comercial, destaca el avance de Hidrocantábrico Energía en el segmento liberalizado el 1 de julio de 2000, es decir clientes con consumo inferior a 1 GWh suministrados a tensiones superiores a 1kV, donde cuenta ya con 1.900 clientes, de los cuales más de 1.500 están fuera de su ámbito de distribución.

- **Energías en Régimen Especial**

Esta actividad incluye las filiales Genesa (100%) y Sinae (60%) y se consolidan en los libros de HC por integración global.

Algunos de los planes de construcción de proyectos de Sinae, previstos para el año 2000, han sufrido retrasos en su tramitación administrativa en las distintas Comunidades Autónomas. Una vez considerados estos retrasos, la compañía mantiene proyectos firmes para la construcción de más de 3.600 MW en los próximos cinco años, susceptibles de ser ampliados significativamente, en los que Sinae mantendrá una participación de 881 MW.

El resultado operativo (EBITDA) aportado por esta actividad al consolidado ha sido de 1.211 millones de pesetas, provenientes de la actividad de ingeniería de plantas de generación, de consultoría medioambiental y de participaciones en proyectos de energía de régimen especial en operación.

La capacidad instalada en la que participa SINAE ha experimentado un aumento del 17,3% respecto al ejercicio 1999 y, la atribuible a la propia compañía un 18,1%:

Potencia Instalada				
Fuente	2000		1999	
	Total (MW)	Atribuible a SINAE (MW)	Total (MW)	Atribuible a SINAE (MW)
Renovables	100,17	34,95	85,65	29,72
Cogeneración	50,10	26,49	40,20	21,10
Residuos y Biomasa	15,60	7,80	15,60	7,80
Total	165,87	69,24	141,45	58,62

- **Gas**

La actividad gasista arrojó también un positivo balance en el año, con los siguientes hechos reseñables:

- El gas facturado creció un 13% y alcanzó los 1.325,7 Mte, con unos ingresos totales de 9.106 millones de pesetas
- El número de clientes asciende a 126.798, lo que supone un aumento del 8,6% respecto al año anterior.
- Las inversiones realizadas en el ejercicio fueron de 2.335 millones de pesetas, el cash-flow neto alcanzó los 2.771 millones de pesetas, y el beneficio antes de impuestos ascendió a 2.339 Mpta superando al del ejercicio anterior en un 1,3% a pesar de la caída de márgenes en un 7% en la actividad motivada por el aumento de los costes de la materia prima y que los últimos meses del año 2000 han sido anormalmente calurosos en Asturias.

Además de continuar con los planes de expansión de la red de distribución en las zonas donde ya estaba implantada, en el ejercicio 2000 se amplió la distribución de gas a los núcleos urbanos de Navia, Llanes, Cangas del Narcea y Grado y se ha firmado un acuerdo con el Principado de Asturias para extender la distribución de gas a otro amplio número de municipios.

2.2 Resultados Financieros

Los gastos financieros netos han ascendido a 6.506 millones de pesetas, un 21,5% más que en el ejercicio anterior. Este incremento es debido fundamentalmente a la subida de los tipos de interés en el mercado y a que el endeudamiento medio del año 2000 ha sido superior al de 1999, básicamente por los siguientes hechos:

- La adquisición de 2/3 de Soto de Ribera no se produjo hasta mayo de 1999, y en consecuencia el gasto financiero asociado a dicha inversión no afectó al primer cuatrimestre del año 1999.
- Las compras del 60% de SINA E y del 35% de Compañía Mejicana de Gas tuvieron lugar en el segundo semestre de 1999, y por tanto el primer semestre de dicho año no incurrió en gasto financiero alguno derivado de los desembolsos por dichas compras.

El coste medio de la deuda por intereses se ha situado en el 4,65%, frente al 4,1% del año anterior, a pesar de que en el ejercicio 2000 los tipos de interés a corto plazo aumentaron más de 150 puntos básicos.

La deuda financiera final se ha situado en 136.138 millones de pesetas, un 4.2% inferior a la del año pasado. De esta cifra 11.673 millones de pesetas corresponden al 100% del endeudamiento de SINA E. Los fondos propios del grupo al cierre del ejercicio ascienden a 180.064 millones de pesetas, lo que supone una estructura financiera de Fondos propios sobre Deuda Financiera del 57% - 43%.

2.3 Participación resultado de sociedades por puesta en equivalencia

Las sociedades que se han integrado por puesta en equivalencia han obtenido un beneficio de 318 millones de pesetas. El desglose de este resultado es el siguiente:

	diciembre-00	diciembre-99
REE	1.383	1.246
Telecomunicaciones		
Asturias	-434	-150
Castilla-León	-381	-229
Hidráulica Santillana	64	-35
Synergia Trading	-121	-
Otros	-193	-221
	318	611

En el segundo semestre del ejercicio se produjo la venta de la participación en la distribuidora de Gas de Méjico DF a Gas Natural con un beneficio extraordinario de 275 millones de pesetas.

Telecomunicaciones

La presencia del Grupo en este sector se articula a través de la participación en los operadores concesionarios de las telecomunicaciones por cable (TV, telefonía, Internet) para Asturias (45%) y para Castilla y León (29,8%).

En el año 2000 las dos operadoras han continuado desarrollando con éxito sus actividades industriales y comerciales. Los datos básicos de ambas compañías al concluir el ejercicio eran los siguientes:

	SPTA	RETECAL CASTILLA Y LEON
Inversión (Mpta)	10.600	29.181
Viviendas pasadas	194.329	441.936
Nº contratos	77.565	83.573

Es de destacar la actividad desarrollada por la Sociedad Promotora de Telecomunicaciones de Asturias (SPTA) a través de sus filiales Telecable de Oviedo, Gijón y Avilés, que han aumentado el número de clientes en un 210% y sus ingresos en un 330%.

Además del número de clientes-servicio que acceden a través de la red de telecomunicaciones por cable, TeleCable presta el servicio de acceso a internet (ISP) a través de acceso telefónico a más de 9.000 clientes en Asturias. Por tanto, el número de clientes-servicios que utilizan TeleCable para recibir servicios de telecomunicaciones en Asturias supera los 73.000.

Las sociedades de telecomunicaciones por cable participadas por HC (Telecable y Retecal) son las más avanzadas del mercado español, ostentando en su conjunto un 65% de los clientes de las Compañías agrupadas en la AOC.

Por otra parte, el Grupo participa también en 11 televisiones locales y 4 emisoras de radio FM de Castilla y León, a través de Televisión de Castilla y León, S.A., en la que cuenta con una participación del 19,9%. Televisión Castilla y León, S.A. ha firmado un acuerdo con Onda Cero para la explotación de sus emisoras FM y negocia con distintos grupos de alcance nacional contenidos para completar su programación.

2.4 Amortización fondo de comercio

La amortización del fondo de comercio ascendió a 674 millones de pesetas, de los que 341 millones corresponden a la participación en REE, 183 millones a SINAE, siendo el resto dotaciones relacionadas con diversas participaciones financieras del Grupo en distintas sociedades como las filiales de telecomunicaciones e Hidráulica Santillana.

2.5 Resultados extraordinarios

Los resultados extraordinarios por importe de 2.145 millones de pesetas recogen principalmente la dotación de 1.422 millones de pesetas en concepto de provisiones genéricas así como costes derivados del proceso de reestructuración accionarial en el que está inmerso la Sociedad, además de otras partidas de menor importe de distinto signo.

3. Recursos generados e inversiones

El cash flow generado por el grupo HC ha ascendido a 41.888 millones de pesetas, un 6,6% superior al del ejercicio anterior.

Las inversiones realizadas en inmovilizado en el mismo periodo alcanzaron los 34.836 millones de pesetas, de los que 7.468 millones corresponden a generación, distribución y comercialización eléctrica; 2.334 al negocio del gas; 2.778 a la planta de ciclo combinado de Castejón, cuya construcción ya ha comenzado; 11.592 a SINAÉ, en energías de régimen especial; 10.416 a inmovilizado financiero y 248 a otro inmovilizado. Por otra parte, en el segundo semestre de 2000 se produjo la venta de la participación financiera en la distribuidora de gas de Méjico D.F. por importe de 7.581 millones de pesetas.

4. Evolución bursátil

Las acciones de Hidroeléctrico registraron una apreciación del 42,3% en el año 2000, con un comportamiento muy superior al registrado por el conjunto del sector eléctrico, que registró una depreciación del 0,8% y al del mercado, cuyo índice Ibex-35 registró una caída del 21,7%.

El próximo 15 de marzo Hidroeléctrico completará el pago del dividendo correspondiente al ejercicio 2000 que será de un total de 0,5896 euros por acción con un aumento del 12,7% respecto al que se abonó en 1999.

Los principales datos de la evolución bursátil de HC en el año 2000 son los siguientes:

	dic-00	dic-99	Var (%)
Acciones			
Número de acciones	113.196.768	113.196.768	0,0%
Cotización (Euros)			
Última	19,90	13,98	42,3%
Máxima	24,10	14,93	61,4%
Mínima	11,19	13,70	-18,3%
Datos por acción (Euros)			
BPA(1)	1,07	0,96	11,4%
Dividendos(2)	0,59	0,52	12,7%
Principales ratios			
PER	18,61	14,57	27,7%
Dividend Yield(2)	3,0%	3,5%	-15,1%
Volúmenes			
Contratado en acciones	133.354.456	63.849.961	108,9%
Sobre capital social	117,81%	56,41%	108,9%
Cotización final			
Índice sector eléctrico	859,64	866,49	-0,8%
Ibex 35	9.109,80	11.641,40	-21,7%

(1) Beneficio del período

(2) Dividendo del período

5. Información Financiera

BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO GRUPO HIDROCANTABRICO 31/12/2000

	dic-00	dic-99	Var (%)
Inmovilizado inmaterial neto	1.135	680	66,9%
Inmovilizado material bruto	501.342	478.836	4,7%
(Amortizaciones)	-216.471	-197.067	9,8%
Inmovilizado material neto	284.871	281.769	1,1%
Inmovilizado Financiero	27.946	26.536	5,3%
Fondo de comercio de consolidación	12.139	14.363	-15,5%
Gastos a distribuir en varios ejercicios	464	21	2109,5%
Otros activos	67.093	62.834	6,8%
TOTAL ACTIVO	393.648	386.203	1,9%
Capital	37.669	37.669	0,0%
Reservas	131.404	124.277	5,7%
Resultado del ejercicio	20.143	18.077	11,4%
Dividendo a cuenta entregado	-9.071	-6.842	32,6%
Total recursos propios	180.145	173.181	4,0%
Accionistas minoritarios	1.358	1.411	-3,8%
Deuda Financiera	136.138	142.947	-4,8%
Provisiones	7.531	9.024	-16,5%
Otros pasivos	68.476	59.640	14,8%
TOTAL PASIVO	393.648	386.203	1,9%

Datos en Millones de pesetas

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA A 31/12/2000
GRUPO HIDROCANTABRICO

CUENTA DE RESULTADOS

	dic-00	dic-99	Var (%)
Importe Neto cifra de negocios	194.045	148.331	30,8%
Otros ingresos	12.882	1.245	
- Compras netas	126.251	78.564	60,7%
Margen de ventas	80.676	71.012	13,6%
Gastos de Personal (1)	12.000	10.909	10,0%
Costes exteriores y de explotación (2)	11.410	8.107	40,7%
Resultado Bruto Operativo (EBITDA)	57.266	51.996	10,1%
Amortizaciones	19.563	20.618	-5,1%
Provisiones	55	25	120,0%
Resultado Neto Operativo (EBIT)	37.648	31.353	20,1%
Gastos Financieros Netos	6.506	5.354	21,5%
Partic. Rtdo sociedades puesta equiv.	318	611	-48,0%
Amortización fondo de comercio	674	578	16,6%
Resultados Extraordinarios	-2.145	-230	832,6%
Resultado antes de impuestos (BAI)	28.641	25.802	11,0%
Impuesto sobre sociedades	8.329	7.513	10,9%
Resultado después de impuestos (BDI)	20.312	18.289	11,1%
Atribuido a minoritarios	169	212	-20,3%
Resultado neto	20.143	18.077	11,4%
Cash Flow(3)	41.888	39.298	6,6%

(1) Neto de activaciones

(2) Incluye 2.221 y 227 millones de pesetas correspondientes a SINAE en los ejercicios 2000 y 1999 respectivamente

(3) BDI + Amortizaciones inmovilizado y fondo comercio + provisiones de explotación y extraordinarias

Datos en Millones de pesetas

HIDROELECTRICA DEL CANTABRICO
CUENTAS DE RESULTADOS POR AREAS I

	Generación y Comercialización			Distribución			Renovables		
	dic-00	dic-99	Var (%)	dic-00	dic-99	Var (%)	dic-00	dic-99	Var (%)
Importe Neto cifra de negocios	105.178	73.261	43,6%	66.645	58.858	13,2%	18.356	4.482	309,5%
- Compras netas	58.270	31.573	84,6%	50.721	42.945	18,1%	14.304	2.907	392,1%
Margen de ventas	46.908	41.688	12,5%	15.924	15.913	0,1%	4.052	1.575	157,3%
Gastos de Personal	5.220	4.590	13,7%	3.287	3.480	-5,5%	589	274	115,0%
Costes exteriores y de explotación	4.066	2.947	38,0%	2.773	2.525	9,8%	2.252	246	815,4%
Resultado Bruto Operativo (EBITDA)	37.622	34.151	10,2%	9.864	9.908	-0,4%	1.211	1.055	14,8%
Amortizaciones y provisiones	8.317	10.582	-21,4%	4.227	3.970	6,5%	497	218	128,0%
Resultado Neto Operativo (EBIT)	29.305	23.569	24,3%	5.637	5.938	-5,1%	714	837	-14,7%

Datos en Millones de pesetas