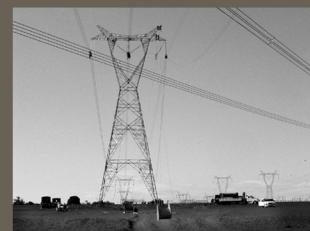


ABENGOA



Información Legal y
Económico Financiera 2007



Soluciones Innovadoras para el Desarrollo Sostenible

ABENGOA

1. **Carta del Presidente**
2. **Informe de Auditoría Externa**
3. **Cuentas Anuales Consolidadas del Ejercicio 2007**
4. **Informe de Auditoría Externa sobre Control Interno bajo Estándares PCAOB**
5. **Informe Analítico Consolidado**

Ejercicio 2007

1. Carta del Presidente

Abengoa, S.A.
Avenida de la Buñuel, 2
41018 Sevilla (España)
Tel: +34 95 493 70 00/1 11
Fax: +34 95 493 70 02
abengoa@abengoa.com
www.abengoa.com

ABENGOA

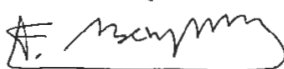
Como respuesta a la expansión experimentada por Abengoa en los últimos años y a las expectativas de crecimiento futuro, hemos realizado una apuesta por optimizar nuestro entorno de control interno sobre la información financiera. Todo ello siguiendo nuestro compromiso con la transparencia y con el objetivo de seguir garantizando la confiabilidad de la información financiera elaborada por la compañía.

En el ejercicio 2004 iniciamos en Telvent, nuestra filial de Tecnologías de la Información cotizada en el mercado tecnológico norteamericano (Nasdaq), el proceso de adaptación a los requerimientos exigidos por la ley Sarbanes Oxley (SOX).

La ley SOX fue promulgada en Estados Unidos en el año 2002 con el propósito de garantizar la transparencia y veracidad de la información financiera presentada por las empresas que cotizan en el mercado de valores estadounidense (SEC registrants). Esta ley obliga a dichas empresas a someter su sistema de control interno a una auditoría formal por parte del auditor de sus cuentas anuales, quien, además de la opinión sobre los estados financieros, habrá de emitir una opinión independiente sobre el funcionamiento de su sistema de control interno.

Pese a que solamente uno de los cinco grupos de negocio de Abengoa —Tecnologías de la Información— está obligado al cumplimiento de esta regulación, hemos querido que la totalidad del grupo se sume a este proyecto.

Durante el ejercicio 2007, hemos culminado el proceso de adaptación de nuestra estructura de control interno sobre la elaboración de la información financiera a los requerimientos establecidos por la ley SOX; además, de forma voluntaria, hemos querido someter el sistema de control interno de todo el grupo a evaluación por parte de nuestros auditores, que han emitido una opinión de control interno a partir de las normas de auditoría del PCAOB (Public Company Accounting Oversight Board), aplicable a empresas cotizadas en Estados Unidos y que se incluye como anexo a las cuentas anuales.



Felipe Benjumea Llorente
Presidente de Abengoa

INFORMACIÓN FINANCIERA 2007



2. Informe de Auditoría Externa

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

A los Accionistas de
Abengoa, S.A.
Sevilla

1. Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Abengoa, S.A. (la sociedad dominante) y sociedades dependientes (el Grupo) que comprenden el balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 2007, la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, el estado de flujos de efectivo consolidado y la memoria de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, 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 normas de auditoría generalmente aceptadas en España, 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 la auditoría de las cuentas al 31 de diciembre de 2007 de diversas sociedades detalladas en los Anexos I y II de las cuentas anuales consolidadas adjuntas, en las que Abengoa participa y cuyos activos y cifra de negocios representan, respectivamente, un 24% y 42% de las correspondientes cuentas consolidadas. Las mencionadas cuentas de dichas sociedades han sido examinadas por otros auditores (Véase Anexo I y II) y nuestra opinión expresada en este informe sobre las cuentas anuales consolidadas de Abengoa S.A. y su grupo de sociedades se basa, en lo relativo a la participación en dichas sociedades, únicamente en el informe de estos otros auditores.
2. De acuerdo con la legislación mercantil, los administradores de la Sociedad dominante presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance de situación consolidado, de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, del estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, del estado de flujos de efectivo consolidado y de la memoria de cuentas anuales consolidadas, además de las cifras del ejercicio 2007, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2007. Con fecha 26 de febrero de 2007 emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2006 en el que expresamos una opinión favorable.
3. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y el informe de los otros auditores (Véase Anexo I y II), las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2007 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Abengoa, S.A. y sociedades dependientes al 31 de diciembre de 2007 y de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de sus flujos de efectivo consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con las normas internacionales de información financiera adoptadas por la Unión Europea que guardan uniformidad con las aplicadas en el ejercicio anterior.

4. El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 2007 contiene las explicaciones que los administradores de la sociedad dominante consideran oportunas sobre la situación del Grupo consolidado Abengoa, 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 concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2007. 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 Abengoa, S.A. y sociedades dependientes.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.



Gabriel López
Socio – Auditor de Cuentas

25 de febrero de 2008

3. Cuentas Anuales Consolidadas del Ejercicio 2007

- a) Balances de Situación Consolidados
- b) Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas
- c) Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto
- d) Estado Consolidado de Flujos de Efectivo
- e) Notas a las Cuentas Anuales Consolidadas
- f) Informe de Gestión Consolidado

Ejercicio 2007

a) Balances de Situación Consolidados al 31 de Diciembre de 2007 y 2006

Balances de Situación Consolidados de Abengoa al 31/12/07 y 31/12/06

- Expresados en Miles de Euros -

Activo	Notas	31/12/2007	31/12/2006
A. Activos No Corrientes			
I. Activos Intangibles	6		
Fondo de Comercio		1 114 388	595 519
Otros activos intangibles		136 602	42 133
Provisiones y amortizaciones		(23 968)	(14 316)
		1.227.022	623.336
II. Inmovilizaciones Materiales	7		
Inmovilizaciones materiales		1 360 801	996 074
Provisiones y amortizaciones		(489 940)	(356 329)
		870.861	639.745
III. Inmovilizaciones en Proyectos	8		
Activos intangibles		911 602	803 423
Provisiones y amortizaciones		(50 338)	(23 863)
Inmovilizaciones materiales		895 802	435 900
Provisiones y amortizaciones		(118 927)	(68 553)
		1.638.139	1.146.907
IV. Inversiones Financieras	9, 10, 11, 12, 15		
Inversiones en asociadas		50 145	52 602
Activos financieros disponibles para la venta		56 388	47 087
Cuentas financieras a cobrar		118 791	45 481
Instrumentos financieros derivados		695	0
Activos por impuestos diferidos		190 468	228 919
		416.487	374.089
Total Activos No Corrientes		4.152.509	2.784.077
B. Activos Corrientes			
I. Existencias	13	242.451	150.737
II. Clientes y Otras Cuentas a Cobrar	14		
Clientes por ventas y prestaciones de servicios		1 145 786	714 414
Créditos y cuentas a cobrar		275 074	267 639
		1.420.860	982.053
III. Inversiones Financieras	10, 11, 12, 15		
Activos financieros a valor razonable		0	77 742
Activos financieros disponibles para la venta		61 922	33 205
Cuentas financieras a cobrar		410 438	340 010
Instrumentos financieros derivados		124 087	30 782
		596.447	481.739
IV. Efectivo y Equivalentes al efectivo	16	1.697.889	1.027.972
Total Activos Corrientes		3.957.647	2.642.501
Total Activo		8.110.156	5.426.578

Balances de Situación Consolidados de Abengoa al 31/12/07 y 31/12/06

- Expresados en Miles de Euros -

Pasivo	Notas	31/12/2007	31/12/2006
A. Capital y Reservas			
I. Capital Social	17	22.617	22.617
II. Reservas de la Sociedad Dominante	18	237.389	226.677
III. Otras reservas	19	24.361	(79.716)
IV. Diferencias de Conversión	20		
De Sociedades consolidadas por I.G.A.P.		13.199	(10.143)
De Sociedades consolidadas M.P.		2.195	2.865
		15.394	(7.278)
V. Ganancias Acumuladas	21	317.227	227.805
B. Socios Externos	22	180.502	151.021
Total Patrimonio Neto		797.490	541.126
C. Pasivos No Corrientes			
I. Financiación sin Recurso a Largo Plazo	23	1.186.002	796.068
II. Recursos Ajenos	24		
Préstamos con entidades de crédito		2.346.277	873.158
Obligaciones y otros préstamos		263.592	151.422
Pasivos por arrendamientos financieros		33.248	9.050
		2.643.117	1.033.630
III. Provisiones para Otros Pasivos y Gastos	27	125.415	58.434
IV. Instrumentos Financieros Derivados	12	9.769	88.389
V. Pasivos por Impuestos Diferidos	26	139.180	86.372
VI. Obligaciones por Prestaciones por Jubilación	38	6.603	4.610
Total Pasivos No Corrientes		4.110.086	2.067.503
D. Pasivos Corrientes			
I. Financiación sin Recurso a Corto Plazo	23	503.161	457.802
II. Recursos Ajenos	24		
Préstamos con entidades de crédito		182.374	482.774
Obligaciones y otros préstamos		11.515	15.093
Pasivos por arrendamientos financieros		12.678	4.873
		206.567	502.740
III. Proveedores y Otras Cuentas a Pagar	25	2.319.449	1.660.881
IV. Pasivos por Impuesto Corriente		159.095	135.322
V. Instrumentos Financieros Derivados	12	4.687	47.494
VI. Provisiones para Otros Pasivos y Gastos		9.621	13.710
Total Pasivos Corrientes		3.202.580	2.817.949
Total Pasivo		8.110.156	5.426.578

**b) Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de los Ejercicios
Anuales 2007 y 2006**

Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de Abengoa al 31/12/07 y 31/12/06

- Expresadas en Miles de Euros -

	Notas	31/12/2007	31/12/2006
Importe neto de la cifra de negocios		3 214 465	2 677 186
Variación de existencias de productos terminados y en curso		42 118	2 541
Otros ingresos de explotación		348 101	134 650
Materias primas y materiales para el consumo utilizados		(2 136 461)	(1 645 700)
Gastos por prestaciones a los empleados		(518 699)	(402 719)
Amortización y cargos por pérdidas por deterioro del valor		(97 405)	(68 679)
Gastos de Investigación y Desarrollo		(41 912)	(23 239)
Otros gastos de explotación		(523 869)	(454 908)
I. Resultados de Explotación	28, 29, 30, 31	286.338	219.172
Ingresos financieros		22 469	24 430
Gastos financieros		(174 085)	(119 239)
Diferencias de cambio netas		18 657	8 283
Otros gastos/Ingresos financieros netos		(7 530)	(5 330)
II. Resultados Financieros	32, 33, 34	(140.489)	(91.856)
III. Participación en Beneficio/(Pérdida) de Asociadas		4.243	7.532
IV. Resultados Consolidados antes de Impuestos		150.092	134.848
Impuesto sobre Beneficios	26	(14 273)	(13 345)
V. Resultado Consolidado después de Impuestos		135.819	121.503
Resultado atribuido a Socios Externos	22	(15 416)	(21 164)
VI. Resultado del Ejercicio atribuido a la Soc. Dominante		120.403	100.339
Número de acciones ordinarias en circulación (miles)		90 470	90 470
VII. Ganancias por acción para el resultado del ejercicio (€ por acción)	35	1,33	1,11

c) Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado de Abengoa al 31/12/07 y 31/12/06
 - Expresados en Miles de Euros -

	<u>Capital Social</u>	<u>Reservas Sdad. Dominante y Otras Reservas</u>	<u>Diferencia acumulada de Conversión</u>	<u>Ganancias Acumuladas</u>	<u>Socios Externos</u>	<u>Total Patrimonio</u>
A. Saldo al 1 de enero del 2006	22.617	206.320	27.455	138.704	131.095	526.191
I. Ganancias Brutas en el valor razonable: Activos financieros disponibles para la venta	0	3.585	0	0	0	3.585
II. Coberturas Brutas de flujos de efectivo	0	3.585	0	0	0	3.585
III. Diferencias de conversión	0	(105.072)	0	0	0	(105.072)
IV. Ingreso/Gasto bruto reconocido en el Patrimonio neto	0	0	(34.733)	0	0	(34.733)
Efecto impositivo	0	(101.487)	(34.733)	0	0	(136.220)
	0	45.891	0	0	0	45.891
V. Ingreso/Gasto neto reconocido en el Patrimonio neto	0	(55.596)	(34.733)	0	0	(90.329)
VI. Resultado del ejercicio	0	0	0	100.339	21.164	121.503
VII. Plan de Acciones de empleados	0	(3.818)	0	0	0	(3.818)
VIII. Distribución del Resultado de 2005	0	55	0	(13.778)	0	(13.723)
IX. Otros Movimientos de Patrimonio	0	0	0	2.540	(1.238)	1.302
B. Saldo al 31 de diciembre del 2006	22.617	146.961	(7.278)	227.805	151.021	541.126
C. Saldo al 1 de enero del 2007	22.617	146.961	(7.278)	227.805	151.021	541.126
I. Ganancias Brutas en el valor razonable: Activos financieros disponibles para la venta	0	(4.169)	0	0	0	(4.169)
II. Coberturas Brutas de flujos de efectivo	0	(4.169)	0	0	0	(4.169)
III. Diferencias de conversión	0	146.235	0	0	0	146.235
IV. Ingreso/Gasto bruto reconocido en el Patrimonio neto	0	0	22.672	0	0	22.672
Efecto impositivo	0	142.066	22.672	0	0	164.738
	0	(34.701)	0	0	0	(34.701)
V. Ingreso/Gasto neto reconocido en el Patrimonio neto	0	107.365	22.672	0	0	130.037
VI. Resultado del ejercicio	0	0	0	120.403	15.416	135.819
VII. Plan de Acciones de empleados	0	(3.288)	0	0	0	(3.288)
VIII. Distribución del Resultado de 2006	0	10.712	0	(24.510)	0	(13.798)
IX. Otros Movimientos de Patrimonio	0	0	0	(6.471)	14.065	7.594
D. Saldo al 31 de diciembre del 2007	22.617	261.750	15.394	317.227	180.502	797.490

d) Estado Consolidado de Flujos de Efectivo

Estado de Flujos de Efectivo Consolidados de Abengoa al 31/12/07 y 31/12/06

- Expresados en Miles de Euros -

	<u>31/12/2007</u>	<u>31/12/2006</u>
Flujos Brutos de Efectivo de Actividades de Explotación de las Unidades de Negocio (Nota 28)	452.367	287.851
Ridos Fros , amortizaciones, impuestos y trabajos realizados para el Inmov	(316.548)	(166.348)
I. Resultado Consolidado despues de impuestos	135.819	121.503
Ajustes no monetarios		
Amortizaciones y provisiones	147.034	68.679
Beneficio/Pérdida por venta de activo material	475	0
Beneficio/Pérdida por venta de participaciones	276	0
Resultados de inversiones disponibles para la venta	0	(1.506)
Resultados de activos financieros a valor razonable	0	(16.445)
Resultado de instrumentos financieros derivados	3.066	(4.551)
Participación en Beneficio/Pérdida de Asociadas	(4.243)	(7.532)
Impuestos	14.273	13.345
Otras partidas no monetarias	16.445	14.229
II. Efectivo generado por las Operaciones	313.145	187.722
Existencias	(33.929)	(35.531)
Clientes y otras cuentas a cobrar	(416.203)	(496.323)
Proveedores y otras cuentas a pagar	617.076	636.518
Otros activos/pasivos circulantes	(18.866)	(46.238)
III. Variaciones en el capital circulante	148.078	58.420
A. Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Explotación	461.223	246.142
Sociedades del grupo, multigrupo y asociadas	(8.139)	0
Inmovilizaciones materiales	(722.114)	(251.588)
Activos intangibles	(625.701)	(656.656)
Otros activos	55.382	(40.728)
Efecto Variación Perímetro y Dif. Conversión	0	0
I. Inversiones	(1.300.572)	(958.972)
Sociedades del grupo, multigrupo y asociadas	18.015	0
Inmovilizaciones materiales	23.774	1.600
Activos intangibles	67.293	37.110
Otros activos	13.041	21.861
Efecto Variación Perímetro y Dif. Conversión	14.065	21.164
II. Desinversiones	136.194	81.735
B. Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Inversión	(1.164.378)	(877.237)
Ingresos por recursos ajenos	1.547.791	1.434.565
Reembolso de recursos ajenos	(160.921)	(197.141)
Dividendos pagados	(24.510)	(13.778)
Otras actividades de financiación	10.712	55
C. Flujos netos de efectivo de actividades de financiación	1.373.072	1.223.701
Aumento/Disminución Neta del Efectivo y Equivalentes	669.917	592.606
Efectivo o equivalente al comienzo del ejercicio	1.027.972	435.366
Efectivo Bancario al Cierre del Ejercicio	1.697.889	1.027.972

e) Notas a las Cuentas Anuales Consolidadas del Ejercicio 2007

Índice

Notas

1.- Información General y Actividades.....	14
2.- Resumen de las Principales Políticas Contables.....	18
3.- Gestión del Riesgo Financiero.....	47
4.- Estimaciones y Juicios Contables.....	50
5.- Información Financiera por Segmentos.....	51
6.- Activos Intangibles.....	56
7.- Inmovilizado Material.....	67
8.- Inmovilizado en Proyectos.....	69
9.- Inversiones en Asociadas.....	71
10.- Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados.....	72
11.- Activos Financieros Disponibles para la Venta.....	73
12.- Instrumentos Financieros Derivados de Cobertura.....	76
13.- Existencias.....	78
14.- Clientes y Otras Cuentas a Cobrar.....	78
15.- Cuentas Financieras a Cobrar.....	78
16.- Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	79
17.- Capital Social.....	80
18.- Reservas de la Sociedad Dominante.....	81
19.- Otras Reservas.....	83
20.- Diferencia de Conversión.....	83
21.- Ganancias Acumuladas.....	85
22.- Socios Externos.....	87
23.- Financiación sin Recurso.....	90
24.- Recursos Ajenos.....	94
25.- Proveedores y Otras Cuentas a Pagar.....	98
26.- Situación Fiscal.....	99
27.- Provisiones y Pasivos Contingentes.....	102
28.- Flujos Brutos de Efectivo de las Actividades de Explotación de las Unidades de Negocio.....	104
29.- Otros Ingresos de Explotación.....	105
30.- Gasto por Prestaciones a los Empleados.....	106
31.- Otros Gastos de Explotación.....	106

32.- Ingresos y Gastos Financieros.....	107
33.- Diferencias de Cambio Netas.....	108
34.- Otros Ingresos / Gastos Financieros Netos.	109
35.- Ganancias por Acción.....	109
36.- Dividendos por Acción.	110
37.- Garantías Comprometidas con Terceros.....	110
38.- Otra Información.	110

Notas a las Cuentas Anuales Consolidadas del Ejercicio Anual Cerrado el 31 de diciembre de 2007

Nota 1.- Información General y Actividades.

1.1. Información General.

Abengoa, S.A. es una sociedad industrial y de tecnología que al cierre del ejercicio 2007 cuenta con un grupo (en adelante denominado Abengoa o Grupo, indistintamente) formado por 480 sociedades: la propia sociedad dominante, 434 sociedades dependientes, 20 sociedades asociadas y 25 Negocios Conjuntos; asimismo, las sociedades del Grupo participan en 329 Uniones Temporales de Empresa. Adicionalmente, las sociedades del Grupo poseen participaciones accionariales en otras sociedades en grado inferior al 20%.

Abengoa, S.A., sociedad dominante del Grupo, fue constituida en Sevilla el 4 de enero de 1941 como Sociedad Limitada y transformada en Anónima el 20 de marzo de 1952. Está inscrita en el Registro Mercantil de Sevilla, inicialmente en la hoja 2.921, folio 107 del tomo 47 de Sociedades, y para la última adaptación y refundición de Estatutos, derivada de la entrada en vigor del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, en el tomo 573, libro 362 de la Sección 3ª de Sociedades, folio 94, hoja SE-1507, inscripción 296ª. Su domicilio social se encuentra en Sevilla, en la Avenida de la Buhaira, nº 2.

El objeto social está descrito en el Artículo 3 de los Estatutos. Dentro de la variada gama de cometidos que engloba el objeto social, Abengoa como Empresa de Ingeniería aplicada y equipamiento, aporta soluciones integrales en los sectores de la Energía, Telecomunicaciones, Transporte, Agua, Medio Ambiente, Industria y Servicios.

1.2. Actividades.

Abengoa es una empresa tecnológica que aplica soluciones innovadoras para el desarrollo sostenible en los sectores de infraestructuras, medio ambiente y energía, aportando valor a largo plazo a nuestros accionistas desde una gestión caracterizada por el fomento del espíritu emprendedor, la responsabilidad social, la transparencia y el rigor en la gestión.

El uso racional de los recursos naturales y la preocupación porque las generaciones futuras puedan hacer uso de ellos igual que lo hemos hecho nosotros marca el rumbo de Abengoa. Más aún, lo que hoy conocemos como desarrollo sostenible no es para Abengoa exclusivamente preservar el medio ambiente y hacer un uso racional de los recursos naturales, sino que, superando esta visión, elevamos nuestro compromiso al área social y humana.

En Abengoa hemos entendido que nuestra actividad tradicional de ingeniería no es más que una valiosa herramienta a través de la cual podemos construir un mundo más sostenible. Por ello, si fuese necesario definirnos con una frase diríamos que “a partir de la energía solar, la biomasa, los residuos, las tecnologías de la información y la ingeniería, Abengoa aplica soluciones tecnológicas e innovadoras para el desarrollo sostenible”.

Actualmente Abengoa tiene presencia en más de 70 países, con un peso creciente del negocio internacional, y con una plantilla altamente cualificada. Con esta estructura se pretende conseguir:

- Desarrollar dos líderes en energías renovables: Abengoa Solar y Abengoa Bioenergía.
- Desarrollar un líder en Servicios Medio ambientales: Befesa.
- Desarrollar dos proveedores críticos en la industria del desarrollo sostenible: Abeinsa y Telvent.
- Crear nuevos negocios en desarrollo sostenible.
- Globalizar los negocios en áreas clave: EE.UU., Asia y Europa.
- Mejorar los procesos y herramientas comunes de Abengoa como fuente de ventaja competitiva.

Abengoa se organiza en cinco grupos de negocio cuyas actividades son las siguientes:

1. Solar: A partir del sol producimos energía eléctrica por vía termoeléctrica y fotovoltaica.

Tiene como sociedad cabecera Abengoa Solar, y su actividad tiene por objetivo el desarrollo y venta de tecnología, así como el diseño, promoción, cierre financiero, construcción y explotación de plantas de generación de energía eléctrica que aprovechan el sol como fuente primaria de energía. Dispone del conocimiento y la tecnología de plantas solares termoeléctricas: sistemas de receptor central, colector cilindro parabólico y disco parabólico, así como de plantas solares fotovoltaicas con y sin concentración.

Abengoa Solar es líder nacional en plantas de generación eléctrica a partir de la energía solar:

- Única torre termoeléctrica comercial que existe en explotación (PS10).
- Construcción en Argelia de la primera planta existente en el mundo de tecnología híbrida (ISCC).
- Aplicación de la energía solar a:
 - La generación de energía limpia y distribuida. Portafolio de cientos de MW en desarrollo a nivel global.
 - La creación de puestos de trabajo en zonas rurales, contribuyendo al desarrollo económico de aquellas regiones en las que operamos.

2. Bioenergía: A partir de biomasa producimos biocarburantes ecológicos y alimento animal.

Tiene como sociedad cabecera Abengoa Bioenergía, y se dedica a la producción y desarrollo de biocarburantes para el transporte, bioetanol y biodiésel entre otros, que utilizan la biomasa (cereales, biomasa celulósica, semillas oleaginosas) como materia prima. Los biocarburantes se usan en la producción de ETBE (aditivo de las gasolinas) o en mezclas directas con gasolina o gasoil. En su calidad de fuentes de energías renovables, los biocarburantes disminuyen la emisión de CO₂ y contribuyen a la seguridad y diversificación del abastecimiento energético, reduciendo la dependencia de los combustibles fósiles usados en automoción y colaborando en el cumplimiento del Protocolo de Kyoto.

Abengoa Bioenergía es el primer productor europeo de bioetanol y uno de los principales actores en el mercado de EE.UU. y Brasil:

- Único productor de bioetanol presente en las tres áreas geográficas clave: EE.UU., Europa y Brasil.
- Ambicioso plan de investigación: adjudicaciones para investigación del Departamento de Energía de EE.UU. (87,5 millones de euros) y de la Unión Europea (33,5 millones de euros).
- Aplicación de la bioenergía a:
 - La generación de biocombustibles limpios y respetuosos con el medio ambiente, que disminuyen sustancialmente las emisiones contaminantes.
 - La creación de alternativas a los combustibles fósiles en el transporte, garantizando así el desarrollo aun cuando éstos se hayan agotado.

3. Servicios Mediambientales: A partir de residuos producimos nuevos materiales, reciclándolos, depuramos y desalamos agua.

Tiene como sociedad cabecera Befesa Medio Ambiente, y centra su actividad en la prestación de Servicios Medio ambientales a la industria y en la construcción de infraestructuras, desarrollando las actividades de reciclaje de residuos de aluminio, reciclaje de zinc, gestión de residuos industriales y gestión y generación de agua.

Befesa es líder a escala internacional en tratamiento de residuos industriales, así como en generación y gestión del agua:

- Líder europeo en el reciclaje de polvos de acería (más de 700.000 toneladas tratadas) y en el reciclaje de residuos de aluminio (361.000 toneladas tratadas).
- Líder en España en tratamiento de agua y desalación, y uno de los actores más importantes del mercado internacional.
- Líder en la Península Ibérica en gestión integral de residuos industriales (1.280.000 toneladas tratadas) y limpiezas industriales.

- Aplicación de la tecnología a:
 - La reducción del consumo energético a través de nuestras actividades de reciclaje, lo que evita la emisión de más de 2,5 millones de toneladas de CO2 al año.
 - La desalación de 1,1 millones de metros cúbicos de agua al día, que permiten abastecer a 4,8 millones de personas.
 - La gestión de residuos industriales, que tendrían un impacto negativo sobre el medio ambiente sin el adecuado tratamiento.

4. Tecnologías de la Información: A partir de las tecnologías de la información gestionamos los procesos operativos y empresariales de forma segura y eficiente.

Telvent, cabecera de los negocios de Abengoa en la actividad de tecnologías de la información, es especialista en productos, servicios y soluciones integradas de alto valor añadido en energía, transporte, medio ambiente y administraciones públicas, así como Global IT Services. Su tecnología innovadora y experiencia demostrada ayudan a gestionar de forma eficiente y segura los procesos operativos y de negocio de las empresas líderes mundiales.

Líder internacional en el desarrollo de tecnologías de la información para un mundo sostenible y seguro.

- Gestión del transporte y distribución de más de 140.000 GWh de electricidad al año, control del tráfico de más de 170 millones de conductores al día, y gestión de más de 150 aeropuertos en todo el mundo.
- Única empresa española cotizada en Nasdaq, con un crecimiento anual medio en los últimos cuatro años del 50% en beneficio neto.
- Aplicación de las tecnologías de la información a:
 - La reducción de emisiones a través de la eficiencia energética y la optimización del transporte.
 - El incremento de la seguridad en la operación de las infraestructuras críticas, en el intercambio de la información y en el control de fronteras.

5. Ingeniería y Construcción Industrial: A partir de la ingeniería construimos y operamos centrales eléctricas convencionales y renovables, sistemas de transmisión eléctrica e infraestructuras industriales.

Abeinsa es la empresa de Abengoa cabecera de este grupo de negocio dedicado a la ingeniería, construcción y mantenimiento de infraestructuras eléctricas, mecánicas y de instrumentación para los sectores de energía, industria, transporte y servicios. Además promociona, construye y explota plantas industriales y energéticas convencionales (cogeneración y ciclo combinado) y renovables (bioetanol, biodiésel, biomasa, eólica solar y geotermia) y gestiona redes y proyectos «llave en mano» de telecomunicaciones.

Abeinsa es líder en España e Iberoamérica en proyectos de ingeniería y construcción industrial:

- Clasificada por el Engineering News-Record (ENR) como la segunda mayor constructora internacional en infraestructuras energéticas.
- Líder en la tecnología del hidrógeno, con proyectos pioneros de I+D en el área de generación de electricidad limpia mediante pilas de combustible.
- Aplicación de la tecnología a:
 - El diseño y construcción de instalaciones y líneas eléctricas eficientes que contribuyen a reducir el consumo energético.
 - El diseño y construcción de centrales de energías renovables, que permiten generar miles de MWh de energía limpia.

Nota 2.- Resumen de las Principales Políticas Contables.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estas Cuentas Anuales Consolidadas.

2.1. Bases de presentación.

Las Cuentas Anuales Consolidadas a 31 de diciembre de 2007 se han preparado de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas para su utilización en la Unión Europea y aprobadas por los Reglamentos de la Comisión Europea y que están vigentes a 31 de diciembre.

Salvo indicación en contrario, las políticas que se indican a continuación se han aplicado uniformemente a todos los ejercicios que se presentan en estas Cuentas Anuales Consolidadas.

La fecha de transición a las NIIF de Abengoa, S.A. fue el 1 de enero de 2004, en la cual la sociedad preparó su balance de apertura con arreglo a las NIIF a dicha fecha. Hasta el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2004, inclusive, las Cuentas Anuales Consolidadas se vinieron preparando de acuerdo con lo establecido en la legislación mercantil vigente y con las normas establecidas en el Plan General de Contabilidad y en el Real Decreto 1815/1991 por el que se aprueban las normas para la formulación de Cuentas Anuales Consolidadas (principios contables generalmente aceptados (PCGA)). Dado que estas normas diferían en algunas áreas de los criterios establecidos en las NIIF, la dirección de Abengoa procedió a reexpresar las cifras correspondientes al ejercicio 2004 a efectos de presentar información comparativa con arreglo a las NIIF.

Las Cuentas Anuales Consolidadas se han preparado bajo el enfoque del coste histórico, aunque modificado por la revalorización de determinados elementos del Inmovilizado realizado al amparo de la NIIF 1, y por aquellos casos establecidos por las propias NIIF en que determinados activos se valoran a su valor razonable.

La preparación de las Cuentas Anuales Consolidadas con arreglo a las NIIF exige el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la dirección que ejerza su juicio en el proceso de aplicar las políticas contables de Abengoa. En la Nota 4 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para las Cuentas Anuales Consolidadas.

Las cifras contenidas en los documentos que componen las Cuentas Anuales Consolidadas (Balance de Situación, Cuenta de Pérdidas y Ganancias, Estado de Cambios en el Patrimonio Neto, Estado de Flujos de Efectivo y estas Notas) están expresadas en miles de €.

Salvo indicación en contrario, el porcentaje de participación en el capital social de las sociedades recoge tanto la participación directa como la indirecta correspondiente a las sociedades del grupo titulares directas.

2.2. Principios de consolidación.

A efectos de la preparación de las Cuentas Anuales Consolidadas, se entiende que existe un Grupo cuando la dominante tiene una o más sociedades dependientes, siendo éstas aquellas sobre las que la dominante tiene el control, bien de forma directa o indirecta. Los principios aplicados en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas de Abengoa, así como el perímetro de consolidación se detallan en esta Nota.

En el Anexo I y VI a estas notas se desglosan los datos de identificación de las 434 y 273 sociedades dependientes incluidas en el perímetro de consolidación en los ejercicios 2007 y 2006 respectivamente por el Método de Integración Global.

En el Anexo II y VII a estas notas se desglosan los datos de identificación de las 20 y 26 sociedades asociadas incluidas en el perímetro de consolidación en los ejercicios 2007 y 2006 respectivamente por el método de participación.

En el Anexo III y VIII a estas notas se desglosan los datos de identificación de los 354 y 279 Negocios Conjuntos /UTE incluidos en el perímetro de consolidación en los ejercicios 2007 y 2006 respectivamente a través del Método de Integración Proporcional.

a) Sociedades dependientes.

Dependientes son todas las sociedades sobre las que Abengoa tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si el Grupo controla otra sociedad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercitables o convertibles así como posibles pactos con otros accionistas. Las sociedades dependientes se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control al Grupo, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de dependientes, se utiliza el método de adquisición. El coste de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costes directamente atribuibles a la adquisición. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable en la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios. El exceso del coste de adquisición sobre el valor razonable de la participación de Abengoa en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como Fondo de Comercio. Si el coste de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la dependiente adquirida, la diferencia se reconoce directamente en la cuenta de resultados.

Se procede a eliminar los resultados producidos por las operaciones internas y diferirse hasta que los mismos se hayan realizado frente a terceros ajenos al Grupo.

Los créditos y débitos recíprocos entre sociedades del grupo incluidas en el perímetro de consolidación se encuentran eliminados en el proceso de consolidación.

Con el objeto de presentar de forma homogénea los distintos epígrafes de que constan estas Cuentas Anuales Consolidadas, se han aplicado a todas las sociedades incluidas en la consolidación los principios y normas de valoración seguidos por la sociedad dominante.

En el Anexo I y VI a esta Memoria se identifican las 184 y 87 Sociedades / Entidades que en los ejercicios 2007 y 2006 respectivamente se han incorporado al Perímetro de Consolidación y que consolidan mediante el Método de Integración Global.

La incorporación al perímetro de las anteriores sociedades no ha supuesto, excepto por la adquisición del grupo Dedini en Brasil, detallada en la Nota 6.4 de esta Memoria, una incidencia significativa sobre las cifras consolidadas globales de diciembre de 2007.

A continuación se detallan aquellas Sociedades / Entidades que durante los ejercicios 2007 y 2006 han dejado de formar parte del Perímetro de Consolidación (Integración Global):

Denominación Social	Año Salida	% Participación	Motivo
Abensur Trading Company, S.A.	2007	100,00	Disolución de la Sociedad
BF Tiver, S.L.	2007	94,00	Disolución de la Sociedad
BUS Logistic Services GMBH	2007	51,00	Disolución de la Sociedad
Líneas Altamira, S.A. de C.V.	2007	100,00	Disolución de la Sociedad
Líneas Baja California Sur, S.A. de C.V.	2007	50,00	Disolución de la Sociedad
Remetal Trading Investment, AG	2007	100,00	Disolución de la Sociedad
Subestaciones 611 Baja California, S.A. de C.V.	2007	100,00	Disolución de la Sociedad
Subestaciones 615, S.A. de C.V.	2007	100,00	Disolución de la Sociedad
Abener Garabito Energía, S.A.	2006	100,0	Disolución de la sociedad
Alianza Befesa Egmasa, S.L. (Albega)	2006	50,0	Absorción por Befesa GRI, S.L.
Alto Bello, S.A.	2006	100,0	Disolución de la sociedad
Befesa Técnicas del Suelo, S.A.	2006	100,0	Absorción por Befesa GRI, S.L.
Befesa Tratamientos y Limpiezas Industriales, S.L.	2006	100,0	Absorción por Befesa GRI, S.L.
Complejo Medioambiental de Navarra, S.A.	2006	100,0	Absorción por Befesa GRI, S.L.
ETBE Huelva, S.A.	2006	90,0	Venta de la sociedad
Gestión de Residuos del Cerrato, S.L.	2006	100,0	Absorción por Befesa GRI, S.L.
L.T. 43 Río Bravo, S.A. de C.V.	2006	100,0	Disolución de la sociedad
L.T. 707 Norte Sur, S.A. de C.V.	2006	100,0	Disolución de la sociedad
Peninsular 615, S.A. de C.V.	2006	100,0	Disolución de la sociedad
S.C.B., Sociedade Combustíveis Bioquímicos, S.A.	2006	100,0	Venta de la sociedad
Sainsel Sistemas Navales, S.A.	2006	50,0	Venta de la sociedad
Transmisión 610 Norte, S.A. de C.V.	2006	100,0	Disolución de la sociedad

La aportación de ventas y resultados a las cifras consolidadas del ejercicio 2007 de las sociedades vendidas que han dejado de formar parte del perímetro de consolidación no es significativa (8.604 y 1.553 miles de € (pérdida) en 2006).

La aportación del resto de las sociedades que han dejado de formar parte del perímetro de consolidación por cualquier otro motivo es prácticamente nula.

b) Sociedades asociadas.

Asociadas son todas las sociedades sobre las que Abengoa ejerce influencia significativa pero no tiene control que, generalmente, viene acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su coste. La inversión del Grupo en asociadas incluye el fondo de comercio (neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada) identificado en la adquisición.

La participación en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de las sociedades asociadas se reconoce en la cuenta de resultados, y su participación en los movimientos en reservas posteriores a la adquisición se reconoce en reservas. Los movimientos posteriores a la adquisición acumulados se ajustan contra el importe en libros de la inversión. Cuando la participación en las pérdidas de una asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, no se reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre el Grupo y sus asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación del Grupo en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por el Grupo, se modifican las políticas contables de las asociadas.

En el Anexo II y VII a esta Memoria se identifican las 6 y 1 Sociedades / Entidades que en los ejercicios 2007 y 2006 respectivamente se han incorporado al Perímetro de Consolidación y que consolidan a través Método de Participación.

A continuación se detallan aquellas Sociedades / Entidades que durante los ejercicios 2007 y 2006 han dejado de formar parte del Perímetro de Consolidación (Método de Participación):

Denominación Social	Año Salida	% Participación	Motivo
Abalnor T&D	2007	25,00	Disolución de la Sociedad
Consorcio Teyma M&C	2007	49,90	Disolución de la Sociedad
Geida Beni Saf, S.L.	2007	50,00	Disolución de la Sociedad
Líneas y Subestaciones 506, S.A. de C.V.	2007	25,00	Disolución de la Sociedad
Líneas y Subestaciones de México, S.A. de C.V.	2007	33,30	Disolución de la Sociedad
Subestaciones 410, S.A. de C.V.	2007	33,30	Disolución de la Sociedad
Subestaciones y Líneas Bajío Oriental, S.A. de C.V.	2007	33,30	Disolución de la Sociedad
Subestaciones y Líneas de México, S.A. de C.V.	2007	33,30	Disolución de la Sociedad
Tenedora de Acciones de Redesur, S.A.	2007	33,30	Disolución de la Sociedad
Aguas del Tunari, S.A.	2006	25,00	Disolución de la sociedad
Residuos Ind. de la Madera de Córdoba, S.A.	2006	49,90	Cambio porcentaje de participación
TSMC Ing. y Construcción	2006	33,30	Disolución de la sociedad
Tuxpan T&D, S.A. de C.V.	2006	33,30	Disolución de la sociedad

Sin efectos significativos en resultados, tanto en las cifras consolidadas del ejercicio 2007 como en las del ejercicio 2006.

c) Negocios conjuntos.

Se consideran negocios conjuntos aquellos en los que la gestión de las sociedades participadas es realizada conjuntamente por la sociedad dominante y por terceros no vinculados al grupo en base a un acuerdo entre las partes, sin que ninguno ostente un control superior al del otro.

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método de consolidación proporcional.

El Grupo combina línea por línea su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos y flujos de efectivo de la entidad controlada conjuntamente con aquellas partidas de sus cuentas que son similares.

Se reconoce la participación en los beneficios o las pérdidas procedentes de ventas de activos del Grupo a las entidades controladas conjuntamente por la parte que corresponde a otros partícipes. Por contra, no se reconoce su participación en los beneficios o las pérdidas de la entidad controlada conjuntamente y que se derivan de la compra por parte de alguna sociedad del Grupo de activos de la sociedad controlada conjuntamente hasta que dichos activos no se venden a un tercero independiente. Se reconoce una pérdida en la transacción de forma inmediata si la misma pone en evidencia una reducción del valor neto realizable de los activos corrientes, o una pérdida por deterioro de valor. Las políticas contables de las sociedades controladas conjuntamente se han modificado en la medida necesaria para asegurar la consistencia con las políticas aplicadas por el Grupo.

d) Unión Temporal de Empresas.

Tiene la consideración de Unión Temporal de Empresas (UTE), aquellas entidades sin personalidad jurídica propia mediante las que se establece un sistema de colaboración entre empresarios por tiempo cierto, determinado o indeterminado, para el desarrollo o ejecución de una obra, servicio o suministro.

La parte proporcional de las partidas del balance y de la cuenta de pérdidas y ganancias de la UTE se integran en el balance y la cuenta de pérdidas y ganancias de la sociedad partícipe en función de su porcentaje de participación.

El importe de los fondos operativos aportados por las sociedades del Grupo a las 160 Uniones Temporales de Empresas excluidas del perímetro de consolidación, asciende a 376 miles de € (473 miles de € en 2006) y se presenta dentro del epígrafe "Inversiones Financieras" del balance de situación consolidado. La cifra neta de negocios proporcional a la participación supone un 0,46% (1,36% en 2006) de la cifra neta de negocios consolidada. Los beneficios netos agregados proporcionales a la participación ascienden a 456 miles de € (368 miles de € en 2006).

Durante el ejercicio se han incorporado asimismo al perímetro 119 Uniones Temporales de Empresas que han comenzado su actividad y/o han entrado en actividad significativa durante el año 2007; estas Uniones Temporales de Empresas han aportado 258.247 miles de € (24.434 miles de € en 2006) a la cifra neta de negocios consolidada del ejercicio.

Durante el ejercicio han salido asimismo del perímetro 52 Uniones Temporales de Empresas por cesar en sus actividades o pasar éstas a ser no significativas; su cifra neta de negocio, proporcionales a la participación, durante el ejercicio 2006 ascendió a 38.890 miles de € (34.727 miles de € en 2005).

2.3. Información financiera por segmentos.

Un segmento del negocio es un grupo de activos y operaciones encargados de suministrar productos o servicios sujetos a riesgos y rendimientos diferentes a los de otros segmentos del negocio. Un segmento geográfico está encargado de proporcionar productos o servicios en un entorno económico concreto sujeto a riesgos y rendimientos diferentes a los de otros segmentos que operan en otros entornos económicos (Véase Nota 5).

Las transacciones económicas realizadas entre los distintos segmentos se realizan a precio de mercado.

2.4. Inmovilizado Material.

2.4.1. Presentación.

A efectos de presentación de los Estados Financieros, el inmovilizado material se divide en los siguientes epígrafes:

- a) Inmovilizado Material.
- b) Inmovilizado en Proyectos.

a) Inmovilizado Material.

Corresponden a aquellos activos materiales de sociedades o proyectos financiados a través de recursos propios o a través de fórmulas de financiación con recurso.

b) Inmovilizado en Proyectos.

Corresponden a aquellos activos materiales de sociedades o proyectos financiados a través de la fórmula de Financiación sin recurso aplicada a proyectos (Para mayor información véase Notas 2.4.3. y 8).

Adicionalmente y dentro del inmovilizado en proyectos, existen los siguientes tres tipos de Inmovilizado:

- b.1) Activos Intangibles: inmovilizado adscrito a sociedades en régimen de concesión que, utilizando como guía la interpretación N° 12 del IFRIC, son considerados como activos intangibles.
- b.2) Cuentas Financieras a Cobrar: inmovilizado adscrito a sociedades en régimen de concesión que, utilizando como guía la interpretación N° 12 del IFRIC, son consideradas como cuentas financieras a cobrar.
- b.3) Inmovilizaciones Materiales: resto de activos materiales no calificables en ninguna de las categorías anteriores.

Por otro lado, existen diversos activos intangibles propiedad de sociedades financiadas a través de fórmulas de Project Finance que quedan clasificadas a efectos de presentación de las CC.AA. de Abengoa como Activos Intangibles dentro del epígrafe de Inmovilizado en Proyectos (Véase Notas 8 y 23).

Una vez que las sociedades cancelen la financiación sin recurso que posean, los activos asociados a dicha sociedad se reclasificarán dependiendo de su naturaleza como inmovilizado material, activo intangible o inversiones financieras.

2.4.2. Valoración.

Con arreglo a la NIIF 1, en cuanto a la preparación de las primeras Cuentas Anuales Consolidadas al 31 de diciembre de 2005, se tomó como coste amortizado del activo fijo tangible el valor en libros que los activos fijos tenían bajo normativa española (coste) por asumir la Dirección de Abengoa que las revalorizaciones de activos que habían tenido lugar de acuerdo con las normativas vigentes en los países en que operan las sociedades pertenecientes a Abengoa reflejaban, de forma más aproximada, su valor de mercado. Adicionalmente, de acuerdo con la mencionada norma, se revalorizaron determinados elementos de inmovilizado (básicamente terrenos y edificios).

Como criterio general, los elementos comprendidos en el inmovilizado material se reconocen por su coste menos la amortización y menos las pérdidas por deterioro acumuladas correspondientes, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de dichas pérdidas por deterioro.

El coste histórico incluye los gastos directamente atribuibles a la adquisición de las partidas.

Los costes posteriores se incluyen en el importe en libros del activo o se reconocen, como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos vayan a fluir al Grupo y el coste del elemento pueda determinarse de forma fiable. El resto de reparaciones y mantenimiento se cargan en la cuenta de resultados durante el ejercicio en que se incurre en ellos.

Los trabajos efectuados por la sociedad para su Inmovilizado se valoran por su coste de producción, figurando como Ingreso ordinario en la cuenta de pérdidas y ganancias.

En los proyectos de construcción realizados para el Grupo, se consideran mayor valor del inmovilizado, los gastos financieros devengados, durante el período de construcción, tanto por la financiación de carácter específico obtenida para financiar cada uno de los proyectos emprendidos, como por el resto de fondos ajenos no comerciales, de acuerdo con los procedimientos establecidos por la normativa contable. La citada capitalización de gastos financieros cesa en el momento en que como consecuencia de demoras o ineficacias se produce una paralización o alargamiento en el proceso de construcción inicialmente previsto.

Los coeficientes anuales de amortización utilizados en el cálculo de la depreciación experimentada por los elementos que componen el Inmovilizado Material son los siguientes:

Elementos	Coefficiente
Construcciones	2% - 3%
Instalaciones	4% - 12% - 20%
Maquinaria	12%
Utillaje y herramientas	15% - 30%
Mobiliario	10% - 15%
Enseres de obras	30%
Equipos para proceso de la información	25%
Elementos de transporte	8% - 20%

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en la fecha de cierre de las cuentas de las sociedades.

Cuando el importe en libros de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable.

Las pérdidas y ganancias por la venta de inmovilizado material se calculan comparando los ingresos obtenidos con el importe en libros y se incluyen en la cuenta de resultados. Al vender activos revalorizados, los importes incluidos en reservas de revalorización se traspasan a reservas por ganancias acumuladas. Atendiendo a las condiciones de la transición (NIIF 1) y los criterios utilizados por la sociedad al respecto, para las operaciones posteriores al 1 de enero de 2004, no existen activos que requieran de la calificación de activos revalorizados a los efectos de las NIIF.

El coste durante el periodo de construcción puede incluir también ganancias o pérdidas por coberturas cualificadas de flujos de efectivo de las adquisiciones en moneda extranjera de inmovilizado material traspasadas desde el patrimonio neto.

Adicionalmente, atendiendo a su funcionalidad, determinados activos (depósitos de seguridad para residuos) son amortizados en función del volumen de residuos entrantes en las instalaciones. Dado que existe adicionalmente la obligación de hacer frente a determinados costes en relación con el cierre de sus instalaciones se dotan las correspondientes provisiones con carácter anual en función del mencionado volumen de residuos.

2.4.3. Inmovilizado en Proyectos.

Incluidas en el perímetro de consolidación se encuentran participaciones en diversas sociedades cuyo objeto social, en general, es el desarrollo de un producto integrado y cuya fórmula de financiación se realiza a través de "Project Finance" (Financiación sin Recurso Aplicada a Proyecto).

El desarrollo de dichos productos integrados suele consistir en el diseño, construcción, financiación, explotación y mantenimiento de un proyecto en propiedad o en concesión.

La construcción de dichos productos integrados se realiza por cuenta de la sociedad titular financiándose mediante un préstamo puente a medio plazo (por lo general en el entorno de 2 años) y luego mediante una financiación a largo plazo conocida como "Project Finance" (Financiación sin Recurso Aplicada a Proyecto).

En esta figura la base del acuerdo de financiación entre la sociedad y la entidad financiera estriba en la asignación de los flujos de caja que el proyecto genera a la amortización de la financiación y a atender la carga financiera, con exclusión o bonificación cuantificada de cualquier otro recurso patrimonial, de manera que la recuperación de la inversión por la entidad financiera sea exclusivamente a través de los flujos de caja del proyecto objeto de la misma, existiendo subordinación de cualquier otro endeudamiento al que se deriva de la Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos, mientras éste no haya sido reembolsado en su totalidad.

Así, nos encontramos ante fórmulas de financiación sin recurso, que se aplican unívocamente a proyectos empresariales específicos. En las sociedades titulares de Proyectos, adicionalmente a la participación de Abengoa, S.A. o filiales, puede contarse con otros socios, como compañías operadoras, Administraciones Públicas y otros socios locales.

Las Financiaciones sin Recurso Aplicadas a Proyectos pueden tener como garantías habituales las siguientes:

- Prenda de acciones de la sociedad promotora, otorgada por los socios de ésta.
- Cesión de los derechos de cobro.
- Limitaciones sobre la disposición de los activos del proyecto.
- Cumplimiento de ratios de cobertura de la deuda.
- Subordinación del pago de intereses y dividendos a los accionistas siempre que sean cumplidos dichos ratios.

En algunas ocasiones los socios cuentan con opciones de compra de las instalaciones a un precio estipulado, hecho que se tiene en cuenta a la hora de determinar el registro contable del proyecto y en caso necesario se dotan las provisiones necesarias de forma que se reflejen las diferencias entre los activos netos consolidados y el valor de adquisición establecido en la opción de compra, evitando en cualquier caso la existencia de pérdidas en la transacción.

2.5. Activos Intangibles.

a) Fondo de Comercio.

El fondo de comercio representa el exceso del coste de adquisición sobre el valor razonable de la participación del Grupo en los activos netos identificables de la dependiente / asociada adquirida en la fecha de adquisición. El fondo de comercio relacionado con adquisiciones de dependientes se incluye en activos intangibles. El fondo de comercio relacionado con adquisiciones de asociadas se incluye en inversiones en asociadas.

El fondo de comercio se prueba anualmente para pérdidas por deterioro de su valor y se lleva a coste menos pérdidas por deterioro acumuladas (Véase Nota 2.7). Las pérdidas por deterioro del fondo no se revierten. Las pérdidas y ganancias por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del fondo de comercio relacionado con la entidad vendida.

Con el propósito de incorporar estos importes en las pruebas de pérdidas por deterioro, el fondo de comercio se asigna a las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE). La asignación se hace a aquellas unidades generadoras de efectivo o grupo de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficien de la combinación de negocios en los que surge el fondo de comercio.

En la actualidad, la asignación de las unidades generadoras de efectivo de los fondos de comercio más significativos de Abengoa se ha realizado a los activos homogéneos productivos adquiridos en función del grado de homogeneidad.

b) Programas Informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas se capitalizan sobre la base de los costes en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costes se amortizan durante sus vidas útiles estimadas, normalmente en cinco años. Los gastos de desarrollo o mantenimiento de estos programas informáticos se imputan directamente como gastos del ejercicio en que se producen.

Los costes directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlables por el Grupo, y que sea probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costes durante más de un año, se reconocen como activos intangibles.

c) Gastos de Investigación y Desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como gastos del ejercicio en que se incurren, existiendo detalle individualizado de cada proyecto específico.

Los gastos incurridos en proyectos de desarrollo (relacionados con el diseño y prueba de productos nuevos o mejorados) se reconocen como activo inmaterial cuando es probable que el proyecto vaya a ser un éxito considerando su viabilidad técnica y comercial, y sus costes pueden estimarse de forma fiable. El resto de gastos de desarrollo se reconocen como gasto en el ejercicio en que se incurren y no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior. Los gastos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan, se amortizan desde el inicio de la producción comercial del producto de manera lineal durante el periodo en que se espera que generen beneficios.

Los importes recibidos como subvenciones o préstamos subsidiarios, para financiar proyectos de investigación y desarrollo, se aplican a resultados de acuerdo con similares tratamientos y porcentajes de avance con los que se capitalizan o clasifican como gastos de operaciones, según reglas previas.

d) Derechos de Emisión.

En éste epígrafe se recoge los derechos de emisión de gases del efecto invernadero poseídos en el mercado por diversas sociedades del grupo. Los derechos de emisión adquiridos se valoran a su coste de adquisición dándose de baja del balance a causa de su entrega bajo el amparo del Plan Nacional de asignación de derechos de emisión o caducidad de los mismos.

Se realizan las oportunas pruebas de deterioro de los derechos para determinar si el precio de adquisición de los derechos estuviese por encima de su valor razonable. Posteriormente a su valoración correctiva, si el precio de mercado de los derechos se recuperara, se podría revertir una pérdida por deterioro a través de la cuenta de resultados, pero nunca por encima del coste original de los derechos de emisión adquiridos a terceros.

A medida que se vayan realizando emisiones a la atmósfera, la sociedad emisora registrará una provisión en función de las toneladas de CO2 emitidas valoradas a los precios medios de compra, y aquellas emisiones realizadas en el periodo que no hubieran sido cubiertas a fecha de cierre se irá registrando una provisión a los precios en dicha fecha.

2.6. Costes por intereses.

Los costes por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo cualificado se capitalizan durante el periodo de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende (en Abengoa se define activo cualificado como aquel activo cuya construcción o producción es superior a un año).

En éste sentido, indicar que se consideran capitalizables siempre que sea probable que generen beneficios económicos futuros a la sociedad y que puedan ser valorados con suficiente fiabilidad.

El resto de costes por intereses se llevan a gastos del ejercicio en que se incurren. Según lo anterior, los importes capitalizados para el ejercicio 2007 ha sido 32.916 miles de €.

Los costes incurridos por operaciones de factoring sin recurso, cuando el tratamiento contable implica el de-reconocimiento de los activos financieros factorizados, se aplican como gastos en el momento del traspaso a la entidad financiera.

2.7. Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros.

- a) A la fecha de cierre de cada ejercicio, Abengoa revisa los activos no corrientes para determinar si existen indicios de que hayan sufrido una pérdida por deterioro de valor. Si existe cualquier indicio, se calcula el importe recuperable del activo con el objeto de determinar el alcance de la pérdida por deterioro del valor (si la hubiera). En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos, Abengoa calcula el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo.

Adicionalmente, al cierre de cada ejercicio se analiza el posible deterioro de los fondos de comercio y los activos intangibles que no han entrado aún en explotación o tienen vida útil indefinida, si los hubiera.

El importe recuperable es el mayor entre el valor de mercado minorado por los costes de venta y el valor de uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de uso las hipótesis utilizadas incluyen las tasas de descuento, tasas de crecimiento y cambios esperados en los precios de venta y en los costes. Los Administradores estiman las tasas de descuento antes de impuestos que recogen el valor del dinero en el tiempo y los riesgos asociados a la unidad generadora de efectivo. Las tasas de crecimiento y las variaciones en precios y costes se basan en las previsiones internas y sectoriales y la experiencia y expectativas futuras, respectivamente.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente pérdida por deterioro con cargo al epígrafe "Amortizaciones y provisiones" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores son revertidas con abono al mencionado epígrafe cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable aumentando el valor del activo con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el saneamiento salvo en el caso del saneamiento del fondo de comercio, que no es reversible.

- b) Abengoa, dentro del ejercicio de revisión de todos sus activos no corrientes, ha llevado a cabo un ejercicio de valoración de todos sus proyectos de concesión en infraestructuras en los que participa a través de sus distintos grupos de negocio, mediante el método de descuento de los flujos de caja estimados a una tasa de descuento que tiene en cuenta las características del país, el área de negocio y las características específicas de cada proyecto.

La tasa de descuento elegida se utiliza para descontar todos los flujos futuros, comenzando en la fecha de la valoración (31 de diciembre de 2007). La base para la determinación de los flujos de caja es el modelo financiero de negocio más actualizado disponible y que se utiliza como base para la planificación estratégica de cada uno de los negocios. Este modelo constituye la mejor estimación de todos los flujos de caja del proyecto, ya que ha servido como base para la financiación sin recurso del proyecto.

La estimación de los valores de mercado se ha llevado a cabo en colaboración con un experto independiente.

Abengoa participa en diversos proyectos bajo dicha modalidad concesional dentro de los sectores de transmisión de electricidad, desalación, energía solar térmica y otras infraestructuras desarrolladas en España, Brasil, Argelia, Chile, India y Perú.

Una vez sustraído del importe del valor presente de los flujos de caja, el valor de los activos en libros, así como el valor de los compromisos pendientes, Abengoa cuenta con una plusvalía tácita de aproximadamente 347 M€.

A estos efectos se ha tenido en cuenta únicamente los proyectos en operación o con financiación a largo plazo cerrada y cuya construcción haya sido iniciada.

2.8. Inversiones financieras (corrientes y no corrientes).

Las inversiones financieras se clasifican en las siguientes categorías: a) activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, b) créditos y cuentas a cobrar, c) inversiones que se tiene la intención de mantener hasta su vencimiento y d) activos financieros disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron las inversiones. La dirección determina la clasificación de sus inversiones en el momento de reconocimiento inicial y revisa la clasificación en cada fecha de cierre del ejercicio.

a) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

En esta categoría se recogen tanto los activos financieros adquiridos para su negociación como aquellos designados a valor razonable con cambios en resultados al inicio. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo o si es designado así por la dirección. Los derivados financieros también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes, excepto si se mantienen para su negociación o se espera realizarlos en más de 12 meses siguientes a la fecha de cierre de las cuentas de cada sociedad, en cuyo caso se clasifican como activos no corrientes.

b) Créditos y cuentas a cobrar.

En esta categoría se recogen los créditos y cuentas a cobrar considerados como activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Surgen cuando alguna sociedad del grupo suministra dinero, bienes o servicios directamente a un deudor sin intención de negociar con la cuenta a cobrar. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes.

c) Inversiones que se tiene la intención de mantener hasta su vencimiento.

En esta categoría se recogen las inversiones que se tiene la intención de mantener hasta su vencimiento que corresponden a activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimientos fijos que la dirección del Grupo tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento.

d) Activos financieros disponibles para la venta.

En esta categoría se recogen los activos financieros no considerados como derivados disponibles para la venta que no están recogidos en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la dirección pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de cierre de las cuentas de cada sociedad.

Los intereses de títulos disponibles para la venta calculados utilizando el método del tipo de interés efectivo se reconocen en la cuenta de resultados en el epígrafe de "otros ingresos". Los dividendos de instrumentos de patrimonio neto disponibles para la venta se reconocen en la cuenta de resultados como "otros ingresos" cuando se establece el derecho del Grupo a recibir el pago.

Las adquisiciones y enajenaciones de inversiones se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costes de la transacción para todos los activos financieros no reconocidos por su valor razonable con cambios en resultados. Las inversiones se dan de baja contable cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y se ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable. Los préstamos y cuentas a cobrar y las inversiones que se tiene la intención de mantener hasta su vencimiento se contabilizan por su coste amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo.

Las pérdidas y ganancias realizadas y no realizadas que surgen de cambios en el valor razonable de la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en la cuenta de resultados en el ejercicio en que surgen.

Las pérdidas y ganancias no realizadas que surgen de cambios en el valor razonable de títulos no monetarios clasificados como disponibles para la venta se reconocen en el patrimonio neto. Cuando los títulos clasificados como disponibles para la venta se venden o sufren pérdidas por deterioro del valor, los ajustes acumulados en el valor razonable se incluyen en la cuenta de resultados como pérdidas y ganancias de los títulos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), se establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referidas a otros instrumentos sustancialmente iguales, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones mejorados para reflejar las circunstancias concretas del emisor.

Se evalúa en la fecha de cada cierre de balance si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro.

En el caso de títulos de capital clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro, se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su coste. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada, determinada como la diferencia entre el coste de adquisición y el valor razonable corriente menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en las pérdidas o ganancias, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en la cuenta de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en la cuenta de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través de la cuenta de resultados.

2.9. Instrumentos Financieros Derivados y actividades de cobertura.

Las actividades del Grupo lo exponen fundamentalmente a los riesgos financieros derivados de las variaciones de tipos de cambio, los tipos de interés y cambios en los valores razonables de determinados activos y suministros (zinc, aluminio, grano, etanol y gas, principalmente). Para cubrir estas exposiciones, Abengoa utiliza opciones y permutas de interés para contratos de futuros de divisa, de tipos de interés y contratos de futuro sobre los mencionados productos. No utiliza instrumentos financieros derivados con fines especulativos.

Los derivados de cobertura son reconocidos al inicio del contrato por su valor razonable ajustándose con posterioridad dicho valor. El método para contabilizar la ganancia o la pérdida resultante depende de si el derivado es designado como un instrumento de cobertura y de la naturaleza de la partida cubierta. En función de lo anterior pueden existir 3 tipos de derivados:

- a) Cobertura del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o un compromiso en firme (cobertura del valor razonable);
- b) Coberturas para transacciones previstas (cobertura de flujos de efectivo), o
- c) Cobertura de una inversión neta en operaciones en el extranjero.

Se documenta al inicio de cada operación la relación entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, además del objetivo de su gestión del riesgo y la estrategia para emprender las distintas operaciones de cobertura. Adecuadamente se documenta su evaluación, tanto al inicio de la cobertura como posteriormente de forma continuada, sobre si los derivados utilizados en las transacciones de cobertura son muy eficaces a la hora de compensar los cambios en los valores razonables o en los flujos de efectivo de los bienes cubiertos.

En la Nota 12 se incluye información sobre los valores razonables de diversos derivados empleados en operaciones de cobertura. En la Nota 19 se muestran los movimientos en la reserva de cobertura incluida en patrimonio neto.

a) Cobertura del valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados designados, que cumplen las condiciones para clasificarse como operaciones de cobertura del valor razonable, se reconocen en la cuenta de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o pasivo objeto de cobertura que sea atribuible al riesgo cubierto.

b) Cobertura de flujos de efectivo.

La parte eficaz de cambios en el valor razonable de los derivados designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio neto. La ganancia o pérdida correspondiente a la parte no eficaz se reconoce inmediatamente en la cuenta de resultados.

Los importes acumulados en el patrimonio neto se traspasan a la cuenta de resultados en el ejercicio en que la partida cubierta afectará a la ganancia o la pérdida. Sin embargo, cuando la transacción prevista que está cubierta resulte en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo, las pérdidas y ganancias previamente diferidas en el patrimonio neto se traspasan desde el patrimonio neto y se incluyen en la valoración inicial del coste del activo o del pasivo.

Cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, o cuando una operación de cobertura deja de cumplir los requisitos para poder aplicar la contabilidad de cobertura, las ganancias o pérdidas acumuladas en el patrimonio neto hasta ese momento continuarán formando parte del mismo y se reconocen cuando finalmente la transacción anticipada se reconoce en la cuenta de resultados. Sin embargo, si deja de ser probable que tenga lugar dicha transacción, las ganancias o las pérdidas acumuladas en el patrimonio neto se traspasan inmediatamente a la cuenta de resultados.

c) Cobertura de inversión neta.

En la actualidad, no existen coberturas de una inversión neta en operaciones en el extranjero.

El valor razonable total de los derivados de cobertura se clasifica como un activo o pasivo no corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses. Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

Los cambios en el valor razonable de cualquier derivado que no califique para contabilidad de cobertura se reconocen inmediatamente en la cuenta de resultados.

2.10. Estimación del valor razonable.

El valor razonable de los instrumentos financieros que se comercializan en mercados activos (tales como los derivados con cotización oficial y las inversiones adquiridas para su negociación y las disponibles para la venta) se basa en los precios de mercado al cierre del ejercicio. El precio de mercado usado por Abengoa para los activos financieros es el precio corriente comprador; el precio de mercado apropiado para los pasivos financieros es el precio corriente vendedor.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no cotizan en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración. La sociedad usa una variedad de métodos y realiza hipótesis que se basan en las condiciones del mercado existentes en cada una de las fecha del balance. Los precios del mercado para instrumentos similares se utilizan para la deuda a largo plazo. Para determinar el valor razonable de los restantes instrumentos financieros se utilizan otras técnicas, como flujos de efectivo descontados estimados. El valor razonable de las permutas de tipo de interés se calcula como el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados. El valor razonable de los contratos de tipo de cambio a plazo se determina usando los tipos de cambio a plazo en el mercado en la fecha del balance.

El valor nominal menos los ajustes de crédito estimados de las cuentas a cobrar y a pagar se asume que se aproximan a sus valores razonables debido a su corto plazo. El valor razonable de los pasivos financieros a efectos de la presentación de información financiera se estima descontando los flujos contractuales futuros de efectivo al tipo de interés corriente del mercado que está disponible para el Grupo para instrumentos financieros similares.

2.11. Existencias.

Las existencias se valoran a su coste o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El coste se determina, en general, por el método first-in-first-out (FIFO). El coste de los productos terminados y de los productos en curso incluye los costes de diseño, las materias primas, la mano de obra directa, otros costes directos y gastos generales de fabricación (basados en una capacidad operativa normal), pero no incluye los costes por intereses. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costes variables de venta aplicables.

El coste de las existencias incluye los traspasos desde el patrimonio neto de las ganancias/pérdidas por operaciones de cobertura de flujos de efectivo cualificadas relacionadas con operaciones de compra y venta de existencias, así como con operaciones en moneda extranjera.

2.12. Créditos de emisión de carbono

Diversas sociedades de Abengoa llevan a cabo proyectos para disminuir las emisiones de CO₂, mediante la participación en proyectos de Mecanismos de Desarrollo Limpio (MDL) y Acción Conjunta (AC) con los que se obtienen Créditos de Emisión de Carbono (CER) y Unidades de Reducción de Emisiones (URE) respectivamente. Los MDL son proyectos para países en vías de desarrollo no obligados al cumplimiento de menores emisiones, mientras que los AC están destinados a países en vías de desarrollo obligados al cumplimiento de menores emisiones. Ambos proyectos son desarrollados dos fases:

1. Fase de Desarrollo, que a su vez tiene las siguientes etapas:
 - Firma del acuerdo ERPA (Emission Reduction Purchase Agreement), que lleva asociados gastos de oferta.
 - Desarrollo del PDD (Project Design Document).
 - Se contrata a una sociedad que emita una certificación sobre el proyecto realizado y se presenta a Naciones Unidas donde queda registrado en una base de datos.
2. Fase de verificación y emisión de reducciones donde anualmente se hace una verificación sobre las menores emisiones de CO₂ y, tras dicha verificación la sociedad recibe los Créditos de Emisión de Carbono (CER) correspondientes, que quedan registrados en el Registro Nacional de Derechos de Emisión (RENADE).

Adicionalmente, existen participaciones en Fondos de Carbono dirigidas a financiar la compra de emisiones de proyectos que contribuyan a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en países en vías de desarrollo y en economías en transición, a través de Mecanismos de Desarrollo Limpio y de Aplicación Conjunta, cuyas fases han sido mencionadas anteriormente. Algunas sociedades de Abengoa participan en dichos Fondos de Carbono gestionados por una Sociedad Gestora, que destina los recursos del Fondo a la compra de Reducciones de Emisiones a partir de proyectos de MDL y AC.

La sociedad participante en el Fondo realiza pagos por diversos conceptos (comisión de participación, anticipos y compra de CER). El importe de la participación se determina desde el inicio en base al acuerdo de desembolso para la compra de los Créditos de Emisión de Carbono (CER), aunque dicho importe se irá desembolsando a lo largo de la vida del Fondo. El precio del CER se fija para cada ERPA. En función del porcentaje de participación y del precio fijado se recibirá un número de CER de los que haya obtenido el Fondo en cada proyecto.

En ambos casos, tanto en la participación de proyectos MDL y AC como en los fondos de carbono, los CER se contabilizan como existencias de la sociedad que los recibe incluyendo como mayor valor de las mismas todos los gastos en los que la sociedad haya incurrido para su obtención.

2.13. Clientes y otras cuentas comerciales a cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su coste amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que el Grupo no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas a cobrar. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El importe de la provisión se reconoce en la cuenta de resultados.

Se procede a de-reconocer de los saldos de clientes y otras cuentas corrientes a cobrar aquellos saldos factorizados siempre y cuando se den todas las condiciones indicadas por la NIC 39 para una baja en cuentas del Activo de Balance (Véase Nota 3.b).

La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a cobrar se ha deteriorado.

Cuando una cuenta a cobrar sea incobrable, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar. La recuperación posterior de importes dados de baja con anterioridad se reconoce como partidas al haber de "costes de venta y comercialización".

2.14. Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a la vista en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los descubiertos bancarios. En el Balance de situación, los descubiertos bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente.

2.15. Acciones de la sociedad dominante.

Las acciones de la sociedad dominante se clasifican como patrimonio neto.

Los costes incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos. Cualquier importe recibido por la venta de las acciones propias, neto de dichos costes incrementales, se incluye en el patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad.

2.16. Subvenciones.

Las subvenciones de capital no reintegrables se reconocen por su valor razonable cuando se considera que existe seguridad razonable de que la subvención se cobrará y que se cumplirán adecuadamente las condiciones previstas al otorgarlas por el organismo competente.

Las subvenciones de explotación se difieren y se reconocen en la cuenta de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costes que pretenden compensar.

Las subvenciones afectas a la adquisición de inmovilizado, se incluyen como menor valor del activo subvencionado y se abonan en la cuenta de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los correspondientes activos.

Las operaciones relacionadas con los saldos a pagar a largo plazo a entidades oficiales en razón de devolución de préstamos subvencionados sin interés otorgados para determinados proyectos, no están reguladas expresamente, por lo que se considera aplicable la consideración de dichos préstamos como ayudas públicas tal y como se indica en el párrafo 37 de la NIC 20.

2.17. Transacciones e intereses minoritarios.

El Grupo aplica la política de considerar las transacciones con minoritarios como transacciones con terceros externos al Grupo. La enajenación de intereses minoritarios conlleva ganancias y/o pérdidas para el Grupo que se reconocen en la cuenta de resultados. La adquisición de intereses minoritarios tiene como resultado un fondo de comercio, siendo este la diferencia entre el precio pagado y la correspondiente proporción del importe en libros de los activos netos de la dependiente (esto implica la aplicación del Parent Company Model).

2.18. Recursos ajenos.

Los recursos ajenos se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costes en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, los recursos ajenos se valoran por su coste amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costes necesarios para su obtención) y el valor de reembolso se reconoce en la cuenta de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo.

Los recursos ajenos se clasifican como pasivos corrientes a menos que se tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de cierre de las cuentas de las sociedades.

2.19. Impuestos diferidos.

Los impuestos diferidos se calculan, de acuerdo con el método de balance, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros en las Cuentas Anuales Consolidadas. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo, en una transacción distinta a una combinación de negocios, y que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, dichos impuestos diferidos no se contabilizan. El impuesto diferido se determina usando tipos impositivos aprobados o a punto de aprobarse en la fecha de cierre de las cuentas de cada sociedad y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar las diferencias temporarias.

Se reconocen impuestos diferidos sobre las diferencias temporarias que surgen en inversiones en dependientes y asociadas, excepto en aquellos casos en que se pueda controlar la fecha en que revertirán las diferencias temporarias y sea probable que éstas no vayan a revertir en un futuro previsible.

Con efecto 1/01/07 se introdujo en España un cambio normativo en el Impuesto de Sociedades relativo al tipo de gravamen, por el cual para el periodo impositivo 2007 el tipo de gravamen se estableció en el 32,5% y a partir del 2008 se fija en el 30%.

Según lo anterior, todas las sociedades españolas (excluidas las sociedades domiciliadas en el País Vasco) han aplicado su impuesto sobre sociedades para el ejercicio 2007 aplicando el tipo de gravamen del 32,5%. Aquellas sociedades con impuestos diferidos han ajustado sus importes al nuevo tipo que será de aplicación en 2008 (30%). Las sociedades con domicilio social en el País Vasco deberán calcular el impuesto de sociedades de 2007 aplicando un tipo del 28% y, adicionalmente deberán ajustar los impuestos diferidos a dicho tipo.

Como criterio general, el grupo no reconoce ningún activo o pasivo de naturaleza fiscal a causa del reconocimiento inicial del fondo de comercio de consolidación surgido en la adquisición de alguna sociedad.

El tratamiento contable a seguir para futuros ejercicios será el reconocimiento del correspondiente pasivo por impuesto diferido conforme a las diferencias temporarias surgidas entre el importe en libros de dicho fondo de comercio de consolidación y su base fiscal una vez considerado su dotación anual a la amortización como gasto deducible en la determinación del correspondiente impuesto sobre beneficios del ejercicio.

2.20. Prestaciones a los empleados.

Determinadas sociedades del grupo tienen contraídas una serie de obligaciones en cuanto a programas de incentivos con directivos y empleados basadas en acciones (Abengoa Bioenergía, S.A. y Telvent GIT, S.A.). Estos programas están vinculados al cumplimiento de objetivos de gestión para los próximos años. Cuando no existe un mercado activo para las acciones asociadas a un programa se registra la parte proporcional del gasto de personal con referencia al valor de recompra fijado en dichos programas. En el caso de programas donde existe un valor de mercado de la acción, el gasto se reconoce por la parte alicuota del valor razonable del activo financiero a la fecha de otorgamiento. En cualquier caso, el efecto de estos planes sobre las cuentas anuales de Abengoa no es significativo.

Adicionalmente, la sociedad Abengoa, S.A. posee un Plan de Adquisición de Acciones para los Directivos del grupo, aprobado por el Consejo de Administración y la Junta General Extraordinaria con fecha 16 de octubre de 2005 con arreglo a los siguientes términos básicos:

- Destinatarios: Hasta 122 Directivos de Abengoa (directores de grupos de negocio, directores de unidades de negocio, responsables técnicos y de I+D+i y responsables de servicios corporativos) pertenecientes a todas sus filiales y áreas de negocio, presentes o futuras, que voluntariamente deseen participar en el mismo. El Plan no se ha hecho extensivo a ningún miembro del Consejo de Administración de Abengoa. Igual que en los anteriores, es un plan vinculado al cumplimiento de objetivos de gestión.
- Volumen de acciones: Hasta 3.200.000 acciones de Abengoa, representativas de un 3,53% del capital social de la Compañía.
- Los destinatarios del Plan han accedido a un crédito bancario, para la compra a valor de mercado de acciones de Abengoa ya emitidas y en circulación, ajustándose a la Ley de Mercado de Valores, con garantía de Abengoa, y con exclusión de su responsabilidad personal, por un importe de 87 millones de euros (incluyendo gastos, comisiones e intereses). La fecha de amortización del crédito es el 7 de agosto de 2011. El plan establece determinados requisitos de cumplimiento de objetivos anuales individuales para cada directivo, así como de permanencia en el grupo.

En base a las condiciones particulares del Plan otorgado, se considera la operación como una transacción con pagos en acciones liquidadas en efectivo en base a la NIIF 2 mediante el cual la sociedad adquiere los servicios prestados por los directivos incurriendo en un pasivo por un importe basado en el valor de las acciones.

El valor razonable de los servicios de los directivos a cambio de la concesión de la opción se reconoce como un gasto personal. El importe total que se llevará a gastos durante el periodo de devengo se determina por referencia al valor razonable de una hipotética opción de venta ("put") concedida por la sociedad al directivo, excluido el impacto de las condiciones de devengo que no sean condiciones de mercado, se incluyen en las hipótesis sobre el número de opciones que se espera que lleguen a ser ejercitables. A estos efectos, se considera en el cálculo el número de opciones que se espera que lleguen a ser ejercitables. Al cierre de cada ejercicio, la sociedad realiza una estimación del número de opciones que se espera lleguen a ser ejercitables y reconoce el impacto de la revisión de las estimaciones originales, si fuere el caso, en la cuenta de resultados.

El valor razonable de las opciones concedidas durante el ejercicio determinado de acuerdo con el modelo de valoración Black-Scholes fue de 13.455 miles de €. Los principales datos de entrada en el modelo fueron el precio de la acción, un rendimiento estimado por dividendo, una vida esperada de la opción de 5 años, un tipo de interés anual así como una volatilidad de mercado de la acción.

Por otro lado, el Consejo de Administración aprobó con fecha 24 de julio de 2006 y 11 de diciembre de 2006 un Plan de Retribución Extraordinaria Variable para Directivos (Plan Dos), a propuesta del Comité de Retribuciones y Nombramientos. Dicho Plan incumbe a 190 beneficiarios con un importe total de 51.630 miles de € en una duración de cinco ejercicios, 2007 a 2011 y tiene como condición la consecución, a nivel personal, de los objetivos marcados en el Plan Estratégico y la permanencia laboral durante el periodo considerado, entre otras.

Adicionalmente a lo anterior, y dado que la adquisición de la sociedad B.U.S. Group AB se realizó con posterioridad a la implementación de dicho plan pero muy cercana en el tiempo, el Consejo de Administración aprobó con fecha 22 de octubre de 2007 la incorporación al Plan del equipo directivo de dicha sociedad formado por 10 personas, en las mismas condiciones que las establecidas para el resto de beneficiarios y por un importe total de 2.520 miles de €.

El tratamiento contable a dar a este plan de retribución variable es el de reconocimiento anual de un gasto por los importes devengados en función del porcentaje de consolidación de los objetivos.

2.21. Provisiones.

Las provisiones se reconocen cuando:

- Se tenga una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Haya más probabilidad de que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación que de lo contrario; y
- El importe se haya estimado de forma fiable.

Cuando exista un número de obligaciones similares, la probabilidad de que sea necesario un flujo de salida para la liquidación se determina considerando el tipo de obligaciones como un todo. Se reconoce una provisión incluso si la probabilidad de un flujo de salida con respecto a cualquier partida incluida en la misma clase de obligaciones puede ser pequeña.

Los pasivos contingentes no se reconocen en las Cuentas Anuales Consolidadas, sino que se informa sobre los mismos, conforme a los requisitos de la NIC 37.

2.22. Proveedores.

Los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su coste amortizado utilizando el método del tipo de interés efectivo.

2.23. Transacciones en moneda extranjera.

a) Moneda funcional.

Las partidas incluidas en las Cuentas Anuales de cada una de las sociedades del Grupo se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la sociedad opera (moneda funcional).

b) Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se reconocen en la cuenta de resultados, excepto si se difieren en patrimonio neto como en el caso de las coberturas de flujos de efectivo cualificadas y de las coberturas de inversiones netas cualificadas.

c) Conversión de Cuentas Anuales de Sociedades extranjeras.

Los resultados y la situación financiera de todas las sociedades del Grupo que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación (Euro), se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- 1) Todos los bienes, derechos y obligaciones se convierten a moneda de presentación utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de las cuentas de las sociedades.
- 2) Las partidas de las cuentas de pérdidas y ganancias de cada sociedad extranjera se convierten a moneda de presentación utilizando el tipo de cambio medio anual, calculado como media aritmética de los tipos de cambio de cierre de cada uno de los doce meses del año.
- 3) La diferencia entre el importe de los fondos propios de la sociedad extranjera, incluido el saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias calculado conforme al apartado 2) anterior, convertidos al tipo de cambio histórico, y la situación patrimonial neta que resulta de la conversión de los bienes, derechos y obligaciones conforme al apartado 1) anterior, se registran, con signo positivo o negativo según corresponda, en los fondos propios del balance consolidado en el epígrafe "Diferencia Acumulada de Conversión".

La conversión a moneda nacional de los resultados de las sociedades a las que se aplica el Procedimiento de Puesta en Equivalencia se realiza, en su caso, al tipo de cambio medio del ejercicio, calculado según se indica en el apartado 2) de este punto c).

Los ajustes al fondo de comercio y al valor razonable que surgen en la adquisición de una entidad extranjera se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre.

2.24. Reconocimiento de ingresos.

a) Ingresos ordinarios.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las ventas de bienes y servicios prestados sin incluir los importes correspondientes a los impuestos que gravan estas operaciones, deduciéndose como menor importe de la operación todos los descuentos y devoluciones y las ventas dentro del Grupo.

Los ingresos ordinarios se reconocen de la siguiente forma:

- Las ventas de bienes se reconocen cuando una sociedad del Grupo haya entregado los productos al cliente, éste los haya aceptado y esté razonablemente asegurada la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar.
- Las ventas de servicios se reconocen en el ejercicio contable en que se prestan los servicios, por referencia a la finalización de la transacción concreta evaluada en base al servicio real proporcionado como un porcentaje del servicio total a proporcionar.
- Los ingresos por intereses se reconocen usando el método del tipo de interés efectivo. Cuando una cuenta a cobrar sufre pérdida por deterioro del valor, se reduce el importe en libros a su importe recuperable, descontando los flujos futuros de efectivo estimados al tipo de interés efectivo original del instrumento, y continúa llevando el descuento como menor ingreso por intereses. Los ingresos por intereses de préstamos que hayan sufrido pérdidas por deterioro del valor se reconocen cuando se cobra el efectivo o sobre la base de recuperación del coste cuando las condiciones están garantizadas.
- Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir el pago.

b) Contratos de construcción.

Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costes del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. En los contratos de construcción los costes se reconocen cuando se incurre en ellos.

Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costes del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto. En la determinación del importe adecuado a reconocer en un período determinado, se usa el método del porcentaje de realización. El grado de realización se determina por referencia a los costes del contrato incurridos en la fecha del balance como un porcentaje de los costes estimados totales para cada contrato. Los costes incurridos durante el ejercicio en relación con la actividad futura de un contrato se excluyen de los costes del contrato para determinar el porcentaje de realización. Se presentan como existencias, pagos anticipados y otros activos, dependiendo de su naturaleza.

Se presentan como activos los importes brutos adeudados por los clientes para los trabajos de todos los contratos en curso en donde los costes incurridos más los beneficios reconocidos (menos las pérdidas reconocidas) superan la facturación parcial. La facturación parcial no pagada todavía por los clientes y las retenciones se incluyen en clientes y otras cuentas a cobrar.

Se presentan como pasivos los importes brutos adeudados a los clientes para los trabajos de todos los contratos en curso en donde la facturación parcial supera los costes incurridos más los beneficios reconocidos (menos las pérdidas reconocidas).

c) Contratos de concesión.

Dentro de los Productos Integrados desarrollados en Abengoa (Véase Nota 2.4.3), nos encontramos ciertos proyectos en los que la sociedad titular del Proyecto (en asociación con otras empresas o de forma exclusiva) se adjudica un contrato de concesión por periodos generalmente comprendidos entre 20 y 30 años. Dichos contratos incluyen tanto la construcción de las infraestructuras como los servicios futuros asociados con la operación y el mantenimiento de dichas concesiones en el periodo concesional (negocio inducido).

Cada uno de estos proyectos soporta, adicionalmente a la repercusión de los costes de construcción de las infraestructuras, los costes financieros correspondientes a la financiación del proyecto, que son capitalizados hasta la entrada en funcionamiento del activo, los costes de operación y mantenimiento y los costes generales y de administración.

El cobro de los costes anteriormente mencionados se realiza mediante la repercusión por parte de la concesionaria de un canon anual durante el periodo concesional que se mantiene, en algunos casos, en términos reales actualizado por inflación, no siendo necesario por tanto crear fondos de reversión. La actualización, en su caso, se basa habitualmente en un índice oficial de precios del país de la divisa en que esté nominado el canon y las fluctuaciones de la moneda local frente a una cesta de divisas.

En general, la operativa contable que se ha seguido como guía en este tipo de proyectos es la interpretación N° 12 del IFRIC para los activos construidos considerados como Activos Intangibles (Concesiones) y consiste en lo siguiente:

- 1) El beneficio asignable a la fase de construcción se reconoce de acuerdo con el método de avance de obra, según valores que en ningún caso superan los importes financiados por los contratos de Financiación de Proyecto asociados. El total de los costes de construcción se registra dentro del epígrafe inmovilizado inmaterial, amortizándose de manera lineal durante el periodo concesional.
- 2) La capitalización de intereses se hará hasta el momento de la puesta en servicio.
- 3) Transferencia contable desde el inmovilizado material al intangible, una vez finalizada la fase de construcción e inicio de la puesta en servicio.
- 4) La imputación anual a la cuenta de resultados durante el periodo concesional se realiza de la siguiente forma:
 - Ingresos ordinarios: el canon base actualizado de cada ejercicio.

- Gastos de explotación: los costes de operación y mantenimiento, los costes generales y de administración se llevarán a gastos según los costes incurridos (devengo) en cada periodo. La dotación a la amortización de inmovilizado correspondiente se realizará según el criterio explicado en el párrafo 1) anterior.
 - Gastos financieros: tanto los gastos de la financiación obtenida como de las diferencias de cambio producidas por el efecto de las fluctuaciones de la parte de la deuda contraída nominada en moneda extranjera.
- 5) Al cierre del ejercicio, cada proyecto es analizado para evaluar si es necesario reconocer algún deterioro de valor por la no recuperación de los importes invertidos.

No obstante, en el caso de que el concedente de la Concesión tenga la responsabilidad de pagar los servicios al operador y retenga sustancialmente todos los riesgos de demanda asociados con la concesión, el activo resultante de los servicios de construcción se considera como una cuenta a cobrar a largo plazo. La cuenta a cobrar se amortiza con el canon anual a recibir por este concepto.

2.25. Arrendamientos.

Los arrendamientos de inmovilizado en los que alguna sociedad del grupo es el arrendatario y conserva sustancialmente todos los riesgos y las ventajas derivados de la propiedad de los activos se clasifican como arrendamientos financieros.

Los arrendamientos financieros se reconocen al inicio del contrato al menor del valor razonable del activo arrendado y el valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento. Cada pago por arrendamiento se desglosa entre la reducción de la deuda y la carga financiera, de forma que se obtenga un tipo de interés constante sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. La obligación de pago derivada del arrendamiento, neta de la carga financiera, se reconoce dentro de las deudas a pagar a largo y corto plazo. La parte de interés de la carga financiera se carga a la cuenta de resultados durante el periodo de vigencia del arrendamiento al objeto de obtener un tipo de interés periódico constante sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar de cada periodo. El inmovilizado adquirido bajo contratos de arrendamiento financiero se amortiza en el periodo menor entre la vida útil del activo y el plazo del arrendamiento.

Los arrendamientos en los que alguna sociedad del grupo es el arrendatario y no conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en la cuenta de resultados sobre una base lineal durante el periodo de arrendamiento.

2.26. Activos no corrientes (o grupos de enajenación) mantenidos para la venta.

Los activos no corrientes (o grupos de enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta y se reconocen al menor del importe en libros y el valor razonable menos los costes para la venta si su importe en libros se recupera principalmente a través de una transacción de venta en lugar del uso continuado, no estando por tanto sujetos a amortización.

2.27. Distribución de dividendos.

La distribución de dividendos a los accionistas de la sociedad dominante se reconoce como un pasivo en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo en el ejercicio en que los dividendos son aprobados por los accionistas de dicha sociedad.

2.28. Actividades Eléctricas.

La Ley 54/1997 de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, y su posterior desarrollo normativo, regula las distintas actividades destinadas al suministro de energía eléctrica, consistentes en su producción o generación, transporte, distribución, comercialización e intercambios intracomunitarios e internacionales, así como la gestión económica y técnica del sistema eléctrico. En dicho ámbito de actividad también se incluyen los autoproductores y productores en régimen especial regulados en dicha Ley.

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, entendidas como tales aquellas incluidas en los grupos citados en el párrafo anterior, establece para las mismas determinadas obligaciones de información a incluir en sus cuentas anuales. Dichas obligaciones son asimismo extensibles para las Cuentas Anuales Consolidadas de los grupos que integren una o varias actividades eléctricas.

En el perímetro de consolidación se encuentran incluidas determinadas sociedades cuya actividad puede entenderse enmarcada dentro de las consideradas, según descrito más arriba, como eléctricas.

En el Anexo IV y IX se detallan las sociedades y actividades de las mismas en los ejercicios 2007 y 2006 respectivamente.

2.29. Activos de naturaleza medioambiental.

Los equipos, instalaciones y sistemas aplicados a la eliminación, reducción o control de los eventuales impactos medioambientales se registran con criterios análogos a los inmovilizados de naturaleza similar.

2.30. Indemnizaciones por cese.

Las indemnizaciones por cese se pagan a los empleados como consecuencia de la decisión de la sociedad de rescindir su contrato de trabajo antes de la edad normal de jubilación o cuando el empleado acepte voluntariamente dimitir a cambio de esas prestaciones. El Grupo reconoce estas prestaciones cuando se ha comprometido de forma demostrable a cesar en su empleo a los trabajadores actuales de acuerdo con un plan formal detallado sin posibilidad de retirada o a proporcionar indemnizaciones por cese.

2.31. Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones.

El IASB ha aprobado y publicado recientemente determinadas normas contables, modificaciones a las normas que ya están vigentes así como interpretaciones CINIIF en las que el Grupo ha adoptado las siguientes medidas:

- a) Normas, modificaciones e interpretaciones con fecha de entrada en vigor en 2007 aplicadas por el grupo:
 - NIIF 7, “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”, y modificación complementaria a la NIC 1, “Presentación de Estados Financieros – Información a Revelar sobre el capital”. La NIIF 7 introduce nuevos desgloses para mejorar la información sobre instrumentos financieros, si bien no tiene ningún impacto sobre la clasificación y valoración de los instrumentos financieros del grupo, o sobre los desgloses relativos a impuestos y proveedores y otras cuentas a pagar.
 - CINIIF 10, “Información financiera intermedia y pérdidas por deterioro” prohíbe que las pérdidas por deterioro que se hayan reconocido en un periodo intermedio sobre el fondo de comercio, inversiones en instrumentos de patrimonio neto e inversiones en activos financieros reconocidos por su coste, se reviertan en una fecha de balance posterior. La aplicación de esta norma no tiene ningún efecto sobre las cuentas del Grupo.
- b) Normas, modificaciones e interpretaciones con fecha de entrada en vigor posterior al 2007 y que el grupo ha optado por aplicar anticipadamente:
 - Interpretación CINIIF 11, “NIIF 2 – Transacciones de grupo y con acciones propias”. Esta interpretación establece los principios para determinar si una transacción basada en acciones en la que intervienen acciones propias o entidades del grupo debe reconocerse como una transacción con pago basado en acciones liquidada con instrumentos de patrimonio o liquidada en efectivo en las cuentas individuales de la dominante y de las entidades del grupo. La aplicación de esta interpretación no tiene ningún efecto sobre las cuentas del Grupo.
- c) Normas, modificaciones e interpretaciones que no han entrado todavía en vigor y que el Grupo no ha adoptado anticipadamente:
 - NIIF 8 “Segmentos operativos”, de obligado cumplimiento para los ejercicios comenzados a partir del 1 de enero de 2009. Esta norma está pendiente de adopción por parte de la Unión Europea. La NIIF 8 sustituye a la NIC 14 y homogeneiza los requisitos de presentación de información financiera por segmentos con la norma americana SFAS 131 “Disclosures about segments of an enterprise and related information”. La nueva norma exige un enfoque de dirección bajo el cual la información por segmentos se presenta sobre la misma base que la que se utiliza a efectos internos. El Grupo aplicará la NIIF 8 a partir del 1 de enero de 2009, si bien no se espera que tenga efecto en los estados financieros del grupo.

2.3.2. Activos Biológicos.

Los productos agrícolas cosechados o recolectados de los activos biológicos se valoran en el punto de venta o recolección a su valor razonable menos los costes estimados en el punto de venta. Dicha valoración corresponde al valor de coste a la fecha de cosecha o recolección a los efectos de la valoración de las existencias. Las ganancias o pérdidas surgidas por la variación del valor razonable menos los costes estimados en el punto de venta, se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Nota 3.- Gestión del Riesgo Financiero.

Factores de riesgo financiero.

Las actividades que Abengoa desarrolla a través de los 5 Grupos de Negocios están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de interés del valor razonable y riesgo de precios), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y riesgo del tipo de interés de los flujos de efectivo. El Modelo de Gestión del Riesgo en Abengoa trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad financiera del Grupo.

La gestión del riesgo en Abengoa está controlada por el Departamento Financiero Corporativo del grupo con arreglo a las normas internas de gestión de obligado cumplimiento en vigor. Este departamento identifica y evalúa los riesgos financieros en estrecha colaboración con las unidades operativas del Grupo. Las normas internas de gestión proporcionan políticas escritas para la gestión del riesgo global, así como para áreas concretas como riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito, riesgo de tipo de interés, riesgo de liquidez, empleo de instrumentos de cobertura y derivados e inversión del excedente de liquidez.

a) Riesgo de mercado.

La compañía está expuesta al riesgo de mercado por las variaciones en los precios de los tipos de cambio de divisas, tipos de interés, precios de materias primas (commodities). Todos estos riesgos de mercado se originan en el curso ordinario de los negocios, ya que no llevamos a cabo operaciones especulativas. Con el fin de gestionar el riesgo que surge de estas operaciones, utilizamos una serie de contratos de compra/venta a futuro, permutas y opciones sobre tipos de cambio, tipos de interés y materias primas.

El riesgo de tipo de cambio surge cuando las transacciones comerciales futuras, los activos y pasivos reconocidos están denominados en una moneda que no es la moneda funcional de la Sociedad. Para controlar el riesgo de tipo de cambio, usamos contratos de compra/venta de divisas a plazo. Dichos contratos son designados como coberturas del valor razonable o de flujos de efectivo, según proceda.

Aproximadamente el 95% de las transacciones proyectadas en cada una de las monedas distintas a la divisa funcional califica como transacciones previstas altamente probables a efectos de contabilidad de cobertura.

El riesgo de tipo de interés surge de los pasivos financieros a tipo de interés variable. Para controlar el riesgo de tipo de interés, utilizamos fundamentalmente opciones de tipo de interés (caps) y contratos de permuta que a cambio de una prima ofrecen una protección al alza de la evolución del tipo de interés.

El riesgo de variación en los precios de las materias primas surge tanto de las ventas de productos de la compañía como del aprovisionamiento de materias primas para los procesos productivos. Por regla general, la compañía utiliza contratos de compra/venta a futuro y opciones cotizados en mercados organizados, así como contratos OTC (over-the-counter) con entidades financieras, para mitigar el riesgo generado por la variación en los precios de mercado.

El Departamento Financiero Corporativo participa en el diseño, ejecución, control y seguimiento de dichas operaciones de cobertura.

b) Riesgo de crédito.

Los saldos de las partidas de clientes y otras cuentas a cobrar, inversiones financieras corrientes y efectivo son los principales activos financieros de Abengoa reflejando, en el caso de que la contraparte tercera no cumpliera con las obligaciones en las que se han comprometido, la máxima exposición al riesgo de crédito.

Respecto a la mayoría de las cuentas a cobrar, corresponden a clientes situados en diversas industrias y países. En la mayoría de los casos, los contratos requieren pagos a medida que se avanza en el desarrollo del proyecto, en la prestación del inicio o a la entrega del producto.

Es práctica habitual el que la sociedad se reserve el derecho de cancelar los trabajos en caso que se produzca un incumplimiento material y en especial una falta de pago.

Adicionalmente a todo lo anterior, la sociedad cuenta con el compromiso en firme de una entidad financiera de primer nivel para la compra, sin recurso, de las cuentas a cobrar (Factoring). En estos acuerdos, la sociedad paga una remuneración al banco por la asunción del riesgo de crédito así como un interés por la financiación. La sociedad asume en todos los casos la validez de las cuentas a cobrar.

En este sentido, en Abengoa el de-reconocimiento de los saldos deudores factorizados se realiza siempre y cuando se den todas las condiciones indicadas por la NIC 39 para su baja en cuentas del activo de balance. Es decir, se analiza si se ha producido la transferencia de riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los activos financieros relacionados comparando la exposición de la sociedad, antes y después de la transferencia, a la variación en los importes y en el calendario de los flujos de efectivo netos del activo transferido. Una vez que la exposición de la sociedad cedente a dicha variación es eliminada o se ve reducida sustancialmente entonces sí se ha transferido el activo financiero en cuestión.

En general, en Abengoa se define que el riesgo más relevante en estos activos dentro de su actividad es el riesgo de incobrabilidad, ya que, a) puede llegar a ser relevante cuantitativamente en el desarrollo de una obra o prestación de servicios; b) no estaría bajo el control de la sociedad. Igualmente, el riesgo de mora se considera poco significativo en estos contratos y, generalmente asociado con problemas de carácter técnico, es decir, asociado al propio riesgo técnico del servicio prestado, y por tanto, bajo el control de la sociedad. En cualquier caso, y con el objeto de cubrir los contratos en los que teóricamente pudiera identificarse, como riesgo asociado al activo financiero, la posibilidad de demorar el pago por parte del cliente sin aducir causa comercial, Abengoa establece que no solo se debe cubrir el riesgo de insolvencia de derecho (quiebra, etc.) sino también la insolvencia de factor o notoria (aquella que se produzca por la propia gestión de tesorería del cliente sin que se produzcan casos "de moratoria general"). En consecuencia y si de la evaluación individualizada que se hace de cada contrato se concluye que el riesgo relevante asociado a estos contratos se ha cedido a la entidad financiera, se da de baja del balance dichas cuentas a cobrar en el momento de la cesión a la entidad financiera en base a la NIC 39.20.

Tal como se ha indicado, la política de Abengoa es traspasar el riesgo de crédito asociado a las partidas incluidas en el saldo de clientes y otras cuentas a cobrar a través del uso de contratos de factoring sin recurso. En consecuencia, sobre el saldo de clientes y otras cuentas a cobrar habría que excluir el efecto potencial de los saldos de clientes por obra ejecutada pendiente de certificar para lo que existen contratos de factoring, el efecto sobre aquellos otros saldos de clientes que pueden ser factorizados pero no han sido aún enviados a la entidad de factoring al cierre del ejercicio y aquellos activos que están cubiertos con seguros de crédito y que se reflejan dentro de dicho saldo. En consecuencia, con esta política, Abengoa minimiza su exposición al riesgo de crédito sobre dichos activos.

El gasto financiero en el ejercicio cerrado de 2007 derivado de dichas operaciones de factoring ha ascendido a 22.830 miles de € (16.337 miles de € en 2006).

c) Riesgo de liquidez.

La política de liquidez y financiación de Abengoa tiene como objetivo asegurar que la compañía mantiene disponibilidad de fondos suficientes para hacer frente a sus compromisos financieros. Abengoa utiliza dos fuentes principales de financiación:

- Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos, que, por regla general, se utiliza para financiar cualquier inversión significativa (Véanse Notas 2.4.3 y 23).
- Financiación Corporativa, destinada a financiar la actividad del resto de compañías que no son financiadas bajo la modalidad anterior. Esta financiación se gestiona de manera centralizada a través de Abengoa S.A. (Véanse notas 2.18 y 24)

En el caso de la Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos, el perfil de repago de la deuda de cada proyecto se establece en función de la capacidad de generación de fondos de cada negocio, con una holgura que varía según la previsibilidad de los flujos de cada negocio o proyecto. Esto permite contar con una financiación adecuada en términos de plazo y vencimiento que mitiga de forma significativa el riesgo de liquidez.

En cuanto a la Financiación Corporativa, Abengoa pretende contar con un nivel adecuado de capacidad de repago de su deuda con relación a su capacidad de generación de caja. A estos efectos, se tienen en cuenta los siguientes criterios y actuaciones:

- 1) Mantenimiento de un grado de apalancamiento adecuado a través del cumplimiento del ratio financiero Deuda Neta/Ebitda. El límite máximo de dicho ratio establecido en los contratos de financiación aplicable para los años 2007 y 2006 es de 3,5. La Deuda Neta se calcula como el total de recursos ajenos menos el efectivo y los equivalentes al efectivo excluyendo la deuda de las operaciones financiadas sin recurso. El denominador resulta de la agregación del Ebitda de las sociedades que no cuentan con Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos.

El valor de este ratio a cierre de los ejercicios 2007 y 2006 se sitúa en torno 1,2 y -0,51 respectivamente.

Además, Abengoa mantiene un objetivo de mantener dicho ratio en niveles inferiores a 3,0 a medio plazo a fin de conseguir un nivel de holgura adicional y aumentar la protección frente al riesgo de liquidez.

- 2) Elaboración anual y aprobación por el Consejo de Administración de un Plan Financiero que engloba todas las necesidades de financiación y la manera en la que van a cubrirse. Dicho Plan es llevado a cabo en estrecha colaboración por el Departamento Financiero Corporativo y los de los Grupos de Negocio.

3) Capacidad de hacer frente a las obligaciones financieras en los próximos meses. En este sentido, en 2007 Abengoa ha completado tres operaciones de Financiación Corporativa por un importe conjunto de 859.000 miles de € (Véase Nota 24): la firma de dos préstamos bilaterales de 150.000 miles de € y 109.000 miles de € con el Instituto de Crédito Oficial y con el Banco Europeo de Inversiones respectivamente así como una línea de crédito de 600.000 miles de €, sindicada exitosamente en la segunda mitad del año entre un total de 22 entidades financieras.

d) Riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo.

El riesgo de tipo de interés del Grupo surge de los recursos ajenos a largo plazo. Los recursos ajenos emitidos a tipos variables exponen al Grupo a riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo.

El Grupo gestiona el riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo mediante compras de opciones a cambio de una prima por medio de las cuales la sociedad se asegura el pago de un tipo de interés fijo máximo. Adicionalmente, y en situaciones determinadas, la sociedad utiliza contratos de permuta (swap) de tipo de interés variable a fijo (Véase Nota 12.2).

Nota 4.- Estimaciones y Juicios Contables.

En las Cuentas Anuales Consolidadas de Abengoa correspondientes a los ejercicios 2007 y 2006 se han utilizado ocasionalmente estimaciones realizadas por la Alta Dirección del Grupo y de las entidades consolidadas – ratificadas posteriormente por sus Administradores – para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- Las pérdidas por deterioro de determinados activos (Véase Nota 2).
- La vida útil de los activos materiales e intangibles (Véase Notas 2, 6, 7 y 8).
- El importe de determinadas provisiones (Véase Nota 27).
- La valoración de los fondos de comercio (Véase Nota 6).
- El valor razonable de determinados activos no cotizados (Véase Nota 10).
- El valor razonable de los activos y pasivos para la asignación del precio de compra (Véase Nota 6).
- El impuesto sobre las ganancias (Véase Nota 26).
- Previsión del resultado aplicable de Dedini al periodo de gestión de Abengoa (Véase Nota 6).

A pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible al cierre de cada ejercicio sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en la correspondiente cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Nota 5.- Información Financiera por Segmentos.

5.1. Información por segmentos de negocio.

Los segmentos identificados para mostrar la información se corresponden con los 5 Grupos de Negocio en los que opera Abengoa (Véase Nota 1.2). Dichos segmentos son los que se detallan a continuación.

- Solar.
- Bioenergía.
- Servicios Medioambientales.
- Tecnologías de la Información.
- Ingeniería y Construcción Industrial.

a) El detalle de la cuenta de pérdidas y ganancias por segmentos de negocio para los ejercicios finalizados a 31 de diciembre de 2007 y 2006 es el siguiente:

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total al 31.12.07
Importe Neto de la Cifra de Negocios	17.729	613.732	769.670	597.188	1.485.358	(269.212)	3.214.465
Gastos de Explotación	(55.653)	(532.723)	(568.169)	(480.933)	(1.190.974)	34.041	(2.794.477)
Otros Ingresos y Gastos de Explotación	30.656	(42.735)	(104.296)	(69.787)	(131.856)	184.368	(133.650)
I. Resultados de Explotación	(7.268)	38.274	97.205	46.402	162.528	(50.803)	286.338
II. Resultados Financieros	(8.418)	(20.053)	(31.695)	(15.333)	(47.686)	(17.294)	(140.489)
III. Resultados de Asociadas	222	-	(1.879)	-	6.122	(222)	4.243
IV. Resultado Consolidado antes de Impuestos	(15.464)	18.211	63.631	31.069	120.964	(68.319)	150.092
V. Resultado Consolidado después de Impuestos	(3.475)	21.538	48.014	24.462	81.610	(36.330)	135.819
VI. Resultado atribuido a la Sociedad Dominante	(3.451)	21.147	46.393	14.582	71.735	(30.003)	120.403

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total al 31.12.06
Importe Neto de la Cifra de Negocios	-	476.192	555.284	476.334	1.350.979	(181.603)	2.677.186
Gastos de Explotación	-	(366.473)	(425.760)	(350.324)	(1.035.838)	8.058	(2.140.337)
Otros Ingresos y Gastos de Explotación	-	(75.163)	(84.460)	(95.313)	(205.395)	142.655	(317.677)
I. Resultados de Explotación	-	34.556	45.064	30.697	139.745	(30.890)	219.172
II. Resultados Financieros	-	(7.278)	(12.136)	(7.890)	(62.665)	(1.896)	(91.856)
III. Resultados de Asociadas	-	-	1.748	-	5.312	472	7.532
IV. Resultado Consolidado antes de Impuestos	-	27.278	34.676	22.807	82.391	(32.304)	134.848
V. Resultado Consolidado después de Impuestos	-	17.001	26.499	20.658	80.068	(22.723)	121.503
VI. Resultado atribuido a la Sociedad Dominante	-	16.148	23.555	10.296	72.452	(22.112)	100.339

- b) El detalle de los activos y pasivos por segmentos de negocio a 31 de diciembre de 2007 y 2006 es el siguiente:

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total al 31.12.07
Activo							
Inmovilizado Material	200 583	831 703	325 903	52 787	326 492	(89 732)	1 647 736
Activos Intangibles	53 945	535 960	361 023	137 086	813 456	186 816	2 089 286
Inversiones Financieras	30 020	59 091	103 326	94 108	133 058	(3 116)	416 487
Activos Corrientes	218 810	747 470	394 588	483 868	1 659 838	453 073	3 957 647
Total Activo	503.358	2.174.224	1.184.840	767.849	2.932.844	547.041	8.110.156
Pasivo							
Patrimonio Neto	(1 520)	175 737	266 811	190 754	303 405	(137 697)	797 490
Pasivos No corrientes	254 587	1 226 574	399 217	95 920	553 091	1 580 697	4 110 086
Pasivos Corrientes	250 291	771 913	518 812	481 175	2 076 348	(895 959)	3 202 580
Total Pasivos	503.358	2.174.224	1.184.840	767.849	2.932.844	547.041	8.110.156

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total al 31.12.06
Activo							
Inmovilizado Material	-	368 092	244 605	52 135	930 975	(589 716)	1 037 092
Activos Intangibles	-	47 849	353 506	57 588	66 558	877 395	1 402 896
Inversiones Financieras	-	46 849	141 858	65 823	105 559	13 000	374 089
Activos Corrientes	-	471 588	366 056	380 970	1 043 456	380 431	2 642 501
Total Activo	-	934.378	1.106.026	557.516	2.146.548	682.110	5.426.578
Pasivo							
Patrimonio Neto	-	185 248	112 795	168 648	207 354	(132 919)	541 126
Pasivos No corrientes	-	387 793	440 678	25 732	428 281	785 019	2 057 503
Pasivos Corrientes	-	361 337	552 553	363 136	1 510 913	30 010	2 817 949
Total Pasivos	-	934.378	1.106.026	557.516	2.146.548	682.110	5.426.578

Los criterios empleados para la obtención de las cifras de la cuenta de pérdidas y ganancias y de activos y pasivos por segmentos de negocio, se describen a continuación:

1. Los datos han sido agrupados por cada uno de los segmentos sobre la base de utilización de los subconsolidados de cada una de las cabeceras de negocio que mantiene el grupo.
2. La columna de actividad Corporativa y Ajustes incluye tanto la cuenta de pérdidas y ganancias y los activos y pasivos de uso general, que no son objeto de reparto al resto de actividades y que principalmente se encuentran en el balance de la sociedad dominante, como aquellos ajustes producidos en el proceso de consolidación fundamentalmente relacionadas con la eliminación de las operaciones internas entre segmentos de negocio.
3. El grupo tiene además actividades auxiliares, sociedades de cartera y sociedades dedicadas a la explotación agrícola, cuya dimensión no es significativa (menores al 5%) como para presentar información por separado, motivo por el cual se integran igualmente en la columna correspondiente de cada Grupo de Negocio (Bioenergía y Actividad Corporativa).

- c) El detalle de la Deuda Neta por segmentos de negocio a 31 de diciembre de 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total 2007
Deuda Entidades de Crédito a Largo y CP	130.691	1.053.385	353.960	113.781	659.953	216.881	2.528.651
Financiación sin Recurso a Largo y CP	234.628	167.408	369.157	16.983	749.168	151.819	1.689.163
Inversiones Financieras	(91.625)	(101.455)	(73.827)	(76.957)	(686.192)	433.609	(596.447)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(62.536)	(323.115)	(53.986)	(39.744)	(189.039)	(1.029.469)	(1.697.899)
Total Deuda Neta	211.158	796.223	595.304	14.063	533.890	(227.160)	1.923.478
Financiación sin Recurso a Largo y CP	(234.628)	(167.408)	(369.157)	(16.983)	(749.168)	(151.819)	(1.689.163)
Total Deuda Neta (excluida la Financiación S/R)	(23.470)	628.815	226.147	(2.920)	(215.278)	(378.979)	234.315

Concepto	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total 2006
Deuda Entidades de Crédito a Largo y CP	-	292.657	422.358	71.871	429.861	139.185	1.355.932
Financiación sin Recurso a Largo y CP	-	111.335	339.771	24.588	778.176	-	1.253.870
Inversiones Financieras	-	(94.638)	(59.581)	(58.152)	(427.246)	157.878	(481.739)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-	(210.706)	(69.327)	(40.406)	(102.158)	(605.375)	(1.027.972)
Total Deuda Neta	-	98.648	633.221	(2.099)	678.633	(308.312)	1.100.091
Financiación sin Recurso a Largo y CP	-	(111.335)	(339.771)	(24.588)	(778.176)	-	(1.253.870)
Total Deuda Neta (excluida la Financiación S/R)	-	(12.687)	293.450	(26.687)	(99.543)	(308.312)	(153.779)

Los criterios empleados para la obtención de las cifras de Deuda Neta por segmentos de negocio, se describen a continuación:

1. Los datos han sido agrupados por cada uno de los segmentos sobre la base de utilización de los subconsolidados de cada una de las cabeceras de negocio que mantiene el grupo.
2. La columna de actividad Corporativa y Ajustes incluye tanto los importes, que no son objeto de reparto al resto de actividades y que principalmente se encuentran en el balance de la sociedad dominante, como aquellos ajustes producidos en el proceso de consolidación fundamentalmente relacionadas con la eliminación de las operaciones internas entre segmentos de negocio.
3. Se ha distribuido por Grupos de Negocio la Financiación Corporativa sindicada por importe de 2.059 millones de € concedida a Abengoa, S.A. ya que el principal objetivo es la financiación de inversiones en proyectos y en sociedades que necesitan ampliar los negocios y líneas de actividad del Grupo.
4. Para el cálculo se han incluido las Inversiones Financieras como menor Deuda Neta ya que las partidas que componen dicho epígrafe (Véase Nota 2.8) gozan de una liquidez muy elevada por lo que no procede a excluirlas de dicho cálculo.

- d) La distribución por segmentos de negocio de la cifra neta de negocios y de los Flujos Brutos de Explotación para los ejercicios finalizados a 31 de diciembre de 2007 y 2006 es la siguiente:

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Act. Corp. y Aj.	Total al 31.12.07
Importe Neto de la Cifra de Negocio	17.729	613.732	769.670	597.188	1.485.358	(269.212)	3.214.465
Flujos Brutos de Explotación (Véase Nota 28)	9.529	79.809	123.791	55.936	203.979	(20.677)	452.367

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Act. Corp. y Aj.	Total al 31.12.06
Importe Neto de la Cifra de Negocio	-	476.192	555.285	476.334	1.350.979	(181.604)	2.677.186
Flujos Brutos de Explotación (Véase Nota 28)	-	49.930	58.031	42.349	161.464	(23.923)	287.851

Los criterios empleados para la obtención de las cifras de Ventas y Flujos Brutos de Explotación por segmentos de negocio, se describen a continuación:

1. Los datos han sido agrupados por cada uno de los segmentos sobre la base de utilización de los subconsolidados de cada una de las cabeceras de negocio que mantiene el grupo.
2. La columna de actividad Corporativa y Ajustes incluye tanto el importe neto de la cifra de negocio como los flujos brutos de explotación, que no son objeto de reparto al resto de actividades, como aquellos ajustes producidos en el proceso de consolidación.
3. La columna de Ajustes Intragrupo Proyectos incluye todos los ajustes producidos en el consolidado correspondiente a la eliminación de las operaciones realizadas entre segmentos de negocio respecto al inmovilizado afecto a la actividad Solar y de Bioenergía.

- e) El detalle por segmentos de negocio de los importes relativos al coste de adquisición de los activos, gastos de amortización y depreciación y el importe de gastos que no han supuesto una salida de efectivo es el siguiente:

Información por Segmentos	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total al 31.12.07
Coste Activos	154.935	1.076.915	158.639	80.025	279.840	(204.207)	1.546.147
Gastos de Amortización y Depreciación	17.378	16.047	26.596	9.533	41.453	(13.592)	97.405
Gastos sin salida de efectivo	(11.989)	8.187	24.123	7.460	51.300	340	79.421

Información por Segmentos	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Activ. Corp. y Ajustes	Total al 31.12.06
Coste Activos	-	170.456	285.501	38.005	345.874	78.408	918.245
Gastos de Amortización y Depreciación	-	15.374	12.967	10.065	20.753	9.520	68.679
Gastos sin salida de efectivo	-	11.012	3.354	6.038	15.792	11.823	48.019

5.2. Información por segmentos geográficos.

- a) La distribución de las ventas por segmentos geográficos al 31 de diciembre de 2007 y 2006 es la siguiente:

Área Geográfica	Importe al 31.12.07	%	Importe al 31.12.06	%
Mercado Interior	1.217.541	37,9	1.177.366	44,0
- USA y Canadá	477.333	14,9	284.726	10,6
- Unión Europea	604.846	18,8	319.029	11,9
- Iberoamérica	634.572	19,7	739.495	27,6
- Resto Países	280.173	8,7	156.570	5,9
Mercado Exterior	1.996.924	62,1	1.499.820	56,0
Total	3.214.465	100,0	2.677.186	100,0

- b) La distribución de las inversiones netas en Inmovilizado (Intangible y Material) por segmentos geográficos al 31 de diciembre de 2007 y 2006 es la siguiente:

Área Geográfica	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
Mercado Interior	606.898	505.454
- USA y Canadá	275.416	152.622
- Unión Europea	359.344	131.480
- Iberoamérica	1.292.756	1.022.037
- Resto Países	87.220	2.876
Mercado Exterior	2.014.736	1.309.015
Total	2.621.634	1.814.469

Nota 6.- Activos Intangibles.

- 6.1. El detalle de los movimientos de los ejercicios 2006 y 2007 de las principales clases de activos intangibles, desglosados entre los generados internamente y otros activos intangibles, se muestran a continuación:

Coste	Fondo Comercio	Activos de Desarrollo	Otros	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2005	303.425	37.487	14.884	355.796
Aumentos	293.805	-	2.067	295.872
Disminuciones	-	-	(10.188)	(10.188)
Otros Movimientos	(1.711)	(22.283)	20.166	(3.828)
Total al 31 de diciembre de 2006	595.519	15.204	26.929	637.652
Aumentos	62.449	10.769	11.154	84.372
Disminuciones	(3.665)	-	(8.284)	(11.949)
Otros Movimientos	460.085	-	80.830	540.915
Total al 31 de diciembre de 2007	1.114.388	25.973	110.629	1.250.990

Amortización Acumulada	Fondo Comercio	Activos de Desarrollo	Otros	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2005	-	-	(7.129)	(7.129)
Aumentos (dotación)	-	-	(5.981)	(5.981)
Disminuciones	-	-	438	438
Otros Movimientos	-	-	(1.644)	(1.644)
Total al 31 de diciembre de 2006	-	-	(14.316)	(14.316)
Aumentos (dotación)	-	-	(5.411)	(5.411)
Disminuciones	-	-	-	-
Otros Movimientos	-	-	(4.241)	(4.241)
Total al 31 de diciembre de 2007	-	-	(23.968)	(23.968)

Saldos Netos al 31 de diciembre de 2007	1.114.388	25.973	86.661	1.227.022
--	------------------	---------------	---------------	------------------

Los importes correspondientes a "Otros Movimientos" del ejercicio 2007 reflejan, en general, las entradas de determinadas sociedades consideradas en ejercicios anteriores como sociedades de Proyectos, reclasificaciones de cuentas, así como regularizaciones entre saldos definitivos del ejercicio anterior de sociedades individuales respecto a los aportados para consolidar y los efectos de los tipos de cambio. El importe más significativo corresponde a los activos intangibles aportados por Abengoa Bioenergía Sao Paulo tras su entrada en el perímetro de consolidación.

- 6.2. En el ejercicio 2007 y dentro del epígrafe "Activos de Desarrollo" se recogen los importes invertidos en dos proyectos: "Diseño y Desarrollo de dos Plantas Pilotos para la producción de Bioetanol a partir de Biomasa Celulógica" (10,2 millones de €) y "Proyecto de Desarrollo para mejorar la productividad de las Plantas Termosolares" (15,8 millones de €).

Adicionalmente a lo anterior, en el ejercicio 2007 existen otros proyectos de desarrollo clasificados dentro de los activos intangibles del inmovilizado en proyectos por importe de 56.517 miles de € (Véase Nota 8.1).

Por otro lado, Abengoa realiza un importante esfuerzo en inversión en I+D+i que se recogen atendiendo a los criterios establecido por las NIIF en la cuenta de resultados. El importe del Gasto de Investigación y Desarrollo del ejercicio 2007 y 2006 asciende a 41.912 y 23.239 miles de € respectivamente.

A continuación se resume en el cuadro adjunto el esfuerzo total de inversión en investigación y desarrollo durante el ejercicio 2007:

	Total al 31.12.06	Variación Ejercicio	Total al 31.12.07
Activos de Desarrollo (Nota 6.1)	15.204	10.769	25.973
Activos de Desarrollo (Nota 8.1)	54.611	1.906	56.517
Gastos de Investigación del ejercicio 2007	-	41.912	-
Esfuerzo total en I+D+i del ejercicio 2007	-	54.587	-

6.3. El detalle del Fondo de Comercio de Consolidación por sociedades participadas al 31 de diciembre de 2007 y 2006 se muestra a continuación:

Fondo de Comercio	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
De sociedades consolidadas por IG / IP		
AB Bioenergy France, S.A.	1.510	1.510
Abencs	12.860	-
Abengoa Bioenergía Sao Paulo	427.264	-
Abengoa Bioenergy Corp.	30.233	33.720
Asa Bioenergy of Nebraska, LLC	3.709	4.204
B.U.S. Group AB	263.442	260.112
Befesa Aluminio Valladolid, S.A.	423	422
Befesa Aluminios Bilbao, S.L.	18.230	18.230
Befesa Argentina, S.A.	514	520
Befesa Gestión de PCB, S.A.	180	180
Befesa Gestión de Residuos Industriales, S.L.	47.508	48.639
Befesa Medio Ambiente, S.A.	176.320	174.150
Befesa Zinc Amorebieta, S.A.	4.460	2.633
Befesa Zinc Aser, S.A.	4.268	4.268
Befesa Zinc Sondika, S.A.	1.228	854
Beijing Blue Shield High & New Tech. Co., Ltd	2.101	-
Caseta Technologies, Inc	6.555	-
Construcciones Metálicas Mexicanas, S.A. de C.V.	136	569
Construcciones y Depuraciones, S.A.	3.006	3.006
Energoprojekt-Gilwice, S.A.	2.606	2.192
Gerda Skikda, S.L.	1.087	-
Maexbic, S.A.	1.681	1.486
Matchmind Holding, S.L.	64.621	-
Miner & Miner Consulting Engineers, Inc.	6.493	7.141
Telvent Australia Pty Ltd	-	-
Telvent Canadá, Ltd.	19.228	18.219
Telvent Farradyne, Inc.	13.417	12.002
Telvent USA, Inc.	1.308	1.462
Totales	1.114.388	595.519

Las variaciones más significativas experimentadas en el ejercicio 2007 son:

- Adquisición del 100% del Grupo Dedini en Brasil a través de Abengoa Bioenergía AG (sociedad propietaria al 100% de Abengoa Bioenergía, S.A.), por importe de 237 millones de € .
- Adquisición del 51% de Abencs en Estados Unidos a través de Abener, S.A. (sociedad propietaria al 100% de Abeinsa, S.A.), por importe de 12 millones de €.
- Adquisición del 58% de Matchmind en España a través de Telvent Outsourcing, S.A. (sociedad propietaria al 100% de Telvent GIT, S.A.), por importe de 23 millones de €.

- 6.4. A continuación se detallan las principales adquisiciones realizadas en Abengoa durante el ejercicio 2007, detallando los principales activos netos adquiridos, fondo de comercio generado así como la aportación de dichas adquisiciones a la cifra de negocios y al resultado neto consolidado del ejercicio.

6.4.1. Adquisición de Dedini.

El 26 de septiembre de 2007 la sociedad Abengoa Bioenergía, S.A. (a través de su sociedad filial Abengoa Bioenergy AG), sociedad dependiente de Abengoa, tras obtener las autorizaciones administrativas pertinentes cerró la adquisición de la totalidad (100%) del capital del grupo de empresas Dedini Agro, asumiendo en dicha fecha el control de sus operaciones. A la fecha se ha decidido el cambio de denominación de todas las sociedades involucradas, siendo Abengoa Bioenergía Sao Paulo la nueva denominación de la sociedad cabecera.

El grupo de empresas Dedini Agro (que incluye a la sociedad holding Adriano Ometto Participações Ltda., y sus participadas al 100% Dedini S.A. Indústria e Comércio, Dedini Açúcar e Alcool Ltda., Santa Fé Indústria e Comércio Ltda., Sociedade Agrícola Dedini Ltda. y Compañía Energética Dedini Agro) es uno de los mayores complejos empresariales de producción de bioetanol y azúcar del mercado brasileño. Adicionalmente, es una de las mayores empresas de Brasil de cultivo y procesamiento de caña de azúcar, produciendo actualmente mediante contratos de aparcería agrícola a largo plazo más de seis millones de toneladas de caña al año. En el aspecto industrial, cuenta con dos plantas en el estado de Sao Paulo que operan con unos costes productivos competitivos, gracias a la excelente localización de las plantas, la experiencia de su equipo humano y al control directo de una parte importante de las tierras de cultivo, mediante los mencionados contratos de aparcería agrícola a largo plazo.

Esta inversión resulta estratégica para Abengoa, en la medida que Brasil es uno de los mayores mercados mundiales de bioetanol, con un volumen de producción de 20.000 millones de litros anuales (2007), previéndose que el consumo de bioetanol siga creciendo a un ritmo fuerte, gracias al éxito de los vehículos flexibles, que ya representan el 90% de los automóviles vendidos en Brasil y pueden utilizar indistintamente gasolina o bioetanol. Con esta adquisición, Abengoa Bioenergía pasa a ser la única empresa del mundo con presencia en los tres grandes mercados de bioetanol del mundo, a saber: Estados Unidos, Brasil y Europa.

Tras la integración del grupo Dedini Agro, Abengoa Bioenergía espera obtener importantes crecimientos en la producción de las plantas de Brasil, desarrollar al menos una nueva planta y comercializar de forma más efectiva la producción de Brasil, haciendo uso de sus actuales redes comerciales. Asimismo, Abengoa Bioenergía podrá aplicar la tecnología que está desarrollando para la obtención de etanol celulósico a partir del bagazo de la caña de azúcar, para aumentar a medio plazo la producción y el aprovechamiento económico de la caña, y de esta forma, reducir eficazmente los costes. En particular, la capacidad de comercialización internacional y de la tecnología de bioetanol celulósico de Abengoa Bioenergía, junto con las capacidades agrícolas, productivas y de comercialización local dará lugar a sinergias muy importantes, que permitirán alcanzar relevantes crecimientos en el mercado mundial del bioetanol y disponer de la tecnología que ayudará a disminuir los costes por litro de etanol.

En la medida que la toma de control se ha hecho efectiva a finales de septiembre de 2007, como se comenta al inicio de esta nota, se ha tomado como fecha de referencia el 30 de septiembre de 2007 para la determinación de todos los valores razonables de los activos y pasivos susceptibles de reconocimiento pertenecientes al grupo de empresas adquiridos, así como, en consecuencia, la determinación del Fondo de Comercio resultante, a los efectos de su integración en el perímetro de consolidación. Asimismo, es esa misma fecha, es decir a partir del 30 de septiembre de 2007 que las operaciones (ingresos y gastos) del grupo de empresas adquirido formarán parte de los resultados asignables a la gestión de Abengoa y su grupo de empresas consolidado.

El precio de compra por la adquisición de las acciones de las sociedades del grupo Dedini Agro, líquido, cierto, exigible y definitivo es de 237 millones de € (327,4 millones de dólares USA), importe del que se han pagado al vendedor 281,9 millones de dólares USA. La diferencia, de 45,5 millones de dólares USA entre ambas cantidades se explica de la siguiente manera: (a) 30 millones de dólares USA se han depositado en una cuenta "escrow" como pago aplazado del precio, mismo que se liberará de forma proporcional y a más tardar a finales de la zafra 2008/2009 como prima de éxito, en función de un aumento de la disponibilidad de 7 a 7,2 millones de toneladas de caña de azúcar para molturación, y (b) los remanentes 15,5 millones de dólares USA se han depositado en otra cuenta "escrow" distinta de la anterior en garantía de las reclamaciones que pudieran realizarse contra los activos netos adquiridos y cuya causa sea anterior a la toma de control efectiva de las sociedades adquiridas y durante un periodo de 6 años a partir de la fecha de formalización de la compraventa. Adicionalmente, y con independencia de las responsabilidades genéricas que pudieran derivarse sobre la suficiencia de la información suministrada durante el análisis y valoración de la compañía con carácter previo a su adquisición y el cumplimiento de los requerimientos de hacer/no hacer hasta la fecha de toma de control por los compradores, así como de las cautelas generales utilizadas para la protección de los compradores, los vendedores asumen el compromiso íntegro e ilimitado respecto de cualesquiera contingencias fiscales o societarias que se pudieran materializar en relación con los procesos previos de reorganización empresarial que hayan sido necesarios para estructurar la transmisión de la titularidad de las acciones del grupo Dedini al nuevo dueño.

Para hacer frente a esta operación, se ha suscrito una nueva operación sindicada a largo plazo por importe de 600 millones de euros (Véase Nota 24.2). Adicionalmente a lo anterior, la operación implicará la reestructuración de la estructura financiera del grupo adquirido, que incluye la negociación de la deuda corporativa del grupo Dedini, que asciende a un importe de 243,3 millones de €.

Entre los contratos de deuda que posee el grupo Dedini figuran préstamos tanto en moneda local brasileña como extranjera relacionados con operaciones de financiación a corto y largo plazo con diversas instituciones financieras. Dicha composición ha sido objeto de un estudio detallado a fin de poder tomar las medidas necesarias para optimizar su estructura y características, atendiendo fundamentalmente a criterios de coste y plazo. Como primera medida, Dedini ha recibido un préstamo a corto plazo de una entidad bancaria para hacer frente al repago de la deuda de coste más elevado. Una vez completado el objetivo, el préstamo ha sido cancelado mediante tesorería excedentaria existente en Abengoa. Adicionalmente y con posterioridad al cierre del ejercicio 2007, Dedini continúa con el programa de reorganización de su pasivo financiero, el cual implica la renovación, el prepago o la renegociación de los contratos bancarios existentes, según el caso.

En cumplimiento de lo establecido en la NIIF 3 sobre combinaciones de negocio, los Administradores han llevado a cabo un análisis para la asignación del precio de compra, considerando a estos efectos la valoración de todos los activos y pasivos, tangibles e intangibles, así como los contingentes, en la medida que sean objeto de reconocimiento contable según la normativa internacional contable. A estos efectos, en la asignación del precio de compra se han considerado todos aquellos factores que fueron tenidos en cuenta a la hora de determinar el precio de compra, entre los que destaca la asignación de valor (53,9 millones de €) a los intangibles asociados con la futura explotación de los contratos de cogeneración con biomasa ya autorizados por la Administración y que incluso cuentan con condiciones predeterminadas de explotación, así como la valoración de los derechos de explotación (5,2 millones de €) derivados de los contratos de aparcería agraria sobre terrenos de terceros y sobre los solares de uso agrario que previamente pertenecían a las empresas adquiridas y que han sido previamente segregados a sociedades patrimoniales de los anteriores accionistas del grupo adquirido.

Los factores considerados en los flujos de caja futuros para la determinación del precio de compra son los siguientes:

- Precios de venta de azúcar y alcohol: 0,51 R\$/kg azúcar VHP, 0,67 R\$/kg azúcar cristal y 850 R\$/litro de alcohol hidratado para la cosecha 2007/08, y 0,53 R\$/kg, 0,69 R\$/kg y 870 R\$/litro respectivamente para la cosecha 2009/10, de acuerdo con un escenario internacional de precios de referencia del azúcar (NY11) medios de 11 cUSD/lb para 2007/08 con ligera subida para 2009/10
- Flujos de caja basados en los presupuestos a 5 años, que contemplan una situación operativa similar a la actual, no existiendo planes de desmantelamiento de plantas u otras modificaciones sustanciales
- Factor de descuento (WACC) de mercado, equivalente al 9%
- Inflación prevista del 3,7% anual en el período de proyección
- Volumen anual de molturación prevista y producción estimada de azúcar y alcohol en la cosecha 2007/08: 6.000.000 Tn, 570.000 Tn y 154.000 m3, respectivamente.

Durante la determinación del precio de compra, se procedió a realizar los correspondientes análisis de sensibilidad encontrando como factores externos más sensibles el precio de azúcar (NY11) y la cotización Real/Dólar.

Los principales impactos en el balance de situación al 30 de septiembre de 2007 son los siguientes (datos consolidados, expresados en todos los casos en miles de €):

	Valor en Libros	Valor Razonable
Activos intangibles contratos de aparcería agrícola	-	5.255
Activos intangibles plantas de cogeneración con biomasa	-	53.915
Activos no corrientes	183.111	183.111
Inversiones financieras a corto plazo y efectivo	21.438	21.438
Otros activos corrientes	63.182	67.292
Pasivos corrientes y no corrientes	(516.160)	(516.160)
Valor razonable de los activos netos adquiridos	(248.429)	(185.149)
Fondo de Comercio en la adquisición	-	427.264
Precio de compra	-	242.115

Los principales factores que justifican el reconocimiento del anterior fondo de comercio son la consideración de la inversión como estratégica para Abengoa, en la medida que Brasil es uno de los mayores mercados mundiales de bioetanol, y la obtención de importantes crecimientos por las sinergias generadas haciendo uso de la capacidad de comercialización internacional y de la tecnología de bioetanol celulógico de Abengoa Bioenergía junto con las capacidades agrícolas, productivas y de comercialización local.

A la fecha de adquisición, las distintas sociedades del grupo Dedini Agro cierran su ejercicio estatutario en todos los casos con fecha 30 de abril (coincidente con el inicio de la zafra que se extiende en lo sustancial, durante el período mayo a diciembre de cada año), por lo que la información consolidada requerida para la valoración de los activos y pasivos involucrados a la fecha de la toma de control (30 de septiembre de 2007) ha debido ser realizada practicando un cierre interanual a dicha fecha, de acuerdo con criterios contables consistentes con los aplicados para su elaboración regular (GAAP en Brasil). A los efectos de su incorporación en las cuentas anuales consolidadas de Abengoa, se hace necesario reformular dichos estados financieros intermedios de acuerdo con las normas internacionales de contabilidad (IFRS) valorando todos los activos y pasivos susceptibles de reconocimiento contable de acuerdo con el valor razonable estimado.

Con efecto al cierre de las cuentas consolidadas de Abengoa al 31 de diciembre de 2007, la concatenación de estas fechas, tan próximas al cierre del ejercicio y las dificultades inherentes a la obtención y procesamiento de toda la información relevante asociada con la preparación de la información necesaria para practicar la consolidación contable, hacen imposible contar con documentación completa y auditada en fechas coincidentes con el cierre corporativo, por lo que la entidad se ha visto obligada a introducir en sus cuentas consolidadas la información referente al 30 de septiembre de 2007 (coincidente con la toma de control), así como a incorporar las mejores estimaciones asociadas con la determinación del valor razonable de los activos y pasivos involucrados, en especial en lo que se refiere al análisis y valoración de los contratos de compromisos de compraventa de productos o materias primas a futuro a precios predeterminados, así como a los contratos de aparcería agrícola con terceros.

A los efectos de compensar estos impactos, Abengoa ha adoptado en sus cuentas anuales consolidadas las siguientes medidas, en el entendimiento que ello conduce a una más precisa imagen fiel de la situación de la entidad:

- Incorporación de las cuentas de las sociedades adquiridas (el grupo Dedini Agro) de acuerdo con los importes contables consolidados existentes al 30 de septiembre de 2007, ajustadas de acuerdo con la aplicación de normas contables internacionales y la valoración de los activos y pasivos (tangibles e intangibles) de acuerdo con el valor razonable a la fecha de control.
- Se incorpora una previsión de los resultados que se entiende son aplicables al período de gestión del grupo Abengoa, es decir desde el 30 de septiembre hasta el 31 de diciembre de 2007 (que se cuantifica en un importe de una pérdida de 7,3 millones de €); esta estimación se estructura de acuerdo con un nuevo cierre intermensual a dicha fecha de acuerdo con GAAP de Brasil, a la que se aplican similares ajustes y valoraciones para convertirlos a normas IFRS, a los que se utilizan para dicha conversión a la fecha de toma de control. A efectos informativos, no ha sido posible obtener una estimación razonable del resultado de Dedini de haber formado parte del grupo desde el 1 de enero de 2007 dadas las dificultades encontradas anteriormente comentadas.
- Los contratos consecuencia de la actividad regular de las sociedades que forman parte del grupo Dedini Agro, hasta la fecha de toma de control, incluyen aspectos que responden a acuerdos de naturaleza verbal o no perfectamente documentada, en especial en todo aquello referido al régimen de aparcería agrícola y los compromisos de compra/venta de caña/azúcar y compensaciones adicionales asociadas, que requieren de especial análisis y evaluación, que implicará potenciales ajustes que se espera se conformarán definitivamente durante el ejercicio 2008.
- Provisionalmente, y a los únicos efectos de la información por segmentos, el total de la inversión se asigna en el cierre al 31 de diciembre de 2007 al segmento de bioenergía. Durante el próximo ejercicio, esta asignación por segmentos puede requerir precisiones adicionales que incluso puedan requerir redefinición de algún sector, en la medida que el sector agrícola pueda considerarse relevante, así como reestructuraciones de los esquemas de negocio en Brasil e impliquen alguna reclasificación adicional entre segmentos, que en cualquier caso se entiende no será significativa.
- Las cuentas consolidadas del ejercicio 2008 incluirán los 12 meses que van desde el 1 de enero al 31 de diciembre de 2008, para lo que se ajustará la estimación realizada de la actividad en el período de gestión de Abengoa (4º trimestre de 2007) y los importes de los activos y pasivos incorporados en las cuentas consolidadas al cierre de 2007, mediante la adecuación línea por línea de las cuentas de 2007 para facilitar su comparabilidad, aunque en cualquier caso se espera no presenten diferencias significativas en relación con el patrimonio neto, los resultados o la situación financiera consolidadas.

Los resultados del período de gestión de Abengoa, a partir de la toma de control de las sociedades del grupo Dedini, han dado lugar al reconocimiento de la pérdida anterior como consecuencia de la siguiente información resumida:

- Caña molidura en el período: 1,5 Tn (previsto 1,8 Tn).
- ATR (rendimiento en azúcar): 142 Kg/tn (previsto 143 Kg/tn).
- Precio medio del azúcar vendido a terceros por operaciones cerradas: mercado interno 19,5 R\$ por saco y mercado externo 26 R\$ por saco (previsto 26 R\$ y 32 R\$ por saco respectivamente).
- Cantidad de azúcar vendida en el período: mercado interno 1,2 millones de sacos y mercado externo 1,02 millones de sacos (previsto 1,8 y 1,0 millones de sacos respectivamente).
- Precio medio del alcohol vendido a terceros por operaciones cerradas: 0,67 R\$ por litro (previsto 0,71 R\$ por litro).
- Coste de transformación, transporte y venta (incluyendo los costes de aparcería agrícola): 111 % sobre ventas (previsto 88%).
- Coste de administración: 10 % sobre ventas (previsto 7%).
- Coste financiero neto soportado, incluyendo diferencias de cambio: 26.477 miles de € (previsto 21.907 miles de €).

6.4.2. Adquisición de Abencs.

La sociedad Abener Energía, S.A., empresa perteneciente a Abeinsa, cabecera del grupo de negocio de Ingeniería y Construcción Industrial de Abengoa, acordó con MECS, Inc la adquisición del 51% de una sociedad de nueva creación de una sociedad conjunta que operaría con el nombre de Abencs.

La principal actividad de esta nueva sociedad sería la ingeniería y construcción de plantas de biocombustibles y energías renovables. Abencs incorporará el equipo de profesionales, de la actividad de proyectos de llave en mano, de las oficinas en Saint Louis (EEUU) y en Mumbai (India).

Esta compra se ha hecho efectiva en el mes de febrero de 2007. Por tanto, se ha tomado como fecha de referencia el 28 de febrero de 2007 para la determinación del Fondo de Comercio para su integración en el perímetro de consolidación. El valor de adquisición de la participación en Abencs ha ascendido a 11.802 miles de €.

En cumplimiento de lo establecido en la NIIF 3 sobre combinaciones de negocio, los Administradores han llevado a cabo un análisis para la asignación del precio de compra. En dicha asignación del precio de compra se han considerado todos aquellos factores que fueron considerados a la hora de determinar el precio de compra. Tras el análisis realizado, el precio de compra ha sido finalmente asignado a la generación de caja de las unidades de efectivo que se han definido a efectos del cálculo dado que se ha concluido que no existen otros factores tales como revalorizaciones de activos materiales, intangibles no reconocidos en balance o fondos de comercio asignables a cartera de clientes u otros.

Los impactos en el balance de situación de febrero de 2007 no han sido significativos dado que esta sociedad es de nueva creación.

Para la determinación de los flujos de caja futuros se ha contemplado los flujos de caja basados en los presupuestos aportados por la sociedad que contemplan el desarrollo de una serie de proyectos de ingeniería y construcción de plantas de biocombustibles y energías renovables para los próximos ejercicios. El Factor de descuento (WACC) considerado se sitúa en un rango entre el 6% y 9%.

6.4.3. Adquisición de Matchmind.

En Octubre de 2007, la sociedad Telvent Outsourcing, S.A., empresa perteneciente a Telvent GIT, S.A, cabecera del Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información, acordó la adquisición en el plazo de tres años de Matchmind, empresa fundada en 2002 que ofrece servicios de consultoría tecnológica y estratégica, outsourcing, además de desarrollo, implantación y gestión de ERP (sistemas de planificación de recursos empresariales), para un amplio abanico de compañías de diferentes sectores (financiero, distribución, telecomunicaciones, tecnología, administraciones públicas).

En una primera fase, Telvent ha adquirido el 58 por ciento de Matchmind, por 23 millones de euros; el equipo directivo de Matchmind se hace con el 40 por ciento y el fundador y anterior presidente de Matchmind, mantiene un dos por ciento en Matchmind. Telvent adquirirá el 42 por ciento restante de Matchmind en otras tres fases diferenciadas: 12, 10 y 20 por ciento, coincidentes con los cierres de los ejercicios 2008, 2009 y 2010, respectivamente. El precio que se pagará por cada uno de estos incrementos de participación se basará en la consecución de los objetivos de Ebitda de dichos ejercicios de acuerdo al Plan Estratégico de Matchmind.

Esta compra se ha hecho efectiva en el mes de octubre de 2007. Por tanto, se ha tomado como fecha de referencia el 31 de octubre de 2007 para la determinación del Fondo de Comercio para su integración en el perímetro de consolidación.

En cumplimiento de lo establecido en la NIIF 3 sobre combinaciones de negocio, los Administradores están actualmente llevando a cabo un análisis para la asignación del precio de compra. A 31 de diciembre de 2007, la diferencia entre el precio de compra y el valor neto contable de los activos y pasivos adquiridos ha sido asignado íntegramente a fondo de comercio.

De haber formado parte del grupo desde el 1 de enero del 2007, Matchmind habría contribuido con una cifra de ventas y resultados después de impuestos de 71.662 miles de € y 2.546 miles de € respectivamente.

- 6.5. Tal y como se indica en la Nota 2.5, Abengoa tiene implantado un procedimiento por el cual al cierre de cada ejercicio se analiza el posible deterioro de los fondos de comercio.

El importe recuperable es el mayor entre el valor de mercado minorado por los costes de venta y el valor de uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados.

Para el cálculo del valor de uso de los principales fondos de comercio las hipótesis utilizadas han sido las siguientes:

- Se utilizan proyecciones financieras de flujos de la sociedad en cuestión basados en las proyecciones financieras de la propia sociedad, calculando un valor residual basado en el flujo del último año proyectado, siempre y cuando ese flujo sea representativo de un flujo normalizado, y aplicando una tasa de crecimiento constante que en ningún caso es superior a la estimada a largo plazo para el mercado en el que opera esta sociedad.
- En tanto en cuanto en la mayoría de los casos la estructura financiera de estas sociedades está vinculada a la estructura global del Grupo, para el descuento de flujos se utiliza una tasa de descuento basada en el coste medio ponderado del capital para ese tipo de activo, corregido si procede en función del riesgo añadido que puedan aportar determinado tipo de actividades.
- En todo caso adicionalmente se realizan análisis de sensibilidad, especialmente en relación a la tasa de descuento utilizada y a la tasa de crecimiento residual, con el objetivo de asegurarse de que posibles cambios en la estimación de las mismas no tienen repercusión en la posible recuperación de los fondos de comercio registrados.

Los criterios de valoración anteriormente indicados han hecho que las tasas de descuento utilizadas para calcular el test de deterioro se sitúen en un rango entre el 6% y 9%.

En relación con el resto de fondos de comercio, al cierre del ejercicio se han realizado estimaciones acerca del importe recuperable de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) a las que se han asignado conforme a lo descrito en la Nota 2.7, no habiendo sido necesario el registro de pérdidas por deterioro.

Nota 7.- Inmovilizado Material.

7.1. El detalle y los movimientos de los ejercicios 2006 y 2007 de las distintas categorías del inmovilizado material se muestran a continuación:

Coste	Terrenos y Construcciones	Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Anticipos e Inmovilizado en Curso	Otro Inmovilizado	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2005	187.697	513.088	27.306	145.833	873.924
Aumentos	24.792	40.283	26.866	916	92.857
Disminuciones	-	(14.156)	-	(3.242)	(17.398)
Otros Movimientos	4.734	51.013	(8.830)	(226)	46.691
Total al 31 de diciembre de 2006	217.223	590.228	45.342	143.281	996.074
Aumentos	36.503	30.958	67.769	14.156	149.385
Disminuciones	(4.890)	(5.300)	(7.908)	(2.358)	(20.456)
Otros Movimientos	24.066	113.772	16.980	80.979	235.798
Total al 31 de diciembre de 2007	272.902	729.658	122.183	236.058	1.360.801

Amortización Acumulada	Terrenos y Construcciones	Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Anticipos e Inmovilizado en Curso	Otro Inmovilizado	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2005	(20.729)	(236.248)	-	(74.224)	(331.201)
Aumentos	(2.767)	(29.993)	-	(4.815)	(37.575)
Disminuciones	26	13.977	-	1.853	15.856
Otros Movimientos	(508)	(1.682)	-	(1.219)	(3.409)
Total al 31 de diciembre de 2006	(23.978)	(253.946)	-	(78.405)	(356.329)
Aumentos	(2.792)	(29.860)	-	(8.191)	(40.842)
Disminuciones	-	3.042	-	835	3.877
Otros Movimientos	(8.465)	(56.780)	-	(31.401)	(96.646)
Total al 31 de diciembre de 2007	(35.235)	(337.543)	-	(117.162)	(489.940)

Saldos Netos al 31 de diciembre de 2007	237.667	392.115	122.183	(118.896)	870.861
--	----------------	----------------	----------------	------------------	----------------

Los aumentos correspondientes al ejercicio 2007 corresponden en general a los activos relacionados con la actividad solar y de bioenergía.

Los importes correspondientes a "Otros Movimientos" reflejan, en general, las entradas de determinadas sociedades consideradas en ejercicios anteriores como sociedades de Proyectos, reclasificaciones de cuentas, así como regularización entre saldos definitivos del ejercicio anterior de sociedades individuales respecto a los aportados para consolidar y los efectos de los tipos de cambio. El importe más significativo corresponde a la entrada en el perímetro de Abengoa Bioenergía Sao Paulo.

- 7.2. El Inmovilizado no afecto a la explotación no es significativo al cierre del ejercicio.
- 7.3. Es política de las sociedades contratar todas las pólizas de seguros que se estiman necesarias para dar cobertura a los posibles riesgos que pudieran afectar a los elementos del Inmovilizado Material.
- 7.4. En cumplimiento de los acuerdos establecidos en el Convenio Urbanístico de Colaboración entre la Gerencia de Urbanismo de Sevilla, Iniciativas de Bienes Inmuebles, S.A. (IBISA) y Abengoa, S.A. de fecha 1 de marzo de 2004, la sociedad del Grupo Centro Tecnológico Palmas Altas, S.A. (CTPA) adquirió a finales del ejercicio 2005 un terreno propiedad de IBISA por importe de 31 millones de euros. Dicho importe se correspondió con el importe por el que IBISA adquirió en el año 2002 ese mismo terreno a Abengoa, S.A. (por importe de 28.858 miles de €) más los costes incurridos, básicamente financieros, desde esa fecha atribuibles al valor del mismo. Durante el ejercicio 2007 dichos terrenos han sido vendidos por Abengoa a un tercero independiente. Esta transacción ha supuesto un beneficio registrado en este ejercicio de 15.675 miles de €, una vez que la venta se ha materializado, haberse cobrado en su totalidad y estar inscrita en el Registro Mercantil.

El 21 de diciembre de 2005, CTPA realizó una permuta con el Ayuntamiento de Sevilla según la cual adquirió el 80,94% de la titularidad de una parcela en Palmas Altas, para instalar en dicha parcela un Centro Tecnológico a cambio del aprovechamiento urbanístico correspondiente a 14.480,76 metros cuadrados del terreno de su propiedad incluido en la parcela anteriormente mencionada. La valoración de los activos permutados ascendió a 17.940 miles de €.

La mencionada valoración implicará una plusvalía sobre el coste de los terrenos permutados de 8.738 miles de € sin considerar su efecto fiscal susceptible de ser reconocido bajo IFRS. Dicho beneficio no ha sido contabilizado, dado que la operación de permuta no había sido elevada a público ni se encontraba inscrita en el Registro Mercantil a la fecha de cierre del ejercicio, por lo que se considera que no habían sido traspasados la totalidad de los riesgos y beneficios de dichos activos afectos. En la actualidad se están finalizando los últimos trámites formales de la operación, hecho que permitirá elevar a público y registrar dicho acuerdo de manera inminente en el ejercicio 2008, momento en el que será reconocida la plusvalía de la permuta.

CTPA en virtud de los compromisos asumidos por IBISA y Abengoa en el Convenio Urbanístico anteriormente mencionado procederá a completar la construcción del Centro Tecnológico en el plazo máximo de tres años desde la obtención de la licencia definitiva de obras, que será obtenida una vez se complete la escritura pública y registro de dichos terrenos.

Nota 8.- Inmovilizado en Proyectos.

Tal y como se indica en la Nota 2.4 de esta memoria, en el perímetro de consolidación se encuentran participaciones en diversas sociedades cuyo objeto social, en general, es el desarrollo de un producto integrado consistente en el diseño, construcción, financiación, explotación y mantenimiento de un proyecto en propiedad o en concesión.

En esta nota de memoria se intenta ofrecer tanto el detalle del inmovilizado adscrito a dichos proyectos como aquella otra información relevante y relacionada con dichos activos (excluyendo el detalle de la financiación sin recurso aplicada a dichos proyectos que se informa en la Nota 23 de esta memoria consolidada).

- 8.1. El detalle y los movimientos de los ejercicios 2007 y 2006 de los activos intangibles se muestran a continuación:

Activos Intangibles	Saldo al 31.12.06	Aumentos	Disminuciones	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.07
Activos Intangibles	803.423	414	(1.805)	109.570	911.602
Amortización Acumulada	(23.863)	(23.864)	-	(2.611)	(50.338)
Saldos netos Activos Intangibles	779.560	(23.450)	(1.805)	106.959	861.264

Activos Intangibles	Saldo al 31.12.05	Aumentos	Disminuciones	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.06
Activos Intangibles	419.359	360.784	(27.758)	51.038	803.423
Amortización Acumulada	(11.824)	(11.600)	396	(835)	(23.863)
Saldos Netos Activos Intangibles	407.535	349.184	(27.362)	50.203	779.560

En el epígrafe de Otros Movimientos de los activos intangibles figuran tanto los trasposos del inmovilizado material al intangible de los productos integrados una vez finalizada la fase de construcción e inicio (Véase Nota 2.24) como las salidas de determinadas sociedades no consideradas este ejercicio como sociedades de Proyectos y los efectos de los tipos de cambio.

En Activos Intangibles se incluye el importe invertido en el proyecto de "Desarrollo de Plantas con tecnología solar termoeléctrica de alto rendimiento" que a 31 de diciembre de 2007 posee un importe de 56,5 millones de € (para mayor información de la inversión en Desarrollo véase Nota 6.2).

- 8.2. El detalle y los movimientos de los ejercicios 2006 y 2007 de las distintas categorías del inmovilizado material en proyectos se muestran a continuación:

Coste	Terrenos y Construcciones	Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Anticipos e Inmovilizado en Curso	Otro Inmovilizado	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2005	1.300	97.161	206.747	931	306.139
Aumentos	23.709	68.280	65.010	11.733	168.732
Disminuciones	-	(93)	-	-	(93)
Otros Movimientos	(936)	(16.354)	(48.628)	27.040	(38.878)
Total al 31 de diciembre de 2006	24.073	148.994	223.129	39.704	435.900
Aumentos	23.771	22.156	250.053	30.827	326.807
Disminuciones	(23)	(1.046)	(5.839)	(287)	(7.195)
Otros Movimientos	3.208	41.351	47.246	48.485	140.290
Total al 31 de diciembre de 2007	51.029	211.454	514.590	118.728	895.802

Amortización Acumulada	Terrenos y Construcciones	Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Anticipos e Inmovilizado en Curso	Otro Inmovilizado	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2005	(230)	(31.143)	-	(534)	(31.907)
Aumentos	(257)	(4.382)	-	(648)	(5.287)
Disminuciones	-	35	-	-	35
Otros Movimientos	(9.109)	(14.627)	-	(7.658)	(31.394)
Total al 31 de diciembre de 2006	(9.596)	(50.117)	-	(8.840)	(68.553)
Aumentos	(1.438)	(10.385)	-	(5.032)	(16.854)
Disminuciones	-	-	-	-	-
Otros Movimientos	(2.783)	(37.181)	-	6.443	(33.520)
Total al 31 de diciembre de 2007	(13.816)	(97.682)	-	(7.429)	(118.927)

Saldos Netos al 31 de diciembre de 2007	37.213	113.772	514.590	111.300	776.875
--	---------------	----------------	----------------	----------------	----------------

En el epígrafe de Otros Movimientos del Inmovilizado material figuran tanto los traspasos del inmovilizado material al intangible de los productos integrados una vez finalizada la fase de construcción e inicio (Véase Nota 2.24) como las salidas de determinadas sociedades no consideradas este ejercicio como sociedades de Proyectos y los efectos de los tipos de cambio.

Adicionalmente, las variaciones en Anticipos e Inmovilizado en Curso por 250.053 miles de € corresponden básicamente a la construcción de la línea de Transmisión Pará-Tocantins, sociedad en fase pre-operacional (Véase Nota 23.4) y, según lo comentado anteriormente, a las reclasificaciones de aquellos proyectos en curso en años anteriores y que este año pasan a considerarse un intangible una vez finalizada su construcción.

- 8.3. El detalle del Equity aportado por los proyectos por Grupo de Negocio al cierre del ejercicio 2007 es el siguiente:

Grupo Negocio	Total Equity
Solar	29.259
Bioenergía	123.066
Servicios Medioambientales	94.592
Tecnologías de la Información	14.157
Ingeniería y Construcción Industrial	444.802
Actividad Corporativa y Ajustes	13.594
Total	719.470

- 8.4. El importe de efectivo y equivalente de efectivo correspondiente a sociedades relacionadas con Financiación de proyectos asciende a 477.438 miles de € (248.284 miles de € en 2006).

Nota 9.- Inversiones en Asociadas.

- 9.1. El detalle de las inversiones en sociedades asociadas durante el ejercicio 2006 fue el siguiente:

Sociedad	Saldo al 31.12.05	Imputación Rdo. Ejercicio	Otros movimientos	Saldo al 31.12.06
Agua y Gestión de Servicios Ambientales, S.A.	6.593	1.198	(1)	7.790
Cogeneración del Sur, S.A.	230	(59)	(160)	11
Cogeneración Motril, S.A.	4.166	405	(429)	4.142
Deydesa 2000, S.L.	7.210	518	48	7.776
Ecología Canaria, S.A. (Ecanisa)	873	32	(30)	875
Expansion Transmissao de Energia Eléctrica Ltda.	10.430	3.446	(3.255)	10.621
Expansion Transmissao Itumbiara Marimbondo, Ltda.	6.298	1.222	(1.210)	6.310
Intersplav	2.741	-	135	2.876
Inversiones Eléctricas Transarn Chile Limitada	5.032	343	(276)	5.099
Tenedora de Acciones de Red Eléctrica del Sur, S.A.	6.129	463	451	7.043
Otras sociedades	334	(36)	(239)	59
Total	50.036	7.532	(4.966)	52.602

- 9.2. El detalle de las inversiones en sociedades asociadas durante el ejercicio 2007 es el siguiente:

Sociedad	Saldo al 31.12.06	Imputación Rdo. Ejercicio	Otros movimientos	Saldo al 31.12.07
Agua y Gestión de Servicios Ambientales, S.A.	7.790	726	185	8.701
Cogeneración del Sur, S.A.	11	(311)	2	(298)
Cogeneración Motril, S.A.	4.142	108	(257)	3.993
Deydesa 2000, S.L.	7.776	-	(7.776)	-
Ecología Canaria, S.A. (Econsa)	875	136	(2)	1.009
Expansion Transmissao de Energia Eléctrica, Ltda.	10.619	3.795	(3.644)	10.770
ABG Servicios Medioambientales, S.A.	-	-	1.051	1.051
Chennai Water Desalination Limited	-	-	3.036	3.036
Geida Tlemcen, S.L.	-	-	3.271	3.271
Hospital El Tajo	-	-	1.727	1.727
Expansion Transmissao Itumbiara Marimbondo, Ltda.	6.310	1.775	(1.042)	7.043
Intersplav	2.876	(2.741)	(135)	-
Inversiones Eléctricas Transam Chile Limitada	5.099	26	1.212	6.337
Redesur	-	468	4.366	4.834
Tenedora de Acciones de Red Eléctrica del Sur, S.A.	7.043	-	(7.043)	-
Otras sociedades	59	261	(1.649)	(1.329)
Total	52.600	4.243	(6.698)	50.145

El movimiento más significativo experimentado en el ejercicio corresponde a las salidas y nuevas incorporaciones de las sociedades relacionadas con la actividad medioambiental.

El importe de las participaciones correspondientes a sociedades radicadas fuera de territorio español asciende a 33.962 miles de € (31.947 miles de € en 2006).

Nota 10.- Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados.

- 10.1. El detalle de los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados durante los ejercicios 2006 y 2007 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2005	122.768
Altas	-
Bajas	(61.471)
Ajuste a valor razonable	16.445
Diferencias de cambio	-
Al 31 de diciembre de 2006	77.742
Altas	-
Bajas	(77.742)
Ajuste a valor razonable	-
Diferencias de cambio	-
Al 31 de diciembre de 2007	-
Menos: Parte no corriente	-
Parte corriente	-

- 10.2. En el epígrafe resultados financieros de la cuenta de resultados se recogen los beneficios netos obtenidos en enajenación de valores cotizados en mercado secundario organizado, por importe aproximado de 4.525 miles de €.

Nota 11.- Activos Financieros Disponibles para la Venta.

- 11.1. El detalle de los activos financieros disponibles para la venta durante los ejercicios 2006 y 2007 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2005	32.793
Altas	52.685
Bajas	(5.186)
Al 31 de diciembre de 2006	80.292
Altas	48.121
Bajas	(10.103)
Al 31 de diciembre de 2007	118.310
Menos: Parte no corriente	56.388
Parte corriente	61.922

Durante 2006 y 2007 no hubo provisiones por pérdidas por deterioro del valor en los activos financieros disponibles para la venta.

- 11.2. Los activos financieros disponibles para la venta incluyen principalmente participaciones en sociedades no cotizadas en un mercado secundario.

- 11.3. Se relacionan a continuación las sociedades que, de acuerdo con la normativa en vigor, no se han incluido en el Perímetro de Consolidación del ejercicio 2007 y 2006 (Véase Nota 2.2) y en las que el grado de participación directa e indirecta de la sociedad dominante es superior al 5% e inferior al 20%, siendo el valor neto contable de las citadas participaciones de 16.474 miles de €.

Valores Mobiliarios Largo Plazo	2007 Participación	%	2006 % Participación
Banda 26, S.A.	12,00		12,85
Dyadic Investment	10,00		10,00
Grupo S21 SEG Gestión, S.A.	15,00		5,00
Holding Estructuras	-		5,00
Jeffco Partnership	5,00		-
Nextell Communication Solutions, S.A.	10,00		10,00
Norpost, S.A.	10,00		10,00
O2 Diesel	13,00		13,00
Soc. Con. Canal Navarra	10,00		10,00
Sociedad Valoración Biomasa	9,00		-
Viryanet, Ltd.	15,1		18,69

Valores Mobiliarios Corto Plazo	2007 Participación	%	2006 % Participación
BC International Corp.	9,90		9,90
Chekin	14,28		14,28
Comeesa	6,08		6,08
Mediación Bursátil, S.V.B., S.A.	8,00		8,00

- 11.4. Se han realizado todas las notificaciones necesarias a las sociedades participadas directa e indirectamente en más de un 10%, en cumplimiento del Art. 86 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas.
- 11.5. No existen circunstancias de carácter sustantivo que afecten a los activos financieros en cartera, tales como litigios, embargos, etc.
- 11.6. No existen compromisos en firme de compra y/o venta que puedan considerarse significativos respecto a las cuentas anuales en su conjunto.
- 11.7. El importe de los intereses devengados y no cobrados no es significativo.
- 11.8. La tasa media de rentabilidad de los valores de renta fija está en tipos de mercado.

- 11.9. Con fecha 30 de diciembre de 2002, Telvent GIT, S.A. sociedad filial de Abengoa, S.A. y cabecera del Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información, adquirió una participación del 3,71% de Xfera, S.A. por importe de 25.000 miles de €.

En la actualidad esta participación es del 3%, registrada por un coste neto de 33.275 miles de € y se mantiene en el grupo bajo la titularidad de la sociedad Telvent Investments, S.A. (sociedad holding al 100% participada por Abengoa, S.A.).

Adicionalmente los Accionistas de Xfera han concedido a dicha compañía diversos préstamos participativos según un plan establecido que ha supuesto un desembolso total para Telvent durante el año 2006 y 2007 de 10.720 miles de €, equivalente al 3% del importe total prestado por los accionistas a la sociedad.

Para la valoración de la participación se consideró en años anteriores el sobreprecio pagado como fondo de comercio implícito en el precio, de acuerdo con las NICs 22 y 38, amortizando el mencionado fondo de comercio en contraposición de los ingresos que se consignaron por la materialización del negocio inducido (demanda de terceros de los servicios que se estimaba que Abengoa podía suministrar a través de sociedades relacionados con esta participación). Además se contaba con el aval bancario de IC por importe de 31 millones de euros, que tenía por objeto garantizar los posibles daños y perjuicios que se derivasen de la falta del lanzamiento comercial de Xfera. En el ejercicio 2007, dado que se cumple el primer ejercicio tras el inicio de actividad de Xfera bajo la denominación comercial de Yoigo, se ha tomado como referencia principal del valor de la inversión, la generación de flujos de tesorería de la sociedad en base a su plan de negocio actual. Dicho método de valoración tomado de manera aislada, soporta el coste de la inversión como valor razonable a 31 de diciembre de 2007, decisión que queda adicionalmente reforzada con las plusvalías que generará el negocio inducido antes mencionado.

Una vez finalizado el ejercicio 2007, una vez que se ha producido el lanzamiento comercial de Xfera, de manera exitosa, Abengoa ha devuelto a IC el aval antes mencionado.

Como consecuencia de la adquisición de su participación en Xfera, Telvent GIT, S.A. se hizo cargo desde un primer momento de avales ante la Administración española en garantía del cumplimiento de los compromisos de inversión, comercialización, empleo y desarrollo de red adquiridos por Xfera Móviles, S.A. junto a otros avales mantenidos en relación con la Tasa del espectro radioelectrónico que al Grupo le corresponden contra-garantizar por un importe total de 11.665 miles de €.

Nota 12.- Instrumentos Financieros Derivados de Cobertura.

- 12.1. El detalle de los instrumentos financieros derivados corrientes al 31 de diciembre de 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	31.12.07		31.12.06	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Contratos de tipo de interés – coberturas de flujos de efectivo	64.491	-	29.641	-
Contratos de tipo de interés – coberturas de valor razonable	-	-	-	-
Contratos a plazo de moneda extranjera – coberturas de flujos de efectivo	19.963	2.729	1.141	1.836
Contratos a plazo de moneda extranjera – coberturas de valor razonables	-	-	-	-
Contratos a plazo de existencias – coberturas de flujos de efectivo	40.328	11.727	-	45.658
Contratos a plazo de existencias – coberturas de valor razonables	-	-	-	-
Total	124.782	14.456	30.782	47.494

Adicionalmente, en el activo y pasivo no corriente, existen contratos a plazo de coberturas de existencias por valor de 695 y 9.769 miles de € respectivamente.

- 12.2. Tal y como se hace referencia en la nota 3.d) de la memoria, la política general de cobertura de tipo de interés está basada en la contratación de opciones a cambio de una prima (compra de opción call) por medio de la cual la sociedad se asegura el pago de un tipo de interés fijo máximo. Adicionalmente, y en situaciones determinadas, la sociedad utiliza contratos de permuta (swap) de tipo de interés variable a fijo.

En consecuencia, los nocionales cubiertos, strikes contratados y vencimientos para el 2007 y 2006, en función de las características de la deuda cuyo riesgo de tipo de interés se está cubriendo, son muy dispares, encontrándonos los siguientes:

- 1) Préstamos con entidades de crédito; coberturas de entre el 80 y el 100% del nocional, con vencimientos hasta el 2017 y con tipos medios asegurados entre un 2,86% y un 4,75%.
- 2) Financiación sin recurso;
 - 2.1) Financiación sin recurso en euros; coberturas de entre el 75 y el 100% del nocional, con vencimientos hasta el 2030 y con tipos medios asegurados entre un 2% y un 5,75%.
 - 2.2) Financiación sin recurso en dólares americanos; coberturas de entre el 50 y el 100% del nocional, con vencimientos hasta el 2023 y con tipos medios asegurados entre un 4,50% y un 8%.

Adicionalmente, existen coberturas del factoring vivo en euros de entre el 80% y el 100% del importe, con vencimientos hasta el 2011 y con tipos asegurados entre un 3,18% y un 4,75%.

- 12.3. A continuación se muestra el detalle de los instrumentos financieros derivados de cobros y pagos en moneda extranjera al cierre del ejercicio 2007 y 2006:

Tipos de cambio	Cobertura de Cobros		Cobertura de Pagos	
	2007	2006	2007	2006
Bath (Thailandia)	-	2.344	-	513
Dinar (Jordania)	609	767	-	-
Dirhams (Emiratos Arabes)	514	-	-	-
Dirhams (Marruecos)	2.416	2.461	-	-
Dólar (Canadá)	-	702	1.210	248
Dólar (USA)	27.431	37.535	345.771	62.643
Euro	73.652	237	5.814	23.738
Franco (Suiza)	-	-	2.159	-
Libra Esterlina (Reino Unido)	-	-	19	-
Qatari (Qatar)	5.287	2.867	-	-
Real (Brasil)	-	1.840	-	-
Yen (Japón)	234	2.338	-	-
Yuan (China)	-	-	1.548	-
Total	110.143	51.091	356.521	87.142

- 12.4. Respecto a los contratos de cobertura de existencias, tal y como se indica en la Nota 2.9 de la memoria de las cuentas anuales de Abengoa del ejercicio cerrado de 2007, indicar que diversas actividades de Abengoa a través de sus Grupos de Negocio (Bioenergía, Servicios Medioambientales e Ingeniería y Construcción Industrial) exponen al grupo a riesgos derivados de los valores razonables de determinados activos y suministros (zinc, aluminio, grano, etanol y gas principalmente). Para cubrir los mismos, Abengoa utiliza contratos de futuro sobre dichos activos y suministros.

A continuación se muestra el detalle de las cantidades aseguradas y vencimientos de los instrumentos financieros derivados de commodities al cierre del ejercicio 2007 y 2006:

2007	Etanol (Galones)	Gas (MWh)	Grano (Bushels)	Zinc (Toneladas)	Aluminio (Toneladas)
Año 2007	42.720.000	3.167.228	50.779.827	63.160	6.105
Siguientes	3.300.000	577.349	21.540.000	232.900	3.100
Total	46.020.000	3.744.577	72.319.827	296.060	9.205

2006	Etanol (Galones)	Gas (MWh)	Grano (Bushels)	Zinc (Toneladas)	Aluminio (Toneladas)
Año 2006	23.125.000	1.625.233	12.900.000	71.229	6.650
Siguientes	14.405.000	163.142	5.985.000	296.060	9.200
Total	37.530.000	1.788.375	18.885.000	367.289	15.850

Nota 13.- Existencias.

13.1. La composición de las existencias al 31 de diciembre de 2007 y 2006 es la siguiente:

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Comerciales	30.404	4.031
Materias Primas y otros aprovisionamientos	64.187	52.046
Productos en curso y semiterminados	1.821	3.171
Proyectos en curso	42.614	40.008
Productos terminados	81.908	41.206
Anticipos	21.517	10.275
Total	242.451	150.737

El importe de las existencias correspondientes a sociedades ubicadas fuera de territorio español asciende a 124.197 miles de € (96.728 miles de € en 2006).

El importe al cierre del ejercicio 2007 de las existencias correspondientes a la participación en proyectos de Mecanismos de Desarrollo Limpio (MDL) y Acción Compuesta (AC) con los que se obtendrán Créditos de Emisión de Carbono (CEC) y Unidades de Reducción de Emisiones (URE) asciende a 2.404 miles de €.

13.2. No existen limitaciones en la disponibilidad de las existencias debidas a factores como garantías, pignoraciones, fianzas, excepto las garantías normales de construcción de proyectos, las cuales van liberándose a medida que se cumplen los hitos contractuales.

Nota 14.- Clientes y Otras Cuentas a Cobrar.

14.1. El detalle de los Clientes y Otras cuentas a Cobrar al 31 de diciembre de 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
Clientes por ventas	555.540	554.460
Clientes, obra ejecutada pendiente certificar	590.246	159.954
Provisiones de insolvencias	(25.707)	(6.960)
Administraciones Públicas	190.960	185.620
Otros Deudores Varios	109.821	88.979
Total	1.420.860	982.053

- 14.2. La sociedad tiene líneas de factoring sin recurso por un importe aproximado de 1.500 M Euros (1.200 M Euros en el 2006) de los que aproximadamente 488 M Euros han sido factorizados al cierre del ejercicio 2007 (470 M Euros en el 2006) y dados de baja conforme a lo establecido en la NIC 39.

Nota 15.- Cuentas Financieras a Cobrar.

El detalle de las cuentas financieras a cobrar al 31 de diciembre de 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
Créditos	97.646	44.124
Imposiciones	359.554	118.364
Depósitos y fianzas	66.290	215.063
Otras cuentas futuras a cobrar	5.739	7.940
Total	529.229	385.491
Parte no corriente	118.791	45.481
Parte corriente	410.438	340.010

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado.

Nota 16.- Efectivo y Equivalentes al Efectivo.

El saldo de Caja y Bancos al 31 de diciembre de 2007 asciende a 1.697.889 miles de € (1.027.972 miles de € en 2006), representativos de disponibilidades de medios líquidos en caja y saldos a favor de empresas del grupo en cuentas corrientes a la vista de disponibilidad inmediata en Bancos e Instituciones de crédito.

De dicho importe, 1.155.207 miles de € (747.503 miles de € en 2006) corresponden a sociedades radicadas en España y 542.682 miles de € (280.469 miles de € en 2006) a sociedades radicadas en el extranjero.

Tal y como se indica en la Nota 8.4 de esta memoria, el importe de efectivo y equivalente de efectivo correspondiente a sociedades relacionadas con financiación de proyectos asciende a 477.438 miles de € (248.284 miles de € en 2006).

El desglose de dichos saldos por las principales divisas en que éstos se encuentran nominados, se muestra a continuación:

Divisa	31.12.07		31.12.06	
	Sociedades españolas	Sociedades extranjeras	Sociedades españolas	Sociedades extranjeras
Euro	1.095.082	138.379	688.203	106.127
Dólar americano	52.985	186.576	40.161	85.463
Dólar canadiense	-	3.564	170	752
Franco suizo	-	142	300	125
Libra esterlina	67	57	7	44
Peso argentino	472	724	164	2.195
Peso chileno	-	3.786	-	3.294
Peso mexicano	160	4.476	312	1.764
Real brasileño	-	182.609	-	76.417
Otros	6.441	22.369	18.186	4.288
Total	1.155.207	542.682	747.503	280.469

Nota 17.- Capital Social.

El capital social al 31 de diciembre de 2007 es de 22.617.420 Euros, integrado por 90.469.680 acciones, ordinarias, de clase y serie única, todas con idénticos derechos económicos y políticos, de 0,25 Euros de valor nominal unitario, totalmente suscritas y desembolsadas. La totalidad de las acciones están representadas mediante anotaciones en cuenta, y están admitidas a negociación oficial en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona y el Sistema de Interconexión Bursátil (Mercado Continuo) desde el 29 de Noviembre de 1996.

De acuerdo con las comunicaciones recibidas por la sociedad en cumplimiento de lo dispuesto en la normativa vigente sobre obligaciones de comunicar porcentajes de participación y de acuerdo con información facilitada adicionalmente por sociedades vinculadas, los accionistas significativos al 31 de diciembre de 2007 son:

Accionistas	% Participación
Inversión Corporativa IC, S.A. (*)	50,00
Finarpisa, S.A. (*)	6,04

(*) Grupo Inversión Corporativa.

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Abengoa, S.A. de 15 de abril de 2007, autorizó al Consejo de Administración para:

- 1.- Ampliar el capital social, en una o varias veces, hasta la cifra de 11.308.710 Euros, equivalente al cincuenta por ciento del capital social en el momento de la autorización, en el plazo máximo de cinco años.
- 2.- Prorrogar el acuerdo de emisión de obligaciones convertibles o no, en acciones hasta 261.585 miles de € en un plazo máximo de cinco años contados a partir del 26 de abril de 2009.

- 3.- Acordar la emisión de otros títulos que reconozcan o creen una deuda o aportación de capital, dentro de los límites legales que en cada caso resulten aplicables.
- 4.- Adquirir derivativamente acciones propias, dentro de los límites legales, por un precio entre 0,03 Euros y 120,20 Euros por acción, en el plazo máximo de dieciocho meses.

La Junta General Extraordinaria de Accionistas de Abengoa de 16 de octubre de 2005 autorizó al Consejo de Administración para aprobar un Plan de Adquisición de Acciones por los Directivos de la Compañía (en adelante denominado el "Plan") destinado a Directivos de Abengoa (directores de grupos de negocio, directores de unidades de negocio, responsables técnicos y de I+D+i y responsables de servicios corporativos) pertenecientes a todas sus filiales y áreas de negocio, presentes o futuras, que voluntariamente deseen participar en el mismo, no extensivo a ningún miembro de Consejo de Administración de Abengoa. Los destinatarios del Plan dispondrán de la posibilidad de acceder a un préstamo bancario, para la compra a valor de mercado de acciones de Abengoa, de conformidad con el artículo 81.2 de la Ley de Sociedades Anónimas y hasta un máximo de 87 millones de euros. El plazo de amortización del préstamo será en torno a cinco años. El volumen de acciones es de hasta 3.200.000 acciones de Abengoa, representativas de un 3,53% del capital social de la Compañía. El Plan quedó implantando durante febrero de 2006.

Nota 18.- Reservas de la Sociedad Dominante.

- 18.1. El importe y movimiento de las cuentas que forman parte del epígrafe de Reservas de la Sociedad Dominante durante los ejercicios 2006 y 2007 son los siguientes:

Concepto	Saldo al 31.12.05	Distribución Rtdos. 2005	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.06
Prima Emisión Acciones	110.009	-	-	110.009
Reserva de Revalorización	3.679	-	-	3.679
Otras Reservas de la Sociedad Dominante.				
- Distribuibles	108.411	56	(1)	108.466
- No distribuibles	4.523	-	-	4.523
Total Otras Reservas	226.622	56	(1)	226.677

Concepto	Saldo al 31.12.06	Distribución Rtdos. 2006	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.07
Prima Emisión Acciones	110.009	-	-	110.009
Reserva de Revalorización	3.679	-	-	3.679
Otras Reservas de la Sociedad Dominante.				
- Distribuibles	108.466	10.035	1	118.502
- No distribuibles	4.523	-	676	5.199
Total Otras Reservas	226.677	10.035	677	237.389

- 18.2. La reserva legal, que asciende a 4.523 miles de € ha sido dotada de conformidad con el Artículo 214 de la Ley de Sociedades Anónimas, que establece que, en todo caso, una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio se destinará hasta que alcance, al menos, el 20% del capital social.

La reserva legal no puede ser distribuida y si es usada para compensar pérdidas, en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para tal fin, debe ser repuesta con beneficios futuros.

- 18.3. Dentro del epígrafe de Reserva de Revalorización se recoge el efecto neto de la actualización de balances realizada al amparo de lo establecido en el Real Decreto-Ley 7/1996; el saldo de dicho epígrafe es indisponible hasta que es comprobado y aceptado por la Administración Tributaria; dicha comprobación deberá realizarse dentro de los tres años siguientes a la fecha de cierre del balance en el que consten las operaciones de actualización (31 de diciembre de 1996), por lo que el plazo finalizó el 31 de diciembre de 1999. Una vez efectuada la comprobación o transcurrido el plazo para realizar la misma, el saldo de la cuenta puede ya destinarse a la eliminación de resultados contables negativos, a la ampliación del capital social o, transcurridos diez años contados a partir de la fecha de cierre del balance en el que se reflejaron las operaciones de actualización, a reservas de libre disposición.

- 18.4. Al amparo de los acuerdos adoptados por la Junta General de Accionistas de 15 de abril de 2007 (acuerdo anual de renovación de la delegación en el Consejo de Administración de la facultad de adquisición de acciones propias) y del acuerdo del Consejo de Administración de fecha 15 de septiembre de 2004, Abengoa, S.A. suscribió un contrato con Santander Investment Bolsa S.V. con el objeto de, sin interferir en el desenvolvimiento del mercado y en estricto cumplimiento de la normativa bursátil, favorecer la liquidez de las transacciones sobre acciones, la regularidad en la cotización y evitar variaciones cuya causa no sea la propia tendencia del mercado.

En virtud del anterior contrato de liquidez, la sociedad adquirió durante el ejercicio 2.298.654 acciones propias a un precio medio de 23,31 euros por acción y vendió esas mismas acciones a un precio medio de 23,36 euros por acción. El efecto (Beneficio) generado en las anteriores operaciones ha sido llevado contra el patrimonio de la sociedad dominante.

- 18.5. La propuesta de distribución del resultado de 2007 y otras reservas de la Sociedad dominante a presentar a la Junta General de Accionistas, así como la distribución de 2006 aprobada es la siguiente:

Bases de Reparto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Resultado del ejercicio	53.338	24.510
Distribución		
A reservas voluntarias	37.958	10.035
A dividendos	15.380	14.475
Total	53.338	24.510

Nota 19.- Otras Reservas.

El importe incluido en el epígrafe de Otras Reservas refleja el efecto en patrimonio surgido en la valoración de las operaciones de cobertura (derivados), las inversiones disponibles para la venta y el plan de acciones que se posee al cierre del ejercicio.

A continuación se detallan los importes y movimientos por conceptos del epígrafe de Otras Reservas para los ejercicios 2006 y 2007:

Concepto	Reservas Op. Cobertura	Reservas Inv. Disp. Venta	Reservas Plan Acciones	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2005	(24.334)	(1.527)	5.559	(20.302)
- Resultados por valor razonable del ejercicio	(109.623)	3.585	(3.818)	(109.856)
- Traspaso al resultado	4.551	-	-	4.551
- Impuesto sobre el resultado del valor razonable	47.138	(1.247)	-	45.891
- Otros Movimientos	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2006	(82.268)	811	1.741	(79.716)

Concepto	Reservas Op. Cobertura	Reservas Inv. Disp. Venta	Reservas Plan Acciones	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2006	(82.268)	811	1.741	(79.716)
- Resultados por valor razonable del ejercicio	108.369	(3.893)	(4.209)	100.267
- Traspaso al resultado	37.866	(276)	921	38.511
- Impuesto sobre el resultado del valor razonable	(35.252)	551	-	(34.701)
- Otros Movimientos	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2007	28.715	(2.807)	(1.547)	24.361

Para mayor información acerca de las operaciones de cobertura véase Nota 12.

Nota 20- Diferencia de Conversión

20.1. El importe de las diferencias de conversión de las sociedades del grupo y asociadas al cierre de los ejercicios 2006 y 2007 es el siguiente:

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Diferencias de conversión:		
- Grupo	13.199	(10.143)
- Asociadas	2.195	2.865
Total	15.394	(7.278)

- 20.2. El detalle de las diferencias de conversión por sociedades consolidadas por Integración Global / Proporcional y sociedades integradas por el Método de Participación al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Sociedades I.G. / I.P.	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Abeinsa Brasil Projetos e Construcoes Ltda	-	(563)
Abencasa-Abengoa Comer. y Administração, S.A.	(1.319)	-
Abener Engineering and Construction Services, LLC	(1.129)	-
Abengoa Bioenergia Sao Paulo	(4.401)	-
Abengoa Bioenergy Corporation	(27.451)	(13.949)
Abengoa Bioenergy Operations, LLC	960	-
Abengoa Bioenergy US Holding, Inc	5.482	-
Abengoa Brasil, Ltda.	12.846	(3.702)
Abengoa Chile, S.A.	2.275	2.050
Abengoa México, S.A. de C.V.	-	443
Abenox, S.A.	1.156	-
Arbelux S.A.	1.425	-
Asa Bioenergy Holding, AG	1.015	914
Asa Bioenergy R&D	(415)	(657)
Asa Environment, AG	4.669	4.380
Asa Investment AG	1.124	712
ATE Transmisora de Energía, S.A.	12.149	3.310
ATE II Transmisora de Energía, S.A.	11.278	(1.954)
Bargoa, S.A.	(1.334)	(1.551)
Befesa Argentina, S.A.	(1.334)	(997)
Befesa Salt Slag Ltd.	(614)	(323)
Befesa Scandust AB	(305)	-
BUS Group AG	469	-
C.D. Puerto San Carlos, S.A. de C.V.	(385)	(383)
Caseta Technologies, Inc	(537)	-
Construcciones Metálicas Mexicanas, S.A. de C.V. (Comensa)	(875)	-
Energoprojekt-Gliwice S.A.	505	-
Enicar Chile, S.A.	(4.000)	(4.002)
Huepil de Electricidad, S.L.	(333)	-
Miner & Miner Consulting Engineers, Inc.	(2.231)	(870)
Mundiland, S.A.	1.806	1.883
Nordic Biofuels of Ravenna	(8.302)	(3.858)
NTE - Nordeste Transmisora de Energía, S.A.	8.410	5.489
Solar Power Plant One (SPP1)	(1.017)	-
STE-Sul Transmisora de Energía, Ltda.	4.002	2.508
Telvent Brasil, S.A.	1.201	633
Telvent Canada, Ltd.	2.549	-
Telvent Factory Holding AG	(336)	-
Telvent Farradyne Inc.	(3.778)	(892)
Telvent Traffic North America	1.519	351
Telvent USA Inc.	(1.168)	-
Teyma Abengoa, S.A.	1.531	2.075
Teyma Uruguay, S.A.	(1.038)	881
Otras Positivas < 300 miles de €	3.570	4.085
Otras Negativas < 300 miles de €	(4.440)	(6.156)
Total	13.199	(10.143)

Sociedades M.P.	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Expansion Transmissão de Energia Eletrica, Ltda.	2.553	1.665
Expansion Transmissao Itumbiara Marimondo, Ltda.	1.881	1.179
Redesur	(2.569)	-
Otras Positivas < 300 miles de €	419	(151)
Otras Negativas < 300 miles de €	(89)	172
Total	2.195	2.865

El importe imputado en este ejercicio ha aumentado en 22.672 miles de € (disminuido de 34.733 miles de € en 2006), motivado fundamentalmente por la apreciación del real brasileño.

Nota 21.- Ganancias Acumuladas.

21.1. El importe y el movimiento de las cuentas que forman parte del epígrafe de Ganancias Acumuladas durante los ejercicios 2006 y 2007 han sido los siguientes:

Concepto	Saldo al 31.12.05	Distribución Rtdos. 2005	Resultados 2006	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.06
Reservas en Sociedades Consolidadas por IG / IP	71.386	46.867	-	4.168	122.421
Reservas en Sociedades Puestas en Equivalencia	1.314	5.359	-	(1.628)	5.045
Dividendos y Reservas Sociedad Dominante	-	13.778	-	(13.778)	-
Reservas	72.700	66.004	-	(11.238)	127.466
Resultados Consolidados del Ejercicio	78.481	(78.481)	121.503	-	121.503
Resultados Atribuidos a Socios Externos	(12.477)	12.477	(21.164)	-	(21.164)
Resultados Atribuidos a la Sociedad Dominante	66.004	(66.004)	100.339	-	100.339
Total Ganancias Acumuladas	138.704	-	100.339	(11.238)	227.805

Concepto	Saldo al 31.12.06	Distribución Rtdos. 2006	Resultados 2007	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.07
Reservas en Sociedades Consolidadas por IG / IP	122.421	68.297	-	2.095	192.813
Reservas en Sociedades Puestas en Equivalencia	5.045	7.532	-	(8.566)	4.011
Dividendos y Reservas Sociedad Dominante	-	24.510	-	(24.510)	-
Reservas	127.466	100.339	-	(30.981)	196.824
Resultados Consolidados del Ejercicio	121.503	(121.503)	135.819	-	135.819
Resultados Atribuidos a Socios Externos	(21.164)	21.164	(15.416)	-	(15.416)
Resultados Atribuidos a la Sociedad Dominante	100.339	(100.339)	120.403	-	120.403
Total Ganancias Acumuladas	227.805	-	120.403	(30.981)	317.227

21.2. El detalle de las Reservas en Sociedades Consolidadas por Integración global/proporcional y por el método de participación es el siguiente:

	Saldo al 31.12.07		Saldo al 31.12.06	
	IG / IP	MP	IG / IP	MP
Solar	520	-	-	-
Bioenergía	36.997	-	33.394	-
Servicios Medioambientales	81.329	2.801	71.841	4.973
Tecnologías de la Información	44.515	-	33.201	-
Ingeniería y Construcción Industrial	69.132	1.417	19.545	1.839
Actividad Corporativa y derivadas del proceso de Consolidación	(39.680)	(207)	(35.560)	(1.767)
Total	192.813	4.011	122.421	5.045

Nota 22.- Socios Externos.

22.1. En este epígrafe de Balance se recoge la parte proporcional de los Fondos Propios de las sociedades del Grupo consolidadas por Integración Global y en las que participan otros Accionistas distintos al mismo.

El detalle del epígrafe Socios Externos durante el ejercicio 2007 es el siguiente:

Sociedad	Saldo al 31.12.06	Otros Movimientos	Imputación Rtdo. 07	Saldo al 31.12.07
Abener Engineering and Construction Services, LLC	-	138	(703)	(565)
Abengoa Bioenergía, S.A	3 687	(3)	435	4 119
AB Bioenergy France, S.A	13 044	(68)	(891)	12 085
Abengoa Perú, S.A.	(2)	8	(2)	4
Abengoa Servicios S.A. de C.V	1	(1)	6	6
Aprovechamientos Energéticos Furesa, S.A	13	(104)	(20)	(111)
Arbelux S.A.	-	353	-	353
Abengoa México, S.A. de C.V	1 430	(59)	237	1 608
Befesa Medio Ambiente, S.A	3 042	(90)	922	3 874
Befesa Argentina, S.A	49	(115)	5	(61)
Befesa Desulfuración, S.A	5 235	(33)	194	5 396
Befesa Escorias Salinas, S.A	7	-	-	7
Befesa Plásticos, S.L	239	-	4	243
Befesa Zinc Amorebieta, S.A	3 815	(3 815)	-	-
Befesa Zinc Sondika, S.A.	2 126	(2 126)	-	-
Bioetanol Galicia, S.A.	2 802	(113)	10	2 699
Construcciones Metálicas Mexicanas, S.A. de C.V (Comensa)	139	(126)	41	54
Cogeneración Villarcos, S.A	44	(35)	(5)	4
Eco carburantes Españoles, S.A	1 394	(73)	275	1 596
Energoprojekt-Gliwice, S.A	8	1	4	13
Enemova Ayamonte, S.A	(32)	(670)	(104)	(806)
Europea de Construcciones Metálicas, S.A	3 076	(3 076)	-	-
Gestión Integral de Proyectos e Ingeniería, S.A. de C.V	-	-	-	-
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A	205	(1)	49	253
Galian 2002, S.L	-	50	(1)	49
Geida Skikda, S.L	-	2 324	(67)	2 257
Iniciativas Hidroeléctricas, S.A	1 056	-	(30)	1 026
Matchmind Holding, S.L	-	3 476	305	3 781
NTE, Nordeste Transmisora de Energía, S.A	31 253	(799)	7 005	37 459
Pandelco, S.A.	(30)	14	12	(4)
Puerto Real Cogeneración, S.A	(23)	(45)	(14)	(82)
Procesos Ecológicos Vilches, S.A	1 070	(3 012)	296	(1 646)
Procesos Ecológicos, S.A (Procesa)	642	-	1	643
Residuos Ind. de la Madera de Córdoba, S.A (Rimacor)	229	-	47	276
Servicios Auxiliares de Administración, S.A. de C.V	7	(1)	13	19
SET Sureste Peninsular, S.A. de C.V	(157)	4	(7)	(160)
Shiace Cogeneración, S.A	1 761	(34)	(105)	1 622
Solar Power Plant One (SPP1)	-	13 216	-	13 216
STE - Sul Transmisora de Energía, Ltda	15 204	1 487	2 954	19 645
Beijing Blue Shield High & New Tech. Co., Ltd	476	(475)	(142)	(141)
Telvent GIT, S.A	52 022	(1 262)	9 363	60 123
Teyma Internacional, S.A	-	7	275	282
Teyma Uruguay, S.A	311	(311)	(70)	(70)
Teyma Uruguay ZF, S.A	134	(137)	97	94
Transportadora Cuyana, S.A	-	1	-	1
Consolidado Befesa	562	3 369	787	4 718
Consolidado Bioenergía	1 333	(772)	470	1 031
Consolidado Telvent GIT	12 624	1 231	1 809	15 664
Eliminaciones NIIF	(7 775)	5 742	(8 039)	(10 072)
Total	151.021	14.065	15.416	180.502

En otros movimientos se incluyen los efectos de los cambios accionariales en las distintas sociedades y las diferencias de conversión afectas a las sociedades radicadas fuera del territorio español.

22.2. El detalle del epígrafe de Socios Externos durante el ejercicio 2006 es el siguiente:

Sociedad	Saldo al 31.12.05	Otros Movimientos	Imputación Rtdo. 06	Saldo al 31.12.06
AB Bioenergy France, S.A.	2	13.301	(259)	13.044
Abengoa Bioenergía, S.A.	3.398	(25)	314	3.687
Abengoa México, S.A. de C.V.	522	869	39	1.430
Abengoa Perú, S.A.	(1)	-	(1)	(2)
Abengoa Servicios S.A. de C.V.	(1)	-	2	1
Alianza Befesa Egmasa, S.L.	187	(187)	-	-
Aprovechamientos Energéticos Furesa, S.A.	6	-	7	13
Bargoa, S.A.	(80)	80	-	-
Befesa Argentina, S.A.	50	(5)	4	49
Befesa Desulfuración, S.A.	4.983	(1)	253	5.235
Befesa Escorias Salinas, S.A.	7	-	-	7
Befesa Medio Ambiente, S.A.	8.869	(5.900)	73	3.042
Befesa Plásticos, S.L.	225	1	13	239
Befesa Zinc Amorebieta, S.A.	2.718	(79)	1.176	3.815
Befesa Zinc Sondika, S.A.	1.294	(45)	877	2.126
Beijing Blue Shield High & New Tech. Co. Lt.	-	473	3	476
Bioetanol Galicia, S.A.	3.119	(770)	453	2.802
Cogeneración Villaricos, S.A.	34	-	10	44
Construcciones Metálicas Mexicanas, S.A. de C.V. (Comemsa)	110	(121)	150	139
Ecocarburantes Españoles, S.A.	1.483	(469)	380	1.394
Energoprojekt-Gliwice, S.A.	-	8	-	8
Enernova Ayamonte, S.A.	64	-	(96)	(32)
ETBE Huelva, S.A.	984	(984)	-	-
Europea de Construcciones Metálicas, S.A.	3.001	17	58	3.076
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A.	198	-	7	205
Iniciativas Hidroeléctricas, S.A.	1.014	(10)	52	1.056
Miner & Miner Consulting Engineers, Inc.	464	(464)	-	-
Nordeste Transmissora de Energía, S.A. (NTE)	29.084	(3.229)	5.398	31.253
Pandelco, S.A.	(34)	(2)	6	(30)
Procesos Ecológicos, S.A. (Proeoca)	205	435	2	642
Procesos Ecológicos Vilches, S.A.	533	240	297	1.070
Puerto Real Cogeneración, S.A.	(111)	93	(5)	(23)
Residuos Ind. de la Madera de Córdoba, S.A. (Rimacor)	517	(278)	(10)	229
Sainsel Sistemas Navales, S.A.	(35)	35	-	-
Servicios Auxiliares de Administración, S.A. de C.V.	(3)	-	10	7
SET Sureste Peninsular, S.A. de C.V.	(151)	2	(8)	(157)
Sniace Cogeneración, S.A.	1.651	(1)	111	1.761
STE - Sul Transmissora de Energía, Ltda.	14.168	(706)	1.742	15.204
Telvent GIT, S.A.	51.661	-	361	52.022
Teyma Uruguay, S.A.	525	(287)	73	311
Teyma Uruguay ZF, S.A.	-	2	132	134
Consolidado Befesa	534	(349)	377	562
Consolidado Bioenergía	822	314	197	1.333
Consolidado Telvent GIT	6.588	(781)	6.817	12.624
Eliminaciones NIIF	(7.509)	(2.415)	2.149	(7.775)
Total	131.095	(1.238)	21.164	151.021

22.3. La relación de Sociedades / Entidades ajenas al Grupo que poseen una participación igual o superior al 10% del capital de alguna sociedad dependiente incluida en el perímetro de consolidación es la siguiente:

Sociedad en la que Participa	Socio	% Participación
AB Bioenergy France, S.A.	OCEOL	36,00
Abener-Dragados Industrial-México, S.A. de C.V.	Dragados Industrial, S.A.	50,00
Befesa Desulfuración, S.A.	Fertiberia	10,00
Befesa Zinc Amorebieta, S.A.	Personas físicas	49,00
Befesa Zinc Sondika, S.A.	Personas físicas	49,00
Beijing Blue Shield High & New Tech. Co., Ltd.	Shenzhen Airport Co. Ltd, China Motor	20,00
Biocarburantes de Castilla y León, S.A.	Ebro Puleva, S.A.	50,00
Bioener Energía, S.A.	Ente Vasco de la Energía	50,00
Bioetanol Galicia, S.A.	Sodiga Galicia, Sociedad Capital Riesgo, S.A.	10,00
D.E. Arico, S.A.	Hidráulica Maspalomas, S.A. y Soc. Inv. Maspalomas, S.A.	33,35
Donsplav	Scarp	49,00
European Tank Clean Company	Sodi	49,97
Explotaciones Varias, S.A.	Layar Castilla, S.A.	50,00
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A.	IDAE	20,00
Inapreu, S.A.	Preufet, S.A.	50,00
Iniciativas Hidroeléctricas, S.A.	Surna de Energías, S.L.	45,00
Líneas Baja California Sur, S.A. de C.V.	Elecnor, S.A.	50,00
Nordeste Transmissora de Energía, S.A. (NTE)	Dragados Industrial, S.A.	49,99
Procesos Ecológicos, S.A. (Proecea)	Global Plasma Environment, S.A.	49,99
Recytech	Metaleurope	50,00
Residuos Ind. de la Madera de Córdoba, S.A. (Rimacor)	Ayos. Montoro, Lucena, Villa del Río y Corporaciones	30,08
Residuos Sólidos Urbanos de Ceuta, S.L. (Resurce)	Esys Montenay España, S.A.	50,00
Sniace Cogeneración, S.A.	Bosques 2000, S.L.	10,00
Solar Power Planta One (SPP1)	NEAL	34,00
Soluciones Ambientales del Norte Limitada	Gescam	10,00
STE – Sul Transmissora de Energía, Ltda.	Controles y Montajes	49,90
Telvent GIT, S.A.	CEDE & Co.	32,17

Nota 23.- Financiación sin Recurso.

Tal y como se indica en la Nota 2.4 de esta Memoria, en el perímetro de consolidación se encuentran participaciones en diversas sociedades cuyo objeto social, en general, es el desarrollo de un producto integrado y cuya fórmula de financiación se realiza a través de una financiación sin recurso aplicada a proyecto.

En esta Nota de Memoria se intenta ofrecer tanto el detalle de la financiación sin recurso como aquella otra información relevante y relacionada con dicha financiación (excluyendo el detalle del inmovilizado en proyectos relacionada con la financiación, que se informa en la Nota 8 de esta Memoria Consolidada).

23.1. Los importes y variaciones experimentados durante los ejercicios 2007 y 2006 por la Financiación de Proyectos son los siguientes:

Financiación s/r Aplicada a Proyectos	Saldo al 31.12.06	Aumentos	Disminuciones	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.07
Largo Plazo	796.068	214.504	(68.892)	244.322	1.186.002
Corto Plazo	457.802	54.769	(33.484)	24.074	503.161
Total Financiación s/r	1.253.870	269.273	(102.376)	268.396	1.689.163

Financiación s/r Aplicada a Proyectos	Saldo al 31.12.05	Aumentos	Disminuciones	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.06
Largo Plazo	386.365	510.521	(47.711)	(53.107)	796.068
Corto Plazo	284.475	247.589	(66.117)	(8.145)	457.802
Total Financiación s/r	670.840	758.110	(113.828)	(61.252)	1.253.870

Los importes correspondientes a "Otros Movimientos" reflejan, en general, las entradas de determinadas sociedades proyectos por primera vez en el perímetro de consolidación, así como los efectos del tipo de cambio, principalmente la apreciación del real brasileño respecto al euro.

En el activo del Balance (Epígrafe "Cuentas financieras a cobrar" del activo corriente) existen cuentas de reserva al servicio de la deuda por importe de 74.260 miles de € relacionadas con la financiación de proyectos.

23.2. Los proyectos financiados bajo la modalidad de Financiación sin Recurso a cierre del ejercicio 2007 son los siguientes:

Proyecto	Actividad	País	Estado (*)	% Abengoa
Ingeniería y Construcción Industrial:				
ATE Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(O)	100,0
ATE II Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(O)	100,0
ATE III Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(C)	100,0
ATE IV Sao Mateus Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(C)	100,0
ATE V Londrina Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(C)	100,0
ATE VI Campos Novo Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(C)	100,0
ATE VII Foz de Iguazu Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(C)	100,0
Centro Industrial y Logístico Torrecuellar, S A	Construcción	España	(O)	100,0
Cogeneración Villaricos, S A	Cogeneración	España	(O)	99,2
Enernova Ayamonte, S A	Cogeneración	España	(O)	91,0
Inapieu, S A	Construcción	España	(C)	50,0
NTE Nordeste Transmisora de Energía, S A	Transmisión	Brasil	(O)	50,0
Centro Tecnológico Palmas Altas, S A	Construcción	España	(C)	100,0
Palmucho, S A	Transmisión	Chile	(O)	100,0
Pandelco, S A	Transmisión	Uruguay	(O)	100,0
Puerto Real Cogeneración, S A	Cogeneración	España	(O)	99,1
Shiace Cogeneración, S A	Cogeneración	España	(O)	90,0
STE Sul Transmisora de Energía, Ltda	Transmisión	Brasil	(O)	50,0
Bioenergía:				
Abengoa Bioenergy of Illinois, Llc	Etanol	USA	(C)	100,0
Abengoa Bioenergy of Indiana, Llc	Etanol	USA	(C)	100,0
Abengoa Bioenergy France, S A	Etanol	Francia	(C)	64,0
Abengoa Bioenergy of Nebraska, Llc	Etanol	USA	(O)	100,0
Tecnologías de la Información:				
Telvent Traffic North America, Inc	Tecn Info	USA	(O)	100,0
Servicios Medioambientales:				
Befesa Zinc, S L	Reciclaje Residuos Zinc	España	(O)	100,0
Chennai Water Desalination, Ltd	Desalación	India	(C)	25,0
Sistemas de Desarrollos Sustentables	Gestión residuos	México	(C)	61,0
Geda Skikda, S A	Desalación	Argelia	(C)	67,0
Solar:				
Copero Solar Huerta, S A (H1-H8)	Generación Energía Solar	España	(O)	100,0
Copero Solar Huerta, S A (H9-H10)	Generación Energía Solar	España	(C)	100,0
Egeria Densam, S L	Generación Energía Solar	España	(C)	100,0
Orijnella, S L	Generación Energía Solar	España	(C)	100,0
Sanlúcar Solar, S A	Generación Energía Solar	España	(C)	100,0
Fotovoltaica Solar Sevilla, S A	Generación Energía Solar	España	(O)	100,0
Solar Power Plant One	Generación Energía Solar	Argelia	(C)	51,0
Solar Processes, S A	Generación Energía Solar	España	(O)	100,0
Solnova Electricidad, S A	Generación Energía Solar	España	(C)	100,0
Stellata World, S L	Generación Energía Solar	España	(C)	100,0

(*) Operación (O), Construcción (C)

Entre las Financiaciones sin Recurso cerradas durante el año 2007, destacan 200 millones de € correspondientes a la planta solar termoeléctrica cilindro parabólica Solnova Electricidad construida en la Plataforma Solar en la provincia de Sevilla; 235 millones de dólares para financiar la construcción de dos plantas de bioetanol en Indiana e Illinois; 158 millones de € para la construcción de la planta de bioetanol de Lacq y 132 millones de € destinados para la construcción del Centro Tecnológico de Palmas Altas, futura sede de la empresa. Estos préstamos se encuentran dispuestos a cierre del 2007 en los importes arriba indicados.

- 23.3. La cancelación de las Financiaciones sin Recurso Aplicadas a Proyectos, está prevista, a la fecha, realizarla según el siguiente calendario de acuerdo con las previsiones de "cash-flow" (flujos de caja) a generar por los proyectos.

2008	2009	2010	2011	2012	Posteriores	Total
503.161	170.032	129.144	120.033	93.249	673.544	1.186.002

Incluidos en los vencimientos del 2008 están los importes correspondientes a operaciones que cuentan con financiación puente, los cuales serán cancelados en el momento de la disposición de la Financiación sin Recurso a largo plazo.

- 23.4. Dentro de la Financiación sin recurso aplicada a proyectos están considerados como Financiación sin Recurso en Proceso aquellas operaciones de tesorería consistentes en la obtención de recursos financieros, generalmente a través de entidades financieras, que están enmarcadas en el desarrollo de Proyectos, que se acometen, asimismo generalmente, bajo la modalidad de Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos. Esta obtención de recursos se considera como una figura análoga a los tradicionales anticipos que los clientes entregan durante las distintas fases de la ejecución de una Obra o Proyecto; la Financiación sin Recurso en Proceso tiene como particularidad frente a los tradicionales anticipos de clientes en que suele ser una entidad financiera quien proporciona los fondos y corresponden a operaciones transitorias (habitualmente con plazo menor a 2 años) durante la fase de lanzamiento y construcción de Bienes/Proyectos que una vez finalizados y realizada la puesta en marcha, son el objeto de operaciones financiadas a través de la modalidad de Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos (Véase Nota 2.4.3).

Las operaciones transitorias de tesorería permanecen en este epígrafe hasta la formalización definitiva de la Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos.

No obstante, si durante el periodo transitorio se observasen riesgos de incumplimientos en cuanto a los plazos acordados para la formalización de los Project Finance (o para la construcción que finalmente dará lugar a la financiación), se reclasificarían al epígrafe del balance que le correspondiera según su naturaleza, generalmente al epígrafe Deudas con Entidades de Crédito.

A 31.12.07 los proyectos en proceso más relevantes son los siguientes:

En Brasil, La Línea Lote A – Líneas de Transmisión Pará-Tocantins, la Línea de Transmisión Bateias –Sao Mateus, la Línea de Transmisión Londrina-Maringá, la Línea de Transmisión Campos Novos-Santa María y la Línea de Transmisión Cascavel Oeste-Foz do Iguaçu Norte cuyas concesiones las poseen las sociedades ATE III Transmissora de Energia, S.A, ATE IV São Mateus Transmissora de Energia S.A, ATE V Londrina Transmissora de Energia S.A., ATE VI Campos Novos Transmissora de Energia S.A.y ATE VII Foz do Iguaçu Transmissora de Energia S.A., respectivamente.

Los datos más significativos de estos proyectos se muestran en el siguiente cuadro (cifras en miles de €):

Concepto	ATE III	ATE IV	ATE V	ATE VI	ATE VII
Fecha Inicio del Proyecto	Abril 2006	Abril 2007	Abril 2007	Abril 2007	Mayo 2007
Fecha Finalización Prevista	Abril 2008	Sept. 2008	Sept. 2008	Sept. 2008	Enero 2009
Importe del Contrato (EPC)	211 550 miles de €	73 480 miles de €	48 600 miles de €	44 780 miles de €	27 940 miles de €
Ejecución a 31.12.07	188 681 miles de €	14 695 miles de €	9 720 miles de €	8 955 miles de €	838 miles de €
Fecha Inicio Financiación a C/P	Marzo 2006	Abril 2007	Abril 2007	Abril 2007	Mayo 2007
Fecha Vencimiento Financiación C/P	Abril 2009	Abril 2009	Abril 2009	Abril 2009	Abril 2009
Importe Dispuesto	183 411 miles de €	40 950 miles de €	34 330 miles de €	34 830 miles de €	20 670 miles de €
Fecha Inicio prevista Financiación a L/P	Marzo 2008	Julio 2008	Julio 2008	Julio 2008	Julio 2008
Duración Financiación L/P	Hasta 15 años	Hasta 15 años	Hasta 15 años	Hasta 15 años	Hasta 15 años
Importe total Financiación L/P	136 540 miles de €	33 295 miles de €	27 555 miles de €	28 700 miles de €	16 455 miles de €

En España, las sociedades Stellata World S.L., Orijinella S.L y Egeria Densam S.L. cuentan con una financiación puente que va a ser cancelada contra la firma de la financiación a largo plazo. Abengoa ha recibido una oferta en firme de un banco para el cierre de un programa de financiación marco destinado a proyectos fotovoltaicos por importe de 254.000 miles de €, que será de aplicación, entre otros, a la financiación a largo plazo de las sociedades mencionadas. La firma de dicho acuerdo está prevista durante el año 2008.

Nota 24.- Recursos Ajenos.

24.1. El detalle de los Recursos Ajenos al 31 de diciembre de 2007 y 2006 es el siguiente:

	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
No corriente		
Préstamos con entidades de crédito	2.346.277	873.158
Obligaciones y otros préstamos	263.592	151.422
Pasivos por arrendamientos financieros	33.248	9.050
	2.643.117	1.033.630
Corriente	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
Préstamos con entidades de crédito	182.374	482.774
Obligaciones y otros préstamos	11.515	15.093
Pasivos por arrendamientos financieros	12.678	4.873
	206.567	502.740
Total recursos ajenos	2.849.684	1.536.370

Del importe de préstamos con entidades de créditos corriente y no corrientes, existen deudas denominadas en moneda extranjera por importe de 381.828 miles de € (47.845 miles de € en 2006), de las que todos corresponden a sociedades residentes en el extranjero (Véase Nota 24.5).

Al igual que en el ejercicio anterior y con el fin de minimizar la volatilidad en los tipos de interés de operaciones financieras, se suscriben contratos específicos para cubrir las posibles variaciones que se puedan producir (Véase Nota 12.2).

24.2. La cancelación de los préstamos y créditos bancarios está prevista realizarla según el siguiente calendario:

2008	2009	2010	2011	2012	Posteriores	Total
182.374	64.612	298.530	893.553	689.243	400.339	2.346.277

Abengoa cuenta con tres operaciones de financiación corporativa sindicadas a largo plazo, contratadas en los ejercicios 2005, 2006 y 2007 por importe de 600 millones de € cada una de ellas, con vencimiento final julio de 2012 las dos primeras y julio 2011 la tercera, en las que participan en total más de 50 entidades financieras.

Estas operaciones tienen como finalidad financiar las inversiones y necesidades generales de financiación de la compañía, y están estructuradas bajo la modalidad de préstamo y línea de crédito, las dos primeras, y por una línea de crédito multdivisa en su totalidad la tercera.

Estas operaciones de financiación corporativa están garantizadas por determinadas sociedades participadas de los Grupos de Negocio de Ingeniería y Construcción Industrial, Servicios Medioambientales y Bioenergía.

Junto con estas tres operaciones de financiación sindicada, Abengoa, S.A. ha contratado en el ejercicio 2007 sendos préstamos bilaterales con el Instituto de Crédito Oficial y con el Banco Europeo de Inversiones, por importes de 150.000 miles de € con vencimiento final julio 2017 y 109.000 miles de € con vencimiento final agosto 2014, respectivamente, destinados a financiar de forma específica programas de inversión en el exterior en el primer caso, y de I+D+i en el segundo.

El calendario de amortización de estas operaciones de financiación es el siguiente:

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Préstamos Sindicados	-	-	266.657	1.265.657	266.657	-	-	-	-	-
Financiación BEI	-	-	-	-	-	-	109.000	-	-	-
Financiación ICO	-	-	-	-	-	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
Total	-	-	266.667	1.266.667	266.667	30.000	139.000	30.000	30.000	30.000

Adicionalmente a estas operaciones, Abengoa, S.A. tiene comprometidas un total de líneas de crédito a corto plazo por importe de 176.500 miles de euros, que se encuentran íntegramente disponibles al cierre del ejercicio. Estas líneas de crédito tienen como finalidad dar cobertura a las posibles necesidades de financiación de circulante que puedan presentar las sociedades del Grupo, y se gestionan conjuntamente con la tesorería centralizada según lo expuesto en la Nota 3.

- 24.3. El importe de los gastos financieros con entidades de crédito devengados y no vencidos asciende a 3.304 miles de € (4.894 miles de € en 2006) que se incluye en el epígrafe "Deudas con entidades de crédito a corto plazo".
- 24.4. Las garantías reales hipotecarias al 31.12.07 no son significativas.

24.5. El contravalor por divisas de las deudas en moneda extranjera más significativas mantenidas por sociedades del Grupo con entidades de crédito es el siguiente:

Divisa	31.12.07		31.12.06	
	Sociedades Residentes Extranjero	España	Sociedades Residentes Extranjero	España
Dirhams (Marruecos)	3.283	-	16.156	-
Dólar (Canadá)	40.653	-	1.660	-
Dólar (USA)	1.386	-	2.183	-
Peso (Argentina)	2.168	-	2.584	-
Peso (Chile)	4.178	-	4.825	-
Peso (México)	3.818	-	4.857	-
Peso (Uruguay)	1.060	-	2.173	-
Real (Brasil)	323.718	-	12.206	-
Sol (Perú)	315	-	-	-
Yuan (China)	1.249	-	1.201	-
Total	381.828	-	47.845	-

24.6. El tipo medio de las operaciones crediticias se encuentra en tasas de mercado en cada país en que se formaliza cada operación.

24.7. Dentro del epígrafe "Obligaciones y Otros Préstamos" destacan las operaciones de Sale and Lease back realizadas por la sociedad dependiente Abengoa Bioenergy Corporation que se detallan a continuación:

- Sale and Lease back Planta de York. Importe inicial 56,8 M. de dólares. Realizada con General Electric Capital Corporation (48,72%) y con Bank of America Leasing Corporation y Merrill Lynch Leasing (51,28%). La deuda viva al cierre del ejercicio 2007 asciende a 37,2 M. de dólares.
- Sale and Lease back Planta de Colwich. Importe 27,7 M. de dólares. Realizada con Bank of America Leasing Corporation (26,30%) y Merrill Lynch Leasing (73,70%). La deuda viva al cierre del ejercicio 2007 asciende a 21,2 M. de dólares.
- Sale and Lease back Planta de Portales. Importe 27 M. de dólares. Realizada con GATX Financial Corporation. La deuda viva al cierre del ejercicio 2007 asciende a 23,3 M. de dólares.

De acuerdo con el tratamiento contable adoptado, a pesar del cumplimiento de los criterios matemáticos exigibles por normativa comparable y de los criterios sustentables en la negociación de la operación por las entidades bancarias intervinientes y a pesar de haber transferido el 100% de los activos inmovilizados en las plantas, se mantiene en el activo del balance consolidado el valor neto contable de los activos afectados.

Si bien, por razones de carácter operativo, la operación se ha formalizado a través de la filial ABC, desde la óptica consolidada del grupo implica la cesión del activo y el pago de una renta periódica durante el período de utilización del mismo. En este entorno, Abengoa se responsabiliza de los pagos futuros comprometidos en los próximos 6 años (York), 8 años (Colwich) y 9 años (Portales) en concepto de alquiler del activo para su uso y explotación, que representarán una repercusión anual media de aproximadamente 10 M. de dólares (6,8 M.€), al considerarlo como un gasto operativo, necesario para el desarrollo de la actividad, así como del mantenimiento de la planta en condiciones óptimas de operación y de mantenerse como operador de la misma en el caso de que no se ejercite la opción de compra.

La entidad cuenta con la opción, aunque no está obligada a ejercerla, a recomprar las instalaciones en un plazo determinado o al final del periodo a un precio de mercado. Si ABC o el grupo Abengoa decidieran no ejercer finalmente dicha opción el grupo se compromete a facilitar la solución que decida aplicar el arrendador que le permita la transferencia del activo a terceros o su disposición o gestión de otra forma.

Los Administradores entienden que la no consideración de estos arrendamientos como financieros mostraría un fiel reflejo de la situación financiera de la entidad y el grupo consolidado, teniendo en consideración la estrategia de negocio empresarial, los argumentos usados en la transacción por las entidades financieras participantes y especialmente el hecho de que no existe ningún compromiso por parte de la compañía en ejercer la opción de compra de los activos, ni puede presumirse de las condiciones de la operación que no existan dudas razonables de que dicha operación se vaya a ejercer.

- 24.8. Adicionalmente, dentro del epígrafe “Obligaciones y Otros Préstamos” se incluyen los saldos a pagar a largo y corto plazo a entidades oficiales (Ministerio de Industria y Energía, y otros) en razón de devolución de préstamos subvencionados, sin interés, otorgados para proyectos de Investigación y Desarrollo. Al cierre del ejercicio 2007 el importe por este concepto asciende a 16.052 miles de €.

Estas operaciones no están reguladas expresamente, por lo que se considera aplicable la consideración de dichos préstamos como ayudas públicas tal y como se indica en el párrafo 37 de la NIC 20. En consecuencia, las Cuentas de Resultados Consolidadas no incluyen beneficios económicos procedentes de los mismos mediante la imputación de intereses.

Caso de registrar lo especificado en el párrafo 43 de la NIC 39, el tratamiento contable a seguir hubiese sido el siguiente:

- a) Registrar el préstamo blando a su valor razonable en el momento de su reconocimiento inicial de acuerdo con la NIC 39 por un importe de 13.590 miles de €,
- b) La proporción de la diferencia entre la caja recibida y el valor razonable del préstamo destinada a la compra de activos por un importe de 2.462 miles de €, se compensa contra el coste del activo (este tratamiento tiene el mismo efecto que registrar la diferencia como una subvención de capital, reconociéndose como una deducción del valor de los activos con los que se relacionan, según los requisitos indicados en el párrafo 24 de la NIC 20 y por tanto, el coste del activo y su amortización acumulada a lo largo de su vida útil se encontrarán reducidos por el importe compensado), y

- c) Por tanto, habrá que reconocer los gastos por intereses relacionados con el préstamo utilizando un criterio financiero por un importe aproximado de 2.462 miles de € a distribuirse durante el período de amortización de los activos.

Este tratamiento alternativo no habría tenido, en consecuencia, efecto sobre los resultados o la situación patrimonial de las Cuentas Anuales Consolidadas de Abengoa para el ejercicio cerrado de 2007. Abengoa, considera que, en cualquier caso, el tratamiento seguido de cara a la preparación de dichas Cuentas Anuales Consolidadas se ajusta a las Normas de Información Financiera (NIIF) adoptadas por la UE.

- 24.9. El detalle de los pasivos por arrendamiento financiero al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Arrendamientos Financieros	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
Valor presente del importe de pagos por arrendamiento	45.926	13.923
Pasivos arrendamiento financiero pagos mínimos por arrendamiento:		
- Entre 1 y 5 años	49.758	13.809
- Más de 5 años	1.374	3.139
Importe neto en libros de los activos:		
- Instalaciones Técnicas y Maquinaria	36.815	30.718
- Otro Inmovilizado	4.118	7.518

Nota 25.- Proveedores y Otras Cuentas a Pagar.

El detalle del epígrafe “Proveedores y Otras Cuentas a Pagar” al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Saldo al 31.12.07	Saldo al 31.12.06
Proveedores comerciales	1.547.789	1.192.519
Acreedores por prestación de servicios	306.997	242.684
Anticipos de clientes	190.146	100.235
Deudas a corto plazo	35.869	38.828
Otras cuentas a pagar	238.648	86.615
Total	2.319.449	1.660.881

Incluidas en el cuadro anterior se encuentran registradas determinadas cuentas a pagar por importe aproximado de 157 millones de € al 31 de diciembre de 2007 (66 millones de € en el 2006) instrumentalizadas mediante la figura financiera del “Confirming sin recurso” al amparo de los contratos suscritos con varias entidades financieras, en los casos en que las sociedades del Grupo receptoras del “Confirming” hubieran anticipado el cobro de las facturas.

Nota 26.- Situación Fiscal.

- 26.1. Abengoa, S.A. y otras 149 sociedades del Grupo (Véase Anexo V a esta Memoria) tributan en el ejercicio 2007 bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades con el número 2/97.

Telvent GIT, S.A. y otras 9 sociedades (Véase Anexo V a esta Memoria) tributan en el ejercicio 2007 bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades con el número 231/05.

Asimismo Proyectos de Inversiones Medioambientales, S.L. y otras 9 sociedades (Véase Anexo V a esta Memoria) tributan en el ejercicio 2007 bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades de normativa fiscal vizcaína, con el número 4/01 B.

El resto de sociedades españolas y extranjeras que componen el Grupo tributan bajo el Régimen General a efectos del Impuesto sobre Sociedades.

Con relación al régimen fiscal de normativa foral vizcaína aplicable a Befesa Medio Ambiente, S.A. y sociedades dependientes, en enero de 2005, el grupo conoció que el Tribunal Supremo ha dictado una sentencia en la que se determina la nulidad de determinados preceptos contenidos en la normativa foral del impuesto sobre sociedades. Las autoridades forales han hecho pública su decisión de interponer los recursos oportunos contra esta sentencia, que a la fecha de estas cuentas anuales no ha sido aún publicada.

- 26.2. A efectos del cálculo de la base imponible del grupo fiscal y de las distintas sociedades individuales incluidas en el perímetro de consolidación, el resultado contable se ajusta de acuerdo con las diferencias temporales y permanentes que puedan existir, dando lugar a los correspondientes impuestos anticipados y diferidos, resultantes de la aplicación del principio contable del devengo; en general, los impuestos anticipados y diferidos se ponen de manifiesto como consecuencia de homogeneizaciones valorativas entre criterios y principios contables de sociedades individuales y las del consolidado, a las que son de aplicación las de la sociedad matriz.

- 26.3. El importe de la cuota a pagar por Impuesto sobre Sociedades, bien sea en régimen general o en régimen especial de grupos de sociedades, resulta de aplicar el tipo impositivo correspondiente a cada sujeto pasivo del impuesto, de acuerdo con la legislación en vigor en cada uno de los diferentes territorios y/o países en que cada sociedad tiene su domicilio fiscal. Se aplican, asimismo, las deducciones y bonificaciones a los que las distintas sociedades tienen derecho, que corresponden, principalmente, a doble imposición intersocietaria e internacional y a inversiones realizadas. A determinadas sociedades adscritas a regímenes individuales especiales les han sido otorgadas determinadas deducciones administrativas en función de la normativa aplicable a las actividades de las sociedades.
- 26.4. Los movimientos habidos durante los ejercicios 2006 y 2007 en los activos y pasivos por impuestos diferidos, han sido los siguientes:

Activos por impuestos diferidos	Importe
Al 31 de diciembre de 2005	136.831
Aumento / Disminución por cta. Resultados	18.483
Aumento / Disminución por patrimonio neto	58.858
Otros Movimientos	14.747
Al 31 de diciembre de 2006	228.919
Aumento / Disminución por cta. Resultados	13.131
Aumento / Disminución por patrimonio neto	(49.264)
Otros Movimientos	(2.318)
Al 31 de diciembre de 2007	190.468

Pasivos por impuestos diferidos	Importe
Al 31 de diciembre de 2005	49.327
Aumento / Disminución por cta. Resultados	2.641
Aumento / Disminución por patrimonio neto	11.287
Otros Movimientos	23.117
Al 31 de diciembre de 2006	86.372
Aumento / Disminución por cta. Resultados	16.234
Aumento / Disminución por patrimonio neto	2.735
Otros Movimientos	33.839
Al 31 de diciembre de 2007	139.180

El movimiento correspondiente a los activos por impuestos diferidos cargados al patrimonio neto durante los ejercicios 2006 y 2007 corresponden en su totalidad a los resultados de los contratos de tipos de interés y de commodities para operaciones de cobertura de flujo de efectivo.

El movimiento correspondiente a los pasivos por impuestos diferidos cargados al patrimonio neto durante el ejercicios 2006 corresponden fundamentalmente a los resultados obtenidos en las valoraciones en base a NIIF de los contratos para determinadas operaciones de cobertura.

Los importes indicados en Otros Movimientos correspondientes a los activos y pasivos por impuestos diferidos en los ejercicios 2006 y 2007, corresponden en su mayoría a las variaciones en el perímetro de consolidación producidas en dichos ejercicios.

El saldo total de los activos por impuestos diferidos se corresponden básicamente con créditos fiscales por deducciones pendientes de tomar, así como derivadas del proceso de consolidación.

El saldo total de los pasivos por impuestos diferidos se corresponden con ajustes de consolidación y aplicaciones de NIIF básicamente por revalorizaciones en aplicación de la NIIF 1.

- 26.5. El detalle del impuesto sobre las ganancias al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Impuesto corriente	(11.170)	2.497
Impuesto diferido (Nota 26.4)	(3.103)	(15.842)
Total	(14.273)	(13.345)

- 26.6. El impuesto sobre el beneficio del Grupo difiere del importe teórico que se habría obtenido empleando el tipo impositivo medio ponderado aplicable a los beneficios de las sociedades consolidadas. El detalle de dicha diferencia al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Beneficio antes de impuestos	150.092	140.848
Gastos no deducibles e ingresos no computables	(13.603)	(13.553)
Compensación de Bases Imponibles Negativas	(2.248)	(667)
Resultado contable ajustado	134.241	126.628
Impuesto calculado a los tipos impositivos de cada país	(22.663)	(20.602)
Créditos fiscales y deducciones pendientes de aplicación	11.493	23.099
Gasto por impuesto	(11.170)	2.497

Entre las razones de dichas diferencia podemos destacar las siguiente:

- Deducciones fiscales originadas por el esfuerzo y dedicación a las actividades de I+D+i. En este sentido, el esfuerzo inversor de Abengoa en I+D+i en los dos últimos años ha sido superior a 120 M€. La mayoría de estos proyectos han obtenido el Informe Motivado por parte del Ministerio de Industria de España con la calificación de I+D. Abengoa, en aplicación de los criterios establecidos por el ICAC, registra contablemente en el balance los créditos fiscales por las deducciones generadas, con el consiguiente ingreso por impuestos en la cuenta de resultados.
- Contribución al beneficio de Abengoa de resultados procedentes de otros países. En este sentido, el 62,1% de las ventas de Abengoa en el ejercicio 2007 se han obtenido en otros países distintos de España donde normalmente tienen establecidos diferentes tasas fiscales. Así mismo, Abengoa ha obtenido también en el ejercicio 2007 resultados por operaciones de exportación y ejecución de proyectos en el extranjero, que se han visto beneficiados de su régimen fiscal específico.
- Tributación en España bajo el régimen especial de la consolidación fiscal. Desde 1997 la mayoría de las compañías que Abengoa participa en España tributan bajo el régimen de consolidación fiscal que permite, entre otros aspectos, la compensación de bases imponibles negativas de las sociedades dependientes, la aplicación de mayores deducciones fiscales en la cuota por inversiones realizadas en I+D+i y otras actividades, el diferimiento de la carga tributaria en operaciones que se realicen entre compañías del mismo grupo fiscal pudiendo incluso, según la operación, llegar a neutralizar el efecto impositivo.

Nota 27.- Provisiones y Pasivos Contingentes.

27.1. El movimiento durante los ejercicios 2006 y 2007 del epígrafe "Provisiones para Riesgos y Gastos" ha sido el siguiente:

Concepto	Saldo al 01.01.06	Aumentos	Disminuciones	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.06
Provisiones para otros Pasivos y Gastos	47.702	12.478	(1.746)	-	58.434

Concepto	Saldo al 01.01.07	Aumentos	Disminuciones	Otros Movimientos	Saldo al 31.12.07
Provisiones para otros Pasivos y Gastos	58.434	48.725	(5.075)	23.331	125.415

Al cierre del ejercicio se han registrado dotaciones a la provisión por 48.725 miles de €, a fin de disponer de coberturas para riesgos de evolución de los negocios en Iberoamérica (fundamentalmente por la previsión de los resultados de Abengoa Bioenergía Sao Paulo para el periodo de gestión aplicable al grupo según se indica en la Nota 6.4.1), para riesgos relacionados con proyectos actualmente en desarrollo en forma de investigación y desarrollo o similares y para riesgos específicos por contingencias fiscales que pudieran ponerse de manifiesto como consecuencia de procedimientos arbitrales o judiciales planteados por Abengoa en negocios fuera de territorio español, los cuales en opinión de los administradores y de los asesores legales, Abengoa cuenta con argumentos suficientes para que los importes en reclamación sean reconocidos a su favor, y con desestimación en su caso de posibles reconversiones planteadas en contra.

Durante el ejercicio se han aplicado provisiones por 5.075 miles de € (dotadas en ejercicios anteriores) al entenderse que, si bien los administradores y asesores legales consideraban que Abengoa cuenta con argumentos suficientes para que los importes en reclamación sean reconocidos a su favor, la dilatación en los plazos para la resolución de los reclamos hacen aconsejable su calificación como activos contingentes posibles, procediendo a la aplicación de la provisión; en caso de materialización y cobro de las reclamaciones, se registrarían como ingresos en el ejercicio.

En el epígrafe de "Otros Movimientos" figuran fundamentalmente las entradas en el perímetro de consolidación así como los efectos de los tipos de cambio.

- 27.2. Con fecha 13 de junio de 2006, el Juzgado de lo contencioso-Administrativo Nº 2 de Almería, dictó sentencia declarando nula la adjudicación a Telvent del contrato del Centro de Servicios Digitales Avanzados en la ciudad de Almería (el "Proyecto El Toyo") alegando que el Ayuntamiento de Almería no siguió el procedimiento adecuado para la adjudicación del contrato. El Ayuntamiento recurrió la sentencia y, asimismo, el 6 de julio de 2006 Telvent interpuso recurso de apelación como parte interesada. En consecuencia y hasta la resolución de los recursos presentados, la sentencia no deviene firme y no es ejecutable. El 31 de diciembre de 2007, las obras de desarrollo e instalación del proyecto El Toyo están terminadas.

De acuerdo con la información recibida de los distintos asesores, los Administradores de Abengoa estiman que la resolución de este asunto, incluidos los procedimientos relativos al proyecto El Toyo, no tendrán un efecto adverso sobre la actividad de la sociedad y los resultados operativos consolidados.

Adicionalmente, al cierre del ejercicio 2007 Abengoa y su grupo de empresas mantienen reclamaciones y controversias legales a su favor y en su contra, como consecuencia natural de su negocio y las reclamaciones económicas y técnicas que las partes de un contrato suelen mutuamente interponerse. La más significativa de estas reclamaciones se encuentra actualmente sustanciada en el exterior, y se refiere a un contrato de repotenciación de unidades de generación eléctrica que por distintas incidencias ha sido en su momento denunciado por la sociedad del grupo adjudicataria del contrato, como consecuencia de la imposibilidad de su ejecución tal y como estaba definido por motivo de la ausencia, en tiempo y forma, de la obtención por parte del cliente de los correspondientes permisos administrativos requeridos para llevar a cabo la obra.

Como consecuencia de todo ello, la citada sociedad adjudicataria reclamó sustanciales importes económicos no reconocidos en las cuentas anuales adjuntas ni en las elaboradas en ejercicios anteriores, atendiendo a su condición de activos contingentes. Dichas reclamaciones fueron finalmente reconvenidas durante 2003 por el cliente incluyendo conceptos de pérdidas intangibles y de reclamaciones por daños indirectos muy superiores al total del contrato original (de alrededor de 200 M dólares). Los administradores de Abengoa esperan que este contencioso pueda resolverse adecuadamente en un plazo razonable de tiempo y por tanto entienden que no configura pasivos de naturaleza susceptible de reconocimiento contable. Dicha opinión está corroborada por los asesores legales de la sociedad, especialmente por la limitación establecida en el propio contrato de exclusión de la responsabilidad por daños indirectos y la limitación por daños directos.

Nota 28.- Flujos Brutos de Efectivo de las Actividades de Explotación de las Unidades de Negocio.

Las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) implantadas en Abengoa desde el ejercicio 2005, y en concreto la interpretación N° 12 realizada por el Internacional Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) sobre los contratos de servicios de concesión, establecen, entre otros asuntos, que los contratos de construcción asociados a este tipo de actividades deben tratarse de acuerdo a la NIC 11 (Véase Nota 2.24 b y c).

Adicionalmente a los contratos de concesión de servicios, la sociedad desarrolla un conjunto de proyectos en régimen de producto integrado (Véase Nota 2.4 y 8.2), que contando con una serie de características que los hacen asimilables a los contratos de concesión quedan fuera del ámbito de la interpretación N° 12 del IFRIC que se refiere exclusivamente a contratos de servicios. Dichos proyectos se financian igualmente con una financiación específica mediante la modalidad de Financiación de Proyecto sin Recurso, en la que una sociedad del Grupo realiza la construcción del activo mediante un contrato a precio y plazo cerrado, que es analizado por un Experto Independiente que realiza una revisión de los términos contractuales y del importe del contrato de construcción, verificando que se realizan en condiciones de mercado.

En consecuencia, los resultados obtenidos en estas operaciones no podrán ser reconocidos como resultado devengado hasta que los bienes sean amortizados o se materialice la transferencia de los mismos a terceros. Por consiguiente, ni el resultado ni los flujos de efectivo de explotación obtenidos en la construcción de este tipo de activos se están considerando dentro de los Estados Financieros.

Sin perjuicio de lo indicado en la normativa internacional, y con objeto de ofrecer a los usuarios de los estados financieros de Abengoa una imagen fiel acerca de los resultados y de la generación de caja originada en las actividades de explotación, el Modelo de Estado de Flujos de Efectivo que se presenta en esta Memoria, incluye el epígrafe de Flujos Brutos de Efectivo de las Actividades de Explotación que refleja fielmente la generación de caja producida por las actividades de explotación y cuyo detalle de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Resultados consolidados después de impuestos	135.819	121.503
Impuestos	14.273	13.345
Amortizaciones y cargos por pérdida de valor	97.405	68.679
Resultados financieros	140.489	91.856
Participación en beneficio/pérdida de asociadas	(4.243)	(7.532)
Trabajos realizados para el Inmovilizado	68.624	-
Flujos Brutos de Efectivo de las Actividades de Explotación de las Unidades de Negocio	452.367	287.851

El epígrafe de trabajos realizados para el Inmovilizado refleja el saldo del resultado neto atribuible a los contratos de construcción no sujetos a la IFRIC 12 y la reversión de la amortización de los resultados atribuibles a dichos contratos de construcción que han sido considerados anteriormente como mayor valor del activo.

Nota 29.- Otros Ingresos de Explotación.

El epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” de la cuenta de resultados consolidada, corresponde a Ingresos por subvenciones a la explotación y todos aquellos no comprendidos en otros epígrafes de ingresos. Su detalle es el siguiente:

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Ingresos por servicios diversos	336.402	129.375
Subvenciones	10.042	5.315
Otros	1.657	-
Total	348.101	134.690

En el epígrafe correspondiente a Ingresos por servicios diversos se recogen principalmente los trabajos realizados por sociedades del Grupo para la construcción de los productos integrados (Véase Nota 2.24).

Nota 30.- Gasto por Prestaciones a los Empleados.

El detalle por gasto por prestaciones a los empleados al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Sueldos y salarios	404.701	318.478
Cargas sociales	97.553	78.741
Plan de Acciones (Véase Nota 2.20)	16.445	5.500
Total	518.699	402.719

Nota 31.- Otros Gastos de Explotación.

El detalle de los "Otros Gastos de Explotación" al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Servicios Exteriores	440.720	369.294
Tributos	44.032	22.463
Otros Gastos de Gestión	39.117	63.151
Total	523.869	454.908

En el epígrafe Servicios Exteriores se recogen entre otros, arrendamientos y cánones por importe de 65.079 miles de € (53.009 miles de € en 2006), transportes por importe de 22.103 miles de € (23.871 miles de € en 2006), servicios de profesionales independientes por importe de 112.409 miles de € (89.354 miles de € en 2006), publicidad por importe de 7.547 miles de € (5.459 miles de € en 2006) y otros servicios por importe de 105.375 miles de € (81.510 miles de € en 2006). Las razones de, en general, los incrementos experimentados en este epígrafe se deben principalmente a la integración de un ejercicio completo de BUS Group.

Nota 32.- Ingresos y Gastos Financieros.

El detalle de los "Ingresos y Gastos Financieros" al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Ingresos Financieros	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Ingresos por intereses de deudas	22.469	8.542
Beneficio de activos financieros a valor razonable	-	16.445
Beneficio contratos tipo de interés: coberturas de flujo de efectivo	-	533
Beneficio contratos tipo de interés: coberturas de valor razonable	-	-
Total	22.469	25.520

Gastos Financieros	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Gasto por intereses:		
- Préstamos con entidades de crédito	(131.765)	(79.097)
- Otras deudas	(39.969)	(40.142)
Pérdidas de activos financieros a valor razonable	-	-
Pérdidas contratos tipo de interés: coberturas de flujo de efectivo	(2.351)	-
Pérdidas contratos tipo de interés: coberturas de valor razonable	-	-
Total	(174.085)	(119.239)

Gastos Financieros Neto	(151.616)	(94.809)
--------------------------------	------------------	-----------------

Nota 33.- Diferencias de Cambio Netas.

El detalle de las “Diferencias de Cambio Netas” al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Ingresos Financieros		
Beneficio por transacciones en moneda extranjera	64.447	27.916
Beneficio contratos tipo cambio coberturas de flujo de efectivo	1.711	6.660
Beneficio contratos tipo cambio coberturas de valor razonable	-	-
Total	66.158	34.576
Gastos Financieros		
Pérdidas por transacciones en moneda extranjera	(44.922)	(24.515)
Pérdidas contratos tipo cambio coberturas de flujo de efectivo	(2.579)	(1.778)
Pérdidas contratos tipo cambio coberturas de valor razonable	-	-
Total	(47.501)	(26.293)
Diferencias de Cambio Netas	18.657	8.283

Nota 34.- Otros Ingresos / Gastos Financieros Netos.

El detalle de “Otros Ingresos / Gastos Financieros Netos” al cierre de los ejercicios 2007 y 2006 es el siguiente:

Otros Ingresos Financieros	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Beneficios por enajenación de inversiones financieras	4.525	6.434
Ingresos por participaciones en capital	4.896	3.016
Otros ingresos financieros	55.243	21.326
Beneficio contratos de existencia, coberturas de flujo de efectivo	-	-
Beneficio contratos de existencia, coberturas de valor razonable	-	-
Total	64.664	30.776

Otros Gastos Financieros	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Pérdidas por enajenación de inversiones financieras	(1.134)	(410)
Otras pérdidas financieras	(71.060)	(35.696)
Pérdidas contratos de existencias, coberturas de flujo de efectivo	-	-
Pérdidas contratos de existencias, coberturas de valor razonable	-	-
Total	(72.194)	(36.106)

Otros Ingresos / Gastos Financieros Netos	(7.530)	(5.330)
--	----------------	----------------

En el epígrafe de “Otros Ingresos y Pérdidas Financieras” se recoge principalmente el efecto de los rendimientos obtenidos de inversiones financieras temporales y de las cancelaciones de operaciones de tipo de cambio.

Nota 35.- Ganancias por Acción.

Las ganancias básicas por acción se calculan dividiendo el beneficio atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio. No se mantienen acciones propias en poder de la sociedad o de sus sociedades dependientes (Véase Nota 2.15).

Concepto	Importe al 31.12.07	Importe al 31.12.06
Beneficio atribuible a los accionistas de la sociedad	120.403	100.339
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación (miles)	90.470	90.470
Ganancias básicas por acción (€ por acción)	1,33	1,11

No existen factores dilutivos que modifiquen el importe de las ganancias básicas por acción.

Nota 36.- Dividendos por Acción.

Los dividendos pagados en junio de 2007 y en junio de 2006 fueron de 14.475 miles de € (0,16 € por acción) y 13.571 miles de € (0,15 € por acción) respectivamente. En la Junta General de Accionistas del 6 de abril de 2008 se va a proponer un dividendo por acción de 0,17 € respecto a 2007, lo que supondrá un dividendo total de 15.380 miles de €. Estas Cuentas Anuales Consolidadas no reflejan este dividendo.

Nota 37.- Garantías Comprometidas con Terceros.

Al cierre del ejercicio el importe global de las garantías comprometidas con terceros asciende a 879.181 miles de € (614.051 miles de € en 2006), correspondiente a avales y seguros de caución en garantía del fiel cumplimiento de las obligaciones contraídas en obras contratadas, en licitaciones y por subvenciones recibidas.

En concepto de afianzamiento por operaciones diversas con entidades financieras (excluyendo el Préstamo Sindicado de Abengoa, S.A. referido en la Nota 24), existen a 31 de diciembre de 2007 garantías prestadas entre sociedades del Grupo por importe de 1.320.769 miles de € (1.160.757 miles de € en 2006), correspondiendo un importe de 913.109 miles de € (801.767 miles de € en 2006) a operaciones fuera de territorio español, tanto de sociedades extranjeras como de sociedades españolas en actuaciones en el exterior.

Nota 38.- Otra Información.**38.1. Número medio de personas empleadas.**

El número medio de personas empleadas durante los ejercicios 2007 y 2006 ha sido, distribuido por categorías, el siguiente:

Categorías	Nº Medio 2007		% Total	Nº Medio 2006		% Total
	Mujer	Hombre		Mujer	Hombre	
Directivos	49	526	3,3	41	432	3,5
Mandos Medios	159	1.347	8,7	122	1.105	9,0
Ingenieros y Titulados	747	2.386	18,2	512	1.698	16,2
Asistentes y Profesionales	967	1.411	13,8	815	1.078	13,9
Operarios	579	9.074	56,0	505	7.300	57,4
Total	2.501	14.744	100,0	1.995	11.613	100,0

El número medio de personas se distribuye en un 43% radicadas en España y un 57% en el exterior.

Para acumular esta información se ha considerado la totalidad de las entidades que forman parte del perímetro de consolidación, exclusivamente en los casos en que se les aplica el método de Integración global o proporcional, a los efectos de elaboración de las cuentas consolidadas.

38.2. Relaciones con empresas vinculadas.

La cuenta que Abengoa mantiene con Inversión Corporativa I.C., S.A., al cierre del ejercicio 2007 y 2006 presenta saldo cero.

Los dividendos distribuidos a empresas vinculadas durante el ejercicio han ascendido a 8.112 miles de € (7.605 miles de € en 2006).

Operaciones realizadas durante los ejercicios 2007 y 2006 con accionistas significativos adicionales a la compra del terreno detallado en la Nota 7.4, son:

- Constitución de un derecho de superficie por Explotaciones Casaquemada, S.A. (sociedad filial de Inversión Corporativa, I.C., S.A., accionista de referencia de Abengoa) a favor de Solar Processes, S.A. (filial de Abengoa), mediante escritura pública de fecha 7 de febrero de 2007, por un plazo inicial de 30 años, sobre una parcela de 81,96 hectáreas, por un canon acumulado para todo el plazo de duración de 1.803,1 miles de €, destinada a la promoción, construcción y explotación de una planta termosolar de tecnología torre de 20 MW.
- Constitución de un derecho de superficie por Iniciativas de Bienes Rústicos, S.A. (sociedad filial de Inversión Corporativa, I.C., S.A., accionista de referencia de Abengoa) a favor de Solnova Electricidad, S.A. (filial de Abengoa), mediante escritura pública de fecha 3 de diciembre de 2007, por un plazo inicial de 30 años, sobre una parcela de 115 hectáreas, por un canon acumulado para todo el plazo de duración de 3.220 miles de €, destinada a la promoción, construcción y explotación de una planta termosolar de tecnología de colectores cilindro parabólicos de 50 MW.

Tal y como se indica en la Nota 17, Inversión Corporativa es el accionista mayoritario de Abengoa, el cual emite Estados Financieros Consolidados separada.

38.3. Remuneración y otras prestaciones.

El cargo de Consejero es retribuido de conformidad con lo establecido en el art. 39 de los Estatutos Sociales. La remuneración de los administradores podrá consistir en una cantidad fija acordada en la Junta General, no siendo preciso que sea igual para todos ellos. Igualmente podrán percibir una participación en los beneficios de la Sociedad, de entre el 5 y el 10 por ciento máximo del beneficio anual una vez retraído el dividendo correspondiente al ejercicio de que se trate, compensándose además los gastos de desplazamiento, realizados por actuaciones encargadas por el Consejo.

Las remuneraciones satisfechas durante el ejercicio 2007 al conjunto de los miembros del Consejo de Administración como tales y del Consejo Asesor del Consejo de Administración de Abengoa, S.A. (hasta su extinción por acuerdo de la Junta General Ordinaria de Accionistas de 15 de abril de 2007), han ascendido a 2.818 miles de € (1.578 miles de € en el ejercicio 2006) en concepto de asignación y dietas, y a 174 miles de € (211 miles de € en el ejercicio 2006) por otros conceptos.

Adicionalmente, durante el ejercicio 2007 la remuneración satisfecha a la Alta Dirección de la Sociedad en cuanto a tal, considerando como miembros de la misma al conjunto de dieciocho personas que conforman los órganos de Presidencia, Comité de Estrategia y Direcciones de los Departamentos Corporativos, ha ascendido, por todos los conceptos tanto fijos como variables, a 8.671 miles de € (7.882 miles de € en el ejercicio 2006).

No existen anticipos ni créditos concedidos al conjunto de miembros del Consejo de Administración, así como tampoco obligaciones asumidas con ellos a título de garantías.

Al cierre del ejercicio existen obligaciones por prestaciones por jubilación por importe de 6.603 miles de €.

- 38.4. Desde el 19 de julio de 2003 fecha de entrada en vigor de la Ley 26/2003 por la que se modifica la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores, y el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, con el fin de reforzar la transparencia de las sociedades anónimas, los miembros del Consejo de Administración no han mantenido, salvo los descritos a continuación, participaciones en el capital de sociedades que directamente mantengan actividades con el mismo, análogo o complementario, género al que constituye el objeto social de la Sociedad dominante. Asimismo, no ha realizado ni realizan actividades por cuenta propia o ajena del mismo, análogo o complementario género de actividad el que constituye el objeto social de Abengoa, S.A. Por otro lado, ni en 2007 ni en 2006 existen sociedades susceptibles de aplicación de la consolidación horizontal regulada en el Art. 42 del Código de Comercio.

A continuación se detallan aquellos Consejeros que sean miembros de otras entidades cotizadas:

NIF	Nombre	Entidad cotizada	Cargo
35203147	José B. Terceiro Lomba	Telvent GIT	Vocal Consejo de Administración
35203147	José B. Terceiro Lomba	U.Fenosa	Vocal Consejo de Administración
35203147	José B. Terceiro Lomba	Iberia	Vocal Consejo de Administración, miembro de la Comisión Ejecutiva.
35203147	José B. Terceiro Lomba	Grupo Prisa	Vocal Consejo de Administración, Presidente del Comité de Auditoría.
28526035	Felpe Benjumea Llorente	Iberia	Vocal Consejo de Administración

De acuerdo con el registro de participaciones significativas que la Compañía mantiene conforme a lo establecido en el Reglamento Interno de Conducta en materia de Mercado de Valores, los porcentajes de participación de los administradores en el capital de la Sociedad a 31.12.07 son los siguientes:

	% Directa	% Indirecta	% Total
Felipe Benjumea Llorente	-	0,839	0,839
Javier Benjumea Llorente	0,002	-	0,002
José Joaquín Abaurre Llorente	0,002	-	0,002
José Luis Aya Abaurre	0,061	-	0,061
Aplicaciones Digitales, S.L.	1,039	-	1,039
Daniel Villalba Vilá	0,006	-	0,006
Carlos Sebastián Gascón	0,013	-	0,013
Mercedes Gracia Díez	0,0005	-	0,0005
M ^a Teresa Benjumea Llorente	0,013	-	0,013
Ignacio Solís Guardiola	0,016	-	0,016
Fernando Solís Martínez-Campos	0,056	0,036	0,092
Carlos Sundheim Losada	0,051	-	0,051
Miguel Martín Fernández	0,001	-	0,001
Miguel A. Jiménez-Velasco Mazarío	0,029	-	0,029
Total	1,2895	0,875	2,1645

38.5. Honorarios de Auditoría.

Durante el ejercicio 2007 se han devengado honorarios por importe de 4.538 miles de € (2.952 miles de € en 2006) relativos a trabajos de auditoría financiera que incluyen tanto la auditoría de cierre de ejercicio, así como la revisión de información periódica y la auditoría bajo criterios US Gaap de la sociedad cotizada en USA. De dicho importe, 1.625 miles de € corresponden al auditor principal del grupo PricewaterhouseCoopers (842 miles de € en 2006).

Adicionalmente, en el ejercicio 2007 se han abonado a firmas de auditoría 1.050 miles de € por otros trabajos, básicamente por trabajos de asesoramiento y verificación financiera en operaciones de compra de sociedades. Corresponden 938 miles de € al auditor principal.

En el ejercicio 2006 se abonan a firmas de auditoría 275 miles de € por otros trabajos, básicamente por trabajos de asesoramiento y verificación financiera en operaciones de compra de sociedades. Corresponden 185 miles de € al auditor principal.

38.6. Información sobre medio ambiente.

Los principios que fundamentan la política ambiental de Abengoa son el cumplimiento de la normativa legal vigente en cada momento, la prevención o la minimización de las repercusiones medioambientales nocivas o negativas, la reducción del consumo de recursos energéticos y naturales y una mejora continua en el comportamiento medioambiental.

Abengoa en respuesta a este compromiso con el uso sostenible de los recursos energéticos y naturales establece explícitamente dentro de las Normas Comunes de Gestión (NOC) que rigen en todas las sociedades del grupo la obligación de implantar y certificar sistemas de gestión ambiental acordes con los requisitos de la norma internacional ISO 14001.

Como consecuencia de lo anterior, al terminar el año 2007, el porcentaje de Sociedades con Sistemas de Gestión Ambiental certificados según ISO 14001 por volumen de ventas es del 81,3%.

La distribución porcentual de las Sociedades con Sistemas de Gestión Ambiental certificadas por Grupo de Negocio se detallan a continuación:

Grupo de Negocio	Sociedades Certificadas según ISO 14001 (% sobre ventas)
Solar	60,87%
Tecnologías de la Información	78,97%
Ingeniería y Construcción Industrial	83,00%
Servicios Medioambientales	77,94%
Bioenergía	86,24%

Abengoa entiende que su actividad tradicional de ingeniería no es más que una valiosa herramienta a través de la cual puede construir un mundo más sostenible y esta filosofía la aplica en todos sus Grupos de Negocio de forma que a partir de la energía solar, la biomasa, los residuos, las tecnologías de la información y la ingeniería, Abengoa aplica soluciones tecnológicas e innovadoras para el desarrollo sostenible.

Por Grupo de Negocio podemos detallar:

El Grupo de Negocio Solar, cuya sociedad cabecera es Abengoa Solar desarrolla y aplica tecnologías de energía solar para luchar contra el cambio climático y asegurar un desarrollo sostenible mediante tecnologías propias tanto termosolares como fotovoltaicas. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa del ejercicio 2007 activos por importe de 503.358 miles de €, ventas de 17.729 miles de € y resultados atribuibles de (3.451) miles de € pérdidas que están afectos a la actividad medioambiental.

El Grupo de Negocio Bioenergía, cuya sociedad cabecera es Abengoa Bioenergía se dedica a la producción y desarrollo de biocarburantes para el transporte, bioetanol y biodiesel entre otros, que utilizan la biomasa (cereales, biomasa celulósica, semillas oleaginosas) como materia prima. Los biocarburantes se usan en la producción de ETBE (aditivo de las gasolinas) o en mezclas directas con gasolina o gasoil. En su calidad de fuentes de energías renovables, los biocarburantes disminuyen la emisión de CO₂ y contribuyen a la seguridad y diversificación del abastecimiento energético, reduciendo la dependencia de los combustibles fósiles usados en automoción y colaborando en el cumplimiento del Protocolo de Kyoto. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 2.174.224 y 934.378 miles de €, ventas de 613.732 y 476.192 miles de € y resultados atribuibles de 21.147 y 16.148 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

El Grupo de Negocio de Ingeniería Medioambiental, cuya sociedad cabecera es Befesa Medio Ambiente, centra su actividad en la prestación de servicios medioambientales, tales como reciclaje de residuos, limpiezas industriales, recuperación de metales e ingeniería de generación y gestión del agua. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 1.184.840 y 1.106.026 miles de €, ventas de 769.670 y 555.285 miles de € y resultados atribuibles de 46.393 y 23.555 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

En el Grupo de Negocio de Ingeniería y Construcción Industrial se integra Zeroemissions una compañía cuya misión es aportar soluciones globales para el cambio climático mediante la promoción, desarrollo y comercialización de créditos de carbono, la compensación voluntaria de emisiones y la innovación en tecnologías de reducción de gases de efecto invernadero, dentro de la apuesta total de Abengoa por el desarrollo sostenible. En este mismo Grupo de Negocio está Hynergreen Technologies S.A. cuyo objetivo es la organización y desarrollo de actividades y proyectos relacionados con la producción de electricidad mediante pilas de combustibles basadas en diferentes tecnologías, así como la producción de hidrogeno desde fuentes renovables, y su uso limpio y eficiente. Zeroemissions y Hynergreen pertenecientes a Abeinsa sociedad cabecera de este Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 8.009 y 4.152 miles de €, ventas de 1.290 y 1.239 miles de € y resultados atribuibles de (321) y 0 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

En el Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información encontramos tres áreas íntimamente relacionadas con el medio ambiente: Energía, en la que Telvent se centra en soluciones tecnológicas en tiempo real para la mejor gestión de la eficiencia energética; Transporte, donde Telvent proporciona soluciones, servicios y sistemas de control e información del tráfico urbano, aplicaciones de gestión e información en autopistas y soluciones para el cobro automático de peajes, a través de las cuales se consigue una gestión más eficiente del tráfico y, en consecuencia, se consigue la reducción de emisión de gases contaminantes; y Medio Ambiente donde Telvent ofrece aplicaciones para la gestión hidrológica y meteorológica, así como soluciones y servicios que cubren el ciclo completo de gestión del agua y permiten la protección medioambiental a nivel global. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 767.849 y 557.516 miles de €, ventas de 597.188 y 476.334 miles de € y resultados atribuibles de 14.582 y 10.296 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

Para ilustrar el amplio abanico de iniciativas ambientales emprendidas y sin ánimo de ser exhaustivo podemos mencionar:

En todos los Grupos de Negocios aplican políticas para reducir el consumo de papel, tóner, agua, electricidad en oficinas y recogida de residuos para su tratamiento o reciclaje.

En el grupo de Ingeniería y Construcción Industrial realizan programas de medio ambiente para las obras, reforestaciones en áreas colindantes con los lugares donde se están ejecutando proyectos y la coordinación de los transportes subcontratados con el fin de adecuar el tipo de transporte al tamaño y cantidad de los materiales a transportar.

Servicios Medioambientales lleva a cabo iniciativas para reducir la generación de residuos como la venta de determinados productos en cisternas a granel con el objetivo de evitar la generación de residuos de envases, reutilización y recuperación de envases, etc. Para reducir el consumo de agua se han construido redes de abastecimiento de agua bruta como agua de proceso, entre otras acciones. Además de distintos proyectos de I+D como son el desarrollo de sistemas avanzados de tratamiento de aguas residuales ó centrados en el proceso de desalación: minimización del posible impacto ambiental de la salmuera mediante el estudio del fenómeno de dilución de salmuera, desarrollo de desalación mediante energías renovables, etc. Todos estos proyectos se encuentran en fase de desarrollo por lo que todavía no disponemos de resultados.

El Grupo de Negocio de Bioenergía lleva a cabo acciones como la reutilización de agua a partir de aguas residuales, recogidas de aguas pluviales, entre otras.

Al cierre del ejercicio 2007 Abengoa estima que no incurre en riesgos de naturaleza medioambiental que requieran dotación adicional de provisiones.

38.7. Acontecimientos posteriores al cierre.

Con posterioridad al cierre del ejercicio no han ocurrido acontecimientos susceptibles de influir significativamente en la información que reflejan las Cuentas Anuales formuladas por los administradores con esta misma fecha, o que deban destacarse por tener trascendencia significativa para el Grupo.

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Ver (Pág. 8)	Actividad (Véase Pág. 8)	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
AB Bioenergy France, S.A	Montardón (FR)	25.212	64,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
AB Bioenergy Hannover GmbH	Hannover (DE)	99	100,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
ABC Issuing Company, Inc.	Chesterfield (USA)	1	100,00	AB Bioenergy Operations	-	a-b	(1)	-
Abecom, S.A	Sevilla (ES)	968	100,00	Nicsa / Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	C
Abensa Brasil Projetos e Construcoes Ltda	R. de Janeiro (BR)	1	100,00	Abengoa Brasil / Inabensa Rio	-	a-b	(4)	A
Abensa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.A	Sevilla (ES)	90.642	100,00	Abengoa / Sierra	-	a-b	(4), (6)	A
Abelac, S.A	Santiago (CL)	2	99,99	Abengoa Chile	-	a-b	(4)	A
Abeltonita Dos, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Abema Ltda	Santiago (CL)	2	100,00	Abengoa Chile / Befesa CTA	-	a-b	(2), (4)	A
Abencor Suministros S.A	Sevilla (ES)	4.133	100,00	Nicsa / Abensa	-	a-b	(4)	C
Abencus	San Luis (USA)	11.802	51,00	Abener Energía	(*)	a-b	(4)	A
Abener Argelia	Sevilla (ES)	3	100,00	Abener Energía	-	a-b	(4)	-
Abener El Sauz, S.A. de CV	México D.F. (MX)	6	100,00	Abener Energía / Abengoa	-	a-b	(4)	A
Abener Energía, S.A	Sevilla (ES)	54.523	100,00	Abensa	-	a-b	(4)	A
Abener Energy S A R L	Dudja (MA)	-	100,00	Abener Energía	(*)	a-b	(4)	-
Abener France, BURL	Paris (FR)	3	100,00	Abener Energía	-	a-b	(4)	-
Abener Inversiones, S.L	Sevilla (ES)	22.881	100,00	Abener Energía / Ncsu	-	a-b	(4), (6)	-
Abener México, S.A. de C.V	México D.F. (MX)	4	100,00	Abener Energía / Abengoa México	-	a-b	(4)	-
Abengoa Bioenergía, S.A	Sevilla (ES)	145.522	97,30	Abengoa / Sierra	-	a-b	(1), (6)	A
Abengoa Bioenergía Inversiones, S.A.	Sevilla (ES)	61	100,00	Abengoa Bioenergía / Ecoagrícola	(*)	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergía Nuevas Tecnologías, S.A.	Sevilla (ES)	386	100,00	Abengoa Bioenergía / Instalaciones Inabensa	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergía San Roque, S.A	Sevilla (ES)	21.960	100,00	Ecoagrícola / Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergía Sao Joao,Ltda	Boa Vista (BR)	-	100,00	Abengoa B Sao Luiz / Abengoa B Sao Paulo	(*)	a-b	(1)	D
Abengoa Bioenergía Sao Luiz, S.A.	Pirassunga (BR)	-	99,99	Abengoa Bioenergía Sao Paulo	(*)	a-b	(1)	D
Abengoa Bioenergía Sao Paulo	Pirassunga (BR)	242.115	99,99	Asa Bioenergy Holding AG	(*)	a-b	(1)	D
Abengoa Bioenergy Belgium	Amberes (B)	62	100,00	Ecoagrícola / Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Biomass of Kansas, LLC	Kansas (USA)	-	100,00	Abengoa Bioenergy Hybrid of Kansas	-	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Corporation	Kansas (USA)	57.708	100,00	Asa Bioenergy Operations	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Eng. and Construction, LLC	Chesterfield (USA)	1	100,00	AB Bioenergy Operations	-	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Funding	Chesterfield (USA)	27.888	100,00	Asa Bioenergy Operations	(*)	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Germany, GmbH	Rostock (DE)	28	100,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Hybrid of Kansas, LLC	Kansas (USA)	242	100,00	Asa Bioenergy Technology Holding, Inc.	-	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Investments, LLC	Chesterfield (USA)	-	100,00	Asa Bioenergy US Holding	(*)	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Maple, LLC	Chesterfield (USA)	27.888	100,00	Abengoa Bioenergy Funding	(*)	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Netherlands B.V.	Culemborg (NL)	18	100,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy New Technologies, Inc	San Luis (USA)	542	100,00	Abengoa Bioenergy Technology Holding	-	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy of Illinois, LLC	Illinois (USA)	18.399	100,00	Asa Bioenergy Maple	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy of Indiana, LLC	Indiana (USA)	27.392	100,00	Asa Bioenergy Maple	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy of Kansas, LLC	Kansas (USA)	164	100,00	Asa Bioenergy Maple	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy of SW Kansas, LLC	Chesterfield (USA)	-	100,00	Asa Bioenergy Hybrid of Kansas	(*)	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Operations, LLC	Chesterfield (USA)	57.708	100,00	Asa Bioenergy US Holding	(*)	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Technology Holding, LLC	Chesterfield (USA)	1	100,00	Asa Bioenergy US Holding	(*)	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Trading Europe, B.V	Rotterdam (NL)	2	100,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Trading US, LLC	Chesterfield (USA)	1	100,00	AB Bioenergy Operations	-	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy UK Limited	Gardiff (UK)	10.046	100,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy US Holding, Inc	Chesterfield (USA)	130.254	100,00	Asa Bioenergy Holding	-	a-b	(1)	A
Abengoa Brasil, Ltda	R. de Janeiro (BR)	12.793	100,00	Befesa Brasil / Inversora Lineas Brasil	-	a-b	(4)	A
Abengoa Chile, S.A	Santiago (CL)	18.726	100,00	Asa Investment / Teyma Abengoa	-	a-b	(4)	A
Abengoa Comer y Administracao, S.A	R. de Janeiro (BR)	3.946	100,00	Asa Investment	-	a-b	(6)	-
Abengoa Concessões Brasil Holding, S.A	R. de Janeiro (BR)	741.377	100,00	Abengoa Brasil / Inversora Lineas Brasil	-	a-b	(4)	A
Abengoa México, S.A. de CV	México D.F. (MX)	9.660	90,00	Asa Investment	-	a-b	(4)	A
Abengoa Perú, S.A.	Lima (PE)	3.249	99,99	Asa Investment	-	a-b	(4)	A
Abengoa Puerto Rico, S.E	San Juan (PR)	8	100,00	Abengoa / Abencor	-	a-b	(4)	A
Abengoa Servicios S.A. de C.V	México D.F. (MX)	179	100,00	Abengoa México / Servicios Aux. de Adminis	-	a-b	(4)	A
Abengoa Solar España, S.A	Sevilla (ES)	500	100,00	Abengoa Solar / Abencor	-	a-b	(4), (6)	A
Abengoa Solar Inc	New York (USA)	1	100,00	Abengoa Solar	-	a-b	(4)	-
Abengoa Solar New Technologies, S.A	Sevilla (ES)	205	100,00	Solucar Solar / Instalaciones Inabensa	(*)	a-b	(5)	C
Abengoa Solar PV	Sevilla (ES)	80	100,00	Abengoa Solar / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(5)	-
Abengoa Solar PV, Inc	Denver (USA)	-	100,00	Abengoa Solar	(*)	a-b	(5)	-

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global (Continuación)

Abengoa Solar S A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa / Abengoa Solar España	-	a-b	(4), (6)	A
Abentei Telecomunicaciones, S A	Sevilla (ES)	4 645	100,00	Abener Energía / Abeinsa	-	a-b	(3)	A
Abentey, S A	Montevideo (UY)	-	100,00	Teyrna Uruguay / Abener Energía	-	a-b	(4)	-
Acoleq Químicos, S L	Vizcaya (ES)	43	100,00	Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	-
Aguas de Sirkka	Argel (DZ)	7 485	51,00	Geida Sirkka	(*)	a-b	(2)	-
Akermanta Cinco, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Al Oass- Inabensa Co. Ltd	Dammam (SA)	-	100,00	Inabensa Saudi Arabia	(*)	a-b	(4)	-
Alabandina Seis, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Alactia Siete, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Alargento Ocho, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Aleluca, S L	Sevilla (ES)	7 000	100,00	Abengoa Solar PV	(*)	a-b	(5)	-
Alfonsita Nueve, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Alianza Medioambiental, S L	Vizcaya (ES)	65 633	100,00	Befesa Medio Ambiente	-	a-b	(2), (6)	B
Almadén Solar, S A	Sevilla (ES)	153	99,99	Abengoa Solar España	(*)	a-b	(5)	-
Aloclasita Once S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Aluminos en Disco, S A	Huesca (ES)	2 400	100,00	Befesa Aluminio Bilbao	-	a-b	(2)	B
Alvanita Trece, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Amakinita Catorce, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Amicita Quince, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Anandita Dieciséis, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Andalucita Uno, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Andersonita Tres, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Antarctica Diecisiete, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Aprovechamientos Energeticos Furepa, S A	Murcia (ES)	2 211	-	Abener Inversiones	-	a-b	(4)	C
Aquilanita Cuatro, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Abelux S A	Montevideo (UY)	4 370	92,00	Asa Investment	(*)	a-b	(4)	-
Acece Sistemas, S A	Vizcaya (ES)	1 769	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	a-b	(3)	A
Armangita Diez, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Asa Bioenergy Holding, AG	Zug (CH)	118 811	100,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1), (6)	A
Asa Bioenergy of Nebraska, LLC	Chesterfield (USA)	53 017	100,00	Asa Bioenergy Operations	-	c	(1)	-
Asa Environment and Energy Holding, AG	Zug (CH)	214 592	100,00	Siema	-	a-b	(6)	A
Asa Iberoamérica, S L	Sevilla (ES)	24 935	100,00	Siema / Abeinsa	-	a-b	(6)	-
Asa Investment AG	Zug (CH)	24 522	100,00	Asa Iberoamérica	-	a-b	(6)	A
Asa Investment Brasil Ltda	R de Janeiro (BR)	1	100,00	Befesa Brasil / Abengoa Brasil	-	a-b	(4)	A
Aspidolita Doce, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
ATE Transmisora de Energía, S A	R de Janeiro (BR)	103 773	100,00	Abengoa Concessoes Brasil Holding	-	a-b	(4)	A
ATE II Transmisora de Energía, S A	R de Janeiro (BR)	186 056	100,00	Abengoa Concessoes Brasil Holding	-	a-b	(4)	A
ATE III Transmisora de Energía, S A	R de Janeiro (BR)	4 624	100,00	Abengoa Concessoes Brasil Holding	-	a-b	(4)	A
ATE IV Sao Mateus Transmisora de Energía	R de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa / Abengoa Concessoes do Brasil	-	a-b	(4)	A
ATE V Londrina Transmisora de Energía S A	R de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa / Abengoa Concessoes do Brasil	-	a-b	(4)	A
ATE VI Campos Novos Trans. de Energía, S A	R de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa/Abengoa Concessoes Brasil Holding	(*)	a-b	(4)	A
ATE VII Foz do Iguaçu Trans. de Energía, S A	R de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa / Abengoa Con Brasil Holding	(*)	a-b	(4)	A
ATE VIII Transmisora de Energía, S A	R de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / Abengoa Con Brasil Holding	(*)	a-b	(4)	-
ATE IX Transmisora de Energía, S A	R de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / Abengoa Con Brasil Holding	(*)	a-b	(4)	-
ATE X Transmisora de Energía S A	R de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / Abengoa Con Brasil Holding	(*)	a-b	(4)	-
Avicenta Dieciocho, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Aznalcóllar Solar, S A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España/Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	-
Bargoa, S A	R de Janeiro (BR)	16 309	100,00	Abengoa / Asa Investment	-	a-b	(3), (4)	A
Barrita Tres, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Barlomitá Doce, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Barquillita Uno, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Barrerita Cuatro, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Batiferrieta Cinco, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Batsita Seis, S L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Befesa - SQ Consorcio de Cooperación	Buenos Aires (AR)	-	51,00	Befesa Argentina	(*)	a-b	(5)	-
Befesa Aluminio Bilbao, S L	Vizcaya (ES)	53 971	100,00	MRH	-	a-b	(2), (6)	B
Befesa Aluminio Valladolid, S A	Valladolid (ES)	8 670	100,00	Befesa Aluminio Bilbao	-	a-b	(2)	B
Befesa Argentina, S A	Buenos Aires (AR)	6 623	100,00	Alianza Medioambiental/Befesa Desulfuración	-	a-b	(2)	A
Befesa Brasil, S A	R de Janeiro (BR)	1 432	100,00	Asa Investment / Alianza Medioambiental	-	a-b	(4)	A

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Ver (Pág. 8)	Actividad (Véase Pág. 8)	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
Befesa Chile Gestión Ambiental Limitada	Santiago (CL)	182	100,00	Abengoa Chile / Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	A
Befesa Construcción y Tecnología Ambiental, S.A	Sevilla (ES)	24.011	100,00	Befesa Medio Ambiente	-	a-b	(2)	B
Befesa C.I.A Qingdao S.L.U	Madrid (ES)	-	100,00	Befesa C.I.A	+	a-b	(2)	-
Befesa Desulfuración, S.A	Vizcaya (ES)	36.510	90,00	Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	B
Befesa Escorias Salinas, S.A	Valladolid (ES)	6.786	99,93	Befesa Alum. Bilbao / Befesa Alum. Valladolid	-	a-b	(2)	B
Befesa Fluidos, S.A	Asturias (ES)	2.007	100,00	Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	B
Befesa Gestión de PCB, S.A	Murcia (ES)	1.358	100,00	Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	B
Befesa Gestión de Residuos Industriales, S.L	Murcia (ES)	79.545	100,00	Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	B
Befesa Gestión de Residuos Industriales Portugal	Lisboa (PT)	-	100,00	Befesa Gestión de Residuos Industriales	-	a-b	(2)	-
Befesa Infrastructure India, Pvt. Ltd.	Chennai (IN)	17	99,99	Befesa C.T.A	-	a-b	(2)	-
Befesa Limpiezas Industriales México S.A. de C.V	México D.F. (MX)	3	100,00	Befesa México / Asa México	-	a-b	(2)	A
Befesa Medio Ambiente, S.A	Vizcaya (ES)	305.180	97,38	Abengoa/Proyectos de Inv. Medioambientales	-	a-b	(2), (6)	B
Befesa México, S.A. de C.V	México D.F. (MX)	1.267	100,00	Abengoa México / Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	A
Befesa Perú, S.A	Lima (PE)	1.710	100,00	Abengoa Perú / Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	A
Befesa Plásticos, S.L	Murcia (ES)	2.415	93,07	Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	B
Befesa Recicaje de Residuos de Aluminio S.L	Bilbao (ES)	-	60,00	MRH	(*)	a-b	(2)	-
Befesa Salt Slag, Ltd	Manchester (UK)	21.399	100,00	Befesa Aluminio Bilbao / Befesa Escorias Salinas	-	a-b	(2)	E
Befesa Scandust AB	Landskrona (DE)	20.679	100,00	BUS Group	-	a-b	(2)	B
Befesa Servicios Corporativos, S.A	Madrid (ES)	2.626	100,00	Befesa Medio Ambiente	-	a-b	(2)	B
Befesa Steel Services GmbH	Duisburg (DE)	58.878	100,00	BUS Germany / BUS Holding Germany	-	a-b	(2)	B
Befesa Valera S.A.S	Gravelines (FR)	2.956	100,00	BUS France	-	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Freiberg GmbH & Co.KG	Freiberg (DE)	52.521	100,00	Befesa Steel Services	-	a-b	(2)	B
Befesa Zinc, S.L	Vizcaya (ES)	34.626	100,00	MRH	-	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Armorebeta, S.A	Vizcaya (ES)	9.933	100,00	MRH	+	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Aser, S.A	Vizcaya (ES)	18.039	100,00	Befesa Zinc Aser	-	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Comercial, S.A	Vizcaya (ES)	60	100,00	Befesa Zinc Aser	-	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Duisburg GmbH	Duisburg (DE)	4.953	100,00	Befesa S. Serv. / BUSGerm / BUS H. Germany	-	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Sondika, S.A	Vizcaya (ES)	4.726	100,00	MRH	-	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Sur, S.L	Vizcaya (ES)	471	100,00	MRH	-	a-b	(2)	-
Beijing Blue Shield High & New Tech. Co., Ltd	Pekín (CN)	2.975	80,00	Telvent China	-	a-b	(3)	B
Bermeritina Siete S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Benavideswita Ocho, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Benjaminita Nueve, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Beneleonarda Diez, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Berginita Once, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Berminita Catorce, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Bernardita Dos, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Bianchita Trece, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Bioeléctrica Jienense, S.A	Jaen (ES)	825	95,00	Abener Inversiones	-	a-b	(4)	-
Bioetanol Galicia Novas Tecnologías, S.A	La Coruña (ES)	-	60,00	Abengoa Bioenergía	(*)	a-b	(1)	-
Bioetanol Galicia, S.A	La Coruña (ES)	19.533	90,00	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
Borcanta Quince, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Borgu S.A	Montevideo (UY)	15	100,00	Teymo Uruguay	-	a-b	(4)	-
Boulangerita Diecisiete, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Braunita Dieciséis, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Brucaita Dieciocho, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
BUS France	Gravelines (FR)	1	100,00	BUS Group	-	a-b	(2)	-
BUS Germany GmbH	Duisburg (DE)	55.821	100,00	BUS Group	-	a-b	(2)	B
BUS Group AG	Landskrona (DE)	335.994	100,00	Aser Recuperación del Zinc	+	a-b	(2)	B
BUS Holding Germany GmbH	Duisburg (DE)	10	100,00	BUS Germany / MRH	-	a-b	(2), (6)	-
BUS Stahlwerkstaub Freiberg GmbH	Duisburg (DE)	28	100,00	BUS Steel	-	a-b	(2)	E
C.D Puerto San Carlos S.A. De CV	México D.F. (MX)	13.918	100,00	Abener / Abengoa / Asa México	-	a-b	(4)	A
Cafetita Uno, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Calcomenita Dos, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Calcosina Tres, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Caldenonita Cuatro, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Captación Solar, S.A	Sevilla (ES)	205	100,00	Abener Inversiones / Abener Energía	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 1, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 2, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Ver (Pag. 8)	Actividad (Véase Pág. 8)	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
Captasol Fotovoltaica 3, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 4, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 5, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 6, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 7, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 8, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 9, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 10, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 11, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 12, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 13, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 14, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 15, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 16, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 17, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 18, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 19, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 20, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 21, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 22, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 23, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 24, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 25, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 26, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 27, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 28, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 29, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 30, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 31, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 32, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 33, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 34, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 35, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 36, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 37, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 38, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 39, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 40, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 41, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 42, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 43, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 44, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 45, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 46, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 47, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 48, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 49, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 50, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(4)	-
Caracolita Cinco, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(4)	-
Caseta Technologies, Inc	Austin (USA)	7.207	100,00	Telvent T. North America	(*)	a-b	(3)	B
Catamarca Seis, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Cavoite Nueve, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Centro Industrial y Logístico Torreciudad, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Instalaciones Inabensa / Abensa	-	a-b	(4)	-
Centro Tecnológico Palmas Altas, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa / Abensa	-	a-b	(7)	-
Cerolita Siete, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Cenicienta Trece, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Chamberista Diez, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Charoita Once, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Chokouita Ocho, S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Ver (Pág. 8)	Actividad (Véase Pág. 8)	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
Choro Doce, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Cincoelva Catorce, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Cofinita Quince, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Cogeneración Vilaricos, S.A.	Sevilla (ES)	5.951	99,22	Abener Inversiones	-	a-b	(4)	C
Compañía Energética Dedini Agro	Pirassunga (BR)	-	99,99	Abengoa Bioenergía Sao Paulo	(*)	a-b	(1)	D
Confrodita Dieciséis, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Construcciones Metálicas Mexicanas, S.A. de CV	Querétaro (MX)	3.710	100,00	Eucormsa / Abengoa México	-	a-b	(4)	A
Construcciones y Reparaciones, S.A.	Sevilla (ES)	3.800	100,00	Befesa CTA	-	a-b	(2)	B
Copero Solar, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España/Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	-
Cordeonta Diecisiete, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Cuspidina Dieciocho, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Desarrollos Edificios El Hinojal, S.A.	Sevilla (ES)	84	100,00	Nicsa / Siema	-	a-b	(4)	-
Donsplay	Donetsk (UA)	960	51,00	Befesa Aluminio Bilbao	-	a-b	(2)	-
Eclanra Uno, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Ecogricola, S.A.	Murcia (ES)	58,6	100,00	Abengoa Bioenergía / Ecocarburantes	-	a-b	(1)	A
Ecocarburantes Españoles, S.A.	Murcia (ES)	10.172	99,09	Abengoa Bioenergía	-	a-b	(1)	A
Ecovedras, S.A.	Torresvedras (PT)	-	80,00	Alianza Medioambiental	(*)	a-b	(2)	-
Efermovita Dos, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Egenia Densam, S.L.	Madrid (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(5)	-
Eipasolita Tres, S.L.	Sevilla (ES)	-	100,00	Las Cabezas Solar	(*)	a-b	(5)	-
Energoprojekt-Gilwice S.A.	Gilwice (PL)	3.936	99,25	Abener Energía	-	a-b	(4)	A
Enemova Ayamonte S.A.	Huelva (ES)	2.281	91,00	Abener Inversiones	-	a-b	(4)	C
Encar Chile, SA	Santiago (CL)	19	100,00	Abengoa Chile	-	a-b	(6)	A
Europea Construcciones Metálicas, S.A.	Sevilla (ES)	7.124	100,00	Abensa / Abengoa Solar España	-	c	(4)	A
European Tank Cleaning Company	Bordeaux (FR)	19	50,00	Befesa Trat y Limp. Industriales	-	a-b	(2)	-
Fantel, S.A.	Montevideo (UY)	342	100,00	Pandeco	-	a-b	(4)	-
Financiera Soteland, S.A.	Montevideo (UY)	135	100,00	Asa Investment	-	a-b	(8)	-
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A.	Sevilla (ES)	807	80,00	Abengoa Solar España, S.A.	-	a-b	(4)	C
Galdin, S.A.	Navarra (ES)	1.485	100,00	Befesa Aluminio Bilbao	-	c	(2)	B
Galvan 2002, S.L.	Barcelona (ES)	13.760	94,13	Telvent Outsourcing	(*)	a-b	(3)	-
GD 21, S.L.	Madrid (ES)	10.591	100,00	Telvent Outsourcing	(*)	a-b	(3)	-
Gerdi Skikda, S.L.	Madrid (ES)	1.162	67,09	Befesa CTA / Codesa	-	a-b	(3)	-
Gestión Integral de Proyectos e Ing., S.A. de CV	México D.F. (MX)	50	100,00	Telvent México	-	a-b	(3)	B
Gestión Integral de Recursos Humanos, S.A.	Sevilla (ES)	64	100,00	Telvent Corporation / Siema	-	a-b	(9)	C
Gihmex, S.A. De C.V.	México D.F. (MX)	-	100,00	GIRH / Abengoa México	-	a-b	(9)	-
Helio Energy Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Seis, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Siete, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Ocho, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Nueve, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Diez, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Once, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Doce, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Hidro Abengoa, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	27	100,00	Abengoa Méx / Befesa CTA	-	a-b	(2)	-
Hynergreen Technologies, S.A.	Sevilla (ES)	912	100,00	Abensa / Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	-
Inabensa Bharat Private Limited	Ni Delhi (IN)	313	100,00	Abener Energía / Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	-
Inabensa Elec. and Electronic Equip. Manuf Co Ltda	Tianji (IN)	150	100,00	Instalaciones Inabensa / Abensa	(*)	a-b	(4)	-
Inabensa France, S.A.	Pierrelate (FR)	550	100,00	Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	A
Inabensa Maroc, S.A.	Tánger (MA)	2.373	100,00	Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	E
Inabensa Portugal, S.A.	Lisboa (PT)	260	100,00	Instalaciones Inabensa	-	a-b	(3)	A
Inabensa Rio Ltda	R. de Janeiro (BR)	1	100,00	Befesa Brasil / Abengoa Brasil	-	a-b	(4)	A
Inabensa Saudi Arabia, LLC	Dammam (SA)	-	100,00	Instalaciones Inabensa / Abensa	(*)	a-b	(4)	-
Inabensa Seguridad S.A.	Sevilla (ES)	-	100,00	Instalaciones Inabensa / Abengoa	(*)	a-b	(4)	-
Iniciativas Hidroeléctricas, SA	Sevilla (ES)	1.227	51,00	Nicsa / Befesa CTA	-	c	(2)	C
Iniciativas Medioambientales, S.L.	Sevilla (ES)	4	100,00	Beom	-	a-b	(2)	-

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Ver (Pag. 8)	Actividad (Véase Pág. 8)	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
Instalaciones Inabensa, S.A.	Sevilla (ES)	17.307	100,00	Nicsa / Abensa	-	a-b	(4)	A
Inversora Encar S.A	Montevideo (UY)	1.808	99,90	Abengoa Chile	-	a-b	(6)	A
LT Rosarbo y Monterrey, S.A. De CV	México D.F. (MX)	2.708	100,00	Inst. Inabensa / Asa Invest / Abengoa México	-	a-b	(4)	A
Lanceolate Company Ltd	La Valeta (MT)	454	100,00	BUS Group	-	a-b	(2)	E
Las Cabezas Solar S.L	Sevilla (ES)	-	100,00	Aleduca	(*)	a-b	(5)	-
Lineas 612 Norte Noroeste, S.A. De C.V	México D.F. (MX)	27	100,00	Abengoa México / Abengoa	-	a-b	(4)	-
Maezbic, S.A	Barcelona (ES)	2.110	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	a-b	(3)	C
Matchmind S.L	Madrid (ES)	-	100,00	Matchmind Holding	(*)	a-b	(3)	B
Matchmind Holding, S.L	Madrid (ES)	309	60,00	GD21 / Gallan 2002	(*)	a-b	(3)	B
Matchmind Ingeniería de Software, S.L	Avila (ES)	-	100,00	Matchmind Holding	(*)	a-b	(3)	B
Meramix S.A	Montevideo (UY)	554	100,00	Arbelux	(*)	a-b	(3)	-
MIRH-Residuos Metálicos, S.L	Vizcaya (ES)	15.600	100,00	Befesa Medio Ambiente	-	a-b	(2), (6)	B
Mundland, S.A	Montevideo (UY)	2.458	100,00	Telvent Factory Holding	-	a-b	(6)	A
Negocios Industriales y Comerciales, S.A	Madrid (ES)	1.791	100,00	Abencor / Abensa	-	a-b	(4)	C
Nicsa Fornecimiento de Materiales Eléctricos Ltda	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Abener Energía / Nicsa	(*)	a-b	(3)	-
Nicsa Industrial Supplies Corporation	Miami (USA)	168	100,00	Nicsa	-	a-b	(4)	-
Nicsa México, S.A. de CV	México D.F. (MX)	4	100,00	Nicsa / Abengoa México	-	a-b	(4)	A
Nicsa Suministros Industriales, S.A	Buenos Aires (AR)	4	100,00	Nicsa / Teyma Abengoa	-	a-b	(4)	A
NTE, Nordeste Transmisora de Energía, S.A	R. de Janeiro (BR)	33.588	50,01	Abengoa Concessões Brasil Holding	-	a-b	(4)	E
Orijuela, S.L	Sevilla (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(5)	-
Palmucho, S.A	Santiago (CL)	2	100,00	Abengoa Chile / Enicar Chile	-	a-b	(4)	A
Pandico, S.A	Montevideo (UY)	470	100,00	Arbelux	-	a-b	(4)	A
Procesos Ecológicos, S.A.	Sevilla (ES)	657	50,00	Befesa CTA	-	c	(2), (6)	-
Procesos Ecológicos Carmona 1, S.A	Sevilla (ES)	63	100,00	Procesa / Alianza Medioambiental	-	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Carmona 2, S.A	Sevilla (ES)	90	100,00	Befesa CTA / Procesa	-	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Carmona 3, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Befesa CTA / Procesa	-	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Lorca 1, S.A.	Sevilla (ES)	180	100,00	Befesa CTA / Procesa	-	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Viches, S.A.	Sevilla (ES)	1.299	100,00	Befesa CTA / Procesa	-	a-b	(2)	C
Proyectos de Inver. en Infraestructuras, S.A. de C.V	México D.F. (MX)	5	100,00	Abensa / Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	-
Proyectos de Inversiones Medioambientales, S.L	Vizcaya (ES)	258.287	100,00	Siema / Asa Environment	-	a-b	(6)	-
Puerto Real Cogeneración, S.A.	Cádiz (ES)	176	99,10	Abener Inversiones	-	a-b	(4)	A
Residuos Ind. de la Madera de Córdoba, S.A	Córdoba (ES)	617	69,92	Alianza Befesa Egmasa	-	a-b	(2)	-
Residuos Sólidos Urbanos de Ceuta, S.L	Ceuta (ES)	2.030	50,00	Abengoa	-	c	(2)	-
Sanlucar Solar, S.A	Sevilla (ES)	8.384	100,00	Abengoa Solar España / Asa Environment	-	a-b	(4)	A
Santa Fe Industria e Comercio Ltda	Prassunaga (BR)	-	100,00	Abengoa B. Sao Luiz / Abengoa B. Sao Paulo	(*)	a-b	(1)	D
Servicios Auxiliares de Administración, S.A. de CV	México D.F. (MX)	5	100,00	Abengoa México	-	a-b	(4)	A
Servicios Integr. de Manten. y Operación, S.A	Sevilla (ES)	109	100,00	Nicsa / Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	C
SET Sureste Peninsular, S.A. de CV	México D.F. (MX)	2.155	100,00	Abengoa México / Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	A
Siema AG	Zug (CH)	8.757	100,00	Siema	-	a-b	(6)	A
Sinalan, S.A.	Montevideo (UY)	95	100,00	Teyma Uruguay	-	a-b	(4)	-
Sistemas de Desarrollo Sustentables S.A. de C.V	México D.F. (MX)	48.257	100,00	Befesa México / Abermex	-	a-b	(2)	A
Snace Cogeneración, S.A.	Madrid (ES)	8.888	90,00	Abener Inversiones	-	a-b	(4)	A
Soc. Inver. en Ener. y Medioambiente, S.A	Sevilla (ES)	93.068	99,99	Abengoa	-	a-b	(6)	A
Sociedad Inversora Lineas de Brasil, S.L	Sevilla (ES)	12.758	100,00	Asa Iberoamérica	-	a-b	(6)	-
Sociedade Agricola Dedini	Prassunaga (BR)	-	99,63	Abengoa B. Sao Luiz / Abengoa B. Sao Paulo	(*)	a-b	(1)	D
Solaben Electricidad Uno	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Dos	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Tres	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Cuatro	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Cinco	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Seis	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	-	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Siete, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Ocho, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Nueve, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Diez, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Once, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Doce, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solar Nerva SLU	Sevilla (ES)	3	100,00	Bergi	(*)	a-b	(5)	-
Solar Power Plant One	Aracl (DZ)	26.626	65,96	Abener Energía	-	a-b	(4)	-

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Ver (Pág. 8)	Actividad (Véase Pág. 8)	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
Solar Processes, S.A	Sevilla (ES)	8.097	100,00	Abengoa Solar España/Instalaciones Inabensa	-	a-b	(4)	-
Solargate Electricidad Uno, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Dos, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Tres, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Cuatro, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Cinco, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Ses, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Siete, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Ocho, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Nueve, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Diez, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Once, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solargate Electricidad Doce, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solnova Electricidad, S.A. A250	Sevilla (ES)	13.135	100,00	Instalaciones Inabensa/Abengoa Solas España	-	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Dos, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Instalaciones Inabensa/Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Tres, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Instalaciones Inabensa / Solucar Energía	-	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Cuatro, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Instalaciones Inabensa/Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Cinco, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Instalaciones Inabensa/Abengoa Solar España	-	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Seis, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Siete, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Ocho, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Nueve, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Diez, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Once, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Doce, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(4)	-
Solúcar Andalucía FV1, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solúcar Andalucía FV2, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solúcar Castilla FV1, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solúcar Castilla FV2, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solúcar Extremadura FV1, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Solúcar Extremadura FV2, S.A	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa Solar España / Abengoa Solar NT	(*)	a-b	(5)	-
Soluciones Ambientales del Norte Limitada S.A	Sevilla (ES)	7	100,00	Befesa Chile / Abengoa Chile	-	a-b	(2)	A
Stellata World, S.L	Madrid (ES)	3	100,00	Abengoa Solar PV / Abengoa Solar España	(*)	a-b	(5)	-
STE-Sul Transmissora de Energia, Ltda	R. de Janeiro (BR)	43.012	50,10	Abengoa Concessões Brasil Holding	-	a-b	(4)	A
Telvent Argentina, S.A	Buenos Aires (AR)	572	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	a-b	(3)	B
Telvent Australia Pty Ltd	Perth (AU)	5.108	100,00	Telvent Gt	-	a-b	(3)	B
Telvent B.V	Amsterdam (NL)	110	100,00	Siema	-	a-b	(6)	-
Telvent Brasil, S.A	R. de Janeiro (BR)	1.454	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	a-b	(3)	B
Telvent Canada, Ltd	Calgary (CA)	26.287	100,00	Telvent Gt	-	a-b	(3)	B
Telvent China, Ltd	Pekin (CN)	5.508	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	a-b	(3)	-
Telvent Corporate Services Inc	Houston (USA)	-	100,00	Telvent USA Inc	(*)	a-b	(3)	-
Telvent Corporate Services Ltd	Calgary (CA)	-	100,00	Telvent Canada Ltd	(*)	a-b	(3)	-
Telvent Corporation, S.L	Madrid (ES)	24.297	100,00	Abengoa / Siema	-	a-b	(6)	-
Telvent Danmark, A/S	Copenhague (DK)	17	100,00	Telvent Energía	-	a-b	(3)	-
Telvent Deutschland GmbH	Hamburgo (DE)	27	100,00	Telvent E y M A	-	a-b	(4)	B
Telvent Energía S.A	Madrid (ES)	39.065	100,00	Telvent Gt	-	a-b	(3)	B
Telvent Environment, S.A	Sevilla (ES)	1.245	100,00	Telvent Energía / Telvent G-T	-	a-b	(3)	B
Telvent Factory Holding AG	Zug (CH)	9.353	100,00	Telvent Investment	-	a-b	(3), (6)	-
Telvent Farradyne Inc	Maryland (USA)	39.319	100,00	Telvent Traffic North America	-	a-b	(3)	B
Telvent Farradyne Engineering, P.C	Maryland (USA)	-	100,00	Telvent Farradyne	-	a-b	(3)	-
Telvent Gt, S.A	Madrid (ES)	54.782	62,23	Telvent Corp / Siema AG	-	a-b	(3), (6)	B
Telvent Housing, S.A	Madrid (ES)	2.872	100,00	Telvent Gt	-	a-b	(3)	B
Telvent Interactiva S.A	Madrid (ES)	240	100,00	Telvent Energía / Telvent Gt	-	a-b	(3)	B
Telvent Investment, S.L	Madrid (ES)	7.000	100,00	Telvent Corporation	-	a-b	(6)	-
Telvent México, S.A	México D.F. (MX)	1.293	99,93	Telvent Energía	-	a-b	(3)	B
Telvent Miner & Miner, Inc	Colorado (USA)	12.696	100,00	Telvent Gt	-	a-b	(3)	B
Telvent Netherlands BV	Culemborg (NL)	1.702	100,00	Telvent Gt	-	a-b	(3)	A
Telvent Operadora de Sistemas Eléctricos, plc	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Telvent Brasil	-	a-b	(3)	-
Telvent Outsourcing, S.A	Sevilla (ES)	476	100,00	Telvent Housing	-	a-b	(3)	B

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Global (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Ver (Pág. 8)	Actividad (Véase Pág. 8)	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
Telvent Portugal, S.A.	Liéboa (PT)	1.202	100,00	Telvent Housim	-	a-b	(3)	B
Telvent Scandinavia AB	Ostersund (SE)	334	100,00	Telvent Energía	-	a-b	(3)	B
Telvent Servicos Computados, S.A.	Madrid (ES)	211	100,00	Telvent Energía / Telvent Git	-	a-b	(5)	-
Telvent Thailandia	Bangkok (TH)	215	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	a-b	(3)	-
Telvent Traffic North America Inc	Texas (USA)	17.816	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	a-b	(3)	-
Telvent Tráfico y Transporte, S.A.	Madrid (ES)	6.452	100,00	Telvent Energía / Telvent Git	-	a-b	(3)	B
Telvent USA Inc	Houston (USA)	15.519	100,00	Telvent Canada	-	a-b	(3)	B
Telvent Venezuela, C.A.	Caracas (VE)	1	100,00	Telvent Tráfico y Transporte / Telvent México	-	a-b	(3)	E
Teyma Abengoa, S.A.	Buenos Aires (AR)	33.859	100,00	Asa Invest./Asa Iberoamérica/Befesa Argentina	-	a-b	(4)	A
Teyma España, S.A.	Sevilla (ES)	-	92,00	Abensa	(*)	a-b	(4)	-
Teyma Internacional, S.A.	Montevideo (UY)	551	100,00	Teyma Uruguay	(*)	a-b	(4)	-
Teyma Paraguay, S.A.	Asunción (PY)	105	100,00	Teyma Uruguay	-	a-b	(4)	-
Teyma Uruguay, S.A.	Montevideo (UY)	3.916	92,00	Arbelux	-	a-b	(4)	A
Teyma Uruguay ZF, S.A.	Montevideo (UY)	58,4	100,00	Teyma Uruguay	-	a-b	(4)	A
Táfico e Ingeniería, S.A.	Asturias (ES)	1.034	100,00	Telvent Tráfico y Transporte / Arze Sistemas	-	a-b	(3)	C
Transportadora Cuyana, S.A.	Buenos Aires (AR)	13	100,00	Teyma Abengoa / Abengoa	-	a-b	(4)	A
Transportadora del Atlántico, S.A.	Buenos Aires (AR)	2	100,00	Teyma Abengoa / Abengoa	-	a-b	(4)	-
Transportadora Rio de la Plata, S.A.	Sevilla (ES)	1	100,00	Teyma Argentina / Abengoa	-	a-b	(4)	A
Tratamiento y Concentración de Líquidos	Sevilla (ES)	4.000	100,00	Becri	-	a-b	(2)	-
Zero Emissions Technologies, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abensa / Hynergreen	-	a-b	(4)	-
Zeroemissions Carbon Trust, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Zeroemissions Technologies / Abensa	-	a-b	(4)	-

(*) Sociedades constituidas o adquiridas incorporadas al perímetro de consolidación durante el ejercicio.

Los supuestos contemplados en el Art. 2º R.D. 1815/91 por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas son:

- Que la sociedad dominante posea la mayoría de los derechos de voto.
- Que la sociedad dominante tenga la facultad de nombrar a la mayoría de los miembros del órgano de administración.
- Que la sociedad dominante pueda disponer, en virtud de acuerdos celebrados con otros socios, de la mayoría de los derechos de voto.

Los porcentajes de participación han sido redondeados por exceso a 2 decimales.

Salvo indicación en sentido contrario, la fecha de cierre de las últimas cuentas anuales es 31.12.07

- Área de actividades del Grupo de Negocio de: Bioenergía.
- Área de actividades del Grupo de Negocio de: Servicios Medioambientales.
- Área de actividades del Grupo de Negocio de: Tecnologías de la Información.
- Área de actividades del Grupo de Negocio de: Ingeniería y Construcción Industrial.
- Solar
- Sociedad de Cartera.
- Adquisición y explotación de fincas rústicas y urbanas, así como otras actividades relacionadas.
- Servicios financieros.
- Servicios auxiliares.

- A Auditado por PricewaterhouseCoopers Auditores
 B Auditado por Deloitte, incluida la Auditoría de control interno sobre información financiera
 C Auditado por Auditoría y Consulta
 D Auditado por KPMG Auditores
 E Auditado por Otros Auditores.

Entidades Asociadas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Participación

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Art. del R.D. 1815/91	Actividad	Auditor
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal					
ABG Servicios Mediambientales S.A.	Vizcaya (ES)	1.120	26,70	Alianza Medioambiental	-	5º 3	(2)	-
Abenor, S.A.	Santiago (CL)	6.570	20,00	Inversiones Eléctricas Transam Chile	-	5º 3	(4)	A
Agua y Gestión de Servicios Ambientales, S.A.	Sevilla (ES)	6.886	37,38	Befesa Medio Ambiente	-	5º 3	(2)	-
Araucana de Electricidad, S.A.	Santiago (CL)	7.109	10,00	Inversiones Eléctricas Transam Chile	-	5º 3	(4)	A
Cogeneración del Sur, S.A. Conesur	Sevilla (ES)	260	45,00	Abencor	-	5º 3	(4)	C
Cogeneración Motril, S.A.	Sevilla (ES)	1.403	39,00	Abener Inversiones	-	5º 3	(4)	-
Chennai Water Desalination Limited	Chennai (IN)	3.035	25,00	Befesa CTA	(*)	5º 3	(2)	-
Deydesa 2000, S.L.	Álava (ES)	-	40,00	Befesa Aluminio Bábao	-	5º 3	(2)	-
Ecología Canaria, S.A. (Ecanasa)	Las Palmas (ES)	60	45,00	Befesa Tratam y Limp. Ind.	-	5º 3	(2)	-
Expansion-Transmissao de Energia Electrica Ltda	R. de Janeiro (BR)	7.274	25,00	Abengoa Concessoes Brasil Holding	-	5º 3	(4)	E
Expansion Transmissao Itumbiara Marimbondo, Ltda	R. de Janeiro (BR)	5.157	25,00	Abengoa Concessoes Brasil Holding	-	5º 3	(4)	E
Explotadora Hospital del Tajo, S.L.	Sevilla (ES)	-	20,00	Instalaciones Inabensa	(*)	5º 3	(4)	-
Hospital del Tajo, S.A.	Sevilla (ES)	1.721	20,00	Instalaciones Inabensa	-	5º 3	(4)	-
Huepil de Electricidad, S.L.	Santiago (CL)	11.041	20,00	Inversiones Eléctricas Transam Chile	-	5º 3	(4)	A
Inversiones Eléctricas Transam Chile Limitada	Santiago (CL)	4.984	20,00	Abengoa Chile	-	5º 3	(4)	A
Intersplav	Sverdlovsk (UA)	3.726	40,00	Befesa Aluminio Bilbao	-	5º 3	(2)	-
Lineas Sistema Nacional, SA de CV	México D.F. (MEX)	17	33,30	Abengoa México	-	5º 3	(4)	A
Redesur	Lima (PE)	3.700	23,75	Abengoa Perú	-	5º 3	(4)	-
Rioglass Solar Holding, S.A.	Sevilla (ES)	-	20,00	Abengoa Solar	(*)	5º 3	(5)	-
S21SEC Gestión	Parralona (ES)	5.502	15,00	Telvent Outsourcing	(*)	5º 3	(3)	-

(*) Sociedades constituidas o adquiridas incorporadas al perímetro de consolidación durante el ejercicio.

El art. 5º 3 del R.D. 1815/91 por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas establece la presunción de sociedades asociadas cuando una o varias sociedades del grupo posean una participación en el capital de una sociedad que no pertenezca al grupo de al menos el 20%, pasando este porcentaje a ser del 3% si la sociedad participada cotizara en Bolsa.

- (1) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Bioenergía.
- (2) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Servicios Medioambientales.
- (3) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Tecnologías de la Información.
- (4) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Ingeniería y Construcción Industrial.
- (5) Solar
- (6) Sociedad de Cartera.

A, C y E: Véase hoja 8 del Anexo I.

Negocios Conjuntos y Uniones Temporales de Empresas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Proporcional

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Socio en la Entidad	(*)	Art. del R.D. 1815/91	Actividad (Véase Pág. 3)
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal				
Abensaih Construcción	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Abecnor Subestaciones, S.A. de C.V.	México D.F. (MEX)	25	50,00	Abengoa México	-	4º2 a	(4)
Abener-Draga dos Industriais-México, S.A. De C.V.	México D.F. (MEX)	4	50,00	Abener México	-	4º2 a	(4)
Abener-Inabensa Francia	Sevilla (ES)	-	30,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Abener-Inabensa Países Bajos	Sevilla (ES)	-	30,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Abensaih Mantenim	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Acciona-TIT	Madrid (ES)	3	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	(*)	4º2 a	(3)
Adis Segovia Valdestrilla	Madrid (ES)	-	7,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Aerópolis	Sevilla (ES)	2	40,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Almanjajar	Madrid (ES)	2	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Almanzora	Sevilla (ES)	2	40,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Almería Explotación	Sevilla (ES)	2	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
APCA Inabensa-Abengoa Lote 2	Sevilla (ES)	6	1,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Argelia	Madrid (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Armillita	Sevilla (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
As	Madrid (ES)	-	33,97	Telvent USA, Inc.	(*)	4º2 a	(3)
Atabal	Sevilla (ES)	3	53,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Biocarburantes de Castilla y León, S.A.	Salamanca (ES)	18.300	50,00	Abengoa Bioenergía	-	4º2 a	(1)
Bioener Energía, S.A.	Vizcaya (ES)	337	50,00	Abengoa Bioenergía	-	4º2 a	(4)
Bollulos Call Center	Sevilla (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2 a	(4)
Caceres	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Campello	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Campus Aljarafe	Pontevedra (ES)	-	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Canal de Navarra	Sevilla (ES)	4	20,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Cartagena Explotación	Sevilla (ES)	1	37,50	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
CEI Huesca	Zaragoza (ES)	1	20,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Cenajo	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Centrales	Madrid (ES)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Centro Contingencias Gava	Barcelona (ES)	4	30,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Chapin 2002	ASevilla (ES)	3	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Chennai	Sevilla (ES)	5	80,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
China Exhibition Center	Sevilla (ES)	6	34,50	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Ciudades	Sevilla (ES)	3	55,00	Befesa CTA	-	4º2 a	(2)
Ciudad de la Justicia	Madrid (ES)	1	20,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2 a	(4)
Colector Puerto Huelva	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Colectores Motril	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Complejo Espacial	Madrid (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Concesionaria Costa del Sol, S.A.	Málaga (ES)	4.535	50,00	Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Consistorio	Madrid (ES)	6	30,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Consortio Abengoa Kipreos Limitada	Lima (PE)	5.365	50,00	Abengoa Chile	-	4º2 a	(4)
Consortio Abengoa Perú Cosapi	Lima (PE)	303	11,44	Abengoa Perú	-	4º2 a	(4)
Consortio ACI	Lima (PE)	-	9,38	Abengoa Perú	-	4º2 a	(4)
Consortio Ambiental del Plata	Montevideo (UY)	-	100,00	Teyma Uruguay	-	4º2 a	(4)
Consortium Tanzania	Madrid (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Copero Solar Huerta Uno, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Dos, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Tres, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Seis, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Siete, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Ocho, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	-	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Nueve, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	-	4º2 a	(5)
Copero Solar Huerta Diez, S.A.	Sevilla (ES)	44	50,00	Abengoa Solar España	-	4º2 a	(5)
CPDS	Madrid (ES)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Deca	Sevilla (ES)	2	32,25	Befesa CTA	(*)	4º2 a	(2)
Edificio ITA	Zaragoza (ES)	3	30,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Edificio PICA	Sevilla (ES)	5	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)
Edificio	Sevilla (ES)	1	42,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2 a	(4)

Negocios Conjuntos y Uniones Temporales de Empresas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Proporcional (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Socio en la Entidad	(*)	Art. del R.D. 1815/91	Actividad (Véase Pág. 3)
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal				
El Conquero	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
El Piloto	Lima (PE)	-	5,15	Abengoa Perú	-	4:2 a	(4)
El Retortillo	Sevilla (ES)	4	70,00	Befesa C. IA	(*)	4:2 a	(2)
Electrificación Burgos	Madrid (ES)	-	33,34	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Electrificación L-3	Madrid (ES)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Elsan - Pacsa - Tecnocontrol - Telvent T y T	Madrid (ES)	2	33,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4:2 a	(3)
Emergencia NAT	Barcelona (ES)	3	33,33	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Emisa - ST	Madrid (ES)	-	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4:2 a	(3)
Emviesa Palacio Exposiciones	Sevilla (ES)	2	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Energía Línea 9	Barcelona (ES)	1	20,00	Instalaciones Inabensa	-	4:2 a	(4)
Energía Noroeste	Sevilla (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Equipamiento Solar Caballería	Madrid (ES)	1	20,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Erabil	Vizcaya (ES)	6	20,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Estepa	Sevilla (ES)	4	65,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Explotaciones Varias, S A	Ciudad Real (ES)	1 907	50,00	Abengoa	-	4:2 a	(6)
Facultades	Madrid (ES)	1	15,00	Instalaciones Inabensa	-	4:2 a	(4)
Fenal Badajoz	Madrid (ES)	-	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Ferrongoa	Sevilla (ES)	6	35,00	Befesa CTA	-	4:2 a	(2)
Fontsanta	Sevilla (ES)	5	40,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Fotovoltaica Expo	Zaragoza (ES)	7	70,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Geida Tiemoen, S L	Madrid (ES)	3 271	50,00	Befesa CTA	-	4:2 a	(2)
Genso Genátrico	Barcelona (ES)	2	33,34	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Groupement (SS/EE Marantali)	Madrid (ES)	1	33,33	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Guadaajara	Sevilla (ES)	3	55,00	Befesa CTA	-	4:2 a	(2)
Guamat	Sevilla (ES)	7	60,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
H. Campus de la Salud	Sevilla (ES)	2	20,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Hospital Aranjuez	Madrid (ES)	6	20,00	Instalaciones Inabensa	-	4:2 a	(4)
Huesna	Sevilla (ES)	6	33,33	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Hypesol Energy Holding, S L	Sevilla (ES)	-	50,00	Abengoa Solar España	(*)	4:2 a	(5)
IDAM Almería	Sevilla (ES)	2	50,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Inacom	Madrid (ES)	2	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Inapreu, S A	Barcelona (ES)	2 318	50,00	Inabensa	-	4:2 a	(4)
Incyal	Madrid (ES)	5	37,50	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Inelcy	Madrid (ES)	3	33,33	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Inelin	Madrid (ES)	6	48,50	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Instalaciones Hospital VO	Sevilla (ES)	6	60,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Instalaciones Plataformas Sur	Barcelona (ES)	5	40,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Intercambiador Mairena	Sevilla (ES)	2	30,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Itoiz	Vizcaya (ES)	4	35,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Jerez Ferroviaria	Sevilla (ES)	1	10,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Jucar-Vinalopo	Sevilla (ES)	2	33,34	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Klitten, S A	Montevideo (UY)	379	50,00	Teyma Uruguay	-	4:2 a	(4)
Libia-Líneas	Sevilla (ES)	-	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4:2 a	(4)
Lluchmajor	Sevilla (ES)	2	50,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Lucena	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4:2 a	(2)
Mantenimientos Presas	Granada (ES)	2	35,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Marismas Construcción	Sevilla (ES)	7	60,00	Befesa CTA	-	4:2 a	(2)
Meirama	La Coruña (ES)	54	6,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Mincentrales P y Valm	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Nat Barcelona (ES)	Madrid (ES)	4	33,33	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Olebeaga	Guipúzcoa (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
PI Huelva	Sevilla (ES)	2	40,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Poniente Almerense	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)
Preufet Juzgados	Barcelona (ES)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4:2 a	(4)
Primapen I	Madrid (ES)	12	33,33	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Primapen III	Asturias (ES)	26	33,33	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Rap Fenol	Madrid (ES)	1	33,33	Instalaciones Inabensa	(*)	4:2 a	(4)
Recytech SA	Fouquières (FR)	0	50,00	BUS Steel	-	4:2 a	(2)
Ribera	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4:2 a	(2)

Negocios Conjuntos y Uniones Temporales de Empresas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Proporcional (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Socio en la Entidad	(*)	Art. del R.D. 1815/91	Actividad (Véase Pág. 3)
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal				
Riegos Mansanas	Sevilla (ES)	4	70,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
S/E Libia	Madrid (ES)	-	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4/2 a	(4)
S/E Villaverde Bajo	Sevilla (ES)	3	33,34	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
Sahecheros	Sevilla (ES)	4	62,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Sa/h Duero	Sevilla (ES)	2	30,00	Befesa CTA	-	4/2 a	(2)
Sa/h Guadalquivir	Sevilla (ES)	3	50,00	Telvent Energía y Medio Ambiente	(*)	4/2 a	(3)
Sala Reguladora TF Norte	Tenerife (ES)	2	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
Sallent	Barcelona (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Sector Este	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Segna Sud	Sevilla (ES)	4	60,00	Befesa CTA	-	4/2 a	(2)
Selectiva Poniente	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
SemiInabensa	Madrid (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
Sevilla (ES)	Sevilla (ES)	2	30,00	Telvent Energía y Medio Ambiente	(*)	4/2 a	(3)
Sigmecat	Madrid (ES)	2	33,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
Sigüenza	Sevilla (ES)	3	55,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Sistema Este	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4/2 a	(2)
Skikda	Sevilla (ES)	1	42,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Skikda 2005	Sevilla (ES)	-	17,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Skikda 2006	Sevilla (ES)	-	17,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Solacor Electricidad Dos, S.A	Sevilla (ES)	30	50,00	Solucar Solar	(*)	4/2 a	(5)
Solacor Electricidad Uno, S.A	Sevilla (ES)	30	50,00	Solucar Solar	(*)	4/2 a	(5)
Soterrament 132 kv	Barcelona (ES)	2	33,34	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
SS/EE Avila	Sevilla (ES)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
SS/EE Cantabria	Barcelona (ES)	2	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
ST - Acisa	Barcelona (ES)	3	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4/2 a	(3)
Suburbano Mexico	Sevilla (ES)	6	50,00	Abensa	(*)	4/2 a	(4)
Suburbano Mexico	Sevilla (ES)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4/2 a	(4)
Teatinos	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4/2 a	(2)
Telvent - Sice - FCC	Madrid (ES)	5	34,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4/2 a	(3)
Telvent T y T - Acca	Barcelona (ES)	-	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4/2 a	(3)
Telvent T y T - Telvent Argentina	Córdoba (AR)	5	50,00	Telvent Argentina	-	4/2 a	(3)
Telvent UTE	Buenos Aires (AR)	5	50,00	Telvent Argentina	-	4/2 a	(3)
TelventInabensa	Barcelona (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4/2 a	(4)
Tercano Alcoy	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Teulada-Moraira	Sevilla (ES)	3	42,50	Befesa CTA	(*)	4/2 a	(2)
Tome	Bilbao (ES)	6	20,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
TIT-Atos Origin-Indra Sistemas	Madrid (ES)	20	33,00	Telvent Tráfico y Transporte	(*)	4/2 a	(3)
Túnel Rovira	Barcelona (ES)	2	33,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4/2 a	(4)
UTE Abener Hassi R'Mel Construction	Argel (DZ)	-	70,00	Abener Energía, S.A	(*)	4/2 a	(4)
UTE Abener Hassi R'Mel M&O	Argel (DZ)	-	70,00	Abener Energía, S.A	(*)	4/2 a	(4)
UTE Abener Hassi R'Mel Construction	Argel (DZ)	-	30,00	Abengoa Solar New Technologies	(*)	4/2 a	(5)
UTE Abener Inabensa Alemania	Berlin (DE)	-	70,00	Abener Energía, S.A	(*)	4/2 a	(4)
UTE Abener Inabensa Francia	Sevilla (ES)	-	70,00	Abener Energía	(*)	4/2 a	(4)
UTE Abener Inabensa Países Bajos	Amsterdam (N.)	-	70,00	Abener Energía, S.A	(*)	4/2 a	(4)
UTE Abensah Mantenimientos	Sevilla (ES)	3	50,00	Telvent Energía y Medio Ambiente	-	4/2 a	(3)
UTE Avinyo	Barcelona (ES)	-	40,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Bascara	Barcelona (ES)	-	40,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Chennai	Chennai (IN)	1	20,00	Codesa	(*)	4/2 a	(2)
UTE Duro Felguera Plantas Industriales	Gijón (ES)	-	50,00	Befesa Fluidos, S.A. (Felguera Fluidos)	-	4/2 a	(2)
UTE El Toyo	Sevilla (ES)	6	50,00	Telvent Interactiva	-	4/2 a	(3)
UTE Espluga	Barcelona (ES)	-	40,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Fuente Álamo	Valencia (ES)	3	33,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Huebra	Sevilla (ES)	3	50,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Minicentrales	Sevilla (ES)	3	50,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Montemayor	Sevilla (ES)	-	60,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Ogén-Mijas	Málaga (ES)	-	70,00	Codesa	(*)	4/2 a	(2)
UTE Operación Verano	Madrid (ES)	2	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4/2 a	(3)
UTE Ramillas	Sevilla (ES)	2	15,00	Codesa	-	4/2 a	(2)
UTE Servicios y maquinaria Duro Felguera	Gijón (ES)	-	50,00	Befesa Fluidos, S.A. (Felguera Fluidos)	-	4/2 a	(2)

Negocios Conjuntos y Uniones Temporales de Empresas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007 por el Método de Integración Proporcional (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Socio en la Entidad	(*)	Art. del R.D. 1815/91	Actividad (Véase Pág. 3)
		Coste en Miles de €	% Sobre Nominal				
UTE Sevic	Barcelona (ES)	-	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4º 2 a	(3)
UTE Skikida	Madrid (ES)	1	25,00	Codesa	-	4º 2 a	(2)
UTE TIT - Keasca (Explotación Cent.)	La Coruña (ES)	3	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4º 2 a	(3)
UTE TIT - Inabensa	Barcelona (ES)	2	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4º 2 a	(3)
UTE TIT - Meym 2000 (Postes SOS)	Barcelona (ES)	2	50,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4º 2 a	(3)
UTE TIT_TL_Inabensa	Barcelona (ES)	-	40,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4º 2 a	(3)
UTE Túneles Malmasin	Vizcaya (ES)	5	25,00	Telvent Tráfico y Transporte	-	4º 2 a	(3)
UTE Valdeinfierno	Sevilla (ES)	1	40,00	Codesa	(*)	4º 2 a	(2)
Utrera	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º 2 a	(2)
Valdeinfierno	Sevilla (ES)	1	20,00	Befesa CTA	(*)	4º 2 a	(2)
Valdeleñosco	Sevilla (ES)	5	80,00	Befesa CTA	-	4º 2 a	(2)
Vendrell	Barcelona (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º 2 a	(2)
Vilanova	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º 2 a	(2)
Villanueva	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º 2 a	(2)
Villareal	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º 2 a	(2)
Xerta Senia	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º 2 a	(2)
Zuera Electrificación	Madrid (ES)	6	25,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º 2 a	(4)

(*) Sociedades / Entidades incorporadas al perímetro de consolidación durante el presente ejercicio (Véase Nota 6.8).

(**) El art. 4º 2.a del R.D. 1815/91 por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas define la consideración de sociedades multigrupo cuando en los estatutos sociales se establezca la gestión conjunta.

- (1) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Bioenergía.
- (2) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Servicios Medioambientales.
- (3) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Tecnologías de la Información.
- (4) Área de actividades del Grupo de Negocio de: Ingeniería y Construcción Industrial.
- (5) Solar
- (6) Adquisición y explotación de fincas rústicas y urbanas, así como otras actividades relacionadas.

Sociedades con Actividades Eléctricas (Véase Nota 36.1 de la Memoria) incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2007

Denominación Social	Domicilio	Actividad (*)	Comentarios
Abesonita Dos, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Abenor, S.A.	Santiago (CL)	9	En actividad
Akermanita Cinco, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Alabandina Seis, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Alacita Siete, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Alargento Ocho, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Alforsita Nueve, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Almadén Solar, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Alclasita Once, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Alvanita Trece, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Amakinita Catorce, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Amicita Quince, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Anandita Dieciséis, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Andalucita Uno, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Andersonita Tres, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Antartanita Diecisiete, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Aprovechamientos Energéticos Furesa, S.A. (Aprofusa)	Murcia (ES)	1	En actividad
Aquilanita Cuatro, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Araucana de Electricidad, S.A.	Santiago (CL)	9	En actividad
Arrangita Diez, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Aspidolita Doce, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
ATE Abenasa Transmissao de Energia, Ltda.	Río de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
ATE II Abenasa Transmissao de Energia, Ltda.	Río de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
ATE VII Foz do Iguaçu Transmissora de Energia, S.A.	Río de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
ATE VII Transmissora de Energia, S.A.	Río de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
ATE IX Transmissora de Energia, S.A.	Río de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
ATE X Transmissora de Energia SA	Río de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Avkenta Dieciocho, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Barilita Tres, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Barikonta Doce, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Barquilita Uno, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Barperita Cuatro, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Batiferrieta Cinco, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Batsita Seis, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Belesa Plásticos, S.L.	Murcia (ES)	8	En actividad
Bermantina Siete, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Benavidesita Ocho, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Benjáminita Nueve, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Bentleonardita Diez, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Berganita Once, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Bermanita Catorce, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Bernardita Dos, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Bianchita Trece, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Biocarburantes de Castilla y León, S.A.	Salamanca (ES)	3	En actividad
Bioetanol Galicia, S.A.	La Coruña (ES)	3	En actividad
Borcanita Quince, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Boulangierita Diecisiete, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Braunita Dieciséis, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Brucita Dieciocho, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Caletita Uno, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Calcomentita Dos, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Calcosná Tres, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Caldenonita Cuatro, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Campos Novos Transmissora de Energia, S.A. (ATE vi)	Río de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Captación Solar, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 1, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 10, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 11, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 12, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción

**Sociedades con Actividades Eléctricas (Véase Nota 36.1 de la Memoria) incluidas en el
Perímetro de Consolidación de 2007 (continuación)**

Denominación Social	Domicilio	Actividad (*)	Comentarios
Captasol Fotovoltaica 13, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 14, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 15, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 16, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 17, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 18, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 19, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 2, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 20, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 21, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 22, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 23, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 24, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 25, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 26, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 27, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 28, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 29, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 3, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 30, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 31, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 32, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 33, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 34, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 35, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 36, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 37, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 38, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 39, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 4, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 40, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 41, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 42, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 43, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 44, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 45, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 46, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 47, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 48, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 49, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 5, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 50, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 6, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 7, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 8, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 9, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Caracolta Cinco, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Catarmacarta Ses, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cavorte Nueve, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cerolita Siete, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cervanta Trece, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Chambersita Diez, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Charoita Once, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Choloaita Ocho, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Chorio Doce, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cincoclaja Catorce, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cofinita Quince, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cogeneración del Sur, S.A	Sevilla (ES)	1	En actividad
Consorcio M:tr:1, S.A	Sevilla (ES)	1	En actividad

**Sociedades con Actividades Eléctricas (Véase Nota 36.1 de la Memoria) incluidas en el
Perímetro de Consolidación de 2007 (continuación)**

Denominación Social	Domicilio	Actividad (*)	Comentarios
Cogeneración Villanicos, S.A	Sevilla (ES)	1	En actividad
Confrodita Dieciséis, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Cinco, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Cuatro, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Diez, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Dos, S.A	Sevilla (ES)	5	En actividad
Copero Solar Huerta Nueve, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Ocho, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Seis, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Siete, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Tres, S.A	Sevilla (ES)	5	En actividad
Copero Solar Huerta Uno, S.A	Sevilla (ES)	5	En actividad
Copero solar, S.A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cordeonta Diecisiete, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cuspida Dieciocho, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Desarrollos Edificos El Hinojal, S.A	Sevilla (ES)	2	Sin actividad
Eclanta Uno, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Eocarbantes Españoles, S.A	Murcia (ES)	3	En actividad
Elfermista Dos, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Elpasolita Tres, S.L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Enemova Ayamonte, S.A	Huelva (ES)	4	En actividad
Expansión Transmissão de Energia Elétrica, Ltda	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Expansión Transmissao Itumbiara Marimbondo, Ltda	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A	Sevilla (ES)	5	En actividad
Helio Energy Electricidad Cinco, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Cuatro, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Diez, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Doce, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Dos, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Nueve, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Ocho, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Once, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Seis, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Siete, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Tres, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Uno, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Huepil de Electricidad, S.A	Santiago (CL)	9	En actividad
Iniciativas Hidroeléctricas, S.A	Sevilla (ES)	7	En actividad
Las Cabezas Solar S.L (antes Solesfero, S.L)	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Nordeste Transmissora de Energia, S.A (NTE)	Rio de Janeiro (BR)	9	En actividad
Orynella, S.L	Madrid (ES)	5	En fase de construcción
Palmucho, S.A	Santiago (CL)	9	En fase de construcción
Procesos Ecológicos Viches, S.A	Sevilla (ES)	3	En actividad
Puerto Real Cogeneración, S.A	Cádiz (ES)	3	En actividad
Saniúcar Solar, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Sniace Cogeneración, S.A	Madrid (ES)	1	En actividad
Sociedad Operadora de Sistemas Eléctricos, Pt	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Solaben Electricidad Cinco, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Cuatro, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Diez, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Doce, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Dos, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Nueve, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Ocho, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Once, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Seis, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Siete, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Tres, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Uno, S.A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción

**Sociedades con Actividades Eléctricas (Véase Nota 36.1 de la Memoria) incluidas en el
Perímetro de Consolidación de 2007 (continuación)**

Denominación Social	Domicilio	Actividad (*)	Comentarios
Solar Nerva SLU	Huelva (ES)	5	En fase de construcción
Solar Power Plant One (SPP1)	Argel (DZ)	6	En fase de construcción
Solar Processes, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solargate Electricidad Cinco, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Cuatro, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Diez, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Doce, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Dos, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Nueve, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Ocho, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Once, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Seis, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Siete, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Tres, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solargate Electricidad Uno, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Cinco, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Cuatro, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Diez, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Doce, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Dos, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Nueve, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Ocho, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Once, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Seis, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Siete, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Tres, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad Uno, S A	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solnova Electricidad, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solúcar Andalucía FV1, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solúcar Andalucía FV2, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solúcar Castilla FV1, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solúcar Castilla FV2, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solúcar Extremadura FV1, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solúcar Extremadura FV2, S A	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
STE- Sul Transmisora de Energía, Ltda	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Shellstar World, S L	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción

(*) Actividad Eléctrica según las descritas en la Nota 7.t) al amparo de lo establecido en la Ley 54/1997.

- (1) Producción en Régimen Especial: Cogeneración. Tipo de energía primaria: Fuel.
- (2) Producción en Régimen Especial: Eólica. Tipo de energía primaria: Viento.
- (3) Incluye Producción en Régimen Especial: Cogeneración. Tipo de energía primaria: Gas Natural.
- (4) Producción en Régimen Especial: Cogeneración. Tipo de energía primaria: Gas Natural.
- (5) Producción en Régimen Especial: Solar Fotovoltaica. Tipo de energía primaria: Luz solar.
- (6) Producción en Régimen Especial: Solar. Tipo de energía primaria: Luz solar.
- (7) Producción en Régimen Especial: Hidráulica. Tipo de energía primaria: Agua.
- (8) Producción en Régimen Especial: Otras. Tipo de energía primaria: Residuos industriales (Aceites usados).
- (9) Transporte.
- (10) Producción Energía Eléctrica. A partir de hidrógeno. Tipo de energía primaria: Hidrógeno.

**Sociedades que tributan bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades
al 31.12.07**

Grupo Fiscal Abengoa Número 02/97		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Abengoa, S.A	Sevilla (ES)	Sociedad Dominante
Abecom, S.A	Sevilla (ES)	Negocios Industriales y Comerciales, S.A / Instalaciones Inabensa, S.A.
Abensa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A / Sociedad Inversora en Energía y Medioambiente, S.A
Abencor Suministros, S.A	Sevilla (ES)	Abensa, Ing y Const Industrial, S.L / Negocios Ind y Comerciales, S.A
Abener Argelia, S.L	Sevilla (ES)	Abener Energía, S.A
Abener Energía, S.A	Sevilla (ES)	Abensa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L
Abener Inversiones, S.L	Sevilla (ES)	Abener Energía, S.A / Negocios Industriales y Comerciales, S.A
Abengoa Bioenergía, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A / Sociedad Inversora en Energía y Medioambiente, S.A
Abengoa Bioenergía Inversiones, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa Bioenergía, S.A / Ecoagrícola, S.A
Abengoa Bioenergía Nuevas Tecnologías, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa Bioenergía, S.A / Instalaciones Inabensa, S.A
Abengoa Bioenergía San Roque, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa Bioenergía, S.L / Ecoagrícola, S.A
Abengoa Solar, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Abengoa Solar España, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar, S.A / Abencor Suministros, S.A
Abengoa Solar New Technologies, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar, S.A / Instalaciones Inabensa, S.A
Abengoa Solar PV, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Abentel Telecomunicaciones, S.A	Sevilla (ES)	Abensa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L / Abener Energía, S.A
Aprovechamientos Energéticos Furesa, S.A (Aprocfursa)	Murcia (ES)	Abener Inversiones, S.L
Asa Iberoamérica, S.L	Sevilla (ES)	Abensa, Ing y Const Ind , S.L / Soc Inv en Energía y Medioamb , S.A
Aznalcóllar solar, S.A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A / Instalaciones Inabensa, S.A
Bioeléctrica Jiennense, S.A	Sevilla (ES)	Abener Inversiones, S.L
Bioetanol Galicia, S.A	La Coruña (ES)	Abengoa Bioenergía, S.L
Captación Solar, S.A	Sevilla (ES)	Abener Inversiones, S.L / Abener Energía, S.A
Captasol Fotovoltaica 1, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 2, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 3, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 4, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 5, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 6, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 7, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 8, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 9, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 10, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 11, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 12, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 13, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 14, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 15, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 16, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 17, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 18, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 19, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 20, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 21, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 22, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 23, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 24, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 25, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A
Captasol Fotovoltaica 26, S.L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S.A / Abengoa Solar España, S.A

**Sociedades que tributan bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades
al 31.12.07 (Continuación)**

Grupo Fiscal Abengoa Número 02/97		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Captasol Fotovoltaica 27, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 28, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 29, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 30, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 31, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 32, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 33, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 34, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 35, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 36, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 37, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 38, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 39, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 40, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 41, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 42, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 43, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 44, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 45, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 46, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 47, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 48, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 49, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Captasol Fotovoltaica 50, S L	Sevilla (ES)	Abengoa Solar PV, S A / Abengoa Solar España, S A
Centro Industrial y Logístico Torrecuallar, S A	Sevilla (ES)	Abensa Ing. y Construcción Industrial, S L / Instalaciones Inabensa, S A
Centro Tecnológico Palmas Altas, S A	Sevilla (ES)	Abengoa, S A / Abensa, Ing. y Construcción Industrial, S L
Cogeneración Villarcicos, S A	Sevilla (ES)	Abener Inversiones, S L
Copero Solar, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Instalaciones Inabensa, S A
Desarrollos Edílicos El Hinojal, S A	Sevilla (ES)	Nagoccos Ind. y Com., S A / Soc. Inv. en Energía y Medioamb., S A
Ecoagrícola, S A	Cartagena (ES)	Abengoa Bioenergía, S L / Eco carburantes Españoles, S A
Eco carburantes Españoles, S A	Murcia (ES)	Abengoa Bioenergía, S L
Enemova Ayamonte, S A	Huelva (ES)	Abener Inversiones, S L
Fotovoltaica Solar Sevilla, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A
Gestión Integral de Recursos Humanos, S A	Sevilla (ES)	Abengoa, S A / Sociedad Inversora en Energía y Medioambiente, S A
Helioenergy Electricidad Uno, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Dos, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Tres, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Cuatro, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Cinco, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Seis, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Siete, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Ocho, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Nueve, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Diez, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Once, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Helioenergy Electricidad Doce, S A	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S A / Abengoa Solar New Technologies, S A
Hynergreen Technologies, S A	Sevilla (ES)	Abensa, Ing. y Construcción Industrial, S L / Instalaciones Inabensa, S A
Instalaciones Inabensa, S A	Sevilla (ES)	Ncsa / Abener Energía, S A / Abensa, Ing. y Const. Industrial, S L

**Sociedades que tributan bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades
al 31.12.07 (Continuación)**

Grupo Fiscal Abengoa Número 02/97		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Negocios Industriales y Comerciales, S.A. (Nicsa)	Madrid (ES)	Abencor Suministros, S.A. / Abensa Ing. y Construcción Industrial, S.L.
Puerto Real Cogeneración, S.A. (Precosa)	Cádiz (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Solúcar Solar, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Asa Environment, AG
Servicios Integrales de Mantenimiento y Operación, S.A. (Simosa)	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A. / Negocios Industriales y Comerciales, S.A.
Snice Cogeneración, S.A.	Madrid (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Sociedad Inversora en Energía y Medioambiente, S.A. (Siema)	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A.
Sociedad Inversora Líneas Brasil, S.L.	Sevilla (ES)	Asa Iberoamérica, S.L.
Solaben Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Seis, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Siete, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Ocho, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Nueve, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Diez, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Once, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solaben Electricidad Doce, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solar Processes, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Instalaciones Inabensa, S.A.
Solargate Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Seis, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Siete, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Ocho, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Nueve, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Diez, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Once, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solargate Electricidad Doce, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solnova Electricidad, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Instalaciones Inabensa, S.A.
Solnova Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Instalaciones Inabensa, S.A.
Solnova Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Instalaciones Inabensa, S.A.
Solnova Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Instalaciones Inabensa, S.A.
Solnova Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Instalaciones Inabensa, S.A.
Solnova Electricidad Seis, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solnova Electricidad Siete, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solnova Electricidad Ocho, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solnova Electricidad Nueve, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solnova Electricidad Diez, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solnova Electricidad Once, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solnova Electricidad Doce, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solúcar Andalucía FV1, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solúcar Andalucía FV2, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solúcar Castilla FV1, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solúcar Castilla FV2, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.

Sociedades que tributan bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades al 31.12.07 (Continuación)

Grupo Fiscal Abengoa Número 02/97		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Solúcar Extremadura FV1, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Solúcar Extremadura FV2, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Solar España, S.A. / Abengoa Solar New Technologies, S.A.
Telvent Corporation, S.L.	Madrid (ES)	Abengoa, S.A. / Sociedad Inversora en Energía y Medioambiente, S.A.
Telvent Investment, S.L.	Madrid (ES)	Telvent Corporation, S.L.
Zero Emissions Technologies, S.A.	Sevilla (ES)	Abensa, Ing. y Const. Industrial, S.L. / Hynergreen Technologies, S.A.
Zeroemissions Carbon Trust, S.A.	Sevilla (ES)	Zero Emissions Technologies, S.A. / Abensa, Ing. y Const. Industrial, S.L.

Grupo Fiscal Befesa Número 4/01 B		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Proyectos de Inversiones Medioambientales, S.L.	Vizcaya (ES)	Sociedad Dominante
Acoleq Químicos, S.L.	Vizcaya (ES)	Alianza Medioambiental, S.L. (AMA)
Alianza Medioambiental, S.L. (AMA)	Vizcaya (ES)	Befesa Medio Ambiente, S.A.
Befesa Aluminio Bilbao, S.L.	Vizcaya (ES)	MRH Residuos Metálicos, S.L.
Befesa Desulfuración, S.A.	Vizcaya (ES)	Alianza Medioambiental, S.L. (AMA)
Befesa Medio Ambiente, S.A.	Vizcaya (ES)	Abengoa, S.A. / Proyectos de Inversiones Medioambientales, S.L.
Befesa Zinc, S.L.	Vizcaya (ES)	MRH Residuos Metálicos, S.L.
Befesa Zinc Aser, S.A.	Vizcaya (ES)	Befesa Zinc, S.L.
Befesa Zinc Comercial, S.A.	Vizcaya (ES)	Befesa Zinc, S.L.
MRH Residuos Metálicos, S.L.	Vizcaya (ES)	Befesa Medio Ambiente, S.A.

Grupo Fiscal Telvent Número 231/05		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Telvent CIT, S.A.	Madrid (ES)	Sociedad Dominante
Maexbic, S.A.	Madrid (ES)	Telvent Tráfico y Transporte, S.A.
Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A.	Madrid (ES)	Telvent GIT, S.A.
Telvent Environment, S.A.	Sevilla (ES)	Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A. / Telvent CIT, S.A.
Telvent Housing, S.A.	Madrid (ES)	Telvent GIT, S.A.
Telvent Interactiva, S.A.	Madrid (ES)	Telvent GIT, S.A. / Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A.
Telvent Outsourcing, S.A.	Sevilla (ES)	Telvent Housing, S.A.
Telvent Servicios Compartidos, S.A.	Madrid (ES)	Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A. / Telvent CIT, S.A.
Telvent Tráfico y Transporte, S.A.	Madrid (ES)	Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A. / Telvent CIT, S.A.
Tráfico Ingeniería, S.A.	Asturias (ES)	Telvent Tráfico y Transporte, S.A. / Arce Sistemas, S.A.

Anexo VI

**Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el
Método de Integración Global**

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	Ver (Pág. 6)	Actividad (véase Pág. 6)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal				
AB Bioenergy France, S.A.	Montardon (FR)	25.212	56,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
AB Bioenergy Hannover GmbH	Hannover (DE)	98	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
ABC Issuing Company, Inc.	Chesterfield (USA)	1	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	-
Abecor Subestaciones, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	2	50,00	Abengoa México	c	(4)	-
Abecom, S.A.	Sevilla (ES)	988	100,00	Inabensa	a-b	(4)	C
Abeinsa Brasil Projetos e Construcoes Ltda.	R. de Janeiro (BR)	-	99,90	Abengoa Brasil / Befesa Brasil	a-b	(4)	B
Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.A.	Sevilla (ES)	90.642	100,00	Abengoa / Siema	a-b	(4), (5)	A
Abelec, S.A.	Santiago (CL)	2	99,90	Abengoa Chile	a-b	(4)	A
Abema Limitada	Santiago (CL)	1	100,00	Abengoa Chile / Befesa CTA	a-b	(2), (4)	A
Abenasa Transmissao de Energia, Ltda. (ATE)	R. de Janeiro (BR)	89.359	100,00	ETVE / Abengoa Brasil	a-b	(4)	E
Abenasa Transmissao de Energia, Ltda. (ATE II)	R. de Janeiro (BR)	148.764	100,00	ETVE / Befesa Brasil	a-b	(4)	-
Abecor Suministros, S.A.	Sevilla (ES)	4.133	100,00	Abeinsa / Nicsa	a-b	(4)	C
Abener Argela, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Abener Energía	a-b	(4)	-
Abener Brasil Transmisora de Energia Ltda. (*)	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / Inabensa Rio	a-b	(4)	-
Abener El Sauz, S.A. de C.V. (Aelsa)	México D.F. (MX)	6	50,00	Abener / Abengoa México	a-b	(4)	A
Abener Energía, S.A.	Sevilla (ES)	54.523	100,00	Abeinsa	a-b	(4)	A
Abener France, EURL (*)	París (FR)	3	100,00	Abener Energía	a-b	(4)	-
Abener Inversiones, S.L.	Sevilla (ES)	22.861	100,00	Abener / Nicsa	a-b	(4), (5)	-
Abener México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	4	100,00	Abener / Abengoa México	a-b	(4)	-
Abengoa Bioenergía, S.A.	Sevilla (ES)	145.522	97,29	Siema / Abengoa	a-b	(1), (5)	A
Abengoa Bioenergía San Roque, S.A.	Sevilla (ES)	21.990	99,99	Asa Bioenergía / Ecoagrícola	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Belgium (*)	Amberes (B)	62	100,00	Asa Bioenergía / Ecoagrícola	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Biomass of Kansas (*)	Kansas (USA)	1	100,00	Asa Bioenergy US Holding	a-b	(1)	-
Abengoa Bioenergy Corporation	Kansas (USA)	134.128	100,00	Asa Bioenergy	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Eng. and Construction, LLC (*)	Chesterfield (USA)	-	100,00	Asa Bioenergy US Holding	a-b	(1)	B
Abengoa Bioenergy Germany, GmbH (*)	Rostock (DE)	28	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Hybrid of Kansas (*)	Kansas (USA)	1	100,00	Asa Bioenergy US Holding	a-b	(1)	B
Abengoa Bioenergy Netherlands BV (*)	Culemborg (NL)	18	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy of Illinois, LLC (*)	Illinois (USA)	-	100,00	Asa Bioenergy US Holding	a-b	(1)	B
Abengoa Bioenergy of Indiana, LLC (*)	Indiana (USA)	1	100,00	Asa Bioenergy US Holding	a-b	(1)	B
Abengoa Bioenergy of Kansas, LLC (*)	Kansas (USA)	-	100,00	Asa Bioenergy US Holding	a-b	(1)	B
Abengoa Bioenergy R&D, Inc.	San Luis (USA)	5	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Trading Europe B.V. (*)	Rotterdam (NL)	18	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy Trading US, LLC (*)	Chesterfield (USA)	1	100,00	Asa Bioenergy US Holding	a-b	(1)	B
Abengoa Bioenergy UK Limited (*)	Cardiff (UK)	-	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
Abengoa Bioenergy US Holding (*)	Chesterfield (USA)	1	100,00	Asa Bioenergy Holding	a-b	(1)	B
Abengoa Brasil, S.A.	R. de Janeiro (BR)	12.794	100,00	Sociedad Inv. Lineas de Brasil	a-b	(4)	E
Abengoa Brasil Projetos e Construções, Ltda.	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / Befesa Brasil	a-b	(4)	-
Abengoa Chile, S.A.	Santiago (CL)	18.863	100,00	Asa Investment	a-b	(4)	A
Abengoa Comer. y Administracao, S.A. (Abencasa)	R. de Janeiro (BR)	1.801	99,90	Asa Investment	a-b	(5)	-
Abengoa Linhas do Brasil Holding, S.A. (*)	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / ETVE	a-b	(5)	-
Abengoa México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	9.357	90,00	Asa Investment	a-b	(4)	A
Abengoa Perú, S.A.	Lima (PE)	3.136	99,90	Asa Investment	a-b	(4)	A
Abengoa Puerto Rico, S.E.	San Juan (PR)	8	99,51	Abengoa/Abecor Suministros	a-b	(4)	A
Abengoa Servicios S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	4	99,80	Abengoa México / Saxa	a-b	(4)	A
Abensur Trading Company, S.A.	Montevideo (UY)	2.488	100,00	Befesa CTA	a-b	(2), (5)	-
Abentel Telecomunicaciones, S.A.	Sevilla (ES)	4.645	100,00	Abeinsa	a-b	(3)	A
Abentey, S.A.	Montevideo (UY)	-	100,00	Teyma Uruguay / Abener	a-b	(4)	-
Acoleg Químicos, S.L. (*)	Vizcaya (ES)	3	100,00	Alianza Medioambiental	a-b	(2)	-
Alianza Medioambiental, S.L. (AMA)	Vizcaya (ES)	97.633	100,00	Befesa Medio Ambiente	a-b	(2), (5)	B
Aluminios en Discos, S.A.	Huesca (ES)	2.400	100,00	Befesa Aluminio Bibao	a-b	(2)	B

Anexo VI

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Integración Global. (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	Ver (Pág.6)	Actividad (véase Pág. 6)	Auditor
		Coste en miles de €.	% Sobre Nominal				
Aprovechamientos Energéticos Furesa, S.A.	Murcia (ES)	2.211	98,00	Abener Inversiones	a-b	(4)	C
Arce Sistemas, S.A.	Vizcaya (ES)	1.769	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	a-b	(3)	A
Asa Bioenergy Holding, AG	Zug (CH)	118.811	100,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1); (5)	A
Asa Environment and Energy Holding AG	Zug (CH)	214.592	100,00	Siema	a-b	(5)	A
Asa Iberoamérica, S.L.	Sevilla (ES)	24.936	100,00	Abensa	a-b	(5)	-
Asa Investment AG	Zug (CH)	24.822	100,00	Asa Iberoamérica	a-b	(5)	A
Asa Investment Brasil, Ltda.	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / Befesa Brasil	a-b	(4)	-
Aser Recuperación del Zinc, S.L.	Vizcaya (ES)	34.626	100,00	MRH-Residuos Metálicos	a-b	(2); (5)	B
ATE III Transmisora de Energía, S.A.	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	ETVE / Abengoa Brasil	a-b	(4)	-
Aznalcóllar Solar, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Bargoa, S.A.	R. de Janeiro (BR)	16.421	100,00	Asa Investment / Abencasa	a-b	(3); (4)	E
Befesa Aluminio Bilbao, S.L.	Vizcaya (ES)	53.971	100,00	MRH-Residuos Metálicos	a-b	(2); (5)	B
Befesa Aluminio Valladolid, S.A.	Valladolid (ES)	8.670	100,00	Befesa Aluminio Bilbao	a-b	(2)	B
Befesa Argentina, S.A.	Buenos Aires (AR)	6.623	100,00	AMA / Befesa Desulfuración	a-b	(2)	E
Befesa Brasil, S.A.	R. de Janeiro (BR)	1.372	100,00	Asa Investment / AMA	a-b	(4)	E
Befesa Chile Gestión Ambiental Limitada	Santiago (CL)	182	100,00	Abengoa Chile / AMA	a-b	(2)	-
Befesa Construcción y Tecnología Ambiental, S.A.	Sevilla (ES)	24.011	100,00	Befesa Medio Ambiente	a-b	(2)	B
Befesa CTA Qingdao, S.L. (*)	Madrid (ES)	-	90,00	Befesa Chile	a-b	(2)	-
Befesa Desulfuración, S.A.	Vizcaya (ES)	36.510	90,00	Alianza Medioambiental	a-b	(2)	B
Befesa Escorias Salinas, S.A.	Valladolid (ES)	6.786	100,00	Befesa A.B. / Befesa A.V.	a-b	(2)	B
Befesa Fluidos, S.A.	Asturias (ES)	2.007	100,00	Alianza Medioambiental	a-b	(2)	B
Befesa Gestión de PCB, S.A.	Murcia (ES)	1.358	100,00	Alianza Medioambiental	a-b	(2)	B
Befesa Gestión de Residuos Industriales, S.L.	Murcia (ES)	79.546	100,00	Alianza Medioambiental	a-b	(2)	B
Befesa Gestión de Residuos Ind. Portugal, S.L.	Lisboa (PT)	50	100,00	Befesa GRI	a-b	(3)	-
Befesa Infrastructure India, Pvt.Ltd. (*)	Chennai (IN)	17	99,99	Befesa CTA	a-b	(2)	E
Befesa Limpiezas Industriales México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1	100,00	Befesa Méx. / Abengoa Méx.	a-b	(2)	-
Befesa Medio Ambiente, S.A.	Vizcaya (ES)	300.505	92,29	Abengoa / PM	a-b	(2); (5)	B
Befesa México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1.353	97,30	AMA / Abengoa México	a-b	(2)	-
Befesa Perú, S.A.	Lima (PE)	676	100,00	AMA / Abengoa Perú	a-b	(2)	-
Befesa Plásticos, S.L.	Murcia (ES)	2.415	93,07	Alianza Medioambiental	a-b	(2)	B
Befesa Salt Slag Ltd.	Manchester (UK)	21.399	100,00	Befesa Aluminio Bilbao	a-b	(2)	E
Befesa Servicios Corporativos, S.A.	Madrid (ES)	2.626	100,00	Befesa Medio Ambiente	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Amorebieta, S.A.	Vizcaya (ES)	4.154	51,00	Befesa Zinc Aser	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Aser, S.A.	Vizcaya (ES)	18.039	100,00	Aser-Zinc	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Comercial, S.A.	Vizcaya (ES)	60	100,00	Aser-Zinc	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Sondika, S.A.	Vizcaya (ES)	1.727	51,00	Befesa Zinc Aser	a-b	(2)	B
Befesa Zinc Sur, S.L.	Vizcaya (ES)	605	100,00	Aser-Zinc	a-b	(2)	-
Beijing Blue Shield High & New Tech. Co. Lt. (*)	Pekín (CN)	3.113	80,00	Telvent China	a-b	(3)	B
BF Tiver, S.L.	Asturias (ES)	28	94,00	Befesa Fluidos	a-b	(2)	-
Bioeléctrica Jiennense, S.A.	Sevilla (ES)	885	95,00	Abener Inversiones	a-b	(4)	-
Bioener Energía, S.A.	Vizcaya (ES)	337	50,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(4)	-
Bioetanol Galicia, S.A.	La Coruña (ES)	19.534	90,00	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
Borgu, S.A.	Montevideo (UY)	15	100,00	Teyma Uruguay	a-b	(4)	-
BUS France (*)	Gravelines (FR)	-	100,00	BUS Group AB	a-b	(2)	-
BUS Germany GmbH (*)	Duisburg (DE)	8.964	100,00	BUS Group AB	a-b	(2)	E
BUS Group AB (*)	Landskrona (DE)	287.235	100,00	Aser Recuperación del Zinc	a-b	(2)	E
BUS Holding Germany GmbH (*)	Duisburg (DE)	10	100,00	BUS Germany / MRH	a-b	(2); (5)	E
BUS Logistic Services GmbH (*)	Duisburg (DE)	1.248	51,00	BUS Steel	a-b	(2)	E
BUS Metall GmbH (*)	Duisburg (DE)	4.953	100,00	BUS Steel / BUS Ger / BUS Hcl Ger	a-b	(2)	E
BUS Scandust AB (*)	Landskrona (DE)	2.287	100,00	BUS Group AB	a-b	(2)	E
BUS Stahlwerkstaub Freiberg GmbH (*)	Duisburg (DE)	28	100,00	BUS Steel	a-b	(2)	E

Anexo VI

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Integración Global. (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	Ver (Pág. 6)	Actividad (véase Pág. 6)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal				
BUS Steel Services (*)	Duisburg (DE)	18.278	100,00	BUS Germ. / BUS Holding Germ.	a-b	(2)	E
BUS Valera (*)	Gravelines (FR)	2.956	100,00	BUS France	a-b	(2)	E
BUS Zinkrecycling Freiberg GmbH (*)	Freiberg (DE)	37.197	100,00	BUS Steel	a-b	(2)	E
Captación Solar, S.A.	Sevilla (ES)	205	99,90	Abener Inversiones / Abener	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 1, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 2, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 3, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 4, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 5, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 6, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 7, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 8, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 9, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 10, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 11, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 12, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 13, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 14, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 15, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 16, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 17, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 18, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
Captasol Fotovoltaica 19, S.L. (*)	Sevilla (ES)	3	100,00	Inabensa / Solúcar	a-b	(4)	-
CD Puerto San Carlos, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	13.918	100,00	Abener / Abengoa / A. México	a-b	(4)	A
Centro Industrial y Logístico Torrecuéllar, S.A.	Sevilla (ES)	60	99,90	Abensa / Inabensa	a-b	(4)	-
Centro Tecnológico Palmas Altas, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa / Abensa	a-b	(6)	-
Cogeneración Villaricos, S.A.	Sevilla (ES)	5.951	99,20	Abener Inversiones	a-b	(4)	C
Construcciones Metálicas Mexicanas, S.A. de C.V.	Querétaro (MX)	3.877	100,70	Abengoa México/Eucomsa	a-b	(4)	A
Construcciones y Depuraciones, S.A.	Sevilla (ES)	3.800	100,00	Befesa CTA	a-b	(2)	B
Copero Solar, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Uno, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Dos, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Tres, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Cuatro, S.A. (*)	Sevilla (ES)	30	50,00	Solúcar Energía	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Cinco, S.A. (*)	Sevilla (ES)	30	50,00	Solúcar Energía	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Seis, S.A. (*)	Sevilla (ES)	30	50,00	Solúcar Energía	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Siete, S.A. (*)	Sevilla (ES)	30	50,00	Solúcar Energía	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Ocho, S.A. (*)	Sevilla (ES)	30	50,00	Solúcar Energía	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Nueve, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Copero Solar Huerta Diez, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Desarrollos Edícolas El Hinojal, S.A.	Sevilla (ES)	84	99,99	Siema / Nicsa	a-b	(4)	-
Donsplav	Donetsk (UA)	980	51,00	Befesa Aluminio Bilbao	a-b	(2)	-
Ecoagrícola, S.A.	Murcia (ES)	586	100,00	Abengoa Bioenergía / Ecocarb.	a-b	(1)	A
Ecocarburantes Españoles, S.A.	Murcia (ES)	10.172	95,10	Abengoa Bioenergía	a-b	(1)	A
Energoprojekt-Gliwice, S.A. (*)	Gliwice (PL)	3.036	99,25	Abener Energía	a-b	(4)	A
Enernova Ayamonte, S.A.	Huelva (ES)	2.281	91,00	Abener Inversiones	a-b	(4)	C
Enicar Chile, S.A.	Santiago (CL)	19	99,90	Abengoa Chile	a-b	(5)	A
Europea de Cons. Metálicas, S.A. (Eucomsa)	Sevilla (ES)	3.625	50,00	Abensa	c	(4)	A
European Tank Clean Company (ET2C)	Bordeaux (FR)	19	50,00	Befesa GRI	a-b	(2)	-

Anexo VI

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Integración Global. (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	Ver (Pág. 6)	Actividad (véase Pág. 6)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal				
Faritel, S.A.	Montevideo (UY)	12	100,00	Pandelco	a-b	(4)	-
Financiera Soteland, S.A.	Montevideo (UY)	84	100,00	Asa Investment	a-b	(7)	-
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A.	Sevilla (ES)	800	80,00	Solúcar Energía	a-b	(4)	-
Galdán, S.A.	Navarra (ES)	1.485	100,00	Befesa Aluminio Bilbao	c	(2)	B
Gestión Int. de Proyectos e Ing., S.A. de C.V. (*)	México D.F. (MX)	4	100,00	Telvent México	a-b	(3)	B
Gestión Integral de Recursos Humanos, S.A.	Sevilla (ES)	64	100,00	Telvent Corp. / Siema	a-b	(8)	-
Girmex, S.A. de C.V. (*)	México D.F. (MX)	3	100,00	Girh / Abengoa México	a-b	(8)	-
Greencell, S.A.	Sevilla (ES)	386	100,00	Abengoa Bioenergía/Inabensa	a-b	(1)	A
Helio Energy Electricidad Uno, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Helio Energy Electricidad Dos, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Hidro Abengoa, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	4	100,00	Befesa México / Befesa CTA	a-b	(2)	-
Hynergreen Technologies, S.A.	Sevilla (ES)	912	100,00	Abensa / Inabensa	a-b	(4)	-
Inabensa Bharat Private Limited	N. Delhi (IN)	58	100,00	Inabensa / Abener	a-b	(4)	-
Inabensa France, S.A.	Pierrelate (FR)	550	100,00	Inabensa	a-b	(4)	-
Inabensa Maroc, S.A.	Tánger (MA)	1.504	100,00	Inabensa	a-b	(4)	-
Inabensa Portugal, S.A.	Lisboa (PT)	280	100,00	Inabensa	a-b	(3)	-
Inabensa Rio, Ltda.	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Abengoa Brasil / Befesa Brasil	a-b	(4)	-
Inapreu, S.A.	Barcelona (ES)	2.318	50,00	Inabensa	a-b	(4)	-
Iniciativas Hidroeléctricas, S.A.	Sevilla (ES)	1.227	51,00	Befesa CTA / Nicsa	c	(2)	C
Iniciativas Medioambientales, S.A.	Sevilla (ES)	4	100,00	Befesa GRI	a-b	(2)	-
Instalaciones Inabensa, S.A.	Sevilla (ES)	17.307	100,00	Abensa / Nicsa	a-b	(4)	A
Inversora Enicar, S.A.	Montevideo (UY)	1.806	100,00	Abengoa Chile	a-b	(5)	A
Klitten, S.A.	Montevideo (UY)	12	100,00	Teyma Uruguay	a-b	(4)	-
Lanceolate Company Ltd. (*)	La Valeta (MT)	50	100,00	BUS Group	a-b	(2)	E
Lineas 612 Norte Nordeste, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	4	100,00	Abengoa / Abengoa México	a-b	(4)	-
Lineas Altamira, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	2	100,00	Abengoa México	a-b	(4)	-
Lineas Baja California Sur, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	2	50,00	Abengoa México	c	(4)	-
LT Rosarito y Monterrey, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	2.651	100,00	Inabensa/Asa Invest./A.México	a-b	(4)	A
Maexbic, S.A. (*)	Barcelona (ES)	1.790	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	a-b	(3)	-
Miner & Miner Consulting Engineers, Inc.	Colorado (USA)	12.547	70,00	Telvent GIT	a-b	(3)	-
MRH Residuos Metálicos, S.L.	Vizcaya (ES)	42.747	100,00	Befesa Medio Ambiente	a-b	(2); (5)	B
Mundiland, S.A.	Montevideo (UY)	2.258	100,00	Telvent Factory Holding	a-b	(5)	A
Negocios Industr. y Comerciales, S.A. (Nicsa)	Madrid (ES)	1.791	100,00	Abencor Suministros	a-b	(4)	C
Nicsa Industrial Supplies Corporation	Miami (USA)	168	100,00	Nicsa	a-b	(4)	-
Nicsa México, S.A.	México D.F. (MX)	4	100,00	Nicsa / Abengoa México	a-b	(4)	-
Nicsa Suministros Industriales, S.A.	Buenos Aires (AR)	3	100,00	Nicsa / Teyma Abengoa	a-b	(4)	-
Nordic Biofuels of Ravenna	Chesterfield (USA)	40.255	100,00	Abengoa Bioenergy	c	(1)	-
NTE - Nordeste Transmissora de Energía, S.A.	R. de Janeiro (BR)	27.372	50,01	Abengoa Brasil	a-b	(4)	E
Palmucho, S.A.	Santiago (CL)	2	100,00	Abengoa Chile / Enicar Chile	a-b	(4)	A
Pandelco, S.A.	Montevideo (UY)	470	100,00	Teyma Uruguay	a-b	(4)	A
Procesos Ecológicos, S.A. (Proecea)	Sevilla (ES)	657	50,00	Befesa CTA	c	(2); (5)	-
Procesos Ecológicos Carmona 1, S.A.	Sevilla (ES)	63	100,00	Procesos Ecológicos / AMA	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Carmona 2, S.A.	Sevilla (ES)	90	100,00	Procesos Ecológ./Befesa CTA	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Carmona 3, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Procesos Ecológ./Befesa CTA	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Lorca 1, S.A.	Sevilla (ES)	180	100,00	Procesos Ecológ./Befesa CTA	a-b	(2)	-
Procesos Ecológicos Vilches, S.A.	Sevilla (ES)	1.299	100,00	Procesos Ecológ./Befesa CTA	a-b	(2)	C
Proyectos de Inv. e Infraestruc., S.A. de C.V. (*)	México D.F. (MX)	4	100,00	Abensa / Inabensa	a-b	(4)	-
Proyectos de Inversiones Medioambientales, S.L.	Vizcaya (ES)	265.308	100,00	Asa Environment & E.H./Siema	a-b	(5)	-
Puerto Real Cogeneración, S.A. (Precosa)	Cádiz (ES)	176	99,09	Abener Inversiones	a-b	(4)	A
Recytech S.A. (*)	Fouquières (FR)	-	50,00	BUS Steel	a-b	(2)	B
Remetal Trading and Investment AG	Zurich (CH)	25	100,00	Befesa Aluminio Bilbao	a-b	(2)	-
Residuos Sólidos Urbanos de Ceuta, S.L. (Resurce)	Ceuta (ES)	2.030	50,00	Abengoa	c	(2)	-

Anexo VI

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación 2006 por el Método de Integración Global. (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	Ver (Pág. 6)	Actividad (véase Pág. 6)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal				
Residuos Ind. de la Madera de Córdoba, S.A. (*)	Córdoba (ES)	617	71,02	Befesa GRI	a-b	(2)	-
Sanlúcar Solar, S.A.	Sevilla (ES)	8.717	100,00	Solúcar Energía/Asa E&EH	a-b	(4)	-
Serv. Aux. de Administración, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	4	100,00	Abengoa México	a-b	(4)	A
Serv. Integr. de Mant. y Operación, S.A. (Simosa)	Sevilla (ES)	109	99,99	Inabensa / Nicsa	a-b	(4)	C
SET Sureste Peninsular, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1.558	100,00	Abengoa México / Inabensa	a-b	(4)	A
Siema AG	Zug (CH)	8.757	100,00	Siema	a-b	(5)	A
Sinalan, S.A.	Montevideo (UY)	12	100,00	Teyma Uruguay	a-b	(4)	-
Sistemas de Control de Energía, S.A. (Sicel)	Sevilla (ES)	1.245	100,00	Telvent E.y M.A./Telvent GIT	a-b	(3)	-
Sistemas de Desarrollo Sustentables, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	-	100,00	Befesa México / A. México	a-b	(2)	-
Sniace Cogeneración, S.A.	Madrid (ES)	8.686	90,00	Abener Inversiones	a-b	(4)	A
Soc. Inver. en Ener. y Medioambiente, S.A. (Siema)	Sevilla (ES)	93.008	100,00	Abengoa / Siema	a-b	(5)	A
Sociedad Inversora Lineas de Brasil, S.L.	Sevilla (ES)	12.798	100,00	Asa Iberoamérica	a-b	(5)	-
Sociedad Operadora de Sistemas Eléctricos, Plc (*)	R. de Janeiro (BR)	-	100,00	Telvent Brasil/Telvent Argentina	a-b	(3)	-
Solaben Electricidad Uno, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía/Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Dos, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía/Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Tres, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía/Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Cuatro, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía/Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Cinco, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía/Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Solaben Electricidad Seis, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía/Solúcar R&D	a-b	(4)	-
Solar Power Plant One (SPP1) (*)	Argel (DZ)	532	66,00	Abener	a-b	(4)	-
Solar Processes, S.A.	Sevilla (ES)	6.380	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Cuatro, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Solnova Electricidad Cinco, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar Energía / Inabensa	a-b	(4)	-
Solúcar Energía, S.A.	Sevilla (ES)	500	100,00	Solúcar Solar / Abencor	a-b	(4), (5)	A
Solúcar Inc. (*)	New York (USA)	1	100,00	Solúcar	a-b	(4)	-
Solúcar, Investig. y Desarrollo, (Solúcar R&D), S.A.	Sevilla (ES)	60	100,00	Solúcar / Inabensa	a-b	(4)	-
Solúcar Solar, S.A. (*)	Sevilla (ES)	60	100,00	Abengoa / Solúcar Energía	a-b	(4), (5)	-
Soluciones Ambientales del Norte Limitada (*)	Santiago (CL)	-	90,00	Befesa Chile	a-b	(2)	-
STE - Sul Transmissora de Energia, Ltda.	R. de Janeiro (BR)	12.581	50,01	Abengoa Brasil	a-b	(4)	E
Subestaciones 611 Baja California, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	2	100,00	Abengoa México	a-b	(4)	-
Subestaciones 615, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	4	100,00	Abengoa México / Abengoa	c	(4)	-
Telvent Argentina, S.A.	Buenos Aires (AR)	572	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	a-b	(3)	A
Telvent Australia Pty Ltd.	Perth (AU)	5.188	100,00	Telvent GIT	a-b	(3)	A
Telvent B.V.	Amsterdam (NL)	110	100,00	Siema	a-b	(5)	-
Telvent Brasil, S.A.	R. de Janeiro (BR)	1.189	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	a-b	(3)	E
Telvent Canadá, Ltd.	Calgary (CA)	26.287	100,00	Telvent GIT	a-b	(3)	A
Telvent China, Ltd.	Beijing (CN)	5.508	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	a-b	(3)	-
Telvent Corporation, S.L.	Madrid (ES)	24.297	100,00	Abengoa / Siema	a-b	(5)	-
Telvent Danmark, A/S	Copenhague (DK)	17	100,00	Telvent E. y M.A.	a-b	(3)	-
Telvent Deutschland GmbH	Hamburgo (DE)	27	100,00	Telvent E. y M.A.	a-b	(4)	-
Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A.	Madrid (ES)	39.066	100,00	Telvent GIT	a-b	(3)	A
Telvent Factory Holding AG	Zug (CH)	9.353	99,95	Telvent Investment	a-b	(3), (5)	A
Telvent Farradyne, Inc. (*)	Maryland (USA)	29.920	100,00	Telvent Traffic North America	a-b	(3)	B
Telvent Farradyne Engineering, P.C. (*)	Maryland (USA)	-	100,00	Telvent Farradyne	a-b	(3)	-
Telvent GIT, S.A.	Madrid (ES)	54.601	89,83	Telvent Corp./Siema AG/Abengoa	a-b	(3), (5)	A
Telvent Housing, S.A.	Madrid (ES)	2.872	100,00	Telvent GIT	a-b	(3)	A
Telvent Interactiva, S.A.	Madrid (ES)	240	100,00	Telvent GIT/Telvent E. y M.A.	a-b	(3)	A

Anexo VI

Sociedades Dependientes incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Integración Global. (Continuación)

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	Ver (Pág. 6)	Actividad (véase Pág. 6)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal				
Telvent Investment, S.L.	Madrid (ES)	7.000	100,00	Telvent Corporation	a-b	(5)	-
Telvent México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1.293	99,98	Telvent E. y M.A.	a-b	(3)	A
Telvent Netherlands BV	Culemborg (NL)	1.702	100,00	Telvent GIT	a-b	(3)	A
Telvent Outsourcing, S.A.	Sevilla (ES)	476	100,00	Telvent GIT/Telvent E y M.A. /Nicsa	a-b	(3)	C
Telvent Portugal, S.A.	Lisboa (PT)	1.202	100,00	Telvent Housing	a-b	(3)	A
Telvent Scandinavia, A/S	Ostersund (SE)	334	100,00	Telvent E. y M.A.	a-b	(3)	-
Telvent Servicios Compartidos, S.L.	Madrid (ES)	211	99,92	Telvent GIT/Telvent E. y M.A.	a-b	(8)	A
Telvent Thailand Ltd.	Bangkok (TH)	215	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	a-b	(3)	E
Telvent Traffic North America Inc. (*)	Texas (USA)	14.106	100,00	Telvent Tráfico y Transporte	a-b	(3)	-
Telvent Tráfico y Transporte, S.A.	Madrid (ES)	6.452	100,00	Telvent E. y M.A./Telvent GIT	a-b	(3)	A
Telvent USA, Inc.	Houston (USA)	10.156	100,00	Telvent Canadá	a-b	(3)	A
Telvent Venezuela, C.A. (*)	Caracas (VE)	-	100,00	Telvent TyT /Telvent Argentina	a-b	(3)	-
Teyma Abengoa, S.A.	Buenos Aires (AR)	30.757	100,00	Asa Invest./Belesa Argent./Abengoa	a-b	(4)	A
Teyma Paraguay, S.A.	Asunción (PY)	105	100,00	Teyma Uruguay	a-b	(4)	-
Teyma Uruguay, S.A.	Montevideo (UY)	2.720	92,00	Asa Investment	a-b	(4)	A
Teyma Uruguay ZF, S.A.	Montevideo (UY)	18	100,00	Teyma Uruguay	a-b	(4)	A
Tráfico e Ingeniería, S.A. (Trafinsa)	Asturias (ES)	1.034	100,00	Telvent TyT /Arce Sistemas	a-b	(3)	C
Transportadora Cuyana, S.A.	Buenos Aires (AR)	2	80,00	Teyma Abengoa	a-b	(4)	A
Transportadora del Atlántico, S.A.	Buenos Aires (AR)	2	80,00	Teyma Abengoa	a-b	(4)	A
Transportadora Río de la Plata	Buenos Aires (AR)	1	80,00	Teyma Abengoa	a-b	(4)	A

(*) Sociedades constituidas o adquiridas incorporadas al perímetro de consolidación durante el ejercicio.

Los supuestos contemplados en el Art. 2º R.D. 1815/91 por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas son:

- Que la sociedad dominante posea la mayoría de los derechos de voto.
- Que la sociedad dominante tenga la facultad de nombrar a la mayoría de los miembros del órgano de administración.
- Que la sociedad dominante pueda disponer, en virtud de acuerdos celebrados con otros socios, de la mayoría de los derechos de voto.

Los porcentajes de participación han sido redondeados por exceso a 2 decimales. Salvo indicación en sentido contrario, la fecha de cierre de las últimas cuentas anuales es 31.12.06.

- Área de actividades del Grupo de Negocio de Bioenergía.
- Área de actividades del Grupo de Negocio de Servicios Medioambientales.
- Área de actividades del Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información.
- Área de actividades del Grupo de Negocio de Ingeniería y Construcción Industrial.
- Sociedad de Cartera.
- Adquisición y explotación de fincas rústicas y urbanas, así como otras actividades relacionadas.
- Servicios financieros.
- Servicios auxiliares.

- Auditado por PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.
- Auditado por Deloitte & Touche España, S.L.
- Auditado por Auditoría y Consulta, S.A.
- Auditado por Auditores y Consultores del Sur, S.A.
- Auditado por Otros Auditores.

Anexo VII

Entidades Asociadas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Participación

Denominación Social	Domicilio	Participación		Sociedad Titular de la Participación	(*)	Art. del R.D. 1815/91	Actividad	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal					
Abalnor T&D, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1	25,00	Abengoa México	-	5º 3	(4)	-
Abener-Dragados Industrial México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	4	100,00	Abener México	(*)	5º 3	(4)	-
Abenor, S.A.	Santiago (CL)	6.570	20,00	Abengoa Chile/Transam	-	5º 3	(4)	A
ABG Servicios Medioambientales, S.A.	Vizcaya (ES)	233	27,60	Alianza Medioambiental	-	5º 3	(2)	-
Agua y Gestión de Servicios Ambientales, S.A.	Sevilla (ES)	6.062	43,50	Befesa M.A.	-	5º 3	(2)	-
Araucana de Electricidad, S.A.	Santiago (CL)	7.109	20,00	Abengoa Chile/Transam	-	5º 3	(4)	A
Cogeneración del Sur, S.A.	Sevilla (ES)	260	45,00	Abencor Suministros	-	5º 3	(4)	C
Cogeneración Motril, S.A.	Sevilla (ES)	1.403	39,00	Abener Inversiones	-	5º 3	(4)	E
Consorcio Teyma M&C	Santiago (CL)	11	49,90	Abengoa Chile	-	5º 3	(4)	-
Deydesa 2000, S.L.	Álava (ES)	6.763	40,00	Befesa Aluminio Bilbao	-	5º 3	(2)	E
Ecología Canaria, S.A. (Ecanasa)	Las Palmas (ES)	68	45,00	Befesa GRI	-	5º 3	(2)	-
Expansion Transmissão de Energia Eletrica, Ltda.	R. de Janeiro (BR)	7.274	25,00	Abengoa Brasil	-	5º 3	(4)	E
Expansion Trans. Itumbiara Marimbondo, Ltda.	R. de Janeiro (BR)	5.157	25,00	Abengoa Brasil	-	5º 3	(4)	-
Geida Beni Saf, S.L.	Madrid (ES)	150	50,00	Codesa / Befesa CTA	-	5º 3	(2)	-
Geida Skikda, S.L.	Madrid (ES)	150	50,00	Codesa / Befesa CTA	-	5º 3	(2)	-
Geida Tlemcen, S.L.	Madrid (ES)	1	34,00	Befesa CTA	-	5º 3	(2)	-
Hospital del Tajo	Sevilla (ES)	1.336	20,00	Inabensa	-	5º 3	(4)	-
Huepil de Electricidad, S.A.	Santiago (CL)	10.713	20,00	Abengoa Chile/Transam	-	5º 3	(4)	A
Intersplav	Sverdlovsk (UA)	3.726	50,84	Befesa Aluminio Bilbao	-	5º 3	(2)	A
Inversiones Eléctricas Transam Chile Limitada	Santiago (CL)	5.418	20,00	Abengoa Chile	-	5º 3	(4)	A
Líneas Sistemas Nacional, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1	33,30	Abengoa México	-	5º 3	(4)	A
Líneas y Subestaciones 506, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1	25,00	Abengoa México	-	5º 3	(4)	-
Líneas y Subestaciones de México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	2	33,30	Abengoa México	-	5º 3	(4)	-
Subestaciones 410, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1	33,30	Abengoa México	-	5º 3	(4)	-
Subest. y Líneas Bajo Oriental, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1	33,30	Abengoa México	-	5º 3	(4)	-
Subestaciones y Líneas de México, S.A. de C.V.	México D.F. (MX)	1	33,30	Abengoa México	-	5º 3	(4)	-
Tenedora de Acciones de Redesur, S.A.	Lima (PE)	4.834	33,30	Abengoa Perú	-	5º 3	(5)	-

(*) Sociedades constituidas o adquiridas incorporadas al perímetro de consolidación durante el ejercicio.

El art. 5º 3 del R.D. 1815/91 por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas establece la presunción de sociedades asociadas cuando una o varias sociedades del grupo posean una participación en el capital de una sociedad que no pertenezca al grupo de al menos el 20%, pasando este porcentaje a ser del 3% si la sociedad participada cotizara en Bolsa.

- (1) Área de actividades del Grupo de Negocio de Bioenergía.
- (2) Área de actividades del Grupo de Negocio de Servicios Medioambientales.
- (3) Área de actividades del Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información.
- (4) Área de actividades del Grupo de Negocio de Ingeniería y Construcción Industrial.
- (5) Sociedad de Cartera.

A, C y E: Véase hoja 6 del Anexo I.

Anexo VIII

Negocios Conjuntos y Uniones Temporales de Empresas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Integración Proporcional

Denominación de la Entidad	Domicilio	Participación		Sociedad Socio en la Entidad	(*)	Art. del R.D. 1815/91 (**)	Actividad (véase Página 3)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal					
Abener – Instalaciones Inabensa	Sevilla (ES)	-	30,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2.a	(4)	-
Abensaih Construcción	Sevilla (ES)	3	50,00	Telvent E y MA	-	4º2.a	(3)	-
Abensaih Mantenimiento	Sevilla (ES)	3	50,00	Telvent E y MA	-	4º2.a	(3)	-
APCA Inabensa – Abengoa	Sevilla (ES)	6	100,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2.a	(4)	-
Beni Saf	Madrid (ES)	1	25,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Biocarburantes de Castilla y León, S.A.	Salamanca (ES)	18.300	50,00	Abengoa Bioenergía	-	4º2.a	(1)	A
Bollullos Call Center	Sevilla (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2.a	(4)	-
Cifuentes	Sevilla (ES)	3	55,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
Ciudad de la Justicia	Madrid (ES)	1	20,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2.a	(4)	-
Consortio Abengoa Perú Cosapi	Lima (PE)	311	50,00	Abengoa Perú	(*)	4º2.a	(4)	-
Consortio ACI	Lima (PE)	-	41,00	Abengoa Perú	-	4º2.a	(4)	-
Consortio Ambiental del Plata	Montevideo (UY)	-	40,00	Teyma Uruguay	-	4º2.a	(4)	-
Consortio FAT (Ferrovial-Agroman-Teyma)	Montevideo (UY)	1.060	40,00	Teyma Uruguay	-	4º2.a	(4)	-
El Piloto	Lima (PE)	-	22,50	Abengoa Perú	-	4º2.a	(4)	-
Elsan - Pacsa - Tecnocontrol - Telvent T y T	Madrid (ES)	2	33,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
Emisa – ST	Madrid (ES)	-	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
Energía Línea 9	Barcelona (ES)	1	20,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2.a	(4)	-
Explotaciones Varias	Ciudad Real (ES)	1.907	50,00	Abengoa	-	4º2.a	(5)	-
Facultades	Sevilla (ES)	1	35,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2.a	(4)	-
Fenollar	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Ferrongoa	Sevilla (ES)	6	35,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Guadalajara	Sevilla (ES)	3	55,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	B
Hospital del Tajo	Sevilla (ES)	30	20,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2.a	(4)	-
Huesna UTE	Sevilla (ES)	6	33,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
IDAM Cartagena	Sevilla (ES)	1	37,50	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
Libia-Lineas	Sevilla (ES)	-	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2.a	(4)	-
Lucena	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Luchmayor UTE	Sevilla (ES)	2	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	D
Manten. Presas	Granada (ES)	2	35,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Marismas Construcción	Sevilla (ES)	7	60,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Minicentrales	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Nat Electricidad	Madrid (ES)	12	33,33	Instalaciones Inabensa	-	4º2.a	(4)	-
Preufet Juzgados	Barcelona (ES)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2.a	(4)	-
Pridesa - ASA (Almería) (IDAM Almería)	Sevilla (ES)	1	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
Puerto Huelva	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
SÆ Libia	Madrid (ES)	-	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2.a	(4)	-
Saih Duero	Sevilla (ES)	2	30,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
Segria Sud	Sevilla (ES)	4	60,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
Sistema Este	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
ST – Acrsa	Barcelona (ES)	3	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
ST - E. Otaduy - Excavaciones Cantábricas	Vizcaya (ES)	6	34,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
ST-Indra Sist.-Excav. Cantábricas-E.Otaduy	Vizcaya (ES)	6	30,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
Suburbano México	México D.F. (MX)	6	50,00	Instalaciones Inabensa	(*)	4º2.a	(4)	-
Teatinos	Málaga (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
Telvent - Sice – FCC	Madrid (ES)	5	34,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
Telvent T y T – Acrsa	Barcelona (ES)	-	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
Telvent T y T - Telvent Argentina	Córdoba (AR)	1	50,00	Telvent Argentina	-	4º2.a	(3)	-

Anexo VIII

Negocios Conjuntos y Uniones Temporales de Empresas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Integración Proporcional (Continuación)

Denominación de la Entidad	Domicilio	Participación		Sociedad Socio en la Entidad	(*)	Art. del R.D. 1815/91 (**)	Actividad (véase Página 3)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal					
Telvent UTE	Buenos Aires (AR)	1	50,00	Telvent Argentina	-	4º2.a	(3)	-
Telvent-Inabensa	Barcelona (ES)	3	50,00	Instalaciones Inabensa	-	4º2.a	(4)	-
Teulada Moraira	Sevilla (ES)	3	42,50	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Abener Inabensa	Sevilla (ES)	-	70,00	Abener Energía	(*)	4º2.a	(4)	-
UTE Abensaih	Sevilla (ES)	4	65,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Abensaih Construcción	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Abensaih Mantenimiento	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Almanzora	Sevilla (ES)	-	25,00	Codesa	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Almería	Sevilla (ES)	2	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Avinyo	Barcelona (ES)	-	40,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Bascara	Barcelona (ES)	-	40,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Beni Saf	Madrid (ES)	2	25,00	Codesa	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Cartuja	Sevilla (ES)	-	100,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Deca	Sevilla (ES)	2	32,25	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Duro Felguera Plantas Industriales	Gijón (ES)	-	50,00	Befesa Fluidos	-	4º2.a	(2)	-
UTE El Toyo	Sevilla (ES)	6	50,00	Telvent Interactiva	(*)	4º2.a	(3)	-
UTE Espulga	Barcelona (ES)	-	40,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Estepa	Sevilla (ES)	4	65,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Fuente Álamo	Valencia (ES)	3	33,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Gelida	Barcelona (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Guiamet	Sevilla (ES)	7	60,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Huelva	Sevilla (ES)	3	50,00	Codesa	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Idam Atabal	Sevilla (ES)	3	53,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Idam Carboneras	Sevilla (ES)	3	43,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Itúz	Vizcaya (ES)	4	35,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Jucar Vinalopo	Sevilla (ES)	2	33,34	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Lubet	Sevilla (ES)	-	75,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Manten. 7 Presas	Sevilla (ES)	-	40,00	Codesa	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Meirama	La Coruña (ES)	54	6,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Minicentrales	Sevilla (ES)	3	50,00	Codesa	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Montemayor	Sevilla (ES)	-	60,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Operación Verano	Madrid (ES)	2	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
UTE Poniente	Almería (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Ranillas	Sevilla (ES)	2	15,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Retortillo	Sevilla (ES)	2	30,00	Codesa	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Riegos Marismas	Sevilla (ES)	4	70,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Sahechores	Sevilla (ES)	4	62,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Saih Duero	Sevilla (ES)	2	30,00	Telvent E y MA	-	4º2.a	(3)	-
UTE Sallent	Barcelona (ES)	3	50,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
UTE Sector Este	Barcelona (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Selectiva Poniente	Almería (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Servicios y maquinaria Duro Felguera	Gijón (ES)	-	50,00	Befesa Fluidos	-	4º2.a	(2)	-
UTE Sevic	Barcelona (ES)	-	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
UTE Sigüenza	Sevilla (ES)	3	55,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Skikda	Madrid (ES)	2	25,00	Codesa	-	4º2.a	(2)	-
UTE Skikda	Sevilla (ES)	1	25,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE TTT - Iceacs (Explotación Cent.)	La Coruña (ES)	3	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
UTE TTT - Inabensa	Barcelona (ES)	1	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
UTE TTT- Meym 2000 (Postes SOS)	Barcelona (ES)	2	50,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
UTE TTT- TI - Inabensa	Barcelona (ES)	-	40,00	Telvent Tráf. y Transp.	(*)	4º2.a	(3)	-

Anexo VIII**Negocios Conjuntos y Uniones Temporales de Empresas incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 por el Método de Integración Proporcional (Continuación)**

Denominación de la Entidad	Domicilio	Participación		Sociedad Socio en la Entidad	(*)	Art. del R.D. 1815/91 (**)	Actividad (véase Página 3)	Auditor
		Coste en miles de €	% Sobre Nominal					
UTE Túneles Malmasín	Vizcaya (ES)	5	25,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
UTE Utrera	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Vilanova	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Villanueva	Sevilla (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-
UTE Zaindu Hiru	Vizcaya (ES)	6	29,00	Telvent Tráf. y Transp.	-	4º2.a	(3)	-
Valdelentisco	Sevilla (ES)	5	80,00	Befesa CTA	(*)	4º2.a	(2)	-
Vendrell UTE	Barcelona (ES)	3	50,00	Befesa CTA	-	4º2.a	(2)	-

(*) Sociedades / Entidades incorporadas al perímetro de consolidación durante el presente ejercicio (Véase Nota 6.8).

(**) El art. 4º2.a del R.D. 1815/91 por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas define la consideración de sociedades multigrupo cuando en los estatutos sociales se establezca la gestión conjunta.

- (1) Área de actividades del Grupo de Negocio de Bioenergía.
- (2) Área de actividades del Grupo de Negocio de Servicios Medioambientales.
- (3) Área de actividades del Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información.
- (4) Área de actividades del Grupo de Negocio de Ingeniería y Construcción Industrial.
- (5) Adquisición y explotación de fincas rústicas y urbanas, así como otras actividades relacionadas.

A, B y D Véase hoja 6 del Anexo I.

Sociedades con Actividades Eléctricas (Véase Nota 36.1 de la Memoria) incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006

Sociedad	Domicilio	Actividad (*)	Comentarios
Abenasa Transmissao de Energia, Ltda. (ATE)	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Abenasa Transmissao de Energia, Ltda. (ATE II)	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Abenor, S.A.	Santiago (CL)	9	En actividad
Aprovechamientos Energéticos Furesa, S.A. (Aprofursa)	Murcia (ES)	1	En actividad
Araucana de Electricidad, S.A.	Santiago (CL)	9	En actividad
Befesa Plásticos, S.L.	Murcia (ES)	8	En actividad
Biocarburantes de Castilla y León, S.A.	Salamanca (ES)	3	En fase de construcción
Biometanol Galicia, S.A.	La Coruña (ES)	3	En actividad
Captación Solar, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 1, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 2, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 3, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 4, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 5, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 6, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 7, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 8, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 9, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 10, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 11, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 12, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 13, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 14, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 15, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 16, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 17, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 18, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Captasol Fotovoltaica 19, S.L.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Cogeneración del Sur, S.A.	Sevilla (ES)	1	En actividad
Cogeneración Motril, S.A.	Sevilla (ES)	1	En actividad
Cogeneración Villaricos, S.A.	Sevilla (ES)	1	En actividad
Copero solar, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Uno, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Dos, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Tres, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Seis, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Siete, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Ocho, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Nueve, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Copero Solar Huerta Diez, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Desarrollos Eólicos El Hinojal, S.A.	Sevilla (ES)	2	Sin actividad
Ecocarburantes Españoles, S.A.	Murcia (ES)	3	En actividad
Enernova Ayamonte, S.A.	Huelva (ES)	4	En actividad
Expansión Transmissao de Energia Eletrica, Ltda.	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Expansion Transmissao Itumbiara Marimbondo, Ltda.	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Helio Energy Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción

Sociedades con Actividades Eléctricas (Véase Nota 36.1 de la Memoria) incluidas en el Perímetro de Consolidación de 2006 (continuación)

Sociedad	Domicilio	Actividad (*)	Comentarios
Huepil de Electricidad, S.A.	Santiago (CL)	9	En actividad
Iniciativas Hidroeléctricas, S.A.	Sevilla (ES)	7	En actividad
Nordeste Transmisora de Energía, S.A. (NTE)	Rio de Janeiro (BR)	9	En actividad
Palmucho, S.A.	Santiago (CL)	9	En fase de construcción
Procesos Ecológicos Vilches, S.A.	Sevilla (ES)	3	En actividad
Puerto Real Congeneración, S.A.	Cádiz (ES)	3	En actividad
Sanlúcar Solar, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Sniace Congeneración, S.A.	Madrid (ES)	1	En actividad
Sociedad Operadora de Sistemas Eléctricos, Plc	R. de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción
Solaben Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solaben Electricidad Seis, S.A.	Sevilla (ES)	6	En fase de construcción
Solar Power Plant One (SPP1)	Argel (DZ)	6	En fase de construcción
Solar Processes, S.A.	Sevilla (ES)	5	En fase de construcción
Solnova Electricidad, S.A.	Sevilla (ES)	6	En actividad
Solnova Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	6	En actividad
Solnova Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	6	En actividad
Solnova Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	6	En actividad
Solnova Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (FS)	6	En actividad
Solnova Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	6	En actividad
STE- Sul Trasmisora de Energía, Ltda.	Rio de Janeiro (BR)	9	En fase de construcción

(*) Actividad Eléctrica según las descritas en la Nota 7.t) al anraro de lo establecido en la Ley 54/1997.

- (1) Producción en Régimen Especial: Cogeneración. Tipo de energía primaria: Fuel.
- (2) Producción en Régimen Especial: Eólica. Tipo de energía primaria: Viento.
- (3) Incluye Producción en Régimen Especial: Cogeneración. Tipo de energía primaria: Gas Natural.
- (4) Producción en Régimen Especial: Cogeneración. Tipo de energía primaria: Gas Natural.
- (5) Producción en Régimen Especial: Solar Fotovoltaica. Tipo de energía primaria: Luz solar.
- (6) Producción en Régimen Especial: Solar. Tipo de energía primaria: Luz solar.
- (7) Producción en Régimen Especial: Hidráulica. Tipo de energía primaria: Agua.
- (8) Producción en Régimen Especial: Otras. Tipo de energía primaria: Residuos industriales (Aceites usados).
- (9) Transporte.
- (10) Producción Energía Eléctrica: A partir de hidrógeno. Tipo de energía primaria: Hidrógeno.

Sociedades que tributan bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades al 31.12.06

Grupo Fiscal Abengoa Número 02/97		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Abengoa, S.A.	Sevilla (ES)	Sociedad Dominante
Abecom, S.A.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A.
Abencor Suministros, S.A.	Sevilla (ES)	Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.
Abener Argelia, S.A.	Sevilla (ES)	Abener Energía, S.A.
Abener Energía, S.A.	Sevilla (ES)	Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.
Abener Inversiones, S.L.	Sevilla (ES)	Abener Energía, S.A.
Abengoa Bioenergía, S.L.	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A.
Abengoa Bioenergía San Roque, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Bioenergía, S.L.
Abentel Telecomunicaciones, S.A.	Sevilla (ES)	Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.
Aprovechamientos Energéticos Furesa, S.A. (Aprofursa)	Murcia (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Asa Iberoamérica, S.L.	Sevilla (ES)	Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.
Aznalcóllar Solar, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Bioeléctrica Jiennense, S.A.	Sevilla (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Bioetanol Galicia, S.A.	La Coruña (ES)	Abengoa Bioenergía, S.L.
Captación Solar, S.A.	Sevilla (ES)	Abener Inversiones, S.L. / Abener Energía, S.A.
Captasol Fotovoltaica 1, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 2, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 3, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 4, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 5, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 6, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 7, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 8, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 9, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 10, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 11, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 12, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 13, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 14, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 15, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 16, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 17, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 18, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Captasol Fotovoltaica 19, S.L.	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Centro Industrial y Logístico Torrequeillar, S.A.	Sevilla (ES)	Abeinsa IyCI, S.L. / Instalaciones Inabensa, S.A.
Centro Tecnológico Palmas Altas, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A.
Cogeneración Villaricos, S.A.	Sevilla (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Copero solar, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Copero Solar Huerta Nueve, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Copero Solar Huerta Diez, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Desarrollos Eólicos El Hinojal, S.A.	Sevilla (ES)	Siema
Ecoagrícola, S.A.	Cartagena (ES)	Abengoa Bioenergía, S.L.
Ecocarburantes Españoles, S.A.	Murcia (ES)	Abengoa Bioenergía, S.L.
Erenova Ayamonte, S.A.	Huelva (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Fotovoltaica Solar Sevilla, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Gestión Integral de Recursos Humanos, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A.
Greencell, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa Bioenergía, S.L.

**Sociedades que tributan bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades al
31.12.06 (Continuación)**

Grupo Fiscal Abengoa Número 02/97 (Continuación)		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Helioenergy Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Helioenergy Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Hynergreen Technologies, S.A.	Sevilla (ES)	Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.
Instalaciones Inabensa, S.A.	Sevilla (ES)	Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.
Negocios Industriales y Comerciales, S.A. (Nicsa)	Madrid (ES)	Abencor Suministros, S.A.
Puerto Real Cogeneración, S.A. (Precosa)	Cádiz (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Sanlúcar Solar, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Servicios Integrales de Mantenimiento y Operación, S.A. (Simosa)	Sevilla (ES)	Instalaciones Inabensa, S.A.
Sniace Cogeneración, S.A.	Madrid (ES)	Abener Inversiones, S.L.
Sociedad Inversora en Energía y Medioambiente, S.A. (Siema)	Sevilla (ES)	Abengoa, S.A.
Sociedad Inversora Líneas Brasil, S.L.	Sevilla (ES)	Asa Iberoamérica, S.L.
Solaben Electricidad Uno, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solaben Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solaben Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solaben Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solaben Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solaben Electricidad Seis, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solar Processes, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solnova Electricidad, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solnova Electricidad Dos, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solnova Electricidad Tres, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solnova Electricidad Cuatro, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solnova Electricidad Cinco, S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solúcar Energía, S.A.	Sevilla (ES)	Abeinsa, Ingeniería y Construcción Industrial, S.L.
Solúcar Investigación y Desarrollo (Solúcar R&D), S.A.	Sevilla (ES)	Solúcar Energía, S.A.
Solúcar Solar, S.A.	Sevilla (ES)	Abengoa
Telvent Corporation, S.L.	Madrid (ES)	Abengoa, S.A.
Telvent Investment, S.L.	Madrid (ES)	Telvent Corporation, S.L.

Grupo Fiscal Befesa Número 4/01 B		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Proyectos de Inversiones Medioambientales, S.L.	Vizcaya (ES)	Sociedad Dominante
Alianza Medioambiental, S.A. (AMA)	Vizcaya (ES)	Befesa Medio Ambiente, S.A.
Aser Recuperación del Zinc, S.L.	Vizcaya (ES)	MRH Residuos Metálicos, S.L.
Befesa Aluminio Bilbao, S.L.	Vizcaya (ES)	MRH Residuos Metálicos, S.L.
Befesa Desulfuración, S.A.	Vizcaya (ES)	Alianza Medioambiental, S.L. (AMA)
Befesa Gestión de Residuos Industriales, S.L.	Vizcaya (ES)	Alianza Medioambiental, S.L. (AMA)
Befesa Medio Ambiente, S.A.	Vizcaya (ES)	Proyectos de Inversiones Medioambientales, S.L.
Befesa Zinc Aser, S.A.	Vizcaya (ES)	Aser Recuperación del Zinc, S.L.
Befesa Zinc Comercial, S.A.	Vizcaya (ES)	Aser Recuperación del Zinc, S.L.
MRH Residuos Metálicos, S.L.	Vizcaya (ES)	Befesa Medio Ambiente, S.A.

Sociedades que tributan bajo el Régimen Especial de los Grupos de Sociedades al 31.12.06 (Continuación)

Grupo Fiscal Telvent Número 231/05		
Denominación Social	Domicilio Fiscal	Sociedad Titular de la Participación
Telvent GIT, S.A.	Madrid (ES)	Sociedad Dominante
Sistemas de Control de Energía, S.A.	Sevilla (ES)	Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A. / Telvent GIT, S.A.
Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A.	Madrid (ES)	Telvent GIT, S.A.
Telvent Housing, S.A.	Madrid (ES)	Telvent GIT, S.A.
Telvent Interactiva, S.A.	Madrid (ES)	Telvent GIT, S.A. / Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A.
Telvent Outsourcing, S.A.	Sevilla (ES)	Telvent GIT, S.A. / Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A.
Telvent Servicios Compartidos, S.A.	Madrid (ES)	Telvent GIT, S.A. / Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A.
Telvent Tráfico y Transporte, S.A.	Madrid (ES)	Telvent Energía y Medio Ambiente, S.A. / Telvent GIT, S.A.
Tráfico Ingeniería, S.A.	Asturias (SP)	Telvent Tráfico y Transporte, S.A.

Informe de Gestión Consolidado del Ejercicio 2007

Informe de Gestión Consolidado del Ejercicio 2007

1.- Introducción.

- 1.1. El presente Informe de Gestión, se formula de conformidad con los artículos 171 y 202 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, artículo 49 del Código de Comercio, y Sección 3 de la Séptima Directiva del Consejo de las Comunidades Europeas, de 13 de Junio de 1983 (83/349/CEE).

Abengoa, S.A. es una sociedad industrial y de tecnología que al cierre del ejercicio 2007 cuenta con las siguientes sociedades: la propia sociedad dominante, 434 sociedades dependientes, 20 sociedades asociadas y 25 Negocios Conjuntos; asimismo, las sociedades del Grupo participan en 329 Uniones Temporales de Empresa. Adicionalmente, las sociedades del Grupo poseen participaciones accionariales en otras sociedades en grado inferior al 20%.

Con independencia de esta composición jurídico-societaria, Abengoa actúa a efectos de su dirección y gestión operativa mediante la estructura organizativa que se describe en el apartado 2.1 siguiente.

- 1.2. Para hacer una correcta medición y valoración del negocio y de los resultados conseguidos por Abengoa, es necesario partir de las cifras consolidadas en las que queda reflejada la evolución del negocio.

Además de la información contable, que se facilita en las Cuentas Anuales Consolidadas y en este Informe de Gestión, Abengoa publica un "Informe Anual" descriptivo de las realizaciones más importantes del ejercicio 2007. Este Informe está disponible en español, inglés y francés. El citado Informe Anual, que se edita con anterioridad a la celebración de la Junta General de Accionistas en la que corresponde aprobar las Cuentas Anuales del ejercicio 2007, incluye tanto los estados financieros consolidados de Abengoa, como la descripción de los objetivos de la estrategia de negocio y realizaciones más relevantes de los cinco Grupos de Negocio en que se estructura Abengoa al 31 de diciembre de 2007.

El citado Informe Anual está disponible, a través de Internet en la dirección www.abengoa.com.

La obligación de proporcionar al mercado una información útil, veraz, completa, simétrica y en tiempo real no sería suficiente si no se adecuan los medios oportunos para transmitir dicha información, garantizando que la misma es difundida de forma efectiva y útil. Como consecuencia, el Informe Aldama, la Ley de Reforma del Sistema Financiero y la Ley de Transparencia recomiendan e imponen como fruto de las nuevas tecnologías la utilización de la página web de las sociedades cotizadas como herramienta de información (incluyendo en la misma datos históricos, cualitativos y cuantitativos de la compañía) y de difusión (información puntual o individualizada en tiempo real que pueda ser accesible para los inversores).

Abengoa ha desarrollado durante 2007 una nueva página web, caracterizada por una parte con una presentación en pantalla más directa, rápida y eficaz, y por otra, con un contenido amplio y completo de información y documentación puesta a disposición del público en general y especialmente de los accionistas.

Conviene añadir que dicha página web también ofrece la información periódica (trimestral, semestral) o hechos relevantes que, preceptivamente, Abengoa tiene que comunicar a la CNMV en cumplimiento de la normativa del Mercado de Valores. A través de dicha dirección de Internet, también es posible solicitar el envío de un ejemplar del Informe Anual.

- 1.3.** Las acciones de Abengoa, S.A. cotizan en Bolsa desde el 29 de noviembre de 1996 y la Sociedad presenta puntualmente la información periódica preceptiva con carácter trimestral y semestral.

La totalidad de acciones de Abengoa, S.A. iniciaron su cotización oficial en la Bolsa de Valores de Madrid, de Barcelona, y en el Sistema de Interconexión Bursátil el día 29 de Noviembre de 1996, fecha en la que simultáneamente se realizó una Oferta Pública de Venta de Acciones (OPV) promovida por los accionistas Inversión Corporativa I.C., S.A. y su filial Finarpisa, S.A. así como otros accionistas.

Para el desarrollo de ambos procesos (admisión a cotización y OPV) Abengoa, S.A. publicó un Folleto de Admisión y, conjuntamente con sus accionistas, el Folleto de Oferta Pública de Venta de Acciones. Ambos Folletos quedaron debidamente registrados por la CNMV con fecha 12 de Noviembre de 1996 y 21 de Noviembre de 1996, respectivamente.

El volumen de acciones objeto de la OPV quedó finalmente establecido en un 33,03% del capital social de Abengoa, S.A., y la oferta quedó concluida el día 29 de Noviembre de 1996, fecha en la que se practicó la operación bursátil.

Según los datos facilitados a Abengoa por la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro, Compensación y Liquidación de Valores, S.A. con motivo de la celebración de la última Junta General Ordinaria, el día 15 de abril de 2007, Abengoa, S.A. contaba con 10.192 accionistas.

A 31 de diciembre de 2007 la sociedad entiende que el capital flotante (free float) es del 43,96% si se descuenta la participación de los accionistas Inversión Corporativa I.C., S.A. y su filial Finarpisa (56,04%).

Según los datos facilitados a la sociedad por la Sociedad Rectora de la Bolsa de Valores de Madrid, durante el año 2007 se negociaron 134.132.538 acciones. El volumen medio de la contratación diaria en el año ha sido de 530.166 títulos. Los precios de cotización mínima, máxima y media del año 2007 fueron 21,54 Euros, 37,50 Euros y 28,62 Euros respectivamente. La última cotización de las acciones de Abengoa en 2007 ha sido de 24,18 Euros, un 13% inferior a la de 31 de diciembre 2006, y un 1.036% superior a la OPV del 29 de noviembre de 1996.

- 1.4.** En Abengoa creemos que el mundo actual no es sostenible. La ciencia ha llegado a conclusiones indubitadas: El cambio climático es una realidad. Ante este hecho, incuestionable, la sociedad del tercer milenio debe orientarse hacia un nuevo modelo de desarrollo económico, basado en el uso eficiente de los recursos naturales y, especialmente, de la energía, el agua y los residuos que generamos.

En Abengoa ya hace más de una década que adoptamos este cambio aplicando soluciones tecnológicas innovadoras. Nuestro objetivo es llegar a alcanzar posiciones relevantes en las áreas de mayor contribución al desarrollo sostenible:

- 1) En Energías Renovables aspiramos a crear dos líderes globales: en la producción y comercialización de Bioetanol para el transporte y en Energía Solar para la producción de electricidad y venta de tecnologías asociadas.
- 2) En Agua estamos creando un líder internacional en el mercado de desalación y transporte de agua.
- 3) En Gestión de Residuos lideramos ciertos mercados de zinc, aluminio y servicios asociados.
- 4) Estamos creando un líder internacional en Servicios y Sistemas de Información de alto valor añadido para la gestión eficiente en los sectores de tráfico, transporte, energía y medioambiente.
- 5) En Ingeniería y Construcción Industrial lideramos los mercados de infraestructuras energéticas renovables, sistemas de transporte y electricidad.
- 6) Creamos nuevos horizontes de crecimiento desarrollando negocios de alto potencial en otras energías renovables como el hidrógeno o la gestión de emisiones de gases de efecto invernadero.

Creemos que, ofrecer soluciones tecnológicas innovadoras en estos mercados y alcanzar posiciones de liderazgo global en los mismos, nos permitirán crear valor a largo plazo. Ese es nuestro objetivo: maximizar el valor de la compañía generando crecimientos rentables mediante la innovación.

Una parte del camino ya está recorrido: 1) En la última década hemos aportado nuevas soluciones para hacer un mundo sostenible; 2) Tenemos negocios, con gran potencial de crecimiento, que son líderes tecnológicos y de mercado a escala internacional; y 3) Venimos obteniendo incrementos importantes y sostenidos en nuestras magnitudes básicas. Como ilustración, en el periodo 1996-2007, los ingresos de Abengoa han crecido a una tasa compuesta media del 17%, los flujos brutos de explotación al 21% y el beneficio por acción al 20%.

Gracias al esfuerzo de más de las 20.000 personas que componen Abengoa cerramos el año 2007 con 3.214 M€ de ingresos (+20,1%), 452 M€ de flujos brutos de explotación (+57,2%), y 120 M€ de beneficio neto (+20%). Pero, sobre todo, 2007 nos ha permitido consolidar una cartera de negocios centrada en el desarrollo sostenible con potencial de crecimiento rentable. Nuestro posicionamiento es óptimo para afrontar otra década de crecimiento tan elevado como el de la anterior y con oportunidades de creación de valor en todas nuestras actividades.

En los negocios que denominamos de horizonte uno (generadores de caja y rentabilidad a corto plazo) contamos con cuatro actividades que, en 2007, alcanzaron, conjuntamente, 2.374 M€ de ingresos y 350 M€ de flujos de explotación.

- 1) Ingeniería y construcción industrial, donde somos el segundo mayor constructor internacional de activos eléctricos (informe ENR, diciembre 2007) y servimos a más de 1.700 clientes externos, e internos. El crecimiento rentable de este negocio está bien enfocado ya que, durante 2007, hemos conseguido importantes contratos que nos permiten cerrar el año con una cartera superior a 6.000 millones.
- 2) Transmisión eléctrica, donde somos uno de los principales propietarios y concesionarios de líneas con 4.500 km. en Latinoamérica con una inversión de 1.400 M€. En los próximos años tendremos oportunidades de seguir creciendo, en distintos países, mediante nuevos contratos participando en la consolidación de este sector.
- 3) Reciclaje de residuos industriales. Estamos creando un líder internacional. Ya lo somos en Europa (zinc y aluminio) y en España y Portugal (gestión de residuos industriales en general). En 2007 se ha integrado la empresa BUS, adquirida a finales de 2006, en el negocio de reciclaje de zinc y se ha acordado la fusión con Alcasa en reciclaje de aluminio. Estas dos operaciones permiten crear valor desde el primer momento y construir, en Europa, negocios más eficientes. A partir de esta sólida base podremos beneficiarnos de oportunidades de consolidación y crecimiento en países que implantarán regulaciones más exigentes en los próximos años.
- 4) Sistemas de información, con una posición internacional destacada en la provisión de sistemas y servicios de alto valor añadido para la gestión en los sectores de energía, tráfico, transporte y medioambiente. En 2007 hemos integrado dos adquisiciones de empresas de tráfico y transporte en Estados Unidos y adquirido la mayoría de Matchmind en España. En los próximos años esperamos un crecimiento orgánico derivado de las necesidades de nuestros clientes de sistemas y servicios de alto valor añadido. Seguiremos completando nuestra base tecnológica y geográfica, mediante adquisiciones, cuando permitan crear valor.

En los negocios que denominamos de horizonte dos (crecimientos rentables en los próximos años) contamos con dos actividades:

- 1) Bioenergía, con una posición internacional destacada en producción y comercialización de bioetanol y el único productor presente en los tres mercados principales (Estados Unidos, Brasil y Europa). Este mercado viene creciendo al 25% anual y deberá seguir haciéndolo a ritmos similares en un contexto de petróleo caro y de apoyo de las administraciones a los biocombustibles, en la mayor parte de los países. De hecho, en 2007, Estados Unidos ha aprobado un "Energy Bill" que prevé multiplicar por cinco el mercado en los próximos quince años, mientras varios países europeos han aprobado legislaciones para cumplir los objetivos de crecimiento planteados. En este contexto, nuestra estrategia consiste en ocupar posiciones en los principales mercados, en lugares óptimos, desde un punto de vista logístico, para aumentar la penetración comercial y prepararnos para la segunda generación de bioetanol, que llevamos varios años desarrollando en plantas piloto.

En 2007 se ha puesto en marcha la nueva planta de Kansas así como, parcialmente, la de Lacq (Francia) e iniciado la construcción de tres nuevas plantas en Estados Unidos y Holanda. Asimismo hemos entrado en Brasil con la adquisición de Dedini Agro y ganado un concurso para construir, con el apoyo del Departamento de Energía de los Estados Unidos, la primera planta comercial de segunda generación. En los próximos años esperamos un incremento en ingresos y rentabilidad, a pesar de la volatilidad en resultados característica de los biocombustibles de primera generación. Pero este esfuerzo inversor nos permitirá encarar la producción de la segunda generación de bioetanol celulósico como líder internacional en cuanto a eficiencia operativa y presencia comercial y logística. Esto, unido a la tecnología de segunda generación que estamos desarrollando, nos posicionará con grandes ventajas competitivas en ese mercado de alto crecimiento.

- 2) Agua, donde somos una de las cinco mayores empresas del mundo en construcción y propiedad de activos o concesiones en desalación. Un mercado que viene creciendo en torno al 10% anual. Somos el líder en infraestructuras en España. En 2007 se ha comenzado la construcción de dos grandes plantas desaladoras en Argelia y una en India. Tenemos un proyecto, que iniciaremos próximamente, en China. En los próximos años esperamos obtener nuevos contratos en distintos países, fruto de nuestros esfuerzos comerciales.

En los negocios de horizonte tres (generadores del futuro crecimiento) hemos sembrado nuevas actividades en varios mercados de alto potencial. Algunas de ellas deben convertirse en los negocios futuros de horizonte dos y de horizonte uno:

- Solar, donde somos uno de los pioneros a escala internacional en grandes plantas solares conectadas a red. Durante 2007 se ha puesto en marcha la primera torre termosolar comercial del mundo. A finales de 2007 tenemos en construcción un total de 170 MW solares en España, Argelia y Marruecos. En los próximos años esperamos un crecimiento elevado dada la actual cartera de proyectos en promoción.
- Hidrógeno, donde hemos construido una de las empresas pioneras en investigación dedicada exclusivamente a las tecnologías del hidrógeno como vector energético de futuro.
- Gestión de emisiones, donde contamos con una empresa centrada en la gestión de derechos de emisión y el desarrollo de proyectos de mecanismo de desarrollo limpio y donde, además, trabajamos en proyectos pioneros sobre captura y secuestro de CO₂ y eficiencia energética.

Para alcanzar estos objetivos hemos reforzado durante 2007 las capacidades que nos permiten abordar un crecimiento rentable global en mercados con un componente tecnológico importante. Durante los próximos años será clave seguir reforzando nuestras capacidades en estas áreas críticas para nuestro desarrollo:

- I+D+i, donde en 2007 invertimos 55 M€ y contamos con 460 profesionales que trabajan con centros de investigación y universidades de distintos países.
- Internacionalización. En 2007 tenemos un 62% de nuestro negocio y un 56% de nuestras personas fuera de España, con fuerte presencia en mercados como Estados Unidos y Europa y en economías con gran potencial como Brasil, China e India.
- Financiación donde, durante 2007, hemos suscrito financiación corporativa adicional por 859 M€ en condiciones ventajosas y cerrado financiaciones de proyecto sin recurso por un total de casi 1.200 M€. Esto nos permite afrontar, desde una posición privilegiada, el escenario actual de mayor incertidumbre.

- Control de riesgos donde, durante 2007, se ha continuado desarrollando los equipos y herramientas que nos permiten identificar y gestionar los riesgos financieros y operativos de nuestros negocios. Como ejemplo, Abengoa ha realizado este año una auditoría SOX siguiendo los criterios de los mercados financieros más estrictos.
- Sistemas de información y gestión donde, durante 2007, han quedado implantados varios sistemas de gestión móviles que hacen más ágil la toma de decisiones y la gestión y control de los negocios en un contexto internacional.
- Atracción, Desarrollo y Retención del talento. En 2007 se han incorporado 1.700 personas, impartido más de 660 mil horas de formación e impulsado nuestro programa de potenciales directivos.
- Responsabilidad social, transparencia y comunicación. En 2007 hemos continuado esforzándonos, en el fomento de la cultura, desde la Fundación Focus-Abengoa, con acciones como la compra del cuadro de Velázquez "Santa Rufina", la implantación de políticas sociales y el fomento del conocimiento sobre las soluciones para un desarrollo sostenible. Desde principios de 2008, contamos con una nueva página web que aumenta el grado de transparencia de la compañía.

En definitiva, 2007 ha servido para reforzar la posición en todas nuestras actividades, mejorar nuestras magnitudes y prepararnos para un crecimiento rentable. Una parte importante son negocios estables con una elevada generación de caja, en otros ocupamos posiciones de liderazgo en mercados de elevado crecimiento y, algunos, son de gran potencial. Gracias a ese posicionamiento, conseguido en los últimos años, uno de los principales retos continuará siendo elegir entre las oportunidades de crecimiento que se nos presentan y asignar nuestros recursos a las actividades con mayor potencial de creación de valor.

Obviamente, en nuestro camino nos enfrentaremos a retos y riesgos. En algunos de nuestros mercados las regulaciones se endurecerán, las condiciones financieras serán menos favorables, los detractores de la innovación seguirán expresando opiniones basadas en datos erróneos sobre las energías renovables. Sin embargo, la demanda de soluciones innovadoras para asegurar un desarrollo sostenible, seguirá creciendo y nuestra presencia en distintas actividades nos protegerá. Si somos capaces de innovar y gestionar, como lo venimos haciendo, crearemos valor para nuestros accionistas contribuyendo a cuidar el mundo que legaremos a las generaciones futuras.

Aportamos Soluciones para contribuir al Desarrollo Sostenible:

- Generando Energía a partir de recursos renovables:
 - En Estados Unidos tenemos una capacidad de producción anual de 752 Millones de litros de etanol, en Europa nuestra capacidad de producción es de 596 Millones de litros de etanol al año, mientras que en Brasil tenemos una capacidad de molienda de caña de azúcar de 5,7 Millones de toneladas al año, equivalentes a día de hoy a 130 Millones de litros de etanol y a 537.000 toneladas de azúcar producidos cada año. Todo esto evita la emisión de 1.936.000 t de CO₂ a la atmósfera.
 - Disponemos de 13MW de capacidad de producción eléctrica de origen solar, equivalentes al consumo de 19.000 habitantes y que evitan unas emisiones de 7.800 t de CO₂.
 - Esperamos que tras la entrada en servicio de los 400MW actualmente en construcción y promoción, las emisiones de CO₂ evitadas sean de 990.530 t.

- Reciclando Residuos Industriales:
 - Tratamos más de 2.600.000 t de residuos industriales, dedicando a la producción de nuevos materiales a través del reciclaje más de 1.270.000 t.
- Generando y Gestionando Agua:
 - Tenemos una capacidad de desalación de agua de mar de más de un millón de metros cúbicos al día, lo que nos permite abastecer a más de 4,5 millones de personas.
- Creando Infraestructuras que eviten nuevas inversiones en activos que generen emisiones:
 - Producimos 1.522.411 MWh anuales de electricidad procedente de la cogeneración, lo que supone unas emisiones evitadas de 410.789 toneladas de CO₂ si esta energía se produjese en centrales termoeléctricas de carbón
 - En los próximos años nuestras plantas de biocombustibles alcanzarán una producción anual de 1.690 ktep y evitarán la emisión a la atmósfera de 3.900.000 toneladas de CO₂ al año.
 - Llevamos a cabo en la actualidad la construcción de las dos primeras centrales ISCC en el mundo, una tecnología cuya clave reside en la perfecta integración de un ciclo combinado con la energía solar.
 - Nuestras centrales termosolares generarán más de 300.000MWh y evitarán la emisión de 240.000 toneladas de CO₂ al año.
 - Operamos en Sudamérica más de 3.600 km de líneas de transmisión que proporcionan transporte de energía limpia y sostenible. Actualmente estamos construyendo otros 922 km de líneas.
- Creando Sistemas de Información que ayuden a gestionar más eficientemente las infraestructuras existentes:
 - Gestionamos más del 60% de los movimientos de hidrocarburos en los ductos de Norteamérica y Latinoamérica.
 - Aseguramos la correcta distribución de más de 1.000 millones de litros de gasolina al mes, suficientes para llenar el depósito de combustible de más de 22 millones de coches.
 - Transportamos y distribuimos más de 140.000 GWh, que proporcionan electricidad a más de 80 millones de personas.
 - Controlamos el tráfico de vehículos en más de 7.000 cruces por los que pasan más de 195 millones de personas cada día.
 - Gestionamos los desplazamientos de más de 2.500 millones de pasajeros al año en redes de trenes y metro.
 - Permitimos el aterrizaje y despegue de más de 1.000 millones de pasajeros al año en más de 190 aeropuertos en todo el mundo.

- Proporcionamos información sobre el estado del tráfico vía web y por teléfono a 5 millones de personas al mes.
- Gestionamos la distribución de agua de más de 45 millones de personas en Europa, Norteamérica, Latinoamérica y Oriente Medio.
- Vigilamos e informamos de la calidad del aire que respiran más de 20 millones de personas en Europa y Latinoamérica.
- Facilitamos a más de 30 millones de ciudadanos europeos el acceso y la gestión de sus transacciones electrónicas con sus administraciones públicas, así como con otras organizaciones e instituciones.
- Proporciona condiciones climáticas de vigilancia y la predicción meteorológica para más de 30.000 km de carreteras en América del Norte y Europa).

1.5. Las ventas consolidadas a 31/12/07 alcanzan la cifra de 3.214,5 M€ lo que supone un incremento sobre el año anterior del 20,1%.

Todos los grupos de negocio de Abengoa han experimentado un aumento en su cifra de ventas superior al 20%.

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Act. Corp. y Aj.	Total al 31.12.07
Importe Neto de la Cifra de Negocio	17 729	613 732	769 670	597 188	1 485 358	(269 212)	3 214 465
Flujos Brutos de Explotación	9 529	79 809	123 791	55 936	203 979	(20 677)	452 367

	Solar	Bio.	Serv. Medioamb.	T. Inf.	Ing. Const. Ind.	Act. Corp. y Aj.	Total al 31.12.06
Importe Neto de la Cifra de Negocio	-	476 192	555 285	476 334	1 350 979	(181 604)	2 677 186
Flujos Brutos de Explotación	-	49 930	58 031	42 349	161 464	(23 923)	287 851

La cifra de Flujos Brutos de Efectivo de Actividades de Explotación (resultado antes de intereses, impuestos, amortizaciones y provisiones, ajustado por los flujos de los trabajos realizados para el propio inmovilizado) alcanza los 452,4 M€ incrementando sobre el año 2006 164,5 M€ (un 57,2% más).

De la aportación a estos Flujos Brutos, destacan por su importancia el crecimiento del grupo de negocio Ingeniería y Construcción Industrial que aporta 203,9 M€ (161,5 M€ el año anterior) lo que supone un incremento del 33,3%, y el experimentado por Servicios Medioambientales que contribuye con 123,8 M€ (58,0 M€ el año anterior) lo que significa un incremento del 113,3%.

Una vez más es preciso considerar el esfuerzo de la compañía en la actividad de I+D+i cuyo impacto en cuenta de resultados pasa de los 23,2 M€ del año 2006 a los 41,9 M€ del año 2007 (+80,4%)

El Resultado después de impuestos atribuible a la sociedad dominante es 120,4 M€ lo que representa un incremento del 20% respecto al obtenido en el ejercicio 2006 (100,3 M €).

El resultado anterior supone un beneficio de 1,33 € por acción, superior a los 1,11 € por acción obtenido en el ejercicio 2006.

La financiación sin recurso aplicada a proyectos ha aumentado un 34,7%, pasando de 1.253,9 M € en 2006 a 1.689,2 M€ en 2007.

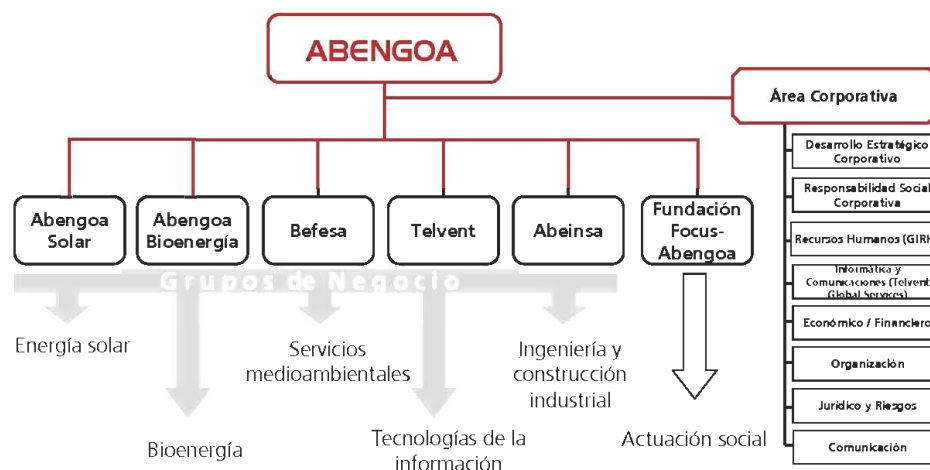
La Deuda Neta de Abengoa en 2007 asciende a 234,3 M € (posición neta de deuda) frente a 153,8 M € (posición neta de caja) del ejercicio 2006.

2.- Exposición sobre la evolución de los negocios y situación del conjunto de las sociedades incluidas en la consolidación.

2.1. Estructura organizativa.

Abengoa es una empresa tecnológica que aplica soluciones innovadoras para el desarrollo sostenible en los sectores de infraestructuras, medio ambiente y energía aportando valor a largo plazo a nuestros accionistas desde una gestión caracterizada por el fomento del espíritu emprendedor, la responsabilidad social y la transparencia y el rigor en la gestión.

Estamos presentes en más de 70 países en los que operamos con nuestros cinco Grupos de Negocio: Solar, Bioenergía, Servicios Medioambientales, Tecnologías de la Información e Ingeniería y Construcción Industrial.



La actividad de los cinco grupos de negocio es la siguiente:

- **Solar.**

En Abengoa Solar desarrollamos y aplicamos tecnologías para la generación de energía eléctrica a partir del sol, para lo cual promocionamos, construimos y operamos plantas termosolares y fotovoltaicas, y desarrollamos y comercializamos las tecnologías necesarias para ello (I+D+i).

- **Bioenergía.**

Tiene como sociedad cabecera Abengoa Bioenergía y se dedica a la producción y desarrollo de biocarburantes para el transporte, bioetanol y biodiesel entre otros, que utilizan la biomasa (cereales, biomasa celulósica, semillas oleaginosas) como materia prima. Los biocarburantes se usan en la producción de ETBE (aditivo de las gasolinas) o en mezclas directas con gasolina o gasoil. En su calidad de fuentes de energías renovables, los biocarburantes disminuyen las emisiones de CO₂ y contribuyen a la seguridad y diversificación del abastecimiento energético, reduciendo la dependencia de los combustibles fósiles usados en automoción y colaborando en el cumplimiento del Protocolo de Kioto.

- **Servicios Medioambientales.**

Befesa es una compañía internacional especializada en la gestión integral de residuos industriales y en la gestión y generación del agua. Gestiona más de 2,5 millones de toneladas de residuos, dedicando a la producción de nuevos materiales a través del reciclaje más de 1,2 millones de toneladas, con lo que se evita la emisión de más de dos millones de toneladas de CO₂ al año. Tenemos capacidad para desalar 1 000 000 m³ de agua al día, lo que equivale al abastecimiento de 4,5 millones de personas.

- **Tecnologías de la Información.**

Telvent, la compañía de tecnologías de la información para un mundo sostenible y seguro, es especialista en productos, servicios y soluciones integradas de alto valor añadido destinados a los sectores de la energía, el transporte, el medio ambiente y las Administraciones Públicas, así como a Global Services. Su innovadora tecnología y su experiencia demostrada contribuyen a gestionar de forma eficaz y segura los procesos operativos y de negocio de las empresas líderes mundiales.

- **Ingeniería y Construcción Industrial.**

Abeinsa es la empresa de Abengoa cabecera de este Grupo de Negocio cuya actividad es la Ingeniería, construcción y mantenimientos de infraestructuras eléctricas, mecánicas y de instrumentación para los sectores de energía, industria, transporte y servicios. Promoción, construcción y explotación de plantas industriales y energéticas convencionales (cogeneración y ciclo combinado) y renovables (bioetanol, biodiesel, biomasa, eólica solar y geotermia). Redes y proyectos "llave en mano" de telecomunicaciones.

2.2. Evolución reciente.

2.2.1. La evolución de las principales magnitudes del balance y de la cuenta de resultados durante los últimos ejercicios ha sido la siguiente:

Concepto	2007	Δ%	2006	1996	TAMI(*) (96-07)
	M €		M €	M €	%
Total Patrimonio Neto	797,5	47,4	541,1	160,4	15,7
Total Activo	8.110,2	49,5	5.427,0	538,4	28,0

Concepto	2007	Δ%	2006	1996	TAMI(*) (96-07)
	M €		M €	M €	%
Ventas	3.214,5	20,1	2.677,2	578,8	16,9
Flujos Brutos (1)	452,4	57,2	287,9	53,8	21,4
Bº. Atrib.a Soc. Dominante	120,4	20,0	100,3	16,1	20,1

(1) Resultado antes de intereses, impuestos, amortizaciones y provisiones, ajustado por los flujos de los trabajos realizados para el propio inmovilizado.

(*) TAMI: Tasa Anual Media de Incremento constante.

2.2.2. En el balance, destacamos el crecimiento del epígrafe “Inmovilizaciones en Proyectos” que pasa de 1.146,9 M€ en 2006 a 1.638,1 M€ en 2007, fundamentalmente por activos intangibles, representativas de las inversiones en determinadas concesiones situadas en Brasil, y por las inversiones en proyectos de gestión de aguas, medio ambiente y de las plantas e instalaciones de producción de Bioetanol y Solar de las diferentes sociedades promotoras de Proyectos participadas por otras filiales de Abengoa, S.A.

Las inversiones de estas sociedades promotoras se han realizado, en general, mediante el procedimiento de “financiación de proyecto”, fórmula de financiación concertada con la entidad financiera para que ésta obtenga su recuperación a través de los fondos generados en su explotación. Este tipo de financiación es, por tanto, sin recurso a los socios.

La contrapartida de estas inversiones queda reflejada en el pasivo del Balance, en el epígrafe “Financiaciones sin Recurso Aplicadas a Proyectos”, que al cierre de 2007 supone 1.186,0 M€ en el epígrafe a largo plazo y 503,2 M€ en el correspondiente a corto plazo, frente a 796,1 M€ y a 457,8 M€ respectivamente en el año 2006.

La transformación en tamaño y estructura del Balance de Abengoa en los cinco últimos ejercicios corresponde a determinadas actuaciones, cuyo efecto final en Balance se aprecia en atención a los siguientes elementos de variación:

- Adquisición en el ejercicio 2003 de la División de Network Management Solutions de Metso Corporation, mediante la compra del 100% de sus filiales en Canadá y Estados Unidos, con una inversión total de 35 millones de dólares.

- b) Inicio de la cotización efectiva de Telvent GIT en el mercado tecnológico estadounidense Nasdaq. El importe total de la ampliación de capital realizada con Prima de Emisión ha sido de 61,2 M €.
- c) Suscripción de un Préstamo Sindicado en el ejercicio 2005 compuesto por un principal por importe de 500 M € con vencimiento a 7 años más una línea de revolving de 100 M € con vencimiento a 6 años, suscrito con 45 entidades financieras, estructurado a fin de adecuar los recursos financieros de la compañía a la consecución del Plan Estratégico de Abengoa.
- d) Adquisición en 2006 del cien por cien de las acciones de B.U.S., Group AB, por un valor compañía de 330 M €, a través de una financiación sin recurso, firmada con Barclays. Con fecha 4 de diciembre, las autoridades alemanas de la Competencia dieron el visto bueno a la operación.
- e) Suscripción de un nuevo Préstamo Sindicado en el ejercicio 2007 por importe de 859 M €. Esta operación ha servido para financiar la entrada de Abengoa en el mercado brasileño del etanol, así como para la financiación de su plan de inversiones en energía solar, desalación y líneas de transmisión.
- f) Adquisición en 2007 del cien por cien del capital del grupo de empresas Dedini Agro (hoy Abengoa Bioenergía Sao Paulo), una de las mayores empresas en el mercado brasileño de bioetanol y azúcar.
- g) Acuerdo en 2007 con la compañía internacional Matchmind para su integración en Telvent. Mediante este acuerdo, Telvent adquiere inicialmente el 58% de Matchmind por 23 M € y el equipo directivo de ésta se hará con una participación del 40% en la sociedad. La participación de Telvent irá aumentando paulatinamente en los próximos tres años hasta alcanzar el 100%.

- 2.2.3. En la evolución de los Grupos de Negocio a nivel de Ventas y Flujos Brutos destaca el crecimiento experimentado en Servicios Medioambientales, con un incremento del 38,6% en Ventas y del 113,3% en Flujos Brutos de Explotación:

Grupo de Negocio	Ventas 2007			Ventas 2006		Ventas 1996	
	M €	% sobre total	Δ 07/06 (%)	M €	% sobre total	M €	% sobre total
Solar	17,7	0,6	312,5	-	-	-	-
Bioenergía	613,7	19,1	28,9	476,2	17,8	-	-
Servicios Medioambientales	769,7	23,9	38,6	555,3	20,7	46,3	8,0
Tecnologías de la Información	597,2	18,6	25,4	476,3	17,8	138,9	24,0
Ingeniería y Construcción Industrial	1.485,4	46,2	10,3	1.351,0	50,4	393,6	68,0
Actividad Corporativa y Ajustes	(269,2)	-8,4	-	(181,6)	-6,8	-	-
Total	3.214,5	100,0	20,1	2.677,2	100,0	578,8	100,0

Grupo de Negocio	Flujos Brutos 2007			Flujos Brutos 2006		Flujos Brutos 1996	
	M €	% sobre total	Δ 07/06 (%)	M €	% sobre total	M €	% sobre total
Solar	9,5	2,1	400,2	-	-	-	-
Bioenergía	79,8	17,6	59,8	49,9	17,3	-	-
Servicios Medioambientales	123,8	27,4	113,3	58,0	20,2	4,3	8,0
Tecnologías de la Información	55,9	12,4	32,1	42,3	14,7	7,5	14,0
Ingeniería y Construcción Industrial	204,0	45,1	27,8	161,5	56,1	42,0	78,0
Actividad Corporativa y Ajustes	(20,7)	-4,6	-	(23,9)	-8,3	-	-
Total	452,4	100,0	57,2	287,9	100,0	53,8	100,0

- 2.2.4. En el ejercicio 2007, Abengoa ha seguido incrementando su actividad exterior tanto en volumen como en diversificación. Destaca el incremento cada vez mayor en la aportación de Estados Unidos y Canadá tanto por la aportación de las sociedades pertenecientes a Tecnologías de la Información como por el negocio de Bioenergía. De los 3.214,5 M€ de facturación del ejercicio 2007, 1.996,9 M€ (62,1%) corresponden a ventas en el exterior. La actividad en España ha supuesto 1.217,5 M€ (el 37,9%) frente a 1.177,4 M€ del año 2006 (44,0%).

De la cifra total de ventas en el exterior, 1.348,7 M€ (67,5%) corresponde a la actividad local, es decir, a la facturación de las sociedades locales constituidas en diferentes países, y la exportación desde sociedades españolas ha sido de 648,2 M€ (32,5%). En 2006 la actividad local y la exportación representaron un 71,4% y un 28,6% respectivamente.

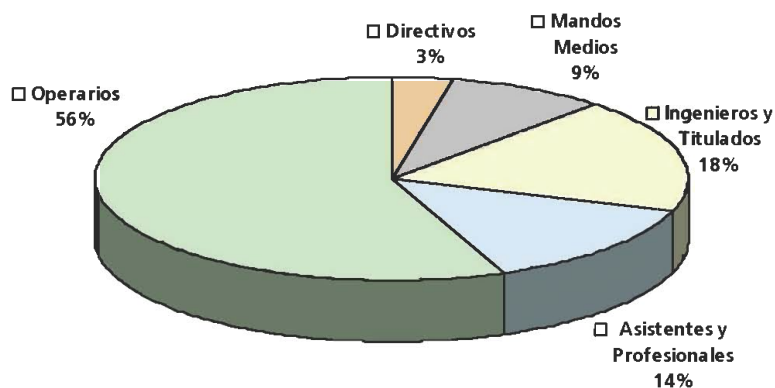
Es preciso resaltar la variación experimentada en la contribución de las distintas áreas geográficas. Así la aportación de USA y Canadá que en 1996 era nula, alcanza hoy día el 14,9%. La distribución geográfica de las ventas es la siguiente:

Actividad Exterior							
Exportación y Ventas de Sociedades Locales	2007		2006		1996		TAMI(*) (96-07)
	M €	%	M €	%	M €	%	%
- USA y Canadá	477,3	14,9	284,7	10,6	-	-	-
- Iberoamérica	634,6	19,8	739,5	27,6	152,4	-	13,8
- Europa (excluida España)	604,8	18,7	319,0	11,9	16,4	-	38,8
- África	174,1	5,4	104,3	4,0	5,2	-	37,5
- Asia	97,3	3,0	43,5	1,6	24,4	-	13,4
- Oceanía	8,8	0,3	8,8	0,3	-	-	-
Total Exterior	1.996,9	62,1	1.499,8	56,0	198,4	34,2	23,4
Total España	1.217,5	37,9	1.177,4	44,0	380,4	65,8	11,2
Total Consolidado	3.214,5	100,0	2.677,2	100,0	578,8	100,0	16,9

(*) TAMI: Tasa Anual Media de Incremento Constante.

2.2.5. En cuanto al número medio de empleados, la situación comparativa es la siguiente:

Numero medio de empleados	2007	%	2006	1996
España	7.358	42,7	6.977	4.115
Exterior	9.887	57,3	6.631	3.335
Total	17.245	100,0	13.608	7.450



3.- Información sobre evolución previsible del Grupo.

- 3.1.** Para estimar las perspectivas del Grupo, es necesario tener en cuenta la evolución y desarrollo alcanzado en los últimos ejercicios, de cuya trayectoria, se desprende un futuro que a medio plazo ofrece perspectivas de crecimiento. La estrategia del Grupo a medio plazo se basa en la creciente contribución de las actividades vinculadas a los mercados de Medio Ambiente, combustibles renovables (bioenergía), el inicio de la actividad solar, así como a la continuidad del desarrollo de las actividades de Tecnologías de la Información e Ingeniería y Construcción Industrial.
- 3.2.** Por otra parte, como ya se ha indicado anteriormente, el reforzamiento de la capacidad de Abengoa en el mercado de Servicios Medioambientales, a través de Befesa Medio Ambiente, S.A., la mayor capacidad de producción de bioetanol, la expansión del negocio de Tecnologías de la Información, así como el reciente desarrollo de la actividad solar, también contribuirá a fortalecer las perspectivas a largo plazo. En la medida en que se cumplan las previsiones actuales, Abengoa dispone de una nueva base de actividad que puede tener condiciones de estabilidad y continuidad para los próximos años.
- 3.3.** Con las reservas propias de la coyuntura actual, teniendo en cuenta el mayor grado de flexibilidad de la estructura de organización, la especialización y diversificación de actividades, dentro de las posibilidades de inversión que se prevén en el mercado doméstico y la capacidad competitiva en el mercado internacional, así como la exposición de parte de sus actividades a la venta de productos commodity y moneda diferente al Euro, se confía en que el Grupo debe estar en disposición de continuar progresando positivamente en el futuro.

4. **Gestión del Riesgo Financiero.**

Factores de riesgo financiero.

Las actividades que Abengoa desarrolla a través de los 5 Grupos de Negocios están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de interés del valor razonable y riesgo de precios), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y riesgo del tipo de interés de los flujos de efectivo. El Modelo de Gestión del Riesgo en Abengoa trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad financiera del Grupo.

La gestión del riesgo en Abengoa está controlada por el Departamento Financiero Corporativo del grupo con arreglo a las normas internas de gestión de obligado cumplimiento en vigor. Este departamento identifica y evalúa los riesgos financieros en estrecha colaboración con las unidades operativas del Grupo. Las normas internas de gestión proporcionan políticas escritas para la gestión del riesgo global, así como para áreas concretas como riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito, riesgo de tipo de interés, riesgo de liquidez, empleo de instrumentos de cobertura y derivados e inversión del excedente de liquidez.

a) Riesgo de mercado.

La compañía está expuesta al riesgo de mercado por las variaciones en los precios de los tipos de cambio de divisas, tipos de interés, precios de materias primas (commodities). Todos estos riesgos de mercado se originan en el curso ordinario de los negocios, ya que no llevamos a cabo operaciones especulativas. Con el fin de gestionar el riesgo que surge de estas operaciones, utilizamos una serie de contratos de compra/venta a futuro, permutas y opciones sobre tipos de cambio, tipos de interés y materias primas.

El riesgo de tipo de cambio surge cuando las transacciones comerciales futuras, los activos y pasivos reconocidos están denominados en una moneda que no es la moneda funcional de la Sociedad. Para controlar el riesgo de tipo de cambio, usamos contratos de compra/venta de divisas a plazo. Dichos contratos son designados como coberturas del valor razonable o de flujos de efectivo, según proceda.

Aproximadamente el 95% de las transacciones proyectadas en cada una de las monedas distintas a la divisa funcional califica como transacciones previstas altamente probables a efectos de contabilidad de cobertura.

El riesgo de tipo de interés surge de los pasivos financieros a tipo de interés variable. Para controlar el riesgo de tipo de interés, utilizamos fundamentalmente opciones de tipo de interés (caps) y contratos de permuta que a cambio de una prima ofrecen una protección al alza de la evolución del tipo de interés.

El riesgo de variación en los precios de las materias primas surge tanto de las ventas de productos de la compañía como del aprovisionamiento de materias primas para los procesos productivos. Por regla general, la compañía utiliza contratos de compra/venta a futuro y opciones cotizados en mercados organizados, así como contratos OTC (over-the-counter) con entidades financieras, para mitigar el riesgo generado por la variación en los precios de mercado.

El Departamento Financiero Corporativo participa en el diseño, ejecución, control y seguimiento de dichas operaciones de cobertura.

b) Riesgo de crédito.

Los saldos de las partidas de clientes y otras cuentas a cobrar, inversiones financieras corrientes y efectivo son los principales activos financieros de Abengoa reflejando, en el caso de que la contraparte tercera no cumpliera con las obligaciones en las que se han comprometido, la máxima exposición al riesgo de crédito.

Respecto a la mayoría de las cuentas a cobrar, corresponden a clientes situados en diversas industrias y países. En la mayoría de los casos, los contratos requieren pagos a medida que se avanza en el desarrollo del proyecto, en la prestación del inicio o a la entrega del producto.

Es práctica habitual el que la sociedad se reserva el derecho de cancelar los trabajos en caso que se produzca un incumplimiento material y en especial una falta de pago.

Adicionalmente a todo lo anterior, la sociedad cuenta con el compromiso en firme de una entidad financiera de primer nivel para la compra, sin recurso, de las cuentas a cobrar (Factoring). En estos acuerdos, la sociedad paga una remuneración al banco por la asunción del riesgo de crédito así como un interés por la financiación. La sociedad asume en todos los casos la validez de las cuentas a cobrar.

En este sentido, en Abengoa el dereconocimiento de los saldos deudores factorizados se realiza siempre y cuando se den todas las condiciones indicadas por la NIC 39 para su baja en cuentas del activo de balance. Es decir, se analiza si se ha producido la transferencia de riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los activos financieros relacionados comparando la exposición de la sociedad, antes y después de la transferencia, a la variación en los importes y en el calendario de los flujos de efectivo netos del activo transferido. Una vez que la exposición de la sociedad cedente a dicha variación es eliminada o se ve reducida sustancialmente entonces sí se ha transferido el activo financiero en cuestión.

En general, en Abengoa se define que el riesgo más relevante en estos activos dentro de su actividad es el riesgo de incobrabilidad, ya que, a) puede llegar a ser relevante cuantitativamente en el desarrollo de una obra o prestación de servicios; b) no estaría bajo el control de la sociedad. Igualmente, el riesgo de mora se considera poco significativo en estos contratos y, generalmente asociado con problemas de carácter técnico, es decir, asociado al propio riesgo técnico del servicio prestado, y por tanto, bajo el control de la sociedad. En cualquier caso, y con el objeto de cubrir los contratos en los que teóricamente pudiera identificarse, como riesgo asociado al activo financiero, la posibilidad de demorar el pago por parte del cliente sin aducir causa comercial, Abengoa establece que no solo se debe cubrir el riesgo de insolvencia de derecho (quiebra, etc.) sino también la insolvencia de factor o notoria (aquella que se produzca por la propia gestión de tesorería del cliente sin que se produzcan casos "de moratoria general"). En consecuencia y si de la evaluación individualizada que se hace de cada contrato se concluye que el riesgo relevante asociado a estos contratos se ha cedido a la entidad financiera, se da de baja del balance dichas cuentas a cobrar en el momento de la cesión a la entidad financiera en base a la NIC 39.20.

Tal como se ha indicado, la política de Abengoa es traspasar el riesgo de crédito asociado a las partidas incluidas en el saldo de clientes y otras cuentas a cobrar a través del uso de contratos de factoring sin recurso. En consecuencia, sobre el saldo de clientes y otras cuentas a cobrar habría que excluir el efecto potencial de los saldos de clientes por obra ejecutada pendiente de certificar para lo que existen contratos de factoring, el efecto sobre aquellos otros saldos de clientes que pueden ser factorizados pero no han sido aún enviados a la entidad de factoring al cierre del ejercicio y aquellos activos que están cubiertos con seguros de crédito y que se reflejan dentro de dicho saldo. En consecuencia, con esta política, Abengoa minimiza su exposición al riesgo de crédito sobre dichos activos.

El gasto financiero en el ejercicio cerrado de 2007 derivado de dichas operaciones de factoring ha ascendido a 22.830 miles de € (16.337 miles de € en 2006).

c) Riesgo de liquidez.

La política de liquidez y financiación de Abengoa tiene como objetivo asegurar que la compañía mantiene disponibilidad de fondos suficientes para hacer frente a sus compromisos financieros. Abengoa utiliza dos fuentes principales de financiación:

- Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos, que, por regla general, se utiliza para financiar cualquier inversión significativa.
- Financiación Corporativa, destinada a financiar la actividad del resto de compañías que no son financiadas bajo la modalidad anterior. Esta financiación se gestiona de manera centralizada a través de Abengoa S.A.

En el caso de la Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos, el perfil de repago de la deuda de cada proyecto se establece en función de la capacidad de generación de fondos de cada negocio, con una holgura que varía según la previsibilidad de los flujos de cada negocio o proyecto. Esto permite contar con una financiación adecuada en términos de plazo y vencimiento que mitiga de forma significativa el riesgo de liquidez.

En cuanto a la Financiación Corporativa, Abengoa pretende contar con un nivel adecuado de capacidad de repago de su deuda con relación a su capacidad de generación de caja. A estos efectos, se tienen en cuenta los siguientes criterios y actuaciones:

- 1) Mantenimiento de un grado de apalancamiento adecuado a través del cumplimiento del ratio financiero Deuda Neta/Ebitda. El límite máximo de dicho ratio establecido en los contratos de financiación aplicable para los años 2007 y 2006 es de 3,5. La Deuda Neta se calcula como el total de recursos ajenos menos el efectivo y los equivalentes al efectivo excluyendo la deuda de las operaciones financiadas sin recurso. El denominador resulta de la agregación del Ebitda de las sociedades que no cuentan con Financiación sin Recurso Aplicada a Proyectos.

El valor de este ratio a cierre de los ejercicios 2007 y 2006 se sitúa en torno 1,2 y -0,51 respectivamente.

Además, Abengoa mantiene un objetivo de mantener dicho ratio en niveles inferiores a 3,0 a medio plazo afín de conseguir un nivel de holgura adicional y aumentar la protección frente al riesgo de liquidez.

- 2) Elaboración anual y aprobación por el Consejo de Administración de un Plan Financiero que engloba todas las necesidades de financiación y la manera en la que van a cubrirse. Dicho Plan es llevado a cabo en estrecha colaboración por Departamento Financiero Corporativo y los de los Grupos de Negocio.
 - 3) Capacidad de hacer frente a las obligaciones financieras en los próximos meses. En este sentido, en 2007 Abengoa ha completado tres operaciones de Financiación Corporativa por un importe conjunto de 859.000 miles de €: la firma de dos préstamos bilaterales de 150.000 miles de € y 109.000 miles de € con el Instituto de Crédito Oficial y con el Banco Europeo de Inversiones respectivamente así como una línea de crédito de 600.000 miles de €, sindicada exitosamente en la segunda mitad del año entre un total de 22 entidades financieras.
- d) Riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo.

El riesgo de tipo de interés del Grupo surge de los recursos ajenos a largo plazo. Los recursos ajenos emitidos a tipos variables exponen al Grupo a riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo.

El Grupo gestiona el riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo mediante compras de opciones a cambio de una prima por medio de las cuales la sociedad se asegura el pago de un tipo de interés fijo máximo. Adicionalmente, y en situaciones determinadas, la sociedad utiliza contratos de permuta (swap) de tipo de interés variable a fijo.

5.- Información sobre actividades en materia de investigación y desarrollo.

- 5.1. Abengoa ha seguido aumentando su esfuerzo en I+D+i durante el año 2007 (a pesar de la prolongación de la crisis tecnológica mundial), convencida de que este esfuerzo, para que dé sus frutos, exige una continuidad que no pueda ser perturbada ni por las crisis ni los ciclos económicos.

Además, ha reforzado su presencia, y en algunos casos el liderazgo, en diferentes instituciones y foros públicos y privados en los que se fomenta la cooperación entre las grandes empresas tecnológicas y donde se decide el futuro a corto y a largo plazo de la actividad de I+D+i.

- 5.2. El programa establecido para éste tipo de actividades se ha cumplido sustancialmente. Abengoa, a través de los responsables de esta estrategia en cada área de negocio, se ha esforzado día a día en el mayor grado de innovación de sus tecnologías como requieren las características de las actividades que desarrollan, centrándose principalmente en los siguientes objetivos:

- Seguimiento constante de las tecnologías que pueden afectar a cada área de negocio.
- Selección de la cartera de tecnologías que aporten a las empresas del Grupo la máxima ventaja competitiva.
- Asimilación e implantación de la tecnología disponible en Acuerdos de Transferencia.
- Selección de las vías de acceso óptimas al desarrollo de las tecnologías.
- Determinación de los programas de comercialización de la tecnología desarrollada.
- Utilización de los apoyos institucionales a la innovación y a la tecnología.

- 5.3. De todo este esfuerzo conjunto, cabe destacar que durante 2007 la actividad de Investigación y Desarrollo se ha realizado en las empresas del Grupo de acuerdo con las necesidades planteadas por sus respectivos mercados. La mayor parte de los proyectos se encuadran dentro de las líneas de I+D promovidas por las Administraciones españolas (actuaciones del Ministerio de Industria y Energía), europeas (Programas Marco I+D) y americanas (Department of Energy).

Abengoa ejecuta su I+D, bien directamente o mediante contratos con terceros normalmente organismos públicos de innovación, departamentos universitarios, u otras entidades públicas y privadas. Por otra parte y durante el ejercicio, Abengoa ha realizado inversiones estratégicas en sociedades pioneras en países como USA y Canadá, desarrolladoras de tecnologías y propietarias de las mismas en sectores definidos como de alta prioridad como son los biocombustibles y los sistemas de control, con objeto de facilitar la internalización y la puesta en valor de estas tecnologías en estos importantes mercados emergentes.

La Investigación y Desarrollo es una actividad estratégica para Abengoa en su planificación del futuro. Se realiza en los Grupos de Negocio en sintonía con las exigencias de sus respectivos mercados para disponer permanentemente de la capacidad competitiva necesaria.

- 5.4.** En el ejercicio 2007, la cifra de inversión en I+D+i ha sido de 54,6 frente a 68,5 M€ en 2006. Para el ejercicio 2008, la sociedad tiene previsto aumentar aún más su esfuerzo de inversión en I+D+i hasta alcanzar un volumen superior a los 101 M€, destacando las inversiones previstas en proyectos relacionados con la conversión de biomasa a etanol y proyectos vinculados con la energía solar.

6.- Información sobre medio ambiente

Los principios que fundamentan la política ambiental de Abengoa son el cumplimiento de la normativa legal vigente en cada momento, la prevención o la minimización de las repercusiones medioambientales nocivas o negativas, la reducción del consumo de recursos energéticos y naturales y una mejora continua en el comportamiento medioambiental.

Abengoa en respuesta a este compromiso con el uso sostenible de los recursos energéticos y naturales establece explícitamente dentro de las Normas Comunes de Gestión (NOC) que rigen en todas las sociedades del grupo la obligación de implantar y certificar sistemas de gestión ambiental acordes con los requisitos de la norma internacional ISO 14001.

Como consecuencia de lo anterior, al terminar el año 2007, el porcentaje de Sociedades con Sistemas de Gestión Ambiental certificados según ISO 14001 por volumen de ventas es del 81,3%.

La distribución porcentual de las Sociedades con Sistemas de Gestión Ambiental certificadas por Grupo de Negocio se detallan a continuación:

Grupo de Negocio	Sociedades Certificadas según ISO 14001 sobre ventas)	(%
Solar	60,87%	
Tecnologías de la Información	78,97%	
Ingeniería y Construcción Industrial	83,00%	
Servicios Medioambientales	77,94%	
Bioenergía	86,24%	

Abengoa entiende que su actividad tradicional de ingeniería no es más que una valiosa herramienta a través de la cual puede construir un mundo más sostenible y esta filosofía la aplica en todos sus Grupos de Negocio de forma que a partir de la energía solar, la biomasa, los residuos, las tecnologías de la información y la ingeniería, Abengoa aplica soluciones tecnológicas e innovadoras para el desarrollo sostenible.

Por Grupo de Negocio podemos detallar:

El Grupo de Negocio Solar, cuya sociedad cabecera es Abengoa Solar desarrolla y aplica tecnologías de energía solar para luchar contra el cambio climático y asegurar un desarrollo sostenible mediante tecnologías propias tanto termosolares como fotovoltaicas. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa del ejercicio 2007 activos por importe de 503.358 miles de €, ventas de 17.729 miles de € y resultados atribuibles de (3.451) miles de € pérdidas que están afectos a la actividad medioambiental.

El Grupo de Negocio Bioenergía, cuya sociedad cabecera es Abengoa Bioenergía se dedica a la producción y desarrollo de biocarburantes para el transporte, bioetanol y biodiesel entre otros, que utilizan la biomasa (cereales, biomasa celulósica, semillas oleaginosas) como materia prima. Los biocarburantes se usan en la producción de ETBE (aditivo de las gasolinas) o en mezclas directas con gasolina o gasoil. En su calidad de fuentes de energías renovables, los biocarburantes disminuyen la emisión de CO₂ y contribuyen a la seguridad y diversificación del abastecimiento energético, reduciendo la dependencia de los combustibles fósiles usados en automoción y colaborando en el cumplimiento del Protocolo de Kyoto. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 2.174.224 y 934.378 miles de €, ventas de 613.732 y 476.192 miles de € y resultados atribuibles de 21.147 y 16.148 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

El Grupo de Negocio de Ingeniería Medioambiental, cuya sociedad cabecera es Befesa Medio Ambiente, centra su actividad en la prestación de servicios medioambientales, tales como reciclaje de residuos, limpiezas industriales, recuperación de metales e ingeniería de generación y gestión del agua. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 1.184.840 y 1.106.026 miles de €, ventas de 769.670 y 555.285 miles de € y resultados atribuibles de 46.393 y 23.555 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

En el Grupo de Negocio de Ingeniería y Construcción Industrial se integra Zeroemissions una compañía cuya misión es aportar soluciones globales para el cambio climático mediante la promoción, desarrollo y comercialización de créditos de carbono, la compensación voluntaria de emisiones y la innovación en tecnologías de reducción de gases de efecto invernadero, dentro de la apuesta total de Abengoa por el desarrollo sostenible. En este mismo Grupo de Negocio está Hynergreen Technologies S.A. cuyo objetivo es la organización y desarrollo de actividades y proyectos relacionados con la producción de electricidad mediante pilas de combustibles basadas en diferentes tecnologías, así como la producción de hidrogeno desde fuentes renovables, y su uso limpio y eficiente. Zeroemissions y Hynergreen pertenecientes a Abeinsa sociedad cabecera de este Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 8.009 y 4.152 miles de €, ventas de 1.290 y 1.239 miles de € y resultados atribuibles de (321) y 0 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

En el Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información encontramos tres áreas íntimamente relacionadas con el medio ambiente: Energía, en la que Telvent se centra en soluciones tecnológicas en tiempo real para la mejor gestión de la eficiencia energética; Transporte, donde Telvent proporciona soluciones, servicios y sistemas de control e información del tráfico urbano, aplicaciones de gestión e información en autopistas y soluciones para el cobro automático de peajes, a través de las cuales se consigue una gestión más eficiente del tráfico y, en consecuencia, se consigue la reducción de emisión de gases contaminantes; y Medio Ambiente donde Telvent ofrece aplicaciones para la gestión hidrológica y meteorológica, así como soluciones y servicios que cubren el ciclo completo de gestión del agua y permiten la protección medioambiental a nivel global. Dicho Grupo de Negocio, aporta a los Estados Financieros Consolidados de Abengoa de los ejercicios 2007 y 2006 activos por importe de 767.849 y 557.516 miles de €, ventas de 597.188 y 476.334 miles de € y resultados atribuibles de 14.582 y 10.296 miles de € que están afectos a la actividad medioambiental.

Para ilustrar el amplio abanico de iniciativas ambientales emprendidas y sin ánimo de ser exhaustivo podemos mencionar:

En todos los Grupos de Negocios aplican políticas para reducir el consumo de papel, tóner, agua, electricidad en oficinas y recogida de residuos para su tratamiento o reciclaje.

En el grupo de Ingeniería y Construcción Industrial realizan programas de medio ambiente para las obras, reforestaciones en áreas colindantes con los lugares donde se están ejecutando proyectos y la coordinación de los transportes subcontratados con el fin de adecuar el tipo de transporte al tamaño y cantidad de los materiales a transportar.

Servicios Medioambientales lleva a cabo iniciativas para reducir la generación de residuos como la venta de determinados productos en cisternas a granel con el objetivo de evitar la generación de residuos de envases, reutilización y recuperación de envases, etc. Para reducir el consumo de agua se han construido redes de abastecimiento de agua bruta como agua de proceso, entre otras acciones. Además de distintos proyectos de I+D como son el desarrollo de sistemas avanzados de tratamiento de aguas residuales ó centrados en el proceso de desalación: minimización del posible impacto ambiental de la salmuera mediante el estudio del fenómeno de dilución de salmuera, desarrollo de desalación mediante energías renovables, etc. Todos estos proyectos se encuentran en fase de desarrollo por lo que todavía no disponemos de resultados.

El Grupo de Negocio de Bioenergía lleva a cabo acciones como la reutilización de agua a partir de aguas residuales, recogidas de aguas pluviales, entre otras.

Al cierre del ejercicio 2007 Abengoa estima que no incurre en riesgos de naturaleza medioambiental que requieran dotación adicional de provisiones.

7.- Información sobre adquisición de acciones propias.

- 7.1.** Abengoa, S.A., así como sus empresas participadas, han cumplido en su momento con las prescripciones legales establecidas para los negocios sobre acciones propias y no tiene actualmente en su cartera ningún paquete de títulos propios ni lo ha tenido durante 2007.

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Abengoa, S.A. de 15 de abril de 2007, autorizó al Consejo de Administración para acordar la emisión de otros títulos que reconozcan o creen una deuda o aportación de capital, dentro de los límites legales que en cada caso resulten aplicables.

- 7.2.** La Sociedad matriz no ha aceptado sus propias acciones en prenda, ni en ninguna clase de operación mercantil o negocio jurídico.
- 7.3.** Tampoco existen acciones de Abengoa, S.A., propiedad de terceros que pudieran actuar en su propio nombre, pero por cuenta de las Sociedades del Grupo.

7.4. Determinadas sociedades del grupo tienen contraídas una serie de obligaciones en cuanto a programas de incentivos con directivos y empleados basadas en acciones (Abengoa Bioenergía, S.A. y Telvent GIT, S.A.). Estos programas están vinculados al cumplimiento de objetivos de gestión para los próximos años. Cuando no existe un mercado activo para las acciones asociadas a un programa se registra la parte proporcional del gasto de personal con referencia al valor de recompra fijado en dichos programas. En el caso de programas donde existe un valor de mercado de la acción, el gasto se reconoce por la parte alicuota del valor razonable del activo financiero a la fecha de otorgamiento. En cualquier caso, el efecto de estos planes sobre las cuentas anuales de Abengoa no es significativo.

Adicionalmente, la sociedad Abengoa, S.A. posee un Plan de Adquisición de Acciones para los Directivos del grupo, aprobado por el Consejo de Administración y la Junta General Extraordinaria con fecha 16 de octubre de 2005 con arreglo a los siguientes términos básicos:

- Destinatarios: Hasta 122 Directivos de Abengoa (directores de grupos de negocio, directores de unidades de negocio, responsables técnicos y de I+D+i y responsables de servicios corporativos) pertenecientes a todas sus filiales y áreas de negocio, presentes o futuras, que voluntariamente deseen participar en el mismo. El Plan no se ha hecho extensivo a ningún miembro del Consejo de Administración de Abengoa. Igual que en los anteriores, es un plan vinculado al cumplimiento de objetivos de gestión.
- Volumen de acciones: Hasta 3.200.000 acciones de Abengoa, representativas de un 3,53% del capital social de la Compañía.
- Los destinatarios del Plan han accedido a un crédito bancario, para la compra a valor de mercado de acciones de Abengoa ya emitidas y en circulación, ajustándose a la Ley de Mercado de Valores, con garantía de Abengoa, y con exclusión de su responsabilidad personal, por un importe de 87 millones de euros (incluyendo gastos, comisiones e intereses). La fecha de amortización del crédito es el 7 de agosto de 2011. El plan establece determinados requisitos de cumplimiento de objetivos anuales individuales para cada directivo, así como de permanencia en el grupo.

En base a las condiciones particulares del Plan otorgado, se considera la operación como una transacción con pagos en acciones liquidadas en efectivo en base a la NIIF 2 mediante el cual la sociedad adquiere los servicios prestados por los directivos incurriendo en un pasivo por un importe basado en el valor de las acciones.

El valor razonable de los servicios de los directivos a cambio de la concesión de la opción se reconoce como un gasto personal. El importe total que se llevará a gastos durante el periodo de devengo se determina por referencia al valor razonable de una hipotética opción de venta ("put") concedida por la sociedad al directivo, excluido el impacto de las condiciones de devengo que no sean condiciones de mercado, se incluyen en las hipótesis sobre el número de opciones que se espera que lleguen a ser ejercitables. A estos efectos, se considera en el cálculo el número de opciones que se espera que lleguen a ser ejercitables. Al cierre de cada ejercicio, la sociedad revisa una estimación del número de opciones que se espera lleguen a ser ejercitables y reconoce el impacto de la revisión de las estimaciones originales, si fuere el caso, en la cuenta de resultados.

El valor razonable de las opciones concedidas durante el ejercicio determinado de acuerdo con el modelo de valoración Black-Scholes fue de 13.455 miles de €. Los principales datos de entrada en el modelo fueron el precio de la acción, un rendimiento estimado por dividendo, una vida esperada de la opción de 5 años, un tipo de interés anual así como una volatilidad de mercado de la acción.

Por otro lado, el Consejo de Administración aprobó con fecha 24 de julio de 2006 y 11 de diciembre de 2006 un Plan de Retribución Extraordinaria Variable para Directivos (Plan Dos), a propuesta del Comité de Retribuciones y Nombramientos. Dicho Plan incumbe a 190 beneficiarios con un importe total de 51.630 miles de € en una duración de cinco ejercicios, 2007 a 2011 y tiene como condición la consecución, a nivel personal, de los objetivos marcados en el Plan Estratégico y la permanencia laboral durante el periodo considerado, entre otras.

Adicionalmente a lo anterior, y dado que la adquisición de la sociedad B.U.S. Group AB se realizó con posterioridad a la implementación de dicho plan pero muy cercana en el tiempo, el Consejo de Administración aprobó con fecha 22 de octubre de 2007 la incorporación al Plan del equipo directivo de dicha sociedad formado por 10 personas, en las mismas condiciones que las establecidas para el resto de beneficiarios y por un importe total de 2.520 miles de €.

El tratamiento contable a dar a este plan de retribución variable es el de reconocimiento anual de un gasto por los importes devengados en función del porcentaje de consolidación de los objetivos.

- 7.5. Finalmente, se significa que las eventuales participaciones recíprocas que se hayan establecido con Sociedades participadas, se han efectuado con carácter transitorio y en cumplimiento de los límites de la Ley de Sociedades Anónima.

8.- **Información sobre acontecimientos importantes acaecidos después del cierre del ejercicio.**

Con posterioridad al cierre del ejercicio no han ocurrido otros acontecimientos susceptibles de influir significativamente en la información que reflejan las Cuentas Anuales Consolidadas formuladas por los Administradores con esta misma fecha, o que deban destacarse por tener trascendencia significativa.

9.- Gobierno Corporativo

9.1. Capital Social.

El capital social al 31 de diciembre de 2007 es de 22.617.420 Euros, integrado por 90.469.680 acciones, ordinarias, de clase y serie única, todas con idénticos derechos económicos y políticos, de 0,25 Euros de valor nominal unitario, totalmente suscritas y desembolsadas. La totalidad de las acciones están representadas mediante anotaciones en cuenta, y están admitidas a negociación oficial en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona y el Sistema de Interconexión Bursátil (Mercado Continuo) desde el 29 de Noviembre de 1996.

De acuerdo con las comunicaciones recibidas por la sociedad en cumplimiento de lo dispuesto en la normativa vigente sobre obligaciones de comunicar porcentajes de participación y de acuerdo con información facilitada adicionalmente por sociedades vinculadas, los accionistas significativos al 31 de diciembre de 2007 son:

Accionistas	% Participación
Inversión Corporativa IC, S.A. (*)	50,00
Finarpsa, S.A. (*)	6,04

(*) Grupo Inversión Corporativa.

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Abengoa, S.A. de 15 de abril de 2007, autorizó al Consejo de Administración para:

- 1.- Ampliar el capital social, en una o varias veces, hasta la cifra de 11.308.710 Euros, equivalente al cincuenta por ciento del capital social en el momento de la autorización, en el plazo máximo de cinco años.
- 2.- Prorrogar el acuerdo de emisión de obligaciones convertibles o no, en acciones hasta 261.585 miles de € en un plazo máximo de cinco años contados a partir del 26 de abril de 2009.
- 3.- Acordar la emisión de otros títulos que reconozcan o creen una deuda o aportación de capital, dentro de los límites legales que en cada caso resulten aplicables.
- 4.- Adquirir derivativamente acciones propias, dentro de los límites legales, por un precio entre 0,03 Euros y 120,20 Euros por acción, en el plazo máximo de dieciocho meses.

La Junta General Extraordinaria de Accionistas de Abengoa de 16 de octubre de 2005 autorizó al Consejo de Administración para aprobar un Plan de Adquisición de Acciones por los Directivos de la Compañía (en adelante denominado el "Plan") destinado a Directivos de Abengoa (directores de grupos de negocio, directores de unidades de negocio, responsables técnicos y de I+D+i y responsables de servicios corporativos) pertenecientes a todas sus filiales y áreas de negocio, presentes o futuras, que voluntariamente deseen participar en el mismo, no extensivo a ningún miembro de Consejo de Administración de Abengoa. Los destinatarios del Plan dispondrán de la posibilidad de acceder a un préstamo bancario, para la compra a valor de mercado de acciones de Abengoa, de conformidad con el artículo 81.2 de la Ley de Sociedades Anónimas y hasta un máximo de 87 millones de euros. El plazo de amortización del préstamo será en torno a cinco años. El volumen de acciones es de hasta 3.200.000 acciones de Abengoa, representativas de un 3,53% del capital social de la Compañía. El Plan quedó implantando durante febrero de 2006.

Desde el 19 de julio de 2003 fecha de entrada en vigor de la Ley 26/2003 por la que se modifica la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores, y el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, con el fin de reforzar la transparencia de las sociedades anónimas, los miembros del Consejo de Administración no han mantenido, salvo los descritos a continuación, participaciones en el capital de sociedades que directamente mantengan actividades con el mismo, análogo o complementario, género al que constituye el objeto social de la Sociedad dominante. Asimismo, no ha realizado ni realizan actividades por cuenta propia o ajena del mismo, análogo o complementario género de actividad el que constituye el objeto social de Abengoa, S.A. Por otro lado, ni en 2007 ni en 2006 existen sociedades susceptibles de aplicación de la consolidación horizontal regulada en el Art. 42 del Código de Comercio.

A continuación se detallan aquellos Consejeros que sean miembros de otras entidades cotizadas:

NIF	Nombre	Entidad cotizada	Cargo
35203147	José B. Terceiro Lomba	TeVent GIT	Vocal Consejo de Administración
35203147	José B. Terceiro Lomba	U.Fenosa	Vocal Consejo de Administración
35203147	José B. Terceiro Lomba	Iberia	Vocal Consejo de Administración, miembro de la Comisión Ejecutiva.
35203147	José B. Terceiro Lomba	Grupo Prisa	Vocal Consejo de Administración, Presidente del Comité de Auditoría.
28526035	Felipe Benjumea Llorente	Iberia	Vocal Consejo de Administración

De acuerdo con el registro de participaciones significativas que la Compañía mantiene conforme a lo establecido en el Reglamento Interno de Conducta en materia de Mercado de Valores, los porcentajes de participación de los administradores en el capital de la Sociedad a 31.12.07 son los siguientes:

	% Directa	% Indirecta	% Total
Felipe Benjumea Llorente	-	0,839	0,839
Javier Benjumea Llorente	0,002	-	0,002
José Joaquín Abaurre Llorente	0,002	-	0,002
José Luis Aya Abaurre	0,061	-	0,061
Aplicaciones Digitales, S.L.	1,039	-	1,039
Daniel Villalba Vilá	0,006	-	0,006
Carlos Sebastián Gascón	0,013	-	0,013
Mercedes Gracia Díez	0,0005	-	0,0005
M ^a Teresa Benjumea Llorente	0,013	-	0,013
Ignacio Solís Guardiola	0,016	-	0,016
Fernando Solís Martínez-Campos	0,056	0,036	0,092
Carlos Sundheim Losada	0,051	-	0,051
Miguel Martín Fernández	0,001	-	0,001
Miguel A. Jiménez-Velasco Mazarío	0,029	-	0,029
Total	1,2895	0,875	2,1645

9.2. Reglas de organización y funcionamiento del Consejo de Administración.

El Consejo de Administración está regido por el Reglamento del Consejo de Administración, por los Estatutos Sociales y por el Reglamento Interno de Conducta en Materia del Mercado de Valores. El Reglamento del Consejo fue aprobado inicialmente en su reunión de 18 de enero de 1998, con una clara vocación de anticipación a la actual normativa de buen gobierno y de regulación interna eficaz. Su última modificación relevante se realizó el 29 de junio de 2003, a fin de incorporar las previsiones relativas al Comité de Auditoría establecidas en la Ley de Reforma del Sistema Financiero.

- Estructura:

El Consejo de Administración está integrado en la actualidad por quince miembros (si bien existe una vacante desde la renuncia de D. Ignacio de Polanco Moreno, el 22 de octubre de 2007, por causa de sus otras ocupaciones profesionales). El Reglamento del Consejo de Administración regula la composición, funciones y organización interna del órgano de administración; adicionalmente, existe un Reglamento Interno de Conducta en Materia del Mercado de Valores cuyo ámbito de aplicación son los miembros del Consejo de Administración, la alta dirección y todos aquellos empleados que por razón de su cargo o competencias pudieran verse afectados con su contenido. El Reglamento de Funcionamiento de las Juntas Generales de Accionistas regula los aspectos formales y de régimen interior de la celebración de las juntas de accionistas. Finalmente, el Consejo de Administración se encuentra asistido por el Comité de Auditoría y el Comité de Nombramientos y Retribuciones, que cuentan con sus respectivos Reglamentos de Régimen Interno. Toda esta normativa, integrada en un texto refundido de la Normativa Interna de Gobierno Corporativo, se encuentra disponible en la página web de la Compañía, www.abengoa.com.

Desde su constitución, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones ha venido realizando el análisis de la estructura de los órganos de administración de la Compañía y ha trabajado en su adaptación a las recomendaciones de gobierno corporativo, atendiendo sobre todo a la histórica y especial configuración de dichos órganos en Abengoa. De acuerdo con este análisis, la Comisión recomendó en febrero de 2007 la creación de la figura del consejero coordinador, así como la extinción del Consejo Asesor del Consejo de Administración. La primera medida, para incardinar los cometidos recogidos en las últimas recomendaciones de gobierno corporativo elaborados en España en 2006; la segunda, por considerar que dicho órgano ya había cumplido la función para la que se creó originariamente, y que su coexistencia con los órganos sociales podía crear situaciones de conflicto de competencias. Ambas propuestas fueron aprobadas por el Consejo de Administración de febrero de 2007 y por la Junta General de Accionistas de 15 de abril del mismo año.

Por último, en octubre de 2007 la Comisión propuso al Consejo aceptar la renuncia de D. Javier Benjumea Llorente a su cargo de vicepresidente, con la consiguiente revocación de la delegación de sus facultades y el nombramiento de un nuevo representante, persona física de Abengoa o de la Fundación Focus-Abengoa, en aquellas entidades o sociedades en las que tuviera cargo nominado.

La Comisión consideró entonces oportuno retomar el estudio sobre el número y la condición del vicepresidente del Consejo de Administración dentro de la estructura actual de los órganos de administración.

Como consecuencia de ello, la Comisión creyó necesario que el vicepresidente de Abengoa tuviese las facultades que la Ley de Sociedades Anónimas le confiere en cuanto a representación orgánica de la sociedad, de una parte, y como contrapeso a las funciones del presidente dentro del propio Consejo, de otra. Sobre esta base, se consideró que el consejero coordinador - con las funciones que tiene asignadas por los acuerdos del Consejo de Administración (febrero 2007) y la Junta de Accionistas (abril 2007) - era la figura idónea, en atención a las recomendaciones de gobierno corporativo y a la propia estructura de la sociedad, así como a la composición y diversidad de sus administradores. El consejero coordinador ya tiene atribuidas las funciones de coordinación de las preocupaciones y motivaciones del resto de los consejeros y, para ello, goza de la facultad de solicitar la convocatoria del Consejo y de incluir nuevos puntos en el orden del día. En su papel de cabeza visible de los intereses de los consejeros, está revestido, más de facto que de iure, de cierta representatividad dentro del Consejo, por lo que parecía conveniente ampliar y convalidar dicha representación haciéndola institucional y orgánica.

Por las razones apuntadas, la Comisión propuso a Aplicaciones Digitales, S. L. (Aplidig, representada por D. José B. Terceiro Lomba), actual consejero coordinador, como nuevo vicepresidente del Consejo de Administración. Adicionalmente, y dentro de las funciones de representación orgánica, se propuso al vicepresidente, con carácter solidario con el presidente del Consejo, como representante físico de Abengoa en cuanto presidente que es del Patronato de la Fundación Focus-Abengoa, así como en aquellas otras fundaciones e instituciones en las que la Compañía esté o deba estar representada.

A tenor de lo dicho, el Consejo de Administración acordó con fecha 10 de diciembre de 2007 la designación de Aplicaciones Digitales, S. L. (representada por D. José B. Terceiro Lomba), actual consejero coordinador, como vicepresidente ejecutivo del Consejo de Administración. Adicionalmente, y dentro de las funciones de representación orgánica (conferidas mediante poder otorgado por el Consejo de Administración de 23 de julio de 2007), se propone al vicepresidente, con carácter solidario con el Presidente del Consejo, como representante físico de Abengoa en cuanto presidente que es del Patronato de la Fundación Focus-Abengoa, así como en aquellas otras fundaciones e instituciones en las que la Compañía esté o deba estar representada.

- Funciones:

Corresponde al Consejo de Administración la realización de cuantos actos resulten necesarios para la consecución del objeto social de la Compañía, siendo de su competencia determinar los objetivos económicos de la Sociedad, acordar las medidas oportunas para su logro a propuesta de la alta dirección, asegurar la viabilidad futura de la Compañía y su competitividad, así como la existencia de una dirección y liderazgo adecuados, quedando el desarrollo de la actividad empresarial bajo su supervisión.

- Nombramientos:

La Junta General o en su caso el Consejo de Administración, dentro de las facultades y límites legalmente establecidos, es el órgano competente para la designación de los miembros del Consejo de Administración. El nombramiento recaerá en aquellas personas que, además de cumplir los requisitos legalmente establecidos, gocen de reconocida solvencia y posean los conocimientos, el prestigio y la referencia profesional adecuados al ejercicio de sus funciones.

Los consejeros ejercerán su cargo durante un plazo máximo de cuatro años, sin perjuicio de su posible renovación o reelección.

- Cese:

Los consejeros cesarán en su cargo al término del plazo de su mandato y en los demás supuestos legalmente establecidos. Además, deberán poner su cargo a disposición del Consejo en casos de incompatibilidad, prohibición, sanción grave o incumplimiento de sus obligaciones como consejeros.

- Reuniones:

De acuerdo con el artículo 42 de los Estatutos Sociales, el Consejo de Administración se reunirá cuando lo requiera el interés de la Sociedad y, por lo menos, tres veces al año, la primera de ellas durante el primer trimestre. Durante el año 2007 lo hizo en un total de ocho ocasiones.

- Deberes del consejero:

La función del consejero es participar en la dirección y control de la gestión social con el fin de maximizar su valor en beneficio de los accionistas. El consejero obrará con la diligencia de un ordenado empresario y representante leal, guiado por el interés social, con plena independencia, en la mejor defensa y protección de los intereses del conjunto de los accionistas.

En virtud de su cargo, los consejeros están obligados a:

- a) Informarse y preparar adecuadamente cada sesión de trabajo.
- b) Asistir y participar activamente en las reuniones y toma de decisiones.
- c) Evitar la concurrencia de conflictos de interés y, en su caso, comunicar su posible existencia al Consejo a través del secretario.
- d) No desempeñar cargos en empresas competidoras.
- e) No utilizar para fines privados información de la Compañía.
- f) No utilizar en interés propio oportunidades de negocio de la Sociedad.
- g) Mantener el secreto de la información recibida en razón de su cargo.
- h) Abstenerse en las votaciones sobre propuestas que les afecten.

- El presidente:

El Presidente, además de las funciones previstas legal y estatutariamente, tiene la condición de primer ejecutivo de la Compañía, por lo que le corresponde su dirección efectiva, de acuerdo siempre con las decisiones y criterios fijados por la Junta General de Accionistas y el Consejo de Administración. Asimismo, es él quien debe ejecutar los acuerdos del órgano de administración, en virtud de la delegación permanente de facultades que tiene el Consejo de Administración, a quien representa en toda su plenitud. El presidente cuenta, además, con voto dirimente en el seno del Consejo de Administración.

La función de primer ejecutivo recae en el Presidente. Las medidas adoptadas para evitar la acumulación de poderes son:

- A tenor de lo dispuesto en el artículo 44 bis de los Estatutos Sociales, el Consejo de Administración procedió el 2 de diciembre de 2002 y el 24 de febrero de 2003 respectivamente a la constitución del Comité de Auditoría y del Comité de Nombramientos y Retribuciones.
- Dichos Comités tienen atribuidos con el carácter de indelegables las facultades inherentes a los cometidos que tienen asignados por Ley y por los propios Estatutos Sociales y sus respectivos Reglamentos de régimen interno, constituyéndose como órganos de control y supervisión de las materias de su competencia.
- Ambos están presididos por un consejero independiente, no ejecutivo, y están compuestos por una mayoría de consejeros independientes y no ejecutivos.

- El secretario:

Corresponde al secretario del Consejo de Administración el ejercicio de las funciones que tiene atribuidas legalmente. Actualmente concurre en la misma persona la secretaría y la condición de letrado asesor, responsable de la válida convocatoria y adopción de acuerdos por el órgano de administración. En particular, asesora a los miembros del Consejo sobre la legalidad de las deliberaciones y acuerdos que se proponen y sobre la observancia de la Normativa Interna de Gobierno Corporativo, lo que le convierte en garante del principio de legalidad, formal y material, que rige las actuaciones del Consejo de Administración.

La Secretaría de Consejo, como órgano especializado garante de la legalidad formal y material de las actuaciones del Consejo, goza del pleno apoyo de este para desarrollar sus funciones con total independencia de criterio y estabilidad, asignándole asimismo la salvaguarda de la normativa interna de gobierno corporativo.

- Acuerdos:

Los acuerdos se adoptan por mayoría simple de los consejeros asistentes (presentes o representados) en cada sesión, salvo las excepciones previstas legalmente.

4. Informe Auditoría Externa sobre control Interno bajo Estándares PCAOB (Public Company Accounting Oversight Board)

INFORME DE AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de
Abengoa, S.A.
Sevilla

Hemos auditado el balance de situación consolidado de Abengoa, S.A. y sociedades dependientes ("Abengoa") al 31 de diciembre de 2007, la correspondiente cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado y el estado de flujos de efectivo consolidado adjuntos, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de Abengoa. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales consolidadas en su conjunto basada en nuestra auditoría. Nuestro trabajo no incluyó la auditoría de las cuentas de diversas sociedades dependientes detalladas en los Anexos I y II y cuyos activos y cifras de negocio representan, respectivamente, un 24% y 42% de las correspondientes cifras de las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2007 y para el ejercicio anual terminado en dicha fecha. Dichas cuentas han sido examinadas por otros auditores (Véase Anexo I y II), cuyos informes nos han sido remitidos y nuestra opinión expresada en este informe, en cuanto se refiere a los importes incluidos para esas sociedades dependientes, se basa únicamente en el informe de estos otros auditores.

Hemos realizado nuestra auditoría de acuerdo con los estándares del Public Company Accounting Oversight Board (Estados Unidos de América). Dichos estándares requieren que planifiquemos y realicemos nuestra auditoría para obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas no contengan errores materiales. Una auditoría incluye el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de los importes y de la información en las cuentas anuales consolidadas. Una auditoría también incluye evaluar los principios contables aplicados y las estimaciones significativas realizadas por la dirección así como la presentación global de las cuentas anuales consolidadas. Consideramos que nuestra auditoría proporciona una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en el informe de los otros auditores, dichas cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2007 expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel de la situación financiera de Abengoa, S.A. y sociedades dependientes al 31 de diciembre de 2007 y de los resultados de sus operaciones y de sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con las normas internacionales de información financiera adoptadas por la Unión Europea.

Asimismo, hemos auditado, de acuerdo con los estándares del Public Company Accounting Oversight Board (Estados Unidos de América), el control interno sobre la información financiera al 31 de diciembre de 2007 de Abengoa, en base a los criterios establecidos en el *Marco Integrado de Control Interno* emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) sobre el que expresamos con fecha 25 de febrero de 2008 una opinión sin salvedades.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.



Gabriel López
Socio – Auditor de Cuentas

25 de febrero de 2008

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. - R. M. Madrid, hoja 07 220-1, folio 75, tomo 9 207, libro 8.054, sección 3ª
Inscrita en el R. G. A. G. con el número 60242 - C.F. B-70 031220

INFORME DE AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de
Abengoa, S.A.
Sevilla

Hemos auditado el control interno sobre la información financiera de Abengoa, S.A. y sociedades dependientes ("Abengoa") al 31 de diciembre de 2007, en base a los criterios establecidos en el *Marco Integrado de Control Interno* emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO). La Dirección de Abengoa es responsable del mantenimiento de un control interno sobre la información financiera eficaz y de la evaluación de la eficacia del control interno sobre la información financiera. Incluida en Informe de la Dirección sobre la Responsabilidad de las Cuentas Anuales y el Control Interno sobre la Información Financiera adjunto. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre la eficacia del control interno sobre la información financiera de Abengoa basada en nuestra auditoría. No hemos auditado la eficacia del control interno sobre la información financiera de ciertas sociedades dependientes detalladas en los Anexos I y II, cuyas cuentas reflejan unos activos e ingresos totales que representan respectivamente un 20% y 38%, de los importes reflejados en las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2007 y para el ejercicio finalizado en dicha fecha. La eficacia del control interno sobre la información financiera de dichas sociedades dependientes ha sido auditado por otros auditores (Véase Anexos I y II) cuyos informes nos han sido remitidos y nuestra opinión, en cuanto se refiere a la eficacia del control interno sobre la información financiera de dichas sociedades dependientes, se basa únicamente en el informe de estos otros auditores.

Hemos realizado nuestra auditoría de acuerdo con los estándares del Public Company Accounting Oversight Board (Estados Unidos de América). Dichos estándares requieren que planifiquemos y realicemos nuestra auditoría para obtener la seguridad razonable de que se haya mantenido, en todos los aspectos materiales, un control interno sobre la información financiera eficaz. Nuestra auditoría incluyó la obtención del entendimiento del control interno sobre la información financiera, la evaluación del riesgo de que exista una debilidad material, la realización de pruebas selectivas y la evaluación del diseño y eficacia operativa del control interno basado en el riesgo evaluado y la realización de otros procedimientos que consideramos necesarios en las circunstancias. Consideramos que nuestra auditoría proporciona una base razonable para nuestra opinión.

El control interno sobre la información financiera de una sociedad es un proceso diseñado para proporcionar una seguridad razonable respecto a la fiabilidad de la información financiera y la elaboración de las cuentas anuales consolidadas a efectos externos, de acuerdo con principios contables generalmente aceptados. El control interno sobre la información financiera de una sociedad incluye todas aquellas políticas y procedimientos que (i) correspondan al mantenimiento de registros que presenten, con un detalle razonable, la imagen fiel de las transacciones y bajas de los activos de la sociedad; (ii) proporcionen una seguridad razonable de que las transacciones estén registradas del modo necesario para permitir la elaboración de cuentas anuales consolidadas de acuerdo con principios contables generalmente aceptados, y que se realicen los cobros y desembolsos de la sociedad exclusivamente de acuerdo con las autorizaciones otorgadas por la dirección de la sociedad; y (iii) proporcionen una seguridad razonable respecto a la prevención o detección oportuna de adquisiciones, uso o baja no autorizados de los activos de la sociedad que pudieran tener un efecto material sobre las cuentas anuales consolidadas.

Debido a sus limitaciones inherentes, es posible que el control interno sobre la información financiera no prevenga ni detecte los errores. Asimismo, las extrapolaciones de una evaluación de su eficacia a ejercicios futuros están sujetas al riesgo de que los controles puedan llegar a ser inadecuados debido a los cambios de condiciones o porque se produzca un deterioro del nivel de cumplimiento de las políticas o procedimientos.

Según se describe en Informe de la Dirección sobre la Responsabilidad de las Cuentas Anuales y el Control Interno sobre la Información Financiera, la Dirección ha excluido las sociedades indicadas en el Anexo I a dicho Informe de la Dirección de su evaluación del control interno sobre la información financiera al 31 de diciembre de 2007 dado que dichas sociedades fueron adquiridas por Abengoa a través de combinaciones de negocio que se llevaron a cabo durante el ejercicio 2007. Nosotros y los otros auditores sobre cuyos informes nos basamos, también hemos excluido las sociedades indicadas en el Anexo I a dicho Informe de la Dirección de nuestra auditoría del control interno sobre la información financiera. Las sociedades indicadas en el Anexo I a dicho Informe de la Dirección son sociedades dependientes en los porcentajes que se indican en dicho Anexo I cuyos activos e ingresos totales representan el 5% y el 1% respectivamente, de los importes reflejados en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al 31 de diciembre de 2007 y para el ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, basado en nuestra auditoría y en el informe de los otros auditores, Abengoa ha mantenido, en todos los aspectos significativos, un control interno sobre la información financiera eficaz al 31 de diciembre de 2007, basado en los criterios establecidos en el *Marco Integrado de Control Interno* emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO).

Asimismo, hemos auditado, de acuerdo con los estándares del Public Company Accounting Oversight Board (Estados Unidos de América), las cuentas anuales consolidadas de Abengoa al 31 de diciembre de 2007 y para el ejercicio finalizado en dicha fecha, sobre las cuales expresamos con fecha 25 de febrero de 2008 una opinión sin salvedades.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.



Gabriel López
Socio – Auditor de Cuentas

25 de febrero de 2008

ABENGOA

Informe de la Dirección sobre la responsabilidad de las Cuentas Anuales y el control interno sobre la información financiera

Informe de la Dirección sobre la responsabilidad de las Cuentas anuales

Como miembros de la Dirección somos responsables de la preparación de las Cuentas Anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2007, que han sido preparadas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, y presentan la imagen fiel de la situación financiera de la Compañía, los resultados de sus operaciones y de sus flujos de efectivo. Las Cuentas Anuales consolidadas incluyen algunas partidas determinadas que están basadas en las mejores estimaciones y juicios realizados por la Compañía.

Las Cuentas Anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2007 han sido auditadas por los auditores independientes PricewaterhouseCoopers Auditores S.L. El propósito de su auditoría es expresar una opinión, que se incluye dentro de este Informe Anual, sobre si las citadas Cuentas Anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2007 presentan en todos sus aspectos significativos la imagen fiel de la situación financiera de la Compañía, del resultado de sus operaciones y de sus flujos de efectivo.

Informe de la Dirección del control interno sobre la información financiera

La Dirección es responsable del establecimiento y mantenimiento de un adecuado sistema de control interno sobre la información financiera.

El control interno sobre la información financiera de la Compañía es un proceso diseñado para proporcionar una seguridad razonable respecto a la fiabilidad de la información financiera y la elaboración de las Cuentas Anuales consolidadas a efectos externos, de acuerdo con principios contables generalmente aceptados. El control interno sobre la información financiera de la Compañía incluye todas aquellas políticas y procedimientos que:

- (i) correspondan al mantenimiento de registros que presenten, con un detalle razonable, la imagen fiel de las transacciones y bajas de los activos de la Compañía;
- (ii) proporcionen una seguridad razonable de que las transacciones estén registradas del modo necesario para permitir la elaboración de Cuentas Anuales consolidadas de acuerdo con principios contables generalmente aceptados, y que se realicen los cobros y desembolsos de la Compañía exclusivamente de acuerdo con las autorizaciones otorgadas por la Dirección de la Compañía;
- (iii) proporcionen una seguridad razonable respecto a la prevención o detección oportuna de adquisiciones, uso o baja no autorizados de los activos de la Compañía que pudieran tener un efecto material sobre las Cuentas Anuales consolidadas.

12/04/07

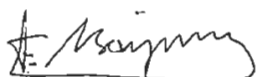


ABENGOA

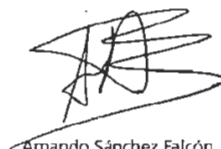
Debido a sus limitaciones inherentes, es posible que el control interno sobre la información financiera no prevenga ni detecte todos los errores. Asimismo, las extrapolaciones de una evaluación de su eficacia a ejercicios futuros están sujetas al riesgo de que los controles puedan llegar a ser inadecuados debido a los cambios de condiciones o porque se produzca un deterioro del nivel de cumplimiento de las políticas o procedimientos.

La Dirección ha efectuado una evaluación sobre la eficacia del control interno sobre la información financiera a 31 de diciembre del 2007, basada en los criterios establecidos en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO). De acuerdo con la posibilidad que ofrece la normativa vigente, la Dirección ha excluido del alcance de su evaluación del control interno sobre la información financiera al 31 de diciembre de 2007, aquellas sociedades que han sido adquiridas durante el ejercicio de 2007 y que figuran detalladas en el Anexo I. El impacto de la consolidación de las sociedades adquiridas, mencionadas anteriormente, en las Cuentas Anuales consolidadas representan el 5% del total de activos y el 1% del total de ingresos al 31 de diciembre de 2007 y para el ejercicio finalizado en dicha fecha. Como resultado de esta evaluación, y basándose en los mencionados criterios, la Dirección concluye que la Compañía mantenía un control interno eficaz sobre la información financiera a 31 de diciembre del 2007.

El control interno sobre la información financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2007 ha sido auditado por los auditores independientes PricewaterhouseCoopers Auditores S.L., como se indica en su informe incluido dentro de este Informe Anual.



Felipe Benjumea Llorente,
Presidente



Amando Sánchez Falcón
Director Financiero



Enrique Borrero Lovera
Director de
Consolidación y
Reporting

25 de febrero de 2008

160 17



ABENGOA

Anexo I

Sociedades adquiridas en el ejercicio 2007 y que no han formado parte del alcance SOX:

Denominación Social	Participación	Sociedad Titular de la Participación
Abener Engineering and Construction Services, Llc	51,0%	Abener Energía, S.A.
Abengoa Bioenergia Sao Paulo (Subgrupo Dedini)	100,0%	Asa Bioenergy Holding Ag
Arbeluz S A	92,0%	Asa Investment AG
Caseta Technologies, Inc	100,0%	Telvent Traffic North America, Inc
Subgrupo Matchmind	60,0%	GD21, S.L. (25,81%) / Galian 2002, S.L. (34,19%)
Teyma Internacional, S.A.	100,0%	Teyma Uruguay, S.A.

M

2007



Anexo GE2

5. Informe Analítico Consolidado

Informe Analítico Consolidado



A partir del sol... producimos energía eléctrica por vía termoeléctrica y fotovoltaica.

A partir de la biomasa producimos biocarburantes ecológicos y alimento animal.



A partir de los residuos... producimos nuevos materiales reciclandolos, y desalamos agua.

A partir de las tecnologías de la información... gestionamos los procesos operativos y empresariales de forma segura y eficiente.



A partir de la ingeniería construimos y operamos centrales eléctricas convencionales y renovables, sistemas de transmisión eléctrica, e infraestructuras industriales.

A partir del desarrollo de políticas sociales y culturales... contribuimos al progreso económico, la equidad social, y la preservación del medio ambiente de las comunidades donde Abengoa está presente.



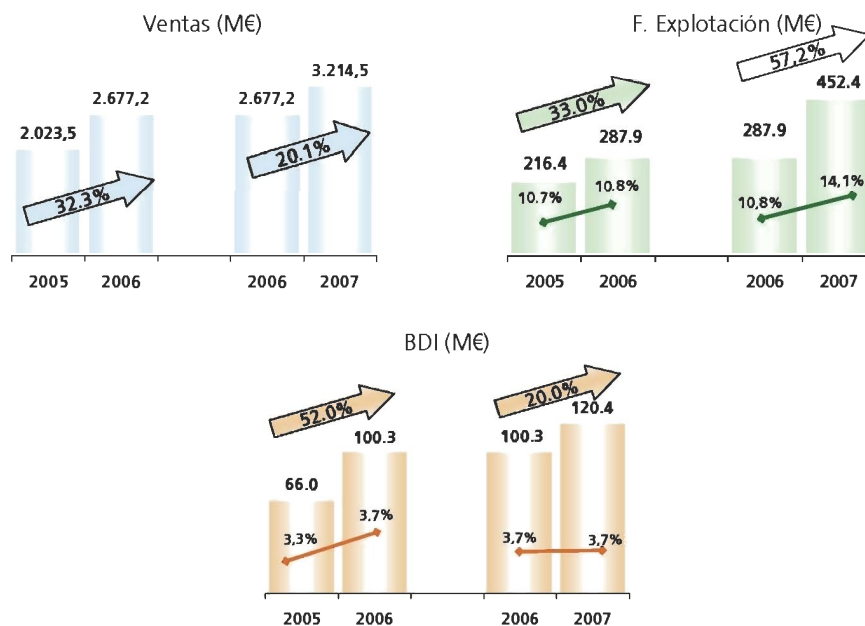
La Información analítica que se describe a continuación pretende mostrar a las partes interesadas un mayor detalle de los distintos Grupos de Negocio que forman Abengoa. En algunos casos, y para facilitar el análisis detallado interno, la información obedece a criterios «agregados» en lugar de criterios de consolidación.

Índice

1.- Principales Magnitudes.	3
2.- Análisis de la Cuenta de Resultados Consolidada.	5
3.- Análisis del Balance Consolidado.....	6
4.- Análisis del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado. pendiente.....	7
5.- Evolución de los Grupos de Negocio.	8
5.1. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Solar.....	8
5.2. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Bioenergía. .	10
5.3. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Servicios Medioambientales.	12
5.4. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Tecnologías de la Información.	14
5.5. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Ingeniería y Construcción Industrial.....	16

1.- Principales Magnitudes.

En el ejercicio 2007 se han alcanzado crecimientos superiores al 20,0% en las magnitudes básicas de la cuenta de resultados. A continuación se muestra la evolución de Ventas, Flujos Brutos de Explotación y Resultado atribuible a la sociedad dominante durante los ejercicios 2005, 2006 y 2007.



Todos los grupos de negocio de Abengoa han incrementado su cifra de ventas y Flujos Brutos de Explotación en este ejercicio. El margen de Flujos Brutos de Explotación sobre Ventas se incrementa hasta el 14,1% mientras que el Beneficio atribuible a la Sociedad dominante (BDI) sobre ventas se mantiene en el 3,7%.

Ventas	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
- Solar	17,7	-	n.a.
- Bioenergía	613,7	476,2	28,9
- Servicios Medioambientales	769,7	555,3	38,6
- Tecnologías de la Información	597,2	476,3	25,4
- Ingeniería y Construcción Industrial (*)	1.546,6	1.169,4	32,3
Subtotal Ventas	3.544,9	2.677,2	32,4
Eliminación trabajos de ingeniería para Solar y Bioenergía	(330,5)	-	n.a.
Total Ventas Consolidadas	3.214,5	2.677,2	20,1

(*) Incluye la actividad corporativa y ajustes de consolidación

Flujos Brutos de Explotación	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
- Solar	9,5	-	n.a.
- Bioenergía	79,8	49,9	59,8
- Servicios Medioambientales	123,8	58,0	113,3
- Tecnologías de la Información	55,9	42,3	32,1
- Ingeniería y Construcción Industrial (*)	183,3	137,5	33,3
Total Flujos Brutos de Explotación	452,4	287,9	57,2

(*) Incluye la actividad corporativa y ajustes de consolidación

Los Flujos Brutos de Explotación excluyendo las sociedades sin recurso ascendieron a 281,9 M€, lo que significa un incremento del 24% con respecto al ejercicio 2006.

La contribución de los diferentes grupos de negocio a la formación de las magnitudes básicas de la cuenta de resultados de Abengoa queda como sigue:

	Solar	Bioenergía	Servicios Medioamb.	Tecnol. Informac.	Ing. y C. Industrial	Agregado	Ajustes ⁽¹⁾	Consolidado
Ventas (M€)	17,7	613,7	769,7	597,2	1.546,6	3.544,9	(330,5)	3.214,5
Δ % s / 2006	n.a.	28,9	38,6	25,4	32,3	32,4	n.a.	20,1
Flujos Brutos de Explotación (M€)	9,5	79,8	123,8	55,9	183,3	452,4	-	452,4
Δ % s / 2006	n.a.	59,8	113,3	32,1	33,3	57,2	-	57,2
% Flujos Brutos s / Ventas	53,7	13,0	16,1	9,4	11,9	12,8	n.a.	14,1
Ebitda (M€)	10,1	54,3	123,8	55,9	183,3	427,4	(43,7)	383,7
Δ % s / 2006	n.a.	8,8	113,3	32,1	33,3	51,6		38,0
% Ebitda s / Ventas	57,0	8,9	16,1	9,4	11,9	12,1		11,9

⁽¹⁾ Eliminación trabajos de ingeniería para Solar y Bioenergía

2.- Análisis de la Cuenta de Resultados Consolidada.

A continuación se muestra un resumen de la Cuenta de Resultados Consolidada de Abengoa al cierre del ejercicio 2007 y 2006 con las principales variaciones por epígrafe:

Resumen Cuenta de Resultados	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
Importe Neto de la Cifra de Negocios	3.214,5	2.677,2	20,1%
Gastos de Explotación	(2.655,2)	(2.048,4)	29,6%
Otros Ingresos y Gastos de Explotación	(273,0)	(409,6)	-33,3%
Resultados de Explotación	286,3	219,2	30,6%
Resultados Financieros	(140,5)	(91,9)	52,9%
Participación en Beneficios/(Pérdidas) de Asociadas	4,2	7,5	-43,7%
Resultado Consolidado antes de Impuestos	150,1	134,8	11,3%
Impuesto de Sociedades	(14,3)	(13,3)	7,0%
Resultado atribuido a Socios Externos	(15,4)	(21,2)	-27,2%
Resultado atribuido a la Sociedad Dominante	120,4	100,3	20,0%
Ganancias por Acción	1,33	1,11	20,0%

Los comentarios a las principales variaciones de la cuenta de resultados son los siguientes:

- Incremento de un 20% de la cifra neta de negocios alcanzando un importe de 3.214,5 M€ a través del 13% de crecimiento orgánico por el incremento del negocio en todos los grupos de negocio y del 7% generado a través de nuevas adquisiciones.
- El resultado de explotación ascendió a 286,4 M€ a través de las mejoras producidas en todos los grupos de negocio. Resaltar que dentro de los resultados de explotación está incluido el esfuerzo realizado por Abengoa en la actividad de I+D+i cuyo impacto en la cuenta de resultados pasa de 23,2 M€ del año 2006 a 41,9 M€ del año 2007 (un 80,4% de incremento).
- El resultado financiero pasa de -91,9 M€ en 2006 a -140,5 M€ en 2007 como consecuencia fundamentalmente del incremento en los gastos financieros procedentes de proyectos financiados bajo esquemas de Project Finance.
- Respecto al impuesto de sociedades, es preciso destacar el esfuerzo y dedicación a las actividades de I+D+i, la contribución al beneficio de Abengoa de resultados procedentes de otros países, así como a la vigente normativa tributaria.
- El resultado atribuido a la sociedad dominante ha crecido durante el ejercicio 2007 un 20,0% hasta alcanzar los 120,4 M€ lo que supone 1,33 € de beneficio por acción (un 20,0% de incremento respecto al ejercicio 2006).

Para más información véase la Cuenta de Resultados Consolidada y las Notas de Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas.

3.- Análisis del Balance Consolidado.

A continuación se muestra un cuadro resumen del Balance Consolidado de Abengoa al cierre del ejercicio 2007 y 2006 con las principales variaciones de Balance:

Resumen Balance	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
Activo			
Activos Intangibles	973,9	807,4	20,6%
Fondo de Comercio	1.114,4	595,5	87,1%
Inmovilizado Material	1.647,7	1.007,1	63,6%
Inversiones Financieras	416,5	374,1	11,3%
Activos Corrientes	3.957,6	2.642,5	49,8%
Total Activo	8.110,1	5.426,6	49,5%
Pasivo			
Patrimonio Neto	797,5	541,1	47,4%
Pasivos No corrientes	4.110,1	2.067,5	98,8%
Pasivos Corrientes	3.202,6	2.817,9	13,6%
Total Pasivos	8.110,1	5.426,6	49,5%

- El Fondo de comercio de consolidación han crecido durante el ejercicio 2007 debido fundamentalmente a las adquisiciones de Abengoa Bioenergía Sao Paulo (antes Dedini), Matchmind y Abencs.
- El inmovilizado material se incrementa durante el ejercicio 2007 debido principalmente al desarrollo de plantas de producción de etanol y generación de energía solar y a las adquisiciones realizadas durante el ejercicio (principalmente Abengoa Bioenergía Sao Paulo).
- El total de patrimonio neto ha aumentado un 47,4% hasta alcanzar los 797,5 M€. Es de destacar la aportación del resultado del ejercicio y el aumento de la partida de otras reservas por la evolución favorable de determinados derivados de cobertura.
- Desde el punto de vista del pasivo del Balance Consolidado de Abengoa, es de resaltar el aumento en un 98,8% de los Pasivos No Corrientes producido fundamentalmente por el incremento de la financiación corporativa en 859 M€ y de la Financiación S/R en 409,9 M€.
- A nivel consolidado, la Deuda Neta se ha situado en 234,3 M€ (posición neta de deuda), frente a los 153,8 M€ (posición neta de caja) a 31.12.06.

Composición de la Deuda Neta	2007	2006
	M€	M€
Préstamos con entidades de crédito a Largo y CP	(2.528,7)	(1.355,9)
Financiación sin Recurso a Largo y CP	(1.689,2)	(1.253,9)
Inversiones Financieras	596,4	481,7
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	1.697,9	1.028,0
Total Deuda Neta	(1.923,6)	(1.100,1)
Financiación sin Recurso a Largo y CP	1.689,2	1.253,9
Total Deuda Neta (excluida la Financiación S/R)	(234,3)	153,8

Para más información véase el Balance Consolidado y las Notas de Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas.

4.- Análisis del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado.

Estado de Flujos de Efectivo Consolidados	2007	2006
	M€	M€
I. Efectivo Generado por las Operaciones	313,1	187,7
II. Variaciones en el Capital Circulante	148,1	58,4
Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Explotación	461,2	246,1
I. Inversiones	(1.300,6)	(959,0)
II. Desinversiones	136,2	81,7
Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Inversión	(1.164,4)	(877,2)
Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Financiación	1.373,1	1.223,7
Aumento / Disminución Neta del Efectivo y Equivalentes	669,9	592,6
Efectivo o equivalente al comienzo del ejercicio	1.028,0	435,4
Efectivo Bancario al Cierre del Ejercicio	1.697,9	1.028,0

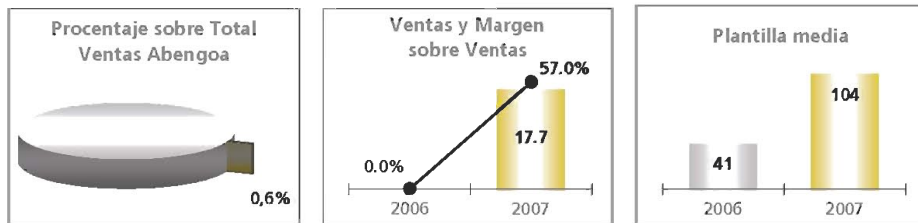
Los Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Explotación alcanzan la cifra de 461,2 M€ que supone un incremento del 87,4% respecto a los 246,1 M€ del año anterior. Una aspecto clave en la generación de estos Flujos es la gestión del circulante realizada y que ha generado 148,1 M€ de efectivo en 2007 (58,4 M€ el año anterior).

Respecto a los Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Inversión, destacar las inversiones realizadas en el Grupo Dedini Agro en Brasil (hoy Abengoa Bioenergía Sao Paulo), la construcción de plantas de etanol en Europa y Estados Unidos, proyectos termosolares en España, la adquisición de Matchmind y Caseta, así como la construcción de plantas de desalación.

En cuanto a los Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Financiación, se ha producido un aumento significativo como consecuencia del aumento del endeudamiento para financiar las inversiones realizadas (859 M€ de financiación corporativa a largo plazo y un total de 409,9 M€ de financiación sin recurso).

5.- Evolución de los Grupos de Negocio.

5.1. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Solar.



El ejercicio 2007 es el primero en el que el Grupo Solar reporta como grupo diferenciado, al alcanzar cifras algo más relevantes. Durante este año se ha alcanzado una potencia instalada de 11 MW en plantas con tecnología termosolar de torre (PS 10) y de 2,2 MW en plantas con tecnología fotovoltaica (Copero y Sevilla PV).

Asimismo, tenemos en construcción 120 MW en 3 plantas termosolares (una de 20 MW, con tecnología de torre, y dos plantas cilindroparabólicas) en la plataforma Solúcar ubicada en Sanlúcar la Mayor (Sevilla), así como 10 MW en plantas fotovoltaicas en el sur de España. Por otro lado, se ha iniciado la construcción de una planta híbrida gas-solar en Argelia.

El Grupo de Negocio Solar ha alcanzado los siguientes resultados:

Solar	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
- Ventas Consolidadas	17,7	-	n.a.
- Ebitda	10,1	-	n.a.
- Margen Ebitda / Ventas (%)	57,0	-	n.a.
- Ventas Agregadas	40,1	-	n.a.
- Flujos Brutos de Explotación	9,5	-	n.a.

Las ventas agregados de este Grupo de Negocio corresponden a:

- La puesta en red de energía solar, por importe de 3,0 M€, proveniente de las ventas de energía de la planta termosolar de 11 MW y de la planta fotovoltaica de 1,2 MW que se encuentran dentro de la plataforma solar de Sanlúcar la Mayor (Sevilla), así como de las huertas Copero (de 1 MW) localizadas en la provincia de Sevilla, que se han ido poniendo en marcha a lo largo del año.
- La venta de tecnología solar, por 16,9 M€. En este apartado destacamos los ingresos provenientes de sistemas industriales para la generación de calor con diversas aplicaciones como climatización, agua o procesos industriales así como componentes para plantas solares.

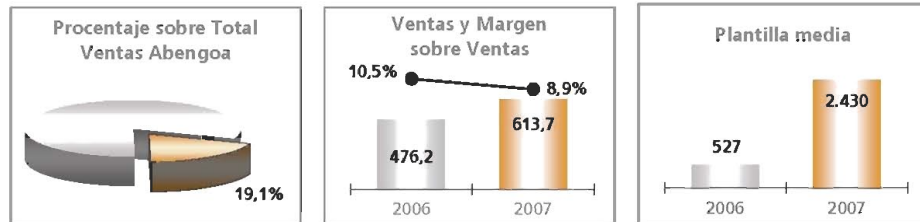
- Las promociones solares que estamos llevando a cabo en el marco de nuestro Plan Estratégico así como la finalización de las obras de varias plantas fotovoltaicas, por importe de 20,1 M€.

Durante 2007 se ha triplicado la plantilla del Grupo de Negocio, reflejando la apuesta de Abengoa por la energía solar. De hecho, la plantilla media durante 2007 se ha situado en 104 profesionales.

Por otra parte, en el año 2007 el Grupo de Negocio Solar ha invertido más de 200 M€ en construcción de plantas termosolares y fotovoltaicas, así como en la participación en proyectos de desarrollo de tecnología solar.

Adicionalmente, destacar la inversión en I+D+i, que ha ascendido a 12,9 M€, en los que se incluyen proyectos en Europa y Estados Unidos en colaboración con las instituciones y universidades líderes en energía solar.

5.2. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Bioenergía.



En el ejercicio 2007, tras la adquisición en Brasil de Dedini Agro (hoy Abengoa Bioenergía Sao Paulo), Abengoa se ha posicionado como el único jugador mundial presente en los tres mercados principales del bioetanol (Europa, Estados Unidos y Brasil).

A pesar del escenario adverso de las materias primas, Bioenergía bate los resultados obtenidos en 2006 alcanzando las siguientes cifras:

Bioenergía	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
- Ventas Consolidadas	613,7	476,2	28,9
- Ebitda	54,3	49,9	8,8
- Margen Ebitda / Ventas (%)	8,9	10,5	
- Ventas Agregadas	640,5	476,2	34,5
- Flujos Brutos de Explotación	79,8	49,9	59,8

Evolución en **Europa**:

- Se ha incrementado el volumen de etanol vendido alcanzando los 372,8 MI (un 3,1% más que en 2006) a pesar de la parada temporal de la planta de Salamanca.
- El precio del etanol también se ha incrementado hasta los 0,606 €/l (frente a los 0,586 €/l en 2006) debido al incremento del precio del petróleo.
- Sin embargo, estos efectos se han visto disminuidos por el incremento en el precio del cereal hasta alcanzar un precio medio en 2007 de 183,1 €/t (139,8 €/t en 2006).
- Adicionalmente, cabe destacar el efecto de la reducción en los precios del gas natural, desde 22,4 €/MWh en 2006 a 20,4 €/MWh en 2007.
- Se ha iniciado la construcción de una nueva planta en Holanda con una capacidad anual prevista de 480 MI.

Evolución en **Estados Unidos**:

- El volumen de etanol vendido ha alcanzado los 134,7 Mgal, un 32,1% superior a 2006, siendo la principal causa de este incremento la entrada en producción de la planta de Nebraska (31,9 Mgal vendidos).
- El precio del etanol también ha experimentado un ascenso hasta alcanzar los 2,13 \$/gal (1,75 \$/gal en 2006)
- El precio del cereal se ha incrementado un 39,4%, hasta los 3,43 \$/bu en 2007 (2,46 \$/bu en 2006).
- Destacar, asimismo, la reducción en los precios del gas natural, desde los 9,45 US\$/mmbtu de 2006 a 8,42 US\$/mmbtu en 2007.
- Se ha iniciado la construcción de dos nuevas plantas en los estados de Illinois e Indiana con una capacidad prevista de 88 Mgal cada una.

Como consecuencia de la reciente adquisición de Dedini Agro, cuya toma de control se ha hecho efectiva a finales de 2007, el resultado del ejercicio incluye un impacto negativo en Ebitda de -4,3 M€ que es consecuencia, fundamentalmente, de la bajada en la cotización de los precios del azúcar, que llegó a cotizar a 9,77 cUSD/lb el día 10 de octubre de 2007, y por la apreciación del Real Brasileño respecto al dólar americano.

5.3. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Servicios Medioambientales.



El ejercicio 2007 ha supuesto para Servicios Medioambientales alcanzar los mejores resultados de su historia tras la exitosa integración de BUS.

Servicios Medioambientales	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
- Ventas Consolidadas	769,7	555,3	38,6
- Flujos Brutos de Explotación	123,8	58,0	113,3
- Margen Flujos Brutos / Ventas (%)	16,1	10,5	

Se ha puesto en marcha un nuevo horno en la planta de Befesa Valera, situada en Gravelines (norte de Francia). La inversión de este proyecto alcanzó los 18 M€ y ha permitido aprovechar las sinergias con otro horno ya existente en la misma planta. Los dos hornos, junto a otro similar que Befesa tiene en su planta de Suecia, tienen capacidad para tratar 185.000 toneladas anuales de polvo de acero inoxidable.

Además, Befesa ha firmado un acuerdo para la integración de su negocio de aluminio con Qualitas, que aportará la recién adquirida Aluminio Catalán (Alcasa), lo que dará lugar a una sociedad cuya facturación estará cercana a los 350 M€ y que ocupará el tercer puesto en el mercado europeo de reciclaje de residuos de aluminio.

La evolución por unidad de negocio ha sido la siguiente:

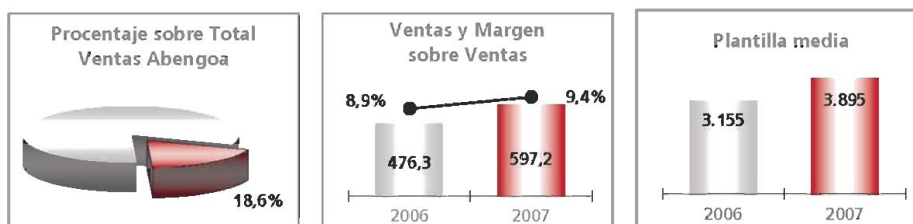
- **Reciclaje de Residuos de Aluminio.** Las ventas acumuladas durante 2007 han sido de 218,1 M€, frente a los 229,4 M€ del año anterior. Esta variación se debe principalmente a la disminución de la cotización del precio del aluminio. Durante este periodo se han tratado 356.000 toneladas de residuos con contenido de aluminio, lo que representa un incremento del 0,28%.
- **Reciclaje de Residuos de Acero y Galvanización.** Las ventas en 2007 han sido de 251,8 M€, frente a los 76,3 M€ del mismo periodo del año anterior. Sin tener en cuenta las ventas aportadas por BUS de 170,5 M€ (en 2006 aportó 19,5 M€), el crecimiento es del 43%, fruto principalmente del incremento en la capacidad de producción por la construcción y el montaje de un nuevo horno en la planta de Asúa-Erandio (Vizcaya), puesto en marcha en septiembre de 2006. Durante este periodo se han tratado 662.112 toneladas de polvos siderúrgicos y procedentes de la industria galvanizadora, lo que representa un incremento del 444,9%.

- **Gestión de Residuos Industriales.** Esta unidad ha logrado unas ventas de 124,3 M€, frente a los 110,2 M€ del año anterior, lo que supone un incremento del 12,8%. Durante 2007, se han tratado 1.338.480 toneladas de residuos industriales peligrosos y no peligrosos, lo que supone un crecimiento de 4,3% respecto al año anterior.
- **Agua.** La cifra de negocio de esta unidad acumulada en 2007 ha sido de 175,5 M€, un 25,9% más que los 139,4 M€ del año anterior, como consecuencia fundamentalmente de la ejecución de los contratos de desalación en el exterior. La cartera de obras al cierre del ejercicio es de 464 M€.

Se ha producido un incremento en flujos brutos de explotación, respecto a 2006, de 65,8 M€ (+113,3%), de los cuales 49,9 M€ corresponden a los flujos de explotación alcanzados por BUS. Sin tener en cuenta BUS, la mejora en Flujos de Explotación es del 27,4%, principalmente fruto de la positiva evolución demostrada en todas las áreas de negocio.

El margen de flujos de explotación sobre ventas ha mejorado notablemente, situándose en el 16,1%, como consecuencia de la modificación producida en el mix de ventas del grupo.

5.4. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Tecnologías de la Información.



Durante el ejercicio 2007 nuestra cifra de negocios ha experimentado un crecimiento del 25,4% con respecto al año anterior. Hemos cerrado el año con unas ventas de 597,2 M€.

Tecnologías de la Información	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
- Ventas Consolidadas	597,2	476,3	25,4
- Flujos Brutos de Explotación	55,9	42,3	32,1
- Margen Flujos Brutos / Ventas (%)	9,4	8,9	

Queremos destacar que este crecimiento ha sido fundamentalmente orgánico, un 20%, procediendo el restante 5% de la contribución a nuestras ventas de las adquisiciones que se han consolidado durante el ejercicio. Nuestro crecimiento orgánico es una perfecta combinación de ventas a una base de clientes estable y de largo recorrido, a los que proporcionamos nuevas soluciones y servicios, representando aproximadamente un 85% de nuestras ventas, y de la incorporación de nuevos clientes a nuestra cartera, ampliando nuestras capacidades tanto geográfica como sectorialmente.

Por otro lado, también destacamos la contribución de las sociedades que se han ido incorporando al grupo y que nos permite seguir ampliando nuestra gama de soluciones y servicios. En 2007 hemos consolidado por primera vez el 100% de las actividades provenientes de nuestra filial en USA, Telvent Farradyne Inc., adquirida en julio de 2006 y de Maexbic, S.A. adquirida en diciembre del año anterior. Adicionalmente en el ejercicio hemos incorporado dos nuevas sociedades con impacto en la cifra de ventas, la sociedad americana Caseta Technologies adquirida en mayo, y la sociedad de consultoría Matchmind, en la que recientemente hemos tomado una participación mayoritaria. Todas ellas han venido a reforzar nuestra oferta de soluciones y servicios de forma global, contribuyendo de forma positiva a la cuenta de resultados de Telvent. Por otro lado, hemos tomado una participación significativa en la sociedad especializada en seguridad informática S21SEC, con lo que esperamos consolidar el liderazgo en el mundo de la seguridad digital, factor clave de las tecnologías de la información del hoy y del mañana.

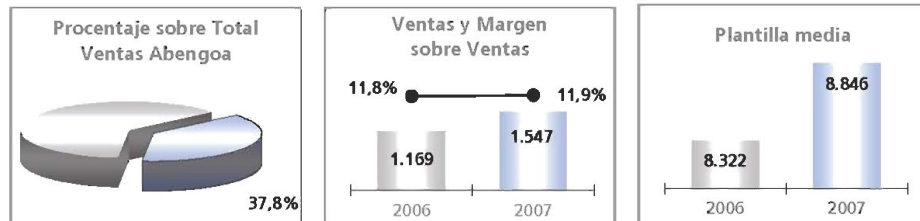
Hemos incrementado nuestra rentabilidad de Flujos Brutos pasando del 8,9% al 9,4% fruto tanto de una mejora en nuestros márgenes como de eficiencias operativas que estamos acometiendo

Nuestros clientes siguen confiando en Telvent. Durante 2007 la cifra de nueva contratación ha sido de 700 M€ frente a los 553 M€ del año anterior, lo que significa un incremento del 26%. La cartera al 31 de diciembre de 2007, trabajos contratados pendientes de ejecutar, alcanza los 580 M€, un 30% más que a finales de 2006, lo que nos da un indicador del grado de visibilidad que tenemos sobre el año que comienza.

Durante 2007 hemos consolidado nuestra nueva estructura en cinco actividades de negocio o segmentos: Energía, Transporte, Medio Ambiente, Administraciones Públicas y Global Services. En cada uno de ellos seguimos creciendo, invirtiendo en nuevas soluciones, ampliando nuestra presencia en geografías clave y poniendo las bases para crear nuevas oportunidades de negocio.

- **Energía** ha representado aproximadamente un 38% de nuestro negocio global en 2007, con una cifra de ventas de 225 M€, lo que supone un aumento de casi el 12% con respecto a 2006. Durante este ejercicio queremos destacar el crecimiento espectacular de nuestro negocio en el sector eléctrico en Europa, seguido por otras regiones como Norte América y Latinoamérica. Nos hemos posicionado como líderes en el sector de Smart Grid Solutions, contando con una referencia de primera línea con el proyecto que estamos desarrollando para Vattenfall en Suecia que ha contribuido significativamente a las ventas del segmento. En 2007, nuestro OASys DNA 7.5 fue avalado por el Laboratorio Nacional de Idaho y el Departamento de Energía de Estados Unidos, lo que demuestra nuestro gran compromiso con la seguridad de los sistemas de control de infraestructuras críticas.
- **Transporte** es otro de los segmentos más representativos, supone un 36% de nuestra actividad en el ejercicio. Los ingresos crecieron un 35%, hasta los 221 M€. Estamos muy satisfechos con el liderazgo que estamos adquiriendo en Latinoamérica, Asia, España y especialmente Norteamérica, donde durante este año hemos completado la adquisición de la compañía Caseta Technologies, especializada en el desarrollo, integración y mantenimiento del ciclo completo de sistemas de gestión y cobro de peajes, que viene a completar las capacidades y soluciones que proveemos en la región a través de nuestra filial Telvent Farradyne.
- **Medio Ambiente** ha cerrado el año con unas ventas de 40 M€, frente a 41 M€ en el ejercicio anterior. Queremos destacar los éxitos obtenidos en la aplicación de nuestro sistema de información meteorológica para aeropuertos y nuestros sistemas de optimización de gestión de la red de distribución de agua, incluyendo detección de fugas, ahorro en el consumo y garantía de suministro.
- **Administraciones Públicas** ha prácticamente duplicado su cifra de negocio, alcanzando los 50 M€.
- **Global Services** ha alcanzado una cifra de ventas de 61 M€, lo que supone un incremento de más del 84% con relación al año anterior, en parte, conseguido gracias a los cambios estructurales acometidos por la división para hacer frente de una manera más eficiente a las necesidades tecnológicas de nuestros clientes.

5.5. Análisis de la Cuenta de Resultados del Grupo de Negocio Ingeniería y Construcción Industrial.



En la positiva evolución del Grupo de Negocio destacan las aportaciones de las construcciones de plantas de biocombustibles y termosolares por parte de Abener, las nuevas concesiones de hospitales y edificios administrativos de Inabensa, y por último las concesiones de líneas de alta tensión en Brasil, destacando la puesta en marcha de la nueva concesión para la línea de transmisión Colinas-Sobradinho (ATE II). También es destacable, en comparación con el año anterior, los peores resultados registrados por el negocio de Cogeneración, debidos principalmente a la caída en los precios de venta de la energía producida.

Ingeniería y Construcción Industrial (*)	2007	2006	Var. 07/06
	M€	M€	%
- Ventas Consolidadas	1.546,6	1.169,4	32,3
- Flujos Brutos de Explotación	183,3	137,5	33,3
- Margen Flujos Brutos / Ventas (%)	11,9	11,8	

(*) Incluye la actividad corporativa y ajustes de consolidación.

Este crecimiento de actividad y desarrollo internacional, nos ha posicionado como líderes a nivel mundial en los sectores de actividad en los que estamos presentes. En este sentido, según la última información publicada en la revista Engineering New Records, Abengoa es el líder mundial en contratos internacionales relacionados con la construcción de infraestructuras de transmisión y distribución de electricidad y ocupa la segunda posición en la construcción de infraestructuras relacionadas con la energía.

Por áreas de negocio:

- En la línea de actividad de **Energía**, destacar la evolución positiva de Abener Energía, debida a la construcción «llave en mano» de las plantas de promoción interna para Bioenergía (planta de bioetanol de 245 MI en Lacq-Francia, planta de producción de biodiesel de 200.000 toneladas en San Roque-Algeciras, tres plantas con capacidad para producir hasta 480.000 m³ de bioetanol a partir de maíz o trigo, en Holanda, Inglaterra y Alemania) y Abengoa Solar (construcción de la segunda central termosolar con tecnología de torre y potencia de 20 MW de la Plataforma Solar Sanlúcar La Mayor, Sevilla, e inicio de la construcción de dos centrales cilindro parabólicas de 50 MW), junto con la incorporación de nuevas sociedades (Abencs y EPG) para desarrollar la actividad internacional de esta sociedad.

- Nuestra experiencia, que avala a Abener en la construcción «llave en mano» de centrales de tecnología solar térmica, ha resultado decisiva para la adjudicación de la primera Central Híbrida solar-ciclo combinado del mundo de 150 MW (en Hassi R'Mel, Argelia), así como de la central de Ain-Beni-Mathar (Marruecos) con 470 MW de potencia y que utilizará tecnología de ciclo combinado integrado con un campo solar de colectores cilindro-parabólicos. En conjunto, ambos proyectos supondrán una inversión cercana a los 800 M€.
- En 2007 hemos seguido avanzando en nuestro compromiso con el **Medio Ambiente**, aumentando de forma considerable nuestras inversiones en I+D+i en el ámbito de las pilas de combustibles e hidrógeno, a través de nuestra filial Hynergreen Technologies, así como en captura y valorización de CO₂ y eficiencia energética a través de la división de I+D de Instalaciones Inabensa.
- A través de ZeroEmissions Technologies, hemos aglutinado las actividades de «trading» de carbono y proyectos MDL asociados al protocolo de Kyoto. En este sentido, hemos firmado contratos para la realización de proyectos MDL (mecanismos de desarrollo limpio) con empresas de diversos países, como China e India.
- Como aspecto menos positivo en el área de energía, destacar la aportación del negocio de **Cogeneración** al resultado de Abengoa, la cual se ha visto cercenada por la negativa evolución de los precios de venta de la energía que se han visto reducido hasta en un 18% respecto al ejercicio anterior.
- En **Instalaciones** no solo se consolidan las cifras alcanzadas en 2006, si no que además se superan en más de un 25%, debido a la correcta ejecución de nuestros proyectos durante 2007, entre los que cabe destacar la ejecución del Lote 2 del proyecto Siepac, Sistema de Interconexión Eléctrica de Países de América Central, consistente en una línea de transmisión eléctrica de 230 kV y la línea a 400 kV Misurata-Surt-Ras Lanouf-Agdabia de simple circuito a 400 kV y 575 km de longitud y a los nuevos contratos que hemos logrado en este ejercicio: Construcción de las instalaciones de los centros penitenciarios de Albocásser (Castellón) y en Morón de la Frontera (Sevilla), proyecto de ampliación del Palacio de Exposiciones y Congresos de Sevilla, suministro de equipamiento para el edificio del nuevo centro internacional de exposiciones de Beijing (China), despliegue de la red de telecomunicaciones del tercer operador en Marruecos, construcción de tres plantas fotovoltaicas por un total de 8 MW y muchos más que nos han permitido este crecimiento.
- Es importante destacar, en instalaciones el desarrollo de la actividad de concesiones en Inabensa, mediante la participación en construcciones de edificios singulares, y la posterior gestión de la sociedad concesionaria.

En esta línea de actividad, hemos finalizado en el ejercicio 2007 la construcción del Hospital del Tajo en Aranjuez, encontrándose en curso la ejecución de tres juzgados para la Generalitat de Cataluña. Asimismo, Inabensa ha sido adjudicataria de la concesión del nuevo edificio de hospitalización y consultas externas del Hospital Costa del Sol, en Marbella (Málaga).

- En **Comercialización y Fabricación Auxiliar** el incremento del 22% con respecto a 2006, se debe fundamentalmente a Eucomsa que ha incrementado significativamente sus ventas (más de un 25%) destacamos los numerosos suministros que hemos hecho para REE, tanto para la red eléctrica de transporte a 400 kV como para la construcción de diversas subestaciones, a lo que hay que añadir que para el futuro se vislumbran perspectivas muy positivas como consecuencia del lanzamiento de las actividades de fabricación para las plantas de colectores cilíndrico-parabólicos de energía solar.
- Con respecto a **Iberoamérica**, hemos mantenido nuestra actividad en los diversos países en los que nos encontramos, destacando las ejecuciones que hemos tenido en Brasil, construcción de líneas de alta tensión con longitud de 922 km, que ha supuesto unos Flujos Brutos de Explotación cercanos a 25 M€. En la actividad de concesiones de líneas de transmisión, hemos obtenido en este ejercicio unos Flujos Brutos de Explotación de, aproximadamente, 100 M€. También subrayar el crecimiento de actividad en México y Perú, donde hemos incrementado nuestra cifra de facturación en un 20%.