

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)**

**INFORME DE AUDITORÍA,  
CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN**

# **Ente Vasco de la Energía**

Informe de Auditoría

Cuentas Anuales del ejercicio anual  
terminado el 31 de diciembre de 2009  
e Informe de Gestión

## INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES


Al Consejo de Dirección del  
Ente Vasco de la Energía:

1. Hemos auditado las cuentas anuales del Ente Vasco de la Energía (Ente Público de Derecho Privado adscrito al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco – Notas 1 y 9), que comprenden el balance de situación al 31 de diciembre de 2009, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad del Consejo de Dirección del Ente. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas, que requieren el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas. Nuestro trabajo no incluyó el examen de las cuentas anuales del ejercicio 2009 de determinadas sociedades dependientes del Ente Vasco de la Energía, que someten a auditoría sus cuentas anuales y cuyo valor en libros del Ente al 31 de diciembre de 2009 es de 78.446 miles de euros, aproximadamente (Nota 7). Las mencionadas cuentas anuales han sido examinadas por otros auditores. Nuestra opinión expresada en este informe se basa, en lo relativo a la valoración de dichas participaciones, únicamente en los respectivos informes de los otros auditores.
2. De acuerdo con la legislación mercantil, el Consejo de Dirección del Ente presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto, del estado de flujos de efectivo y de la memoria, además de las cifras del ejercicio 2009, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales del ejercicio 2009. Con fecha 24 de abril de 2009, emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales del ejercicio 2008, en el que expresamos una opinión con una incertidumbre.
3. Las Sociedades dependientes Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (CADEM) y Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. no tienen como actividad principal la obtención de beneficios, sino que se dedican a las actividades de estudio, investigación y exploración, principalmente. Para ello reciben del Ente los fondos necesarios para cubrir el déficit de explotación anual. En este sentido las participaciones en dichas sociedades están registradas en el balance de situación al 31 de diciembre de 2009 adjunto por importes de 2.748.020 y 1.107.693 euros, respectivamente (Nota 7), no teniendo evidencias suficientes que nos permitan concluir sobre la recuperabilidad futura de dichos importes.
4. De acuerdo con la legislación vigente, el Ente, como cabecera de grupo, está obligada, al cumplir determinados requisitos, a formular separadamente cuentas consolidadas, preparadas de acuerdo con el contenido del Real Decreto 1815/1991 por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas, sobre las que hemos emitido nuestro informe de auditoría con esta misma fecha, en el que expresamos una opinión favorable. El efecto de la consolidación, realizada en base a los registros contables de las sociedades que componen el Grupo EVE, en comparación

con las cuentas individuales adjuntas, supone un incremento de las reservas y del resultado del ejercicio por importes de 274.237 y 26.156 miles de euros, así como un incremento de los activos y de la cifra de negocios de 372.001 y 67.155 miles de euros, respectivamente.

5. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en los informes de otros auditores, y excepto por los efectos de cualquier ajuste que pudiera ser necesario si se conociera el desenlace final de la incertidumbre descrita en el párrafo 3 anterior, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Ente Vasco de la Energía al 31 de diciembre de 2009 y de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuadas, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados en la normativa española que resultan de aplicación y que guardan uniformidad con los aplicados en el ejercicio anterior.
6. El informe de gestión adjunto del ejercicio 2009 contiene las explicaciones que los miembros del Consejo de Dirección consideran oportunas sobre la situación del Ente Vasco de la Energía, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2009. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables del Ente.

DELOITTE, S.L.  
Inscrita en el R.O.A.C. N° S0692

  
Cosme Carral López-Tapia  
27 de abril de 2010



ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

BALANCES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 y 2008 (\*) (NOTAS 1 A 4)

(Euros)

ACTIVO	Notas	Ejercicio 2009	Ejercicio 2008 (*)	PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	Ejercicio 2009	Ejercicio 2008 (*)
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>118.729.318</b>	<b>116.703.378</b>	<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>9</b>	<b>187.892.787</b>	<b>180.012.749</b>
Inmovilizado intangible	5	648.112	819.775	FONDOS PROPIOS-		184.547.429	176.646.063
Desarrollo		174.803	302.673	Fondo Social		97.657.325	97.657.325
Patentes, licencias, marcas y similares		202	1.215	Resultados de ejercicios anteriores		78.763.151	5.514.859
Aplicaciones informáticas		373.107	460.597	Remanente		78.763.151	5.514.859
Otro inmovilizado intangible		-	55.000	Resultado del ejercicio		8.126.953	85.321.622
Inmovilizado material	6	28.685.726	25.989.383	(Dividendo a cuenta)		-	(11.947.843)
Terrenos		3.196.932	3.196.932	SUBVENCIONES, DONACIONES Y LEGADOS-		3.345.358	3.466.666
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		19.454.999	20.219.965				
Inmovilizado material en curso y anticipos		6.033.795	2.672.460				
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a largo plazo	7	72.139.044	75.780.766				
Instrumentos de patrimonio en empresas del grupo y asociadas		71.639.044	75.780.766				
Créditos a empresas del grupo y asociadas a largo plazo		500.000	-				
Inversiones financieras a largo plazo	7	12.007.531	12.010.031	<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>3.663.410</b>	<b>13.057.751</b>
Instrumentos de patrimonio a largo plazo		11.245.492	11.247.992	Deudas a largo plazo	10	2.262.408	11.709.696
Créditos a terceros a largo plazo		751.265	751.265	Deudas con entidades de crédito		251.379	499.096
Otros activos financieros		10.774	10.774	Otros pasivos financieros		2.011.029	11.210.600
Activos por impuesto diferido	11	5.348.905	1.103.443	Pasivos por impuesto diferido	11	1.301.002	1.348.155
Activos por impuesto diferido		5.348.905	1.103.443	Pasivos por impuesto diferido		1.301.002	1.348.155
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>99.586.162</b>	<b>100.300.405</b>				
Existencias		264	7.100	<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>26.859.283</b>	<b>22.933.283</b>
Anticipos a proveedores		264	7.100	Deudas a corto plazo	10	256.021	270.366
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		16.870.690	4.090.980	Deudas con entidades de crédito a corto plazo		249.950	247.774
Clientes, empresas de Grupo y asociadas	13	311.032	174.578	Otros pasivos financieros		6.071	22.592
Deudores varios		1.345.352	1.420.218	Deudas con empresas del Grupo y asociadas a corto plazo		2.939.142	-
Personal		26.185	30.572	Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		23.664.120	22.645.598
Otros créditos con las Administraciones Públicas	11	16.188.011	2.465.612	Proveedores empresas de Grupo y asociadas	13	3.743.698	1.872.693
Inversiones en empresas de Grupo y asociadas a corto plazo	7	9.924.758	370.000	Acreedores varios		19.040.651	12.058.531
Créditos a empresas de Grupo y asociadas a corto plazo		160.000	370.000	Personal (remuneraciones pendientes de pago)		225.241	227.395
Otros activos financieros a corto plazo		9.764.758	-	Otras deudas con las Administraciones Públicas	11	654.630	8.456.479
Inversiones financieras a corto plazo	7	810.436	175.692	Anticipos a clientes		-	32.600
Otros activos financieros a corto plazo		810.436	175.692	Periodificaciones a corto plazo		-	17.319
Periodificaciones a corto plazo		5.453	9.455				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	8	71.974.661	95.647.178				
Tesorería		71.974.661	95.647.178				
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>218.315.480</b>	<b>216.903.783</b>	<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>218.315.480</b>	<b>216.003.783</b>

(\*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas 1 a 15 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del balance de situación al 31 de diciembre de 2009

## ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

### CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 y 2008 (\*) (NOTAS 1 A 4) (Euros)

	Notas	Ejercicio 2009	Ejercicio 2008 (*)
<b>OPERACIONES CONTINUADAS</b>			
Importe neto de la cifra de negocios	12.a	2.907.950	2.715.991
Ventas		1.672.327	1.079.746
Prestación de servicios		1.235.623	1.636.245
Aprovisionamientos	12.c	(868.869)	(1.315.182)
Trabajos realizados por otras empresas		(868.869)	(1.315.182)
Otros ingresos de explotación	12.b	30.887.422	11.229.387
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		851.611	926.206
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio		30.035.811	10.303.181
Gastos de personal	12.d	(3.322.794)	(3.418.002)
Sueldos, salarios y asimilados		(2.622.549)	(2.704.896)
Cargas sociales		(700.245)	(713.106)
Otros gastos de explotación	12.e	(46.608.703)	(18.835.226)
Servicios exteriores		(5.437.077)	(4.594.824)
Tributos		(132.239)	(22.674)
Otros gastos de gestión corriente		(41.039.387)	(14.217.728)
Amortización del inmovilizado	5 y 6	(2.743.343)	(1.847.263)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras	9	547.439	392.567
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	6	(4.595)	1.102
Gastos e Ingresos Excepcionales		246.647	-
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>(18.958.846)</b>	<b>(11.076.626)</b>
Ingresos financieros	12.f	20.876.761	41.158.333
De participaciones en Instrumentos de patrimonio		19.397.270	36.621.934
De valores negociables y otros instrumentos financieros		1.479.491	4.536.399
Gastos financieros	12.f	(201.089)	(392.715)
Por deudas con terceros		(201.089)	(392.715)
Diferencias de cambio		(869)	(164)
Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros	7	(235.943)	72.392.868
Deterioro y pérdidas		(581.722)	(2.644.150)
Resultado de enajenaciones y otras		345.779	75.037.018
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>20.438.860</b>	<b>113.158.322</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>1.480.014</b>	<b>102.081.696</b>
Impuestos sobre beneficios	11	6.646.939	(16.760.074)
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>8.126.953</b>	<b>85.321.622</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>		<b>8.126.953</b>	<b>85.321.622</b>

(\*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas 1 a 15 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTE  
AL EJERCICIO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 y 2008 (\*) (NOTAS 1 A 4)**  
(Euros)

**A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS**

	Notas	Ejercicio 2009	Ejercicio 2008 (*)
<b>RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS (I)</b>			
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto			
- Por valoración instrumentos financieros			
- Otros ingresos/gastos		(174.426)	
- Subvenciones, donaciones y legados recibidos		378.928	530.462
- Efecto impositivo	11	(57.261)	(148.529)
<b>TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO (II)</b>	9	<b>147.241</b>	<b>381.933</b>
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias			
- Por cobertura de flujos de efectivo			
- Subvenciones, donaciones y legados recibidos		2.743.343	(392.567)
- Efecto impositivo	11	(768.136)	109.919
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS (III)</b>	9	<b>1.975.207</b>	<b>(282.648)</b>
<b>TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (I+II+III)</b>		<b>2.122.448</b>	<b>99.285</b>

**B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**

	Fondo social	Reservante	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Subvenciones, donaciones y legados	TOTAL
<b>SALDO AJUSTADO AL CIERRE DEL EJERCICIO 2007</b>	<b>118.132.556</b>	<b>38.115.271</b>	<b>14.663.359</b>	-	-	<b>170.911.186</b>
Ajustes transición NPGC (Nota 2.d)	-	(2.837.425)	-	-	3.367.401	529.976
<b>SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2008</b>	<b>118.132.556</b>	<b>35.277.846</b>	<b>14.663.359</b>	-	<b>3.367.401</b>	<b>171.441.162</b>
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	85.321.622	-	99.285	85.420.907
Operaciones con accionistas						
- Distribución de dividendos a cuenta	(20.475.231)	(44.426.246)		(11.947.843)	-	(76.849.320)
- Distribución resultados 2007	-	14.663.359	(14.663.359)	-	-	-
<b>SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2008</b>	<b>97.657.325</b>	<b>5.514.959</b>	<b>85.321.622</b>	<b>(11.947.843)</b>	<b>3.466.686</b>	<b>180.012.749</b>
Total ingresos y gastos reconocidos	-	(125.587)	8.126.953	-	(121.328)	7.880.038
Operaciones con accionistas						
- Distribución de dividendos a cuenta	-	-		-	-	-
- Distribución resultados 2008	-	73.373.779	(85.321.622)	11.947.843	-	-
<b>SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2009</b>	<b>97.657.325</b>	<b>78.763.151</b>	<b>8.126.953</b>	-	<b>3.345.358</b>	<b>187.892.787</b>

(\*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas 1 a 15 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado total de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio 2009

## ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

### ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 y 2008 (\*) (NOTAS 1 A 4)

	Notas	Ejercicio 2009	Ejercicio 2008 (*)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (I)</b>		<b>(46.856.027)</b>	<b>38.703.339</b>
Resultado del ejercicio antes de impuestos		1.480.014	102.081.696
<b>Ajustes al resultado:</b>		<b>(48.206.198)</b>	<b>(122.007.909)</b>
- Amortización del inmovilizado	5 y 6	2.743.343	1.847.263
- Correcciones valorativas por deterioro	7	4.595	2.644.150
- Imputación de subvenciones	9 y 12	(30.583.250)	(10.695.748)
- Resultados por bajas y enajenaciones de inmovilizado		67.974	(1.102)
- Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos financieros	7	235.943	(75.037.018)
- Ingresos financieros	12.f	(20.876.761)	(41.158.333)
- Gastos financieros	12.f	201.089	392.715
- Diferencias de cambio		869	164
<b>Cambios en el capital corriente:</b>		<b>(12.535.987)</b>	<b>18.343.118</b>
- Existencias		6.836	(7.100)
- Deudores y otras cuentas a cobrar		(10.455.513)	430.569
- Otros activos corrientes		(12.718.397)	7.818.355
- Acreedores y otras cuentas a pagar		6.984.120	2.116.404
- Otros pasivos corrientes		3.646.967	7.984.890
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>12.406.144</b>	<b>40.286.434</b>
- Pagos de intereses	12.f	(326.676)	(392.715)
- Cobros de dividendos	12.f	19.397.270	36.621.934
- Cobros de intereses	12.f	1.479.491	4.536.399
- (Pagos) por impuesto sobre beneficios ejercicio 2008		(8.143.941)	(479.184)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (II)</b>		<b>(1.394.849)</b>	<b>77.747.734</b>
<b>Pagos por inversiones:</b>		<b>(5.549.656)</b>	<b>(11.067.586)</b>
- Empresas del grupo y asociadas	7	(240.000)	(1.818.142)
- Inmovilizado intangible	5	(20.378)	(149.989)
- Inmovilizado material	6	(5.289.278)	(9.099.455)
<b>Cobros por desinversiones:</b>		<b>4.154.807</b>	<b>88.815.320</b>
- Empresas del grupo y asociadas	7	4.145.779	88.723.320
- Otros activos financieros	7	2.500	-
- Inmovilizado material		6.528	92.000
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (III)</b>		<b>24.579.228</b>	<b>(63.128.250)</b>
<b>Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio</b>		<b>30.856.078</b>	<b>(64.371.015)</b>
- Enajenación de instrumentos de patrimonio	9	-	(64.901.477)
- Subvenciones, donaciones y legados recibidos	9	30.856.078	530.462
<b>Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero</b>		<b>(6.276.850)</b>	<b>13.190.608</b>
- Emisión de obligaciones y otros valores negociables	7.c	(290.000)	-
- Emisión de otras deudas	10	-	8.250.000
- Emisión de deudas con empresas del grupo y asociadas	10	2.922.621	-
- Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito	10	(9.199.471)	(19.178.028)
- Devolución y amortización de deudas con empresas del grupo y asociadas	7	-	24.118.636
<b>Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio</b>		<b>-</b>	<b>(11.947.843)</b>
- Dividendos		-	(11.947.843)
<b>EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO (IV)</b>		<b>(869)</b>	<b>(164)</b>
<b>AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)</b>		<b>(23.672.517)</b>	<b>53.322.659</b>
<b>Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio</b>		<b>95.647.178</b>	<b>42.324.519</b>
<b>Efectivo o equivalentes al final del ejercicio</b>		<b>71.974.661</b>	<b>95.647.178</b>

(\*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas 1 a 15 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio 2009



## **Ente Vasco de la Energía**

Memoria correspondiente al ejercicio anual  
terminado el 31 de diciembre de 2009

### **1. Actividad del Ente**

El Ente Vasco de la Energía (en adelante, el Ente) se constituyó mediante el Decreto 81/1982, de 5 de abril, como Sociedad Pública, transformándose por la Ley 9/1982, de 24 de noviembre, del Parlamento Vasco, en Ente Público de Derecho Privado, adscrito al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco. A su cargo tiene la planificación, la coordinación y el control de las actividades actuales y futuras del Sector Público de la Comunidad Autónoma del País Vasco en el campo de la energía. Asimismo, tras la publicación de la Ley 7/1998, de 13 de marzo, del Parlamento Vasco, su ámbito competencial incluye la participación en la gestión y prestación, en su caso, de servicios en otros campos sinérgicos al energético, tales como agua, telecomunicaciones y otros, de acuerdo con las directrices del Gobierno en el ámbito de sus competencias (Nota 9).

Sus principales instalaciones están ubicadas en Bilbao, en un edificio propiedad del Gobierno Vasco, al igual que su domicilio social y fiscal.

Dada la actividad a la que se dedica el Ente, el mismo no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con su patrimonio, su situación financiera y sus resultados. Por este motivo, no se incluyen desgloses específicos en la presente memoria de las cuentas anuales respecto a información de cuestiones medioambientales.

El Ente Vasco de la Energía es la sociedad dominante del denominado Grupo EVE, el cual formula cuentas anuales consolidadas de acuerdo con la normativa vigente. Las cuentas anuales consolidadas del Grupo EVE del ejercicio 2008 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección del Ente Vasco de la Energía en la reunión celebrada el 23 de abril de 2009.

### **2. Bases de presentación de las cuentas anuales**

#### ***a) Imagen fiel-***

Las cuentas anuales adjuntas han sido obtenidas de los registros contables de la Sociedad y se presentan de acuerdo con el R.D. 1514/2007, por el que se aprueba el Plan General de Contabilidad, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados de la Sociedad y de los flujos de efectivo habidos durante el ejercicio 2009. Dichas cuentas anuales se han preparado a partir de los registros de contabilidad de la Sociedad.

Las cuentas anuales correspondientes al ejercicio 2009 adjuntas están referidas al Ente individualmente considerado. El Ente, como cabecera del Grupo, presenta cuentas anuales consolidadas. De acuerdo con el contenido de dichas cuentas anuales consolidadas, los importes de reservas, beneficio del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante y del total de activos del balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 2009 ascienden a 352.999, 34.308 y 590.316 miles de euros, respectivamente (242.572, 121.116 y 575.057 miles de euros, respectivamente, al 31 de diciembre de 2008).

Las cuentas anuales correspondientes al ejercicio 2009, que han sido formuladas por el Consejo de Dirección del Ente, se someterán a la aprobación por parte de dicho órgano, estimándose que serán aprobadas sin modificaciones. Por su parte, las cuentas anuales del ejercicio 2008 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección el 23 de abril de 2009.

**b) Principios contables no obligatorios aplicados-**

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Adicionalmente, los Administradores han formulado estas cuentas anuales teniendo en consideración la totalidad de los principios y normas contables de aplicación obligatoria que tienen un efecto significativo en dichas cuentas anuales. No existe ningún principio contable que, siendo obligatorio, haya dejado de aplicarse.

**c) Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre-**

En la elaboración de las cuentas anuales adjuntas se han utilizado estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad para valorar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente estas estimaciones se refieren a:

- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos financieros, como las participaciones en empresas del Grupo, asociadas y otras partes vinculadas o créditos concedidos (Notas 4.d y 7).
- La vida útil de los activos materiales e intangibles (Notas 4.a, 4.b, 5 y 6).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2009, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en los próximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

**d) Comparación de la información-**

La información contenida en esta memoria que se refiere al ejercicio 2008 se presenta exclusivamente a efectos comparativos con la información del ejercicio 2009.

**e) Cambios en criterios contables-**

Durante el ejercicio 2009 no se han producido cambios de criterios contables significativos respecto a los criterios aplicados en el ejercicio 2008.

**f) Corrección de errores-**

En la elaboración de las cuentas anuales adjuntas no se ha detectado ningún error significativo que haya supuesto la reexpresión de los importes incluidos en las cuentas anuales del ejercicio 2008.

**3. Aplicación del resultado**

La propuesta de aplicación del resultado del ejercicio formulada por los miembros del Consejo de Dirección del Ente es la siguiente:

	Euros
<b>Resultado del ejercicio 2009 (beneficio)</b>	<b>8.126.953</b>
<b>Distribución:</b> A Remanente	8.126.953

Los Administradores del Ente no han acordado distribuir a lo largo del ejercicio 2009 ningún dividendo a cuenta con abono al epígrafe "(Dividendo a cuenta)" del Patrimonio neto del balance (11.947.843 euros durante el ejercicio 2008).

#### **4. Normas de registro y valoración**

Las principales normas de registro y valoración utilizadas en la elaboración de las cuentas anuales han sido las siguientes:

##### **a) Inmovilizado intangible-**

Como norma general, el inmovilizado intangible se valora inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortización acumulada y, en su caso, por las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Dichos activos se amortizan en función de su vida útil.

- Gastos de Investigación y desarrollo:

La Sociedad sigue el criterio de registrar en la cuenta de pérdidas y ganancias los gastos de investigación en los que incurre a lo largo del ejercicio. Respecto a los gastos de desarrollo, éstos se activan cuando se cumplen las siguientes condiciones:

- Están específicamente individualizados por proyectos y su coste puede ser claramente establecido.
- Existen motivos fundados para confiar en el éxito técnico y en la rentabilidad económico - comercial del proyecto.

Si existen dudas sobre el éxito técnico o la rentabilidad económica del proyecto, entonces los importes registrados en el activo se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Los gastos de desarrollo, cuando se cumplen las condiciones indicadas para su activación, se reconocen en el activo y se amortizan en un periodo de cinco años.

La Sociedad ha registrado como gasto del ejercicio todos los gastos por investigación y desarrollo realizados a lo largo del ejercicio, debido a que no cumplían las condiciones descritas en esta misma nota para su activación (Nota 12.e).

- Patentes, licencias, marcas y similares:

En este epígrafe del balance de situación se registran los importes satisfechos para la adquisición de la propiedad o el derecho de uso de las diferentes manifestaciones de la misma, o por los gastos incurridos con motivo del registro de la desarrollada por la empresa. Estos importes se amortizan en un periodo de cinco años.

- Aplicaciones informáticas:

La Sociedad registra en este epígrafe del balance de situación los costes incurridos en la adquisición y desarrollo de programas de ordenador, incluidos los costes de desarrollo de las páginas web, que se amortizan linealmente en cuatro años. Los costes de mantenimiento de las aplicaciones informáticas se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se incurren.

##### **b) Inmovilizado material-**

El inmovilizado material se valora inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción, y posteriormente se minorará por la correspondiente amortización acumulada y las pérdidas por deterioro, si las hubiera, conforme al criterio mencionado más adelante en este

mismo apartado. El coste de adquisición incluye todos los costes y gastos directamente relacionados con los elementos del inmovilizado adquiridos.

Los gastos de conservación y mantenimiento de los diferentes elementos que componen el inmovilizado material se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los importes invertidos en mejoras que contribuyen a aumentar la capacidad o eficiencia o a alargar la vida útil de dichos bienes se registran como mayor coste de los mismos.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos se contabilizan como mayor importe del inmovilizado material, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Para aquellos inmovilizados que necesitan un período de tiempo superior a un año para estar en condiciones de uso, los costes capitalizados incluyen los gastos financieros que se hayan devengado antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del bien y que hayan sido girados por el proveedor o correspondan a préstamos u otro tipo de financiación ajena, específica o genérica, directamente atribuible a la adquisición o fabricación del mismo, siempre y cuando dicho importe sea significativo. Al 31 de diciembre de 2009 no hay ningún importe registrado por este concepto.

La Sociedad amortiza el resto del inmovilizado material en explotación siguiendo el método lineal, basado en la vida útil estimada de cada elemento, según el siguiente detalle:

	Vida Útil Estimada Media (años)
Instalaciones técnicas y maquinaria	10
Utillaje y mobiliario	10
Otro inmovilizado	5-7

#### **Deterioro de valor de activos materiales**

Siempre que existan indicios de pérdida de valor, la Sociedad procede a estimar mediante el denominado "Test de deterioro" la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros.

El importe recuperable se determina como el mayor importe entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso.

En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos o grupos de activos, la Sociedad calcula el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenece el activo.

En caso de que el importe recuperable estimado sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente pérdida por deterioro con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias, reduciendo el valor en libros del activo a su importe recuperable. Una vez reconocida la corrección valorativa por deterioro, se ajustan las amortizaciones de los ejercicios siguientes considerando el nuevo valor contable.

No obstante lo anterior, si de las circunstancias específicas de los activos se pone de manifiesto una pérdida de carácter irreversible, esta se recoge en el epígrafe "Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado – Deterioros y pérdidas" de la cuenta de pérdidas y ganancias.

En el ejercicio 2009 la Sociedad no ha registrado pérdidas por deterioro del inmovilizado material.

**c) Arrendamientos -**

Los arrendamientos se clasifican como arrendamientos financieros siempre que de las condiciones de los mismos se deduzca que se transfieren al arrendatario sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. El resto de arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos. La Sociedad únicamente posee arrendamientos de este último tipo.

Los gastos derivados de los acuerdos de arrendamiento operativo se cargan a la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se devengan. Cualquier pago que pudiera realizarse al contratar un arrendamiento operativo se tratará como un cobro o pago anticipado que se imputará a resultados a lo largo del periodo del arrendamiento, a medida que se cedan o reciban los beneficios del activo arrendado.

Asimismo, el coste de adquisición del bien arrendado se presenta en el balance conforme a su naturaleza, incrementado por los costes del contrato directamente imputables, los cuales se reconocen como gasto en el plazo del contrato, aplicando el mismo criterio utilizado para el reconocimiento de los ingresos de arrendamiento.

En su posición de arrendador, la Sociedad tiene contratos de arrendamiento firmados por dos lonjas con vencimientos en 2012 y 2014. El importe de las cuotas de arrendamiento operativo registradas como gasto en el epígrafe "Otros gastos de explotación – Servicios exteriores" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta asciende a 46.899 euros (36.000 euros al 31 de diciembre de 2008) (Nota 12.e).

Al 31 de diciembre de 2009, los pagos mínimos futuros que tendrá que realizar la Sociedad derivados de contratos operativos (sin tener en cuenta la repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC ni actualizaciones futuras de rentas pactadas) ascienden a 264.750 euros (144.000 euros al 31 de diciembre de 2008). De dichos pagos, se harán efectivos en el próximo ejercicio 69.000 euros (36.000 euros en 2008), mientras que el resto se realizará a partir de 2011.

**d) Instrumentos financieros-**

Activos financieros

• Clasificación

Los activos financieros que posee la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías:

- Préstamos y partidas a cobrar: activos financieros originados en la venta de bienes o en la prestación de servicios por operaciones de tráfico de la empresa, o los que, no teniendo un origen comercial, no son instrumentos de patrimonio ni derivados y cuyos cobros son de cuantía fija o determinable y no se negocian en un mercado activo.
- Inversiones mantenidas hasta el vencimiento: valores representativos de deuda, con fecha de vencimiento fijada y cobros de cuantía determinable, que se negocian en un mercado activo y sobre los que la Sociedad manifiesta su intención y capacidad para conservarlos en su poder hasta la fecha de su vencimiento.
- Inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, asociadas y multigrupo: se consideran empresas del grupo aquellas vinculadas con la Sociedad por una relación de control, y empresas asociadas aquellas sobre las que la Sociedad ejerce una influencia significativa, considerando en general que mantiene dicha influencia cuando posee un porcentaje de participación superior al 20% (Nota 7). Adicionalmente, dentro de la categoría de multigrupo se incluye a aquellas sociedades sobre las que, en virtud de un acuerdo, se ejerce un control conjunto con uno o más socios.

- Activos financieros negociables: Son aquellos de los que el Ente espera obtener beneficios a corto plazo por la fluctuación de su precio.

Los activos financieros incluidos en esta categoría figuran en el balance de situación a su valor razonable y las fluctuaciones de éste se registran en los epígrafes "Gastos financieros" e "Ingresos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias, según corresponda.

- Activos financieros disponibles para la venta: se incluyen los instrumentos de patrimonio de otras empresas que no hayan sido clasificados en ninguna de las categorías anteriores.

La Dirección del Ente determina la clasificación más apropiada para cada activo en el momento de su adquisición, revisándola al cierre de cada ejercicio.

- Valoración inicial

Los activos financieros se registran inicialmente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles.

- Valoración posterior

Los préstamos, partidas a cobrar e inversiones mantenidas hasta el vencimiento se valoran por su coste amortizado. En el caso de que existan evidencias objetivas de cuentas a cobrar y préstamos que vayan a tener dificultades de ser cobrados en el momento estipulado, se efectúan las correcciones valorativas necesarias que se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las inversiones en empresas del Grupo, asociadas y multigrupo se contabilizan a su coste menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro. El importe de dichas correcciones será la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, entendido éste como el mayor importe entre su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión, calculados, bien mediante la estimación de lo que se espera recibir como consecuencia del reparto de dividendos, bien mediante la estimación de su participación en los flujos de efectivo que se espera sean generados por la empresa participada. Salvo mejor evidencia del importe recuperable, en la estimación del deterioro se tomará en consideración el patrimonio neto de la entidad participada corregido por las plusvalías tácitas existentes en la fecha de valoración.


Los activos financieros disponibles para la venta se valorarán por su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en que se pudiera incurrir en su enajenación. Los cambios que se produzcan en el valor razonable se registrarán directamente en el patrimonio neto, hasta que el activo cause baja del balance o se deteriore, momento en el que se imputará a la cuenta de pérdidas y ganancias.

Si el valor razonable no se puede determinar con fiabilidad se valorarán por su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro de valor. Y en el supuesto excepcional en el que el valor razonable dejase de ser fiable, los ajustes previos reconocidos en el patrimonio neto se mantendrán hasta su enajenación, o deterioro.

Al menos al cierre del ejercicio la Sociedad realiza un test de deterioro para los activos financieros que no están registrados a valor razonable. Se considera que existe evidencia objetiva de deterioro si el valor recuperable del activo financiero es inferior a su valor en libros.

Para el resto de los activos financieros, el Ente considera como indicadores objetivos del deterioro de los mismos:

- dificultad financiera del emisor o de la contraparte significativa,
- defecto o retrasos en el pago,



- probabilidad de que el prestatario entre en bancarrota o en reorganización financiera. Cuando se produce, el registro de este deterioro se registra en la cuenta de pérdidas y ganancias.

#### Pasivos financieros

Son pasivos financieros aquellos débitos y partidas a pagar que tiene la Sociedad y que se han originado en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa, o también aquellos que, sin tener un origen comercial, no pueden ser considerados como instrumentos financieros derivados.

Los débitos y partidas a pagar se valoran inicialmente al valor razonable de la contraprestación recibida, ajustada por los costes de la transacción directamente atribuibles. Con posterioridad, dichos pasivos se valoran de acuerdo con su coste amortizado.

La Sociedad da de baja los pasivos financieros cuando se extinguen las obligaciones que los han generado.

#### **e) Transacciones en moneda extranjera-**

La moneda funcional utilizada por la Sociedad es el euro. Consecuentemente, las operaciones en otras divisas distintas del euro se consideran denominadas en moneda extranjera y se registran según los tipos de cambio vigentes en las fechas de las operaciones.

Al cierre del ejercicio, los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten aplicando el tipo de cambio de cierre del ejercicio. Los beneficios o pérdidas puestos de manifiesto se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se producen.

#### **f) Impuestos sobre Beneficios-**

El gasto o ingreso por impuesto sobre Beneficios comprende la parte relativa al gasto o ingreso por el impuesto corriente y la parte correspondiente al gasto o ingreso por impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad que la Sociedad satisface como consecuencia de las liquidaciones fiscales del impuesto sobre el beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en éste, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponde con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos incluyen las diferencias temporarias, que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como las bases imponibles negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando a la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de fondos de comercio o de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable y no es una combinación de negocios, así como las asociadas a inversiones en empresas dependientes, asociadas y negocios conjuntos en las que la Sociedad puede controlar el momento de la reversión y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Por su parte, los activos por impuestos diferidos sólo se reconocen en la medida en que se considere probable que la Sociedad vaya a disponer de ganancias fiscales futuras contra las que poder hacerlos efectivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos, originados por operaciones con cargos o abonos directos en cuentas de patrimonio, se contabilizan también con contrapartida en patrimonio neto.

En cada cierre contable se reconsideran los activos por impuestos diferidos registrados, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos en la medida en que existan dudas sobre su recuperación futura. Asimismo, en cada cierre se evalúan los activos por impuestos diferidos no registrados en balance y éstos son objeto de reconocimiento en la medida en que pase a ser probable su recuperación con beneficios fiscales futuros.

**g) Ingresos y gastos-**

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio de devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos. Dichos ingresos se valoran por el valor razonable de la contraprestación recibida, deducidos descuentos e impuestos.

El reconocimiento de los ingresos por ventas se produce en el momento en que se han transferido al comprador los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad del bien vendido, no manteniendo la gestión corriente sobre dicho bien, ni reteniendo el control efectivo sobre el mismo.

Los intereses recibidos de activos financieros se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el derecho del accionista a recibirlos. En cualquier caso, los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se reconocen como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias.

**h) Indemnizaciones por despido-**

De acuerdo con la legislación vigente, la Sociedad está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Por tanto, las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto en el ejercicio en el que los Administradores deciden efectuarlos y se crea una expectativa frente a terceros sobre el despido. El importe desembolsado durante el ejercicio 2009 por indemnizaciones al personal ha ascendido a 160.730 euros (113.791 euros en el ejercicio 2008) y se encuentra registrado dentro del epígrafe "Gastos de personal - Sueldos, salarios y asimilados" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta (Nota 12.d). En las cuentas anuales adjuntas no se ha registrado provisión alguna por este concepto, ya que no están previstas situaciones de esta naturaleza.

**i) Compromisos por pensiones-**

Con fecha 27 de julio de 2004, el Gobierno Vasco aprobó la constitución de la Entidad de Previsión Social Voluntaria Itzarri, EPSV cuyo ámbito personal del sistema de previsión incluye a las Sociedades Públicas, entre las que se encuentra el Ente en condición de socio protector.

En el acuerdo correspondiente al año 2004 firmado entre el Gobierno Vasco y los sindicatos se fijó como aportación definida por cada socio protector a favor de todos sus trabajadores la cuantía de un 0,5% del salario bruto anual de cada trabajador que tuviera una antigüedad igual o superior a dos años desde su entrada en la Sociedad. Para el ejercicio 2009 el porcentaje salarial de la aportación definida ha ascendido al 3% (2,5% en el ejercicio 2008). El importe por este concepto asciende a 61.862 euros (67.030 euros al 31 de diciembre de 2008) y se encuentra registrado dentro del epígrafe "Gastos de personal - Cargas Sociales" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta (Nota 12.d).



**j) Subvenciones, donaciones y legados-**

Para la contabilización de las subvenciones, donaciones y legados recibidos la Sociedad sigue los criterios siguientes:

- Subvenciones, donaciones y legados de capital no reintegrables: por tratarse de subvenciones de actividades de utilidad pública se valoran por el valor razonable del importe o el bien concedido, en función de si son de carácter monetario o no, y se imputan a resultados en proporción a la dotación a la amortización efectuada en el periodo para los elementos subvencionados o, en su caso, cuando se produzca su enajenación o corrección valorativa por deterioro.
- Subvenciones de carácter reintegrable: mientras tienen el carácter de reintegrables se contabilizan como pasivos.
- Subvenciones de explotación: se abonan a resultados en el momento en que se conceden, excepto si se destinan a financiar déficit de explotación de ejercicios futuros, en cuyo caso se imputarán en dichos ejercicios. Si se conceden para financiar gastos específicos, la imputación se realizará a medida que se devenguen los gastos financiados.

Las subvenciones de capital que figuran en el balance de situación adjunto son las recibidas por el Ente con cargo a los presupuestos de la Comunidad Autónoma del País Vasco, del Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía y del Ministerio de Educación y Ciencia para la adquisición de ciertos elementos del inmovilizado material e intangible. Las subvenciones de capital percibidas en el ejercicio 2009 han ascendido a 378.928 euros (530.462 euros en el ejercicio 2008) (Nota 9).

Estas subvenciones se imputan a resultados en los mismos plazos en los que se amortizan los bienes con que están relacionadas. El epígrafe "Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta incluye 547.439 euros por este concepto (392.567 euros al 31 de diciembre de 2008) (Nota 9).

Asimismo, dicho epígrafe recoge las transferencias recibidas del Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía para proyectos de eficiencia energética, consideradas como subvenciones de explotación, ya que su fin es la financiación de gastos realizados para las acciones enmarcadas dentro de los convenios de colaboración con dicha institución.

El epígrafe "Otros gastos de explotación - Otros gastos de gestión corriente" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta recoge las subvenciones concedidas por el Ente a las sociedades de su grupo en concepto de subvenciones a la explotación, así como las concedidas a terceros en cumplimiento del objeto social del Ente. Durante el ejercicio 2009 se han concedido un total de 41.039.387 euros (14.217.728 euros al 31 de diciembre de 2008) (Nota 12.e).

**k) Transacciones con vinculadas-**

La Sociedad realiza sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados, por lo que los miembros del Consejo de Dirección del Ente consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro (Nota 13).

## 5. Inmovilizado Intangible

El movimiento producido durante los ejercicios 2009 y 2008 en las diferentes cuentas del inmovilizado intangible y de sus correspondientes amortizaciones acumuladas ha sido el siguiente:

### Ejercicio 2009:

	Euros			
	Saldo al 31.12.08	Adiciones/ (Dotaciones)	Bajas	Saldo al 31.12.09
<b>Coste:</b>				
Desarrollo	532.423	-	-	532.423
Propiedad industrial	20.758	-	-	20.758
Aplicaciones informáticas	978.027	20.378	-	998.405
Inmovilizado intangible en curso	55.000	-	(55.000)	-
<b>Total coste</b>	<b>1.586.208</b>	<b>20.378</b>	<b>(55.000)</b>	<b>1.551.586</b>
<b>Amortización acumulada:</b>				
Desarrollo	(229.450)	(128.170)	-	(357.620)
Propiedad industrial	(19.543)	(1.013)	-	(20.556)
Aplicaciones informáticas	(517.440)	(107.858)	-	(625.298)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(766.433)</b>	<b>(237.041)</b>	<b>-</b>	<b>(1.003.474)</b>
<b>Total, neto</b>	<b>819.775</b>	<b>(216.663)</b>	<b>(55.000)</b>	<b>548.112</b>

### Ejercicio 2008:

	Euros			
	Saldo al 01.01.08	Adiciones/ (Dotaciones)	Trasposos	Saldo al 31.12.08
<b>Coste:</b>				
Desarrollo	536.273	-	(3.850)	532.423
Propiedad industrial	20.758	-	-	20.758
Aplicaciones informáticas	712.588	149.989	115.450	978.027
Inmovilizado intangible en curso	196.135	-	(141.135)	55.000
<b>Total coste</b>	<b>1.465.754</b>	<b>149.989</b>	<b>(29.535)</b>	<b>1.586.208</b>
<b>Amortización acumulada:</b>				
Desarrollo	(115.197)	(114.253)	-	(229.450)
Propiedad industrial	(18.326)	(1.217)	-	(19.543)
Aplicaciones informáticas	(446.708)	(70.732)	-	(517.440)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(580.231)</b>	<b>(186.202)</b>	<b>-</b>	<b>(766.433)</b>
<b>Total, neto</b>	<b>885.523</b>	<b>(36.213)</b>	<b>(29.535)</b>	<b>819.775</b>

Las adiciones del ejercicio 2009 se corresponden fundamentalmente con aplicaciones informáticas de presupuestación, mientras que las del 2008 se referían principalmente a programas de monitorización de control remoto de los proyectos de energía marina que realiza la Sociedad.

Los trasposos del ejercicio 2008 correspondieron, principalmente, a aplicaciones informáticas que estaban en desarrollo para el proyecto de energía marina. El importe de 29.535 euros se traspasó al inmovilizado material, ya que se correspondía con instalaciones técnicas.

Al cierre de los ejercicios 2009 y 2008 la Sociedad tenía elementos del inmovilizado intangible totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

Descripción	Euros	
	2009	2008
Patentes, licencias, marcas y similares	18.729	14.682
Aplicaciones informáticas	495.090	446.652
<b>Total</b>	<b>513.819</b>	<b>461.334</b>

Al 31 de diciembre de 2009, el Ente no tiene compromisos de adquisición de inmovilizado intangible.

#### **6. Inmovilizado material**

El movimiento producido durante los ejercicios 2009 y 2008 en las diferentes cuentas del inmovilizado material y de sus correspondientes amortizaciones acumuladas ha sido el siguiente:

##### **Ejercicio 2009:**

	Euros				
	Saldo al 31.12.08	Adiciones/ (Dotaciones)	Bajas	Trasposos	Saldo al 31.12.09
<b>Coste:</b>					
Terrenos	3.196.932	-	-	-	3.196.932
Instalaciones Técnicas y Maquinaria	23.464.501	-	-	1.705.004	25.169.505
Utillaje y Mobiliario	399.424	36.863	-	-	436.287
Otro inmovilizado	656.984	10.592	(41.805)	-	625.771
Inmovilizado en curso y Anticipos	2.572.466	5.227.649	(61.316)	(1.705.004)	6.033.795
<b>Total coste</b>	<b>30.290.307</b>	<b>5.275.104</b>	<b>(103.121)</b>	<b>-</b>	<b>35.462.290</b>
<b>Amortización acumulada:</b>					
Instalaciones Técnicas y Maquinaria	(3.853.672)	(2.379.664)	-	-	(6.233.336)
Utillaje y Mobiliario	(139.893)	(35.285)	-	-	(175.178)
Otro inmovilizado	(307.379)	(91.353)	30.682	-	(368.050)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(4.300.944)</b>	<b>(2.506.302)</b>	<b>30.682</b>	<b>-</b>	<b>(6.776.564)</b>
<b>Total, neto</b>	<b>25.989.363</b>	<b>2.768.802</b>	<b>(72.439)</b>	<b>-</b>	<b>28.685.726</b>

**Ejercicio 2008:**

	Euros				
	Saldo al 01.01.08	Adiciones/ (Dotaciones)	Bajas	Traspasos	Saldo al 31.12.08
<b>Coste:</b>					
Terrenos	2.476.932	720.000	-	-	3.196.932
Instalaciones Técnicas y Maquinaria	13.824.364	132.690	-	9.507.447	23.464.501
Utillaje y Mobiliario	387.200	12.224	-	-	399.424
Otro inmovilizado	605.543	210.852	(159.411)	-	656.984
Inmovilizado en curso y Anticipos	4.089.483	7.994.154	(33.259)	(9.477.912)	2.572.466
<b>Total coste</b>	<b>21.383.522</b>	<b>9.069.920</b>	<b>(192.670)</b>	<b>29.535</b>	<b>30.290.307</b>
<b>Amortización acumulada:</b>					
Instalaciones Técnicas y Maquinaria	(2.291.947)	(1.561.725)	-	-	(3.853.672)
Utillaje y Mobiliario	(105.412)	(34.481)	-	-	(139.893)
Otro inmovilizado	(401.935)	(64.855)	159.411	-	(307.379)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(2.799.294)</b>	<b>(1.661.061)</b>	<b>159.411</b>	<b>-</b>	<b>(4.300.944)</b>
<b>Total, neto</b>	<b>18.584.228</b>	<b>7.408.859</b>	<b>(33.259)</b>	<b>29.535</b>	<b>25.989.363</b>

Las altas del inmovilizado material en curso del ejercicio 2009 se corresponden con los gastos incurridos en tres proyectos no finalizados a 31 de diciembre de 2009, emprendidos por el Ente, como son la implantación de una planta para el aprovechamiento de energía de las olas de Mutriku, la obra del edificio de Investigación Cooperativa del Ente Vasco de la Energía en el Parque Tecnológico de Miñano y la puesta en marcha de diversas plantas solares fotovoltaicas en edificios públicos de Bizkaia y Gipuzkoa.

Las adiciones de terrenos del ejercicio 2008 se correspondieron con la compra de un terreno en el parque Tecnológico de Álava para la edificación del mismo. Asimismo, se traspasaron a explotación instalaciones solares y térmicas fotovoltaicas que estaban en curso anteriormente y se adquirió mobiliario y equipos informáticos para su uso en las instalaciones de la Sociedad.

Las bajas de la partida de "Otro inmovilizado" en el ejercicio 2008 se correspondieron con el retiro de equipos para proceso de información, que estaban totalmente amortizados y fuera de uso.

La Sociedad dio de baja en el epígrafe "Inmovilizado material - Inmovilizado material en curso y anticipos" del balance de situación al 31 de diciembre de 2008 adjunto elementos que tenían un valor neto contable de 33.259 euros, que se llevaron a gasto de dicho ejercicio.

Al cierre de los ejercicios 2009 y 2008 la Sociedad tenía elementos del inmovilizado material totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

Descripción	Euros	
	2009	2008
Instalaciones Técnicas y Maquinaria	66.858	66.858
Utillaje y Mobiliario	77.283	71.492
Otro Inmovilizado	213.385	128.410
<b>Total</b>	<b>357.526</b>	<b>266.760</b>

Al 31 de diciembre de 2009, el Ente tiene contratadas pólizas de seguros para la cobertura del riesgo de incendios y otros posibles siniestros que cubren el total de los bienes de su activo

inmovilizado. Asimismo, tiene contratadas pólizas de responsabilidad civil para la cobertura de los daños que pudiese ocasionar su actividad a terceros.

Al 31 de diciembre de 2009, el Ente tiene compromisos de adquisición de inmovilizado material por importe de 3.598 miles de euros (447 miles de euros al 31 de diciembre de 2008).

## **7. Inversiones financieras**

### **a) Inversiones financieras a largo plazo-**

El saldo de las cuentas del epígrafe "Inversiones financieras a largo plazo" al cierre de los ejercicios 2009 y 2008 es el siguiente:

#### **Ejercicio 2009:**

<b>Clases</b>	<b>Créditos, derivados y otros</b>	<b>Instrumentos de patrimonio</b>	<b>Fianzas constituidas a largo plazo</b>	<b>Total</b>
<b>Categorías</b>				
Préstamos y partidas a cobrar	751.265	-	10.774	762.039
Activos financieros disponibles para la venta	-	11.245.492	-	11.245.492
<b>Total</b>	<b>751.265</b>	<b>11.245.492</b>	<b>10.774</b>	<b>12.007.531</b>

#### **Ejercicio 2008:**

<b>Clases</b>	<b>Créditos, derivados y otros</b>	<b>Instrumentos de patrimonio</b>	<b>Fianzas constituidas a largo plazo</b>	<b>Total</b>
<b>Categorías</b>				
Préstamos y partidas a cobrar	751.265	-	10.774	762.039
Activos financieros disponibles para la venta	-	11.247.992	-	11.247.992
<b>Total</b>	<b>751.265</b>	<b>11.247.992</b>	<b>10.774</b>	<b>12.010.031</b>

#### ***Créditos, derivados y otros-***

- Con fecha 26 de julio de 2001 se suscribió un contrato de crédito a Zabalgarbi, S.A. por parte de sus accionistas, en el que el Ente participa en un importe máximo de 751.265 euros, en proporción a su porcentaje de participación. El tipo de interés de dicho crédito está condicionado a la evolución de la actividad de Zabalgarbi, S.A. Los intereses devengados en el ejercicio 2009 han ascendido a 261.462 euros y se encuentran registrados en el epígrafe "Ingresos financieros - De valores negociables y otros instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta, quedando la totalidad de los mismos pendientes de cobro y registrados en el epígrafe "Inversiones financieras a corto plazo - Otros activos financieros a corto plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2009 adjunto, siendo el primer ejercicio en el que se devengan ingresos financieros por este concepto. La fecha de vencimiento único se establece el 26 de julio de 2019. El importe efectivamente dispuesto al 31 de diciembre de 2009 y 2008 por parte de Zabalgarbi, S.A. coincide con el importe máximo.
- Con fecha 14 de junio de 2005 el Ente concedió un préstamo a un tercero por importe de 1.500.000 euros. El tipo de interés de dicho préstamo se compone de una parte fija y otra variable, ascendiendo la parte fija al EURIBOR más un punto, y quedando la parte variable condicionada a la evolución de su actividad con el límite máximo del doble del EURIBOR. Los intereses devengados en el ejercicio 2009 han ascendido a 48.248 euros (90.275 euros en el ejercicio 2008) y se encuentran registrados en el epígrafe "Ingresos financieros - De valores

negociables y otros instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta (Nota 12.f). Asimismo, queda pendiente de cobro un importe de 14.598 euros (38.525 euros al 31 de diciembre de 2008) registrado en el epígrafe "Inversiones financieras a corto plazo - Otros activos financieros a corto plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2009 adjunto. La Sociedad mantiene provisionado al 31 de diciembre de 2009 un importe de 1.500.000 por dicho crédito (el mismo al 31 de diciembre de 2008).

**Instrumentos de patrimonio -**

La Sociedad mantiene una participación inferior al 20% en el capital social de varias compañías. Los importes correspondientes son los siguientes:

	Euros	
	Saldo al 31.12.08	Saldo al 31.12.09
<b>Coste:</b>		
Zabargarbi, S.A.	2.708.400	2.708.400
Zergarbi, S.A.	180.304	180.304
Fundación Vasca para el Desarrollo de Tecnologías Energéticas	60.101	60.101
Oñatiko Ur Jauziak, S.A.	271.592	269.092
Cluster de la Energía	75.126	75.126
Microenergía Vasca, S.A. (Nota 2.d)	302.189	302.189
Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad	15.626	15.626
Euskaltel, S.A.	8.268.000	8.268.000
<b>Total coste</b>	<b>11.881.338</b>	<b>11.878.838</b>

En abril de 2009 ha procedido a la venta de 500 acciones que ostentaba de Oñatiko Ur Jauziak, de 5 euros de valor nominal cada una, a la propia empresa para su posterior amortización y reducción de capital, manteniendo su porcentaje de participación al 31 de diciembre de 2009 en el 10%.

Todas las participaciones han sido valoradas a su coste al no disponer de estimaciones fiables sobre su valor de mercado. En este sentido destacar que si bien los Administradores no conocen transacciones externas que les permita reflejar un valor de mercado fiable de las participaciones de Zabargarbi, S.A., Oñatiko Ur Jauziak, S.A. y Euskaltel, S.A., consideran que este es significativamente superior a su coste dados los resultados que mantienen y sus planes de negocio futuros.

El resto de las participaciones han sido provisionadas en su totalidad, al considerar los Administradores que no está asegurada la recuperabilidad de importe alguno sobre las mismas.

La información relacionada con las participaciones en empresas consideradas como cartera de valores para el Ente al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

**Ejercicio 2009:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.09	Información al 31 de diciembre de 2009 en euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2009	Resto de patrimonio	Valor teórico contable de la Participación del Ente	Valor Neto Contable de la Participación en Libros del Ente	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2009
						Beneficio/ (Pérdida)				
Zabalgardi, S.A. (**) (*)	Bilbao, Rodriguez Arias 6	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Bizkaia	10%	-	-	-	-	-	2.708.400	-
Zergarbi, S.A. (*)	San Sebastián, Avda. de la Libertad, 7	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Guipuzkoa	7,75%	-	-	-	-	-	-	-
Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas (***)	Miñano (Álava)- Parque Tecnológico de Álava	Fomento de la investigación y desarrollo tecnológico en el ámbito energético	10%	643.070	13	1.175.577	(948.206)	87.045	-	-
Oñatiko Ur jauziak (**)	Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	10%	2.690.800	290.372	252.699	-	323.387	269.092	38.439
Cluster de la Energía (***)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 – Edificio Plaza Bizkaia	Asociación para la promoción e investigación en el ámbito de la energía	17%	374.336	-	22.341	-	67.435	-	-
Microenergía Vasca, S.A. (*)	Álava, Arkaute, 5	Explotación energética y servicios, diseño, instalación, explotación y mantenimiento de instalaciones de cogeneración	15%	-	-	-	-	-	-	-
Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad (***) (*)	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Promoción de la cultura de calidad total	3,25%	-	-	-	-	-	-	-
Euskaltel, S.A. (**) (*)	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Gestión, explotación y distribución de servicios y redes de telecomunicaciones	2%	-	-	-	-	-	8.268.000	400.000
<b>TOTAL</b>									<b>11.245.492</b>	<b>438.439</b>

Los datos sociales del Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas, Oñatiko Ur Jauziak, S.A. y Cluster de Energía han sido obtenidos de sus estados financieros auditados.

(\*) No se ha dispuesto de las CCAA auditadas al 31 de diciembre de 2009

(\*\*) Sociedades auditadas por otros auditores

(\*\*\*) Sociedades no obligadas a auditarse

**Ejercicio 2008:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.08	Información al 31 de diciembre de 2008 en euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2008	Resto de patrimonio	Valor teórico contable de la Participación del Ente	Valor Neto Contable de la Participación en Libros del Ente	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2008
						Beneficio/ (Pérdida)				
Zabalgarbi, S.A. (**)	Bilbao, Rodríguez Arias 6	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Bizkaia	10%	27.084.000	15.364.930	3.505.114	12.383.612	5.833.766	2.708.400	-
Zergarbi, S.A. (*)	San Sebastián, Avda. de la Libertad, 7	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Guipuzkoa	7,75%	-	-	-	-	-	-	-
Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas (***)	Miñano (Álava)- Parque Tecnológico de Álava	Fomento de la investigación y desarrollo tecnológico en el ámbito energético	9,7%	635.626	27.414	(146.225)	-	50.131	-	-
Oñatiko Ur jauziak (**)	Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	10%	2.715.800	247.777	638.073	-	360.165	271.592	44.040
Cluster de la Energía (***)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 – Edificio Plaza Bizkaia	Asociación para la promoción e investigación en el ámbito de la energía	17%	387.928	-	(32.359)	-	60.447	-	-
Microenergía Vasca, S.A. (*)	Álava, Arkaute, 5	Explotación energética y servicios, diseño, instalación, explotación y mantenimiento de instalaciones de cogeneración	15%	-	-	-	-	-	-	-
Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad (***)	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Promoción de la cultura de calidad total	3,25%	597.570	782.785	2.300	-	44.936	-	-
Euskaltel, S.A. (**)	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Gestión, explotación y distribución de servicios y redes de telecomunicaciones	2%	325.200.000	97.361.000	25.404.000	74.544.000	10.450.180	8.268.000	-
<b>TOTAL</b>									<b>11.247.992</b>	<b>44.040</b>

Los datos sociales de Euskaltel, S.A, Zabalgarbi, S.A. y Oñatiko Ur Jauziak, S.A. han sido obtenidos de sus estados financieros auditados. El resto de sociedades no se encuentran obligadas a auditarse. Ninguna de las empresas que se presentan en este cuadro cotiza en Bolsa.

(\*) No se ha dispuesto de los estados financieros al 31 de diciembre de 2008

(\*\*) Sociedades auditadas por otros auditores

(\*\*\*) Sociedades no obligadas a auditarse

20



**b) Inversiones financieras a corto plazo-**

El detalle de estos epígrafes al cierre de los ejercicios 2009 y 2008 es el siguiente:

**Ejercicio 2009:**

Clases	Intereses de créditos	Fianzas y depósitos	Dividendos pendientes de cobro	Total
<b>Categorías</b>				
Inversiones mantenidas hasta el Vencimiento	-	24.390	-	24.390
Préstamos y partidas a cobrar	386.046	-	400.000	786.046
<b>Total</b>	<b>386.046</b>	<b>24.390</b>	<b>400.000</b>	<b>810.436</b>

**Ejercicio 2008:**

Clases	Intereses de créditos	Fianzas y depósitos	Total
<b>Categorías</b>			
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	-	36.377	36.377
Préstamos y partidas a cobrar	139.315	-	139.315
<b>Total</b>	<b>139.315</b>	<b>36.377</b>	<b>175.692</b>

Se contabilizan en este epígrafe los intereses devengados y aún no cobrados de los créditos concedidos a largo plazo analizados anteriormente en esta misma nota y los intereses devengados de las cuentas corrientes no cobrados al cierre del ejercicio, así como el dividendo en especie repartido por Euskaltel, S.A., a cuenta de los resultados del ejercicio 2009, que se compensará mediante el reparto de acciones propias que dicha sociedad ostenta, y que se encuentra pendiente de cobro a 31 de diciembre de 2009.

**c) Empresas del Grupo, multigrupo y asociadas (Notas 9 y 13)-**

La información más significativa relacionada con las empresas del Grupo, multigrupo y asociadas al cierre de los ejercicios 2009 y 2008 es la siguiente:

**Ejercicio 2009:**

Clases	Créditos a largo plazo	Instrumentos de patrimonio	Otros activos financieros a corto plazo	Créditos a corto plazo	Total
<b>Categorías</b>					
Préstamos y partidas a cobrar	500.000	-	9.764.758	160.000	10.424.758
<b>Inversiones en el patrimonio de empresas del Grupo y asociadas:</b>					
Participaciones en empresas Grupo	-	7.124.571	-	-	7.124.571
Participaciones en empresas asociadas	-	64.514.473	-	-	64.514.473
<b>Total</b>	<b>500.000</b>	<b>71.639.044</b>	<b>9.764.758</b>	<b>160.000</b>	<b>82.063.802</b>

**Ejercicio 2008:**

Categorías	Clases	Créditos a corto plazo	Instrumentos de patrimonio	Total
Préstamos y partidas a cobrar		370.000	-	370.000
<b>Activos financieros disponibles para la venta:</b>				
Participaciones en empresas Grupo		-	7.123.659	7.123.659
Participaciones en empresas asociadas		-	68.657.107	68.657.107
<b>Total</b>		<b>370.000</b>	<b>75.780.766</b>	<b>76.150.766</b>

**Créditos a largo plazo-**

Con fecha 14 de febrero de 2007 el Ente concedió un crédito a Biogarbiker, S.A. por importe de 250.000 euros. Adicionalmente, la Sociedad concedió a lo largo del ejercicio 2008 otros 120.000 euros adicionales, por lo que el importe pendiente de cobro al cierre de dicho ejercicio ascendió a 370.000 euros, con vencimiento el 14 de febrero de 2010. Dicho crédito devengaba un tipo de interés del 2,96%.

Con fecha 28 de diciembre de 2009 se ha suscrito un nuevo préstamo participativo por importe de 500.000 euros a favor de Biogarbiker, S.A. que deja sin efecto los anteriores contratos, cuyo vencimiento será el 28 de diciembre de 2014, devengando unos intereses compuestos por una parte fija, equivalente al tipo de retribución el Ente obtiene para sus saldos en cuentas corrientes de acuerdo con el convenio entre Diputación Foral de Bizkaia y las Instituciones Financieras (Nota 8), y una parte variable en función de los resultados de Biogarbiker, S.A..

Los intereses devengados en el ejercicio 2009 ascienden a 8.855 euros (12.944 euros en el ejercicio 2008) y se encuentran registrados en el epígrafe "Ingresos financieros - De valores negociables y otros instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta. La deuda por estos intereses que se encuentran pendientes de cobro al cierre del ejercicio, está registrada en el epígrafe "Inversiones financieras a corto plazo - Otros activos financieros a corto plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2009 adjunto.

**Otros activos financieros a corto plazo-**

El epígrafe "Ingresos financieros - De participaciones en instrumentos de patrimonio" (Nota 12.f) recoge 19.397.270 euros en concepto de dividendos recibidos durante el ejercicio 2009 de las sociedades participadas, de los cuales 9.764.758 euros se encuentran pendientes de cobro y registrados en el epígrafe "Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a corto plazo - Otros activos financieros a corto plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2009 adjunto (Nota 13).

**Instrumentos de patrimonio-**

El movimiento producido durante los ejercicios 2009 y 2008 en el capítulo "Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a largo plazo" del balance de situación ha sido el siguiente:

	Euros						
	Saldo al 01.01.08	Entradas/ Dotaciones	Salidas, bajas o reducciones	Saldo al 31.12.08	Entradas/ Dotaciones	Salidas, bajas o reducciones	Saldo al 31.12.09
<b>Coste:</b>							
<b>Participaciones en empresas de Grupo</b>							
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (CADEM)	3.821.083	-	-	3.821.083	-	-	3.821.083
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	13.691.039	-	-	13.691.039	-	-	13.691.039
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	883.584	-	-	883.584	-	-	883.584
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	180.304	-	-	180.304	-	-	180.304
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	232.828	-	-	232.828	-	(120.000)	112.828
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A.	274.000	1.818.142	-	2.092.142	-	-	2.092.142
<b>Total participaciones en empresas de Grupo</b>	<b>19.082.838</b>	<b>1.818.142</b>	<b>-</b>	<b>20.900.980</b>	<b>-</b>	<b>(120.000)</b>	<b>20.780.980</b>
<b>Participaciones en empresas asociadas</b>							
Zazpiturri, S.A.	285.393	-	-	285.393	-	(180.000)	105.393
Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardegui, S.A.	122.468	-	-	122.468	-	-	122.468
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A.	543.855	-	-	543.855	-	-	543.855
Naturgas Energía Grupo, S.A.	59.431.460	-	-	59.431.460	-	-	59.431.460
Biogarbiker, S.A.	681.600	-	-	681.600	-	-	681.600
Noroil, S.A.	454.365	-	-	454.365	-	-	454.365
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A	136.761	-	-	136.761	-	-	136.761
Bioartigas, S.A.	153.258	-	-	153.258	-	-	153.258
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	901.517	-	-	901.517	-	-	901.517
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	11.249.993	-	(6.250.000)	4.999.993	-	(3.500.000)	1.499.993
Biosasieta, S.A.	264.292	-	-	264.292	-	-	264.292
Micronizados Naturales, S.A.	1.680.051	-	-	1.680.051	-	-	1.680.051
Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E.	82.500	-	-	82.500	-	-	82.500
BioSanMarkos, S.A.	75.147	-	-	75.147	-	-	75.147
Bioener Energía, S.A.	330.050	-	-	330.050	-	-	330.050
Telur Geotermia y Agua, S.A.	-	-	-	-	240.000	-	240.000
Ofitas del Norte, S.A. (Norfisa)	443.547	-	(443.547)	-	-	-	-
Eólicas de Euskadi, S.A.	13.242.755	-	(13.242.755)	-	-	-	-
<b>Total participaciones en empresas asociadas</b>	<b>90.079.012</b>	<b>-</b>	<b>(19.936.302)</b>	<b>70.142.710</b>	<b>240.000</b>	<b>(3.680.000)</b>	<b>66.702.710</b>
<b>Créditos a largo plazo a empresas asociadas</b>	<b>14.954.983</b>	<b>-</b>	<b>(14.954.983)</b>	<b>-</b>	<b>500.000</b>	<b>-</b>	<b>500.000</b>
<b>Total coste</b>	<b>124.116.833</b>	<b>1.818.142</b>	<b>(34.891.285)</b>	<b>91.043.690</b>	<b>740.000</b>	<b>(3.800.000)</b>	<b>87.983.690</b>

	Euros			Saldo al 31.12.08	Entradas/ Dotaciones	Salidas, bajas o reducciones	Saldo al 31.12.09
	Saldo al 01.01.08	Entradas/ Dotaciones	Salidas, bajas o reducciones				
<b>Provisión:</b>							
<b>Participaciones en empresas de Grupo</b>							
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (CADEM)	(1.101.078)	-	28.015	(1.073.063)	-	-	(1.073.063)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	(12.299.259)	(284.087)	-	(12.583.346)	-	-	(12.583.346)
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A.	(1.144)	(119.768)	-	(120.912)	-	120.912	-
<b>Total provisión participaciones en empresas de Grupo</b>	<b>(13.401.481)</b>	<b>(403.855)</b>	<b>28.015</b>	<b>(13.777.321)</b>	<b>-</b>	<b>120.912</b>	<b>(13.656.409)</b>
<b>Participaciones en empresas asociadas</b>							
Biogarbiker, S.A.	(110.899)	(98.785)	-	(209.684)	(153.515)	-	(363.199)
Micronizados Naturales, S.A.	(606.394)	(524.538)	-	(1.130.932)	(549.119)	-	(1.680.051)
Bioener Energía, S.A.	-	(144.987)	-	(144.987)	-	-	(144.987)
<b>Total provisión participaciones en empresas asociadas</b>	<b>(717.293)</b>	<b>(768.310)</b>	<b>-</b>	<b>(1.485.603)</b>	<b>(702.634)</b>	<b>-</b>	<b>(2.188.237)</b>
<b>Total provisión</b>	<b>(14.118.774)</b>	<b>(1.172.165)</b>	<b>28.015</b>	<b>(15.262.924)</b>	<b>(702.634)</b>	<b>120.912</b>	<b>(15.844.646)</b>

Total participaciones en empresas de Grupo y asociadas	Euros		
	Saldo al 01.01.08	Saldo al 31.12.08	Saldo al 31.12.09
Coste	109.161.850	91.043.690	87.983.690
Provisión	(14.118.772)	(15.262.924)	(15.844.646)
<b>Total neto</b>	<b>95.043.078</b>	<b>75.780.766</b>	<b>72.139.044</b>

Las principales operaciones realizadas en los ejercicios 2009 y 2008 en relación con las participaciones en empresas del Grupo y empresas asociadas han sido las siguientes:

**Ejercicio 2009:**

- En cumplimiento de los pactos previstos en el acto constitucional de Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. de ir reduciendo paulatinamente la participación del Ente Vasco de la Energía hasta el 10%, el Ente, en septiembre de 2009, ha procedido a la venta de 120.000 acciones de 1 euro de valor nominal cada una a la propia empresa, para su posterior amortización y reducción de capital, pasando a ostentar un porcentaje de participación al 31 de diciembre de 2009 del 63,05%. De acuerdo a las escrituras fundacionales de Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A., dicha venta se ha producido a valor nominal actualizado en relación al valor teórico contable del momento de la operación, por un importe de 379.748 euros, por lo que el Ente ha registrado, con abono al epígrafe "Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias al 31 de diciembre de 2009 adjunta, un beneficio de 259.748 euros.
- En cumplimiento de los pactos previstos en el acto constitucional de Zazpiturri, S.A. de ir reduciendo paulatinamente la participación de el Ente Vasco de Energía hasta el 10%, el Ente, en septiembre de 2009, ha procedido a la venta de 180.000 acciones de 1 euro de valor nominal cada una a la propia empresa, para su posterior amortización y reducción de capital, pasando a ostentar un porcentaje de participación al 31 de diciembre de 2009 del 25,04%. De acuerdo a las escrituras fundacionales de Zazpiturri, S.A., dicha venta se ha producido a valor nominal actualizado en relación al valor teórico contable del momento de la operación, por un importe de 266.031 euros,

por lo que el Ente ha registrado con abono al epígrafe "Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias al 31 de diciembre de 2009 adjunta, un beneficio de 86.031 euros.

- En junio y diciembre de 2009 Bahía de Bizkaia Gas, S.L. ha procedido a la devolución, proporcionalmente al porcentaje de participación, de parte de la prima de emisión, lo que ha supuesto para el Ente un reintegro total de 3.500.000 euros.
- En marzo de 2009 se ha constituido la sociedad Telur Geotermia y Agua, S.A. con un capital social de 500.000 euros, distribuidos en 10.000 acciones de 50 euros cada una, de las cuales el Ente Vasco de Energía ha suscrito y desembolsado 4.800.

Esta sociedad nace con el objeto social de la realización de estudios, proyectos y obras de evaluación y construcción de sistemas de aprovechamiento de la energía geotérmica, y su combinación con otras tecnologías, la financiación de otras instalaciones geotérmicas, el diseño e implementación de instalaciones de climatización y de nuevos métodos, y actividades de enseñanza de su actividad principal, así como la ejecución de obras de exploración y explotación de aguas subterráneas y superficiales.

- El Ente mantiene una opción de venta sobre su participación en Naturgas Energía Grupo, S.A. con otro de los accionistas de dicha sociedad y con vencimiento el 30 de julio de 2010. El Ente no ha registrado ningún importe por este concepto en sus estados financieros al 31 de diciembre de 2009 adjuntos por considerar sus Administradores que el valor de ejercicio de dicha opción no será superior al valor de mercado de su participación.

#### **Ejercicio 2008:**

- En el ejercicio 2008 suscribió y desembolsó la ampliación de capital efectuada por la sociedad Hidroeléctrica Harana - Kontrasta, S.A. por importe de 1.818.142 euros, correspondientes al 96% de participación del Ente.
- Asimismo en el ejercicio 2008, vendió la participación en Eólicas de Euskadi S.A., con un valor contable en los libros del Ente de 13.242.755 euros. La venta se realizó al otro socio de dicha sociedad, Iberdrola Energías Renovables, S.A., por un precio de venta de 88.099.320 euros. El beneficio obtenido por dicha transacción ascendió a 74.856.565 euros y se registró en el epígrafe "Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Resultado de enajenaciones y otras" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008.
- En el ejercicio 2008 se procedió a la venta de la participación en Ofitas del Norte, S.A. (Norfisa) con un valor contable en los libros del Ente de 443.547 euros. La venta se realizó a otro de los socios de la sociedad por un precio de venta de 624.000 euros, obteniendo un beneficio por dicha transacción de 180.453 euros. Este importe se registró en el epígrafe "Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Resultado de enajenaciones y otras" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008.
- Devolución por parte de Bahía de Bizkaia Gas, S.L. de la prima del préstamo subordinado concedido en el ejercicio 2006 por un importe de 6.250.000 euros.
- Devolución por parte de Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. de la totalidad del préstamo participativo que tenían suscrito ambas sociedades al cierre del ejercicio 2007, por un importe total de 14.954.983 euros. Los ingresos financieros generados por dicho préstamo durante los primeros meses del ejercicio hasta su cancelación han ascendido a 100.260 euros, registrados en el epígrafe "Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2008 adjunta (Nota 12.f).

Las empresas del Grupo EVE y asociadas al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y la información relacionada con las mismas correspondiente a dichos ejercicios son las siguientes:

Participaciones en empresas de Grupo:

**Ejercicio 2009:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.09	Información al 31 de diciembre de 2009 en euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2009	Resto de patrimonio	Valor teórico contable de la Participación del Ente	Valor Neto Contable de la Participación en Libros del Ente	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2009
						Beneficio/ (Pérdida)				
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (CADEM) <sup>(*)</sup>	Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Estudio y apoyo a la conservación y ahorro energético	100%	2.720.000	56.153	-	400	2.776.553	2.748.020	-
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. <sup>(*)</sup>	Bilbao, Alameda Urquijo 36 – Edificio Plaza Bizkaia	Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos	100%	1.114.272	13	-	(206)	1.114.079	1.107.693	-
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A. <sup>(**)</sup>	Placencia de las Armas, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	93,63%	943.666	19.083	3.860	(83.840)	826.537	883.584	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. <sup>(**)</sup>	Bilbao, Alameda Urquijo 36 – Edificio Plaza Bizkaia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100%	180.300	91.040	(117.405)	-	153.935	180.304	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. <sup>(**)</sup>	Araia (Álava), Ayuntamiento de Asparrena	Producción de energía eléctrica	63,05%	178.936	386.422	114.512	-	529.551	112.828	-
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. <sup>(**)</sup>	Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana	Producción de energía eléctrica	97,62%	2.143.142	1.099	(4.087)	(59.884)	2.030.760	2.092.142	-
<b>TOTAL</b>									<b>7.124.571</b>	<b>-</b>

Toda la información económica al 31 de diciembre de 2009 referente a las sociedades que se indican en el cuadro anterior ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Asimismo, ninguna de las sociedades del Grupo que se presentan en este cuadro cotiza en Bolsa.

(\*) Sociedades auditadas por Deloitte, S.L.

(\*\*) Sociedades auditadas por otros auditores

26

Participaciones en empresas de Grupo:

**Ejercicio 2008:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.08	Información al 31 de diciembre de 2008 en euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2008	Resto de patrimonio	Valor teórico contable de la Participación del Ente	Valor Neto Contable de la Participación en Libros del Ente	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2008
						Beneficio/ (Pérdida)				
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (CADEM) (*)	Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Estudio y apoyo a la conservación y ahorro energético	100%	2.720.000	56.153	-	-	2.776.153	2.748.020	-
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 – Edificio Plaza Bizkaia	Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos	100%	4.294.817	13	(277.701)	(2.903.050)	1.114.079	1.107.693	-
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A. (**)	Placencia de las Armas, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	93,63%	943.666	(146.717)	19.079	66.938	826.721	883.584	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. (**)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 – Edificio Plaza Bizkaia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100%	180.300	81.001	13.943	-	275.244	180.304	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. (**)	Araia (Álava), Ayuntamiento de Asparrena	Producción de energía eléctrica	77,89%	298.936	512.964	134.102	-	736.841	232.828	-
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. (**)	Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana	Producción de energía eléctrica	97,62%	2.143.142	1.099	(81.164)	25.139	2.050.210	1.971.230	-
<b>TOTAL</b>									<b>7.123.659</b>	<b>-</b>

Toda la información económica al 31 de diciembre de 2008 referente a las sociedades que se indican en el cuadro anterior ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Asimismo, ninguna de las sociedades del Grupo que se presentan en este cuadro cotiza en Bolsa.

(\*) Sociedades auditadas por Deloitte, S.L.

(\*\*) Sociedades auditadas por otros auditores

27



Participaciones en empresas asociadas:

**Ejercicio 2009:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.09	Información al 31 de diciembre de 2009 en euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2009	Resto de patrimonio	Valor teórico contable de la Participación del Ente	Valor Neto Contable de la Participación en Libros del Ente	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2009
						Beneficio/ (Pérdida)				
Zazpiterri, S.A. (*)	Amezketta (Gipuzkoa), Casa Consistorial	Explotación de la central hidroeléctrica de Zazpiterri	25,04%	414.945	232.069	80.359	-	182.135	105.393	-
Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardegui, S.A. (*)	Vitoria - Gasteiz, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	50%	244.936	405.381	113.584	-	381.950	122.468	-
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A. (*)	San Sebastián, Paseo de Errotaburu, 1	Producción de energía eléctrica	30%	1.812.802	2.696.438	258.216	102.885	1.461.102	543.855	67.104
Naturgas Energía Grupo, S.A. (*)	Bilbao, Plaza Pío Baroja, 3	Gestión de sociedades del sector energético	30,35%	316.516.000	842.004.000	119.585.000	(10.729.000)	384.648.616	59.431.460	5.634.950
Biogarbiker, S.A. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico	50%	1.363.200	(569.229)	(261.387)	1.070	276.827	318.401	-
Noroil, S.A. (*)	Valle de Trápaga, c/ Las Delicias, 2	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo	30%	1.514.520	302.941	571.545	-	716.702	454.365	84.509
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. (*)	Rentería, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	50%	273.515	70.487	(562)	70.836	207.138	136.761	-
Bioartigas, S.A. (*)	Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	306.510	243.354	347.121	-	448.493	153.258	231.434
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. (*)	Zierbana, Atrache Punta Lucero - Explanada Punta Ceballos, 2	Análisis, desarrollo, promoción y construcción y mantenimiento de instalaciones de producción de electricidad a través del ciclo combinado a partir de cualquier energía primaria en Bizkaia	25%	3.606.096	157.980.550	20.017.617	10.771.704	48.093.992	901.517	10.764.758
Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (*)	Zierbana, Atrache Punta Lucero - Explanada Punta Ceballos, 2	Análisis, desarrollo, promoción, construcción, operación y mantenimiento de una planta de regasificación de gas natural licuado en el Territorio Histórico de Bizkaia	25%	6.000.000	78.533.784	13.196.430	3.901.067	25.407.820	1.499.993	2.000.000
Biosasieta, S.A. (*)	Beasain, C/Martina Maiz, 3	Aprovechamiento de la energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	528.584	44.249	55.642	-	314.238	264.292	39.137
Micronizados Naturales, S.A. (**)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Explotación y comercialización de minas	50%	1.411.243	(4.265)	(1.195.624)	30.943	121.149	-	-
Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E. (**)	Barakaldo, Vega de Ansio	Producción de energía eléctrica a partir de radiación solar	30%	275.000	60.698	(16.964)	71.730	117.139	82.500	-
BioSanMarkos, S.A. (**)	San Sebastián, c/ Vitoria - Gasteiz, 10	Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos	50%	150.250	172.715	221.364	-	272.165	75.147	136.939
Bioener Energía, S.A. (**)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Construcción, explotación, operación y mantenimiento de plantas para la producción de energía eléctrica y térmica.	50%	660.100	(287.892)	(79)	-	186.064	185.063	-
Telur Geotermia y Agua, S.A. (*)	Durango, c/ Aliendalde Auzunea, 6	Estudios y proyectos de sistemas de aprovechamiento geotérmico, obras de explotación de aguas subterráneas y superficiales y diseño e implementación de instalaciones de climatización	48%	500.000	-	62.152	-	269.833	240.000	-
<b>TOTAL</b>									<b>64.514.473</b>	<b>18.958.831</b>

(\*) Sociedades auditadas por otros auditores

(\*\*) Sociedades no obligadas a auditarse



Participaciones en empresas asociadas:

**Ejercicio 2008:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.08	Información al 31 de diciembre de 2008 en euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2008	Resto de patrimonio	Valor teórico contable de la Participación del Ente	Valor Neto Contable de la Participación en Libros del Ente	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2008
						Beneficio/(Pérdida)				
Zazpiturri, S.A. (**)	Amezqueta (Gipuzkoa), Casa Consistorial	Explotación de la central hidroeléctrica de Zazpiturri	47,97%	594.945	223.882	96.218	-	438.947	285.393	-
Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardelegui, S.A. (**)	Vitoria - Gasteiz, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	50%	244.936	269.276	136.104	-	325.158	122.468	-
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A. (**)	San Sebastián, Paseo de Errotaburu, 1	Producción de energía eléctrica	30%	1.812.802	2.671.485	248.535	102.885	1.450.712	543.855	28.089
Naturgas Energía Grupo, S.A. (**)	Bilbao, Plaza Pío Baroja, 3	Gestión de sociedades del sector energético	30,35%	316.516.000	902.484.000	130.820.000	(1.713.000)	409.150.475	59.431.460	4.324.294
Biogarbiker, S.A. (**)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico	50%	1.363.200	(1.200)	(354.737)	(218.473)	394.395	471.916	-
Noroil, S.A. (**)	Valle de Trápaga, c/ Las Delicias, 2	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo	30%	1.514.520	302.941	281.699	-	629.748	454.365	172.826
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. (**)	Rentería, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	50%	273.515	50.098	32.713	45.451	200.889	136.761	-
Bioartigas, S.A. (**)	Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	306.510	222.676	642.441	-	585.814	153.258	146.267
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. (*)	Zierbana, Atraque Punta Lucero - Explanada Punta Ceballos, 2	Análisis, desarrollo, promoción y construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de producción de electricidad a través del ciclo combinado a partir de cualquier energía primaria en Bizkaia	25%	3.606.096	153.769.339	123.059.034	(62.500.702)	54.483.442	901.517	31.807.074
Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (**)	Zierbana, Atraque Punta Lucero - Explanada Punta Ceballos, 2	Análisis, desarrollo, promoción, construcción, operación y mantenimiento de una planta de regasificación de gas natural licuado en el Territorio Histórico de Bizkaia	25%	6.000.000	56.365.700	36.168.084	-	24.633.446	4.999.993	-
Biosasieta, S.A. (**)	Beasain, C/Martina Maiz, 3	Aprovechamiento de la energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	528.584	35.552	120.794	-	342.465	264.292	29.470
Micronizados Naturales, S.A. (***)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Explotación y comercialización de minas	50%	3.360.102	(4.550)	(30.890)	-	1.662.331	549.119	-
Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E. (***)	Barakaldo (Vizcaya), Vega de Ansio	Producción de energía eléctrica a partir de radiación solar	30%	275.000	52.670	8.028	57.888	118.076	82.500	-
BioSanMarkos, S.A. (***)	San Sebastián, c/ Vitoria - Gasteiz, 10	Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos	50%	150.250	399.483	191.441	-	370.587	75.147	69.874
Bioener Energía, S.A. (***)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Construcción, explotación, operación y mantenimiento de plantas para la producción de energía eléctrica y térmica.	50%	660.100	15.808	5.167	-	340.538	185.063	-
<b>TOTAL</b>									<b>68.657.107</b>	<b>36.577.894</b>

- (\*) Sociedades auditadas por Deloitte, S.L.  
 (\*\*) Sociedades auditadas por otros auditores  
 (\*\*\*) Sociedades no obligadas a auditarse

## **8. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes**

El detalle de este capítulo de los balances de situación al 31 de diciembre de 2009 y 2008 adjuntos es el siguiente:

	Euros	
	2009	2008
<b>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes-</b>		
Caja	4.722	6.180
Bancos e instituciones de crédito	71.969.939	95.640.998
<b>Total</b>	<b>71.974.661</b>	<b>95.647.178</b>

Los saldos con bancos e instituciones de crédito están afectos al acuerdo firmado el 29 de junio de 2009 entre la Administración Autónoma del País Vasco y las entidades financieras operantes en dicha Comunidad Autónoma que fija las condiciones de operaciones activas y pasivas para Entidades Públicas, entre las que se encuentra el Ente Vasco de la Energía (Nota 1).

En base a dicho acuerdo, la remuneración de los depósitos de los entes públicos y sociedades públicas será el tipo de interés resultante de restar a la media del EURIBOR 10 puntos básicos (25 y 10 puntos básicos para el primer y segundo semestres del ejercicio 2008, respectivamente). Se entenderá por EURIBOR la media aritmética de las medias mensuales del tipo EURIBOR a tres meses publicadas por el Banco Central Europeo y correspondientes a los tres meses anteriores al mes de liquidación.

No existe ningún tipo de restricción a la disponibilidad de los fondos depositados en bancos e instituciones de crédito.

Los intereses devengados en el ejercicio 2009 ascienden a 1.160.926 euros (4.301.724 euros en el ejercicio 2008), que figuran contabilizados en el epígrafe "Ingresos financieros - De valores negociables y otros instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta (Nota 12.f).

### **Información sobre naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros-**

La gestión de los riesgos financieros del Ente está centralizada en su Dirección Financiera, la cual tiene establecidos los mecanismos necesarios para controlar la exposición a las variaciones en los tipos de interés y tipos de cambio, así como a los riesgos de crédito y liquidez. A continuación se indican los principales riesgos financieros que impactan a la Sociedad:

#### **a) Riesgo de crédito:**

Con carácter general la Sociedad mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

La exposición al riesgo de crédito que surge de las cuentas a cobrar con clientes al 31 de diciembre de 2009 asciende a 1.656.384 euros (1.594.796 euros al 31 de diciembre de 2008) y queda sustancialmente mitigada al corresponder, prácticamente en su totalidad, a clientes de gran solvencia reconocida con los cuales, adicionalmente, se tienen contratos de venta.

#### **b) Riesgo de liquidez:**

Con el fin de asegurar la liquidez y poder atender todos los compromisos de pago que se derivan de su actividad, el Ente dispone al 31 de diciembre de 2009 de la tesorería que muestra en su balance por importe de 71.974.661 euros (95.647.178 euros al 31 de diciembre de 2008).

c) *Riesgo de mercado:*

Tanto la tesorería como la deuda financiera de la Sociedad están expuestas al riesgo de tipo de interés y a las fluctuaciones del mismo, el cual podría tener un efecto adverso en los resultados financieros y en los flujos de caja si su evolución es desfavorable. La Sociedad mantiene su tesorería con remuneraciones de tipos de interés fijados con antelación por el Gobierno Vasco, de acuerdo con lo mencionado en esta misma nota, de tal forma que mitiga el mencionado riesgo.

## **9. Patrimonio Neto y Fondos propios**

### **Fondo social-**

El saldo de Fondo Social refleja el neto de:

- Las aportaciones recibidas por el Ente desde su constitución con cargo a los presupuestos generales de la Comunidad Autónoma del País Vasco.
- Las devoluciones efectuadas por el Ente previa solicitud del Gobierno Vasco.

Durante el ejercicio 2008, y tras la venta de la participación de Eólicas de Euskadi, S.A., el Gobierno Vasco solicitó un ingreso a sus cuentas de un importe de 76.849.320 euros. Para dicho reparto se procedió a disminuir en 44.426.246 euros el Remanente, a repartir como dividendo a cuenta del ejercicio 2008 11.947.843 euros, y el importe restante, que asciendía a 20.475.231 euros, se dedicó a disminuir el fondo social, por lo que a 31 de diciembre de 2009 y 2008 el fondo social asciende a 97.657.325 euros.

### **Subvenciones-**

La información sobre las subvenciones recibidas por el Ente en los ejercicios 2009 y 2008, las cuales forman parte del Patrimonio Neto, así como de los resultados imputados a la cuenta de pérdidas y ganancias procedentes de las mismas, es la siguiente:

#### **Ejercicio 2009:**

Organismo	Ámbito	Saldo al 31.12.08	Aumentos (netos de efecto fiscal) (Nota 4.j)	Traspaso a resultados	Saldo al 31.12.09 (Nota 2.d)
Gobierno Vasco	Administración autonómica	1.199.401	-	(244.190)	955.211
Instituto de Diversificación y Ahorro de la Energía	Administración estatal	743.045	-	(149.966)	593.079
Ministerio de Ciencia e Innovación	Administración estatal	1.308.240	18.000	-	1.326.240
Diputación Foral de Bizkaia	Administración autonómica	216.000	216.000	-	432.000
Dirección General de Energía y Transporte	Comisión europea	-	38.828	-	38.828
<b>Total</b>		<b>3.466.686</b>	<b>272.828</b>	<b>(394.156)</b>	<b>3.345.358</b>

**Ejercicio 2008:**

Organismo	Ámbito	Saldo al 01.01.08 (Nota 2.d)	Aumentos (netos de efecto fiscal) (Nota 4.j)	Traspaso a resultados	Saldo al 31.12.08
Gobierno Vasco	Administración autonómica	1.261.112	114.823	(176.534)	1.199.401
Instituto de Diversificación y Ahorro de la Energía	Administración estatal	810.289	38.870	(106.114)	743.045
Ministerio de Ciencia e Innovación	Administración estatal	1.296.000	12.240	-	1.308.240
Diputación Foral de Bizkaia	Administración autonómica	-	216.000	-	216.000
<b>Total</b>		<b>3.367.401</b>	<b>381.933</b>	<b>(282.648)</b>	<b>3.466.686</b>

Las subvenciones concedidas desde finales del ejercicio 2008 se corresponden, principalmente, con las ayudas recibidas para el proyecto de desarrollo de energía marina. Las subvenciones dadas con anterioridad por el Gobierno Vasco y el Instituto de Diversificación y Ahorro de la Energía se corresponden, mayormente, con las subvenciones concedidas para la instalación de placas solares de energía fotovoltaica y térmica en centros educativos y edificios públicos y a las subvenciones incluidas en el Plan +Euskadi 09 (Nota 4.j). Asimismo, se mantiene un importe concedido por el Ministerio de Ciencia e Innovación para la financiación de equipamiento e instalaciones del Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas.

**10. Deudas a largo y corto plazo**

El saldo de las cuentas del capítulo "Deudas a largo plazo" de los balances de situación al cierre de los ejercicios 2009 y 2008 adjuntos es el siguiente:

**Ejercicio 2009:**

Clases / Categorías	Deudas con entidades de crédito	Obligaciones y otros valores negociables	Total
Débitos y partidas a pagar	251.379	2.011.029	2.262.408
<b>Total</b>	<b>251.379</b>	<b>2.011.029</b>	<b>2.262.408</b>

**Ejercicio 2008:**

Clases / Categorías	Deudas con entidades de crédito	Obligaciones y otros valores negociables	Total
Débitos y partidas a pagar	499.096	11.210.500	11.709.596
<b>Total</b>	<b>499.096</b>	<b>11.210.500</b>	<b>11.709.596</b>

El detalle y vencimiento de los créditos con entidades de crédito del Ente es el siguiente:

**Ejercicio 2009:**

	Euros				
	Vencimiento				
	Corriente	No corriente			
	2010	2011	2012	2013 y siguientes	Total Largo plazo
Póliza de crédito BBVA	15.271	15.271	3.875	-	19.146
Préstamo BBK – ICO	178.932	44.733	-	-	44.733
Préstamo BSCH – ICO	53.571	53.571	53.571	80.358	187.500
Anticipos Ministerio de Educación y Ciencia	-	-	2.011.029	-	2.011.029
	<b>247.774</b>	<b>113.575</b>	<b>2.068.475</b>	<b>80.358</b>	<b>2.262.408</b>

**Ejercicio 2008:**

	Euros				
	Vencimiento				
	Corriente	No corriente			
	2009	2010	2011	2012 y siguientes	Total Largo plazo
Póliza de crédito BBVA	15.271	15.271	15.271	3.816	34.358
Préstamo BBK – ICO	178.933	178.932	44.733	-	223.665
Préstamo BSCH – ICO	53.572	53.571	53.571	133.929	241.071
Anticipos Ministerio de Educación y Ciencia	-	-	-	11.210.500	11.210.500
	<b>247.776</b>	<b>247.774</b>	<b>113.575</b>	<b>11.348.245</b>	<b>11.709.596</b>

Durante el ejercicio 2001 el Ente, conjuntamente con "Promotora de Minas de Carbón, S.A.", contrató una póliza de crédito con el Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. con un límite conjunto máximo de 241.156 euros para el desarrollo de la investigación minera de proyectos conjuntos y con vencimiento escalonado hasta el 31 de diciembre de 2012. El porcentaje de participación del Ente asciende al 50%. El importe pendiente de amortización al 31 de diciembre de 2009 asciende a 34.417 euros (49.629 euros al 31 de diciembre de 2008) y devenga un interés fijo del 2% anual. Los intereses devengados durante el ejercicio 2009 por este concepto han ascendido a 971 euros (1.301 euros en el ejercicio 2008), y se encuentran registrados en el epígrafe "Gastos financieros – Por deudas con terceros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta (Nota 12.f).

Por otro lado, con fecha 23 de enero de 2004, Bilbao Bizkaia Kutxa concedió al Ente un préstamo por importe de 1.788.010 euros de acuerdo con el Contrato de Financiación suscrito por esta entidad con el Instituto de Crédito Oficial, con la finalidad de financiar proyectos de inversión en energías renovables. El importe pendiente de pago al 31 de diciembre de 2009 asciende a 223.665 euros (402.598 euros al 31 de diciembre de 2008). Este préstamo devenga un tipo de interés del EURIBOR a 6 meses. El gasto devengado durante el ejercicio 2009 por este concepto asciende a 10.050 euros (32.076 euros durante el ejercicio 2008), los cuales se recogen dentro del epígrafe "Gastos financieros – Por deudas con terceros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta (Nota 12.f).

Con fecha 24 de mayo de 2006 se formalizó un préstamo al amparo del Contrato de Financiación Línea de Inversiones en Energías Renovables y Eficiencia Energética que el BSCH suscribió con

el Instituto de Crédito Oficial por importe de 600.000 euros hasta el 20 de junio de 2014. El importe dispuesto al 31 de diciembre de 2009 asciende a 241.072 euros (294.643 euros al 31 de diciembre de 2008). Este préstamo devengaba un tipo de interés desde el 20 de diciembre de 2006 del EURIBOR a 6 meses más 0,10 puntos porcentuales, lo que en ha supuesto unos tipos semestrales del 3,257% y 1,553% para el primer y segundo trimestre, respectivamente. El gasto devengado durante el ejercicio 2009 por este concepto asciende a 9.582 euros (17.603 euros durante el ejercicio 2008), los cuales se recogen dentro del epígrafe "Gastos financieros – Por deudas con terceros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta (Nota 12.f).

Finalmente, la Sociedad tiene contabilizados en deudas a largo plazo los anticipos reintegrables recibidos por parte del Ministerio de Educación y Ciencia para hacer frente a los proyectos de investigación y desarrollo realizados en parques científicos y tecnológicos. A lo largo del ejercicio 2008 se dispuso de un importe adicional de 8.250.000 euros y durante el ejercicio 2009 se ha cancelado anticipadamente 9.199.471 euros. Durante el ejercicio 2009 se han recogido en concepto de intereses, con cargo al epígrafe "Gastos financieros – Por deudas con terceros" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta, un importe de 162.475 euros.

El desglose de las cuentas del capítulo "Deudas a corto plazo" del balance de situación adjunto al cierre de los ejercicios 2009 y 2008 es el siguiente:

**Ejercicio 2009:**

Clases Categorías	Deudas con entidades de crédito	Otros pasivos financieros	Deudas con empresas del Grupo y asociadas	Total
Débitos y partidas a pagar	249.950	6.071	2.939.142	3.195.163
<b>Total</b>	<b>249.950</b>	<b>6.071</b>	<b>2.939.142</b>	<b>3.195.163</b>

**Ejercicio 2008:**

Clases Categorías	Deudas con entidades de crédito	Otros pasivos financieros	Total
Débitos y partidas a pagar	247.774	22.592	270.366
<b>Total</b>	<b>247.774</b>	<b>22.592</b>	<b>270.366</b>

Las deudas con entidades de crédito se corresponden con la parte a pagar a corto plazo de los préstamos comentados anteriormente en esa misma nota.

Los otros pasivos financieros, se corresponden, principalmente, con los intereses pendientes de pago de dichos préstamos.

El epígrafe "Deudas con empresas del Grupo y asociadas" del balance de situación correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 recoge un depósito irregular a la vista firmado en julio de 2009 entre Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. y el Ente, con una duración indefinida, por el que la primera depositará, de forma irregular y con total disponibilidad, sus excedentes de tesorería. Al 31 de diciembre de 2009 el importe depositado asciende a 2.939.142 euros. Este depósito devenga un tipo de interés del EURIBOR a 3 meses menos un diferencial de 10 puntos básicos, lo que en ha supuesto unos tipos trimestrales del 0,878% y 0,65% para el tercer y cuarto trimestre, respectivamente, que serán exigibles y pagaderos al vencimiento del contrato, pero que se capitalizan trimestralmente, devengando nuevos intereses. El gasto devengado durante el ejercicio 2009 por este concepto asciende a

14.769 euros, recogido en la cuenta "Gastos financieros – Por deudas con terceros". Dado que la depositante podrá realizar en todo momento las disposiciones que considere oportunas, la clasificamos en el pasivo corriente.

#### **11. Administraciones Públicas y Situación fiscal**

##### **Saldos corrientes con las Administraciones Públicas-**

La composición de los saldos corrientes con las Administraciones Públicas es la siguiente:

##### **Saldos deudores**

	Euros	
	2009	2008
Hacienda Pública, deudora por IVA	1.391.964	1.720.087
Gobierno Vasco e Instituto para la Diversificación y el Ahorro Energético, deudores por proyectos y subvenciones	13.796.047	745.525
<b>Total</b>	<b>15.188.011</b>	<b>2.465.612</b>

La cantidad a cobrar al Gobierno Vasco y al Instituto para la Diversificación y el Ahorro Energético por proyectos y subvenciones al 31 de diciembre de 2009 y 2008 del cuadro adjunto se debe, fundamentalmente, a las subvenciones concedidas para el Plan Estratégico de Rehabilitación de Vivienda Antigua y realización de auditorías del Plan Nacional de Asignación de CO<sub>2</sub> y para proyectos de eficiencia energética (Nota 9).


##### **Saldos acreedores**

	Euros	
	2009	2008
Hacienda Foral, acreedora por Impuesto sobre Beneficios	109.919	8.143.941
Hacienda Foral, acreedora por otros conceptos Fiscales	158.440	165.126
Otras entidades públicas	336.899	100.000
Organismos de la Seguridad Social, acreedores	49.272	47.412
<b>Total</b>	<b>654.530</b>	<b>8.456.479</b>

##### **Conciliación resultado contable y base imponible fiscal-**

La Sociedad tributa individualmente en el Impuesto sobre Beneficios de acuerdo con la Norma Foral 3/1996, de 26 de junio, del Impuesto sobre Sociedades, del Territorio Histórico de Bizkaia tributando exclusivamente en la Hacienda Foral de Bizkaia.

La conciliación entre el resultado contable y la base imponible de Impuesto sobre Beneficios es la siguiente:



	Euros	
	2009	2008
<b>Resultado contable antes de impuestos</b>	<b>1.480.014</b>	<b>102.081.696</b>
Diferencias permanentes-		
Por imputación resultado BEC solar	(5.089)	2.408
Provisión por deterioro de créditos	-	1.500.000
Exceso provisión de cartera	(37.369)	37.368
<b>Base imponible fiscal</b>	<b>1.437.556</b>	<b>103.621.472</b>

**Impuestos reconocidos en el Patrimonio neto-**

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el Patrimonio es el siguiente:

Por activo por impuesto diferido	Euros							Saldo al 31.12.09
	Saldo al 01.01.08	Adiciones	Retiros	Saldo al 31.12.08	Adiciones	Complem. 2008	Retiros	
Participaciones en empresas del grupo, asociadas y otras partes vinculadas	1.057.253	-	-	1.057.253	-	(1.052.501)	-	4.752
Gastos de investigación y desarrollo	46.190	-	-	46.190	-	(46.190)	-	-
Gastos reconocidos contra Patrimonio	-	-	-	-	48.839	-	-	48.839
<b>Total activo por impuesto diferido reconocido en Patrimonio Neto</b>	<b>1.103.443</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.103.443</b>	<b>48.839</b>	<b>(1.098.691)</b>	<b>-</b>	<b>53.591</b>

Por pasivo por impuesto diferido	Euros							Saldo al 31.12.09
	Saldo al 01.01.08	Adiciones	Retiros	Saldo al 31.12.08	Aumentos	Disminuciones		
Subvenciones (Nota 9)	1.309.545	148.529	(109.919)	1.348.155	106.100	(153.283)	1.301.002	
<b>Total pasivo por impuesto diferido reconocido en Patrimonio Neto</b>	<b>1.309.545</b>	<b>148.529</b>	<b>(109.919)</b>	<b>1.348.155</b>	<b>106.100</b>	<b>(153.283)</b>	<b>1.301.002</b>	

**Conciliación entre Resultado contable y gasto por Impuesto sobre Beneficios-**

La conciliación entre el resultado contable y el gasto por Impuesto sobre Beneficios es la siguiente:

	Euros	
	2009	2008
<b>Resultado contable antes de impuestos</b>	<b>1.480.014</b>	<b>102.081.696</b>
<b>Resultado contable ajustado</b>	<b>1.480.014</b>	<b>102.081.696</b>
Diferencias temporarias no registradas	(42.458)	1.539.776
Impuesto bruto al 28%	402.516	29.014.012
Deducciones	(5.697.838)	(12.733.122)
Liquidación Impuesto sobre Beneficios del ejercicio anterior	(1.351.617)	479.184
<b>Gasto/(Ingreso) devengado por Impuesto sobre Beneficios</b>	<b>(6.646.939)</b>	<b>16.760.074</b>



A

En la declaración definitiva del Impuesto sobre Beneficios del ejercicio 2008 se han aplicado deducciones que no fueron tenidas en cuenta en la estimación de dicho ejercicio por importe de 1.351.617 euros.

El Ente ha generado deducciones por importe de 5.716.231 euros (en el ejercicio 2008 aplicó 12.733.122 euros) generadas en el ejercicio 2009 correspondientes, fundamentalmente, a la deducción por doble imposición. Asimismo, la Sociedad al 31 de diciembre de 2008 ya aplicó la totalidad de deducciones pendientes de aplicación de ejercicios anteriores, las cuales se encontraban activadas, por importe de 7.873.200 euros.

Asimismo, la Sociedad ha soportado retenciones por importe de 108.203 euros que minoran la carga impositiva del ejercicio 2009 (263.749 euros en el ejercicio 2008).

En relación con los compromisos y obligaciones derivados de beneficios fiscales a los que la Sociedad ha accedido en anteriores ejercicios, los mismos han sido cumplidos por la Sociedad en los términos establecidos por la normativa aplicable, manteniéndose los activos correspondientes, según consta en los registros contables de los respectivos ejercicios, afectos al cumplimiento de los compromisos correlativos.

En la declaración del Impuesto sobre Sociedades correspondiente al ejercicio 2006, presentada en julio de 2007, la Sociedad aplicó el beneficio fiscal de exención por reinversión sobre el 60% del beneficio obtenido en la transmisión de su participación en "Bionor transformación". El importe acogido a exención por reinversión asciende a 142.334 euros.

El compromiso de reinversión del importe de la venta (1.150.000 miles de euros) se encuentra completamente materializado a la fecha de formulación de las presentes Cuentas Anuales.

**Activos por impuestos diferidos y pasivos por impuestos diferidos-**

El detalle y movimiento de los créditos por el Impuesto sobre Sociedades y de los activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

Por activo por impuesto diferido	Euros						
	Saldo al 01.01.08	Adiciones	Retiros	Saldo al 31.12.08	Adiciones	Retiros	Saldo al 31.12.09
Derechos y deducciones pendientes de aplicar	-	-	-	-	5.295.314	-	5.295.314
<b>Total activo por impuesto diferido reconocido en Patrimonio Neto</b>	-	-	-	-	<b>5.295.314</b>	-	<b>5.295.314</b>

**Desglose del gasto por Impuesto sobre Beneficios-**

El desglose del gasto por Impuesto sobre Beneficios es el siguiente:

	Euros	
	2009	2008
<b>Impuesto corriente:</b>		
Por operaciones continuadas	(5.283.427)	8.407.690
<b>Impuesto diferido:</b>		
Por operaciones continuadas	(11.888)	7.873.200
<b>Gasto por impuesto</b>	<b>(5.313.716)</b>	<b>16.280.890</b>
<b>Ajustes liquidación ejercicio anterior</b>	<b>(1.351.624)</b>	<b>479.184</b>
<b>Total gasto por Impuesto sobre Beneficios</b>	<b>(6.646.939)</b>	<b>16.760.074</b>

### **Ejercicios pendientes de comprobación y actuaciones inspectoras-**

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años. Al cierre del ejercicio 2009, la Sociedad tiene abiertos a inspección los ejercicios 2006 y siguientes del Impuesto sobre beneficios y demás impuestos que le son de aplicación. Los Administradores de la Sociedad consideran que se han practicado adecuadamente las liquidaciones de los mencionados impuestos, por lo que, aun en caso de que surgieran discrepancias en la interpretación normativa vigente por el tratamiento fiscal otorgado a las operaciones, los eventuales pasivos resultantes, en caso de materializarse, no afectarían de manera significativa a las cuentas anuales adjuntas.

Con fecha 11 de septiembre de 2008 el Tribunal de Justicia de las Comunidades Europeas se pronunció sobre las peticiones de decisión prejudicial planteadas por el Tribunal Superior de Justicia del País Vasco mediante autos de septiembre 2006. En atención a esta sentencia del Tribunal de Justicia de las Comunidades Europeas, el Tribunal Superior de Justicia del País Vasco ha desestimado en diciembre de 2008 diversos recursos contra la normativa foral del Impuesto sobre Sociedades. No obstante, su decisión ha sido objeto de recurso ante el Tribunal Supremo.

## **12. Ingresos y gastos**

### **a) Importe neto de la cifra de negocios-**

La distribución del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2009 y 2008, distribuida por categorías de actividades, es la siguiente:

Actividades	Euros	
	2009	2008
Venta de electricidad	1.672.327	1.079.746
Prestación de servicios	1.235.623	1.636.245
<b>Total</b>	<b>2.907.950</b>	<b>2.715.991</b>

Las ventas de electricidad corresponden a la energía generada por las instalaciones de placas solares y térmicas fotovoltaicas que posee la Sociedad (Nota 6), así como a la electricidad generada por la Central Hidroeléctrica Encartada. Toda la venta de electricidad se ha realizado en el mercado español.

Por otro lado, en el epígrafe "Importe neto de cifra de negocios - Prestación de servicios" se han registrado, principalmente, los ingresos derivados de la prestación de servicios por parte del personal de la Sociedad en diferentes proyectos realizados.

### **b) Otros ingresos de explotación-**

El epígrafe "Otros ingresos de explotación - Ingresos accesorios y otros de gestión corriente" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta asciende a 851.611 euros (926.206 euros al 31 de diciembre de 2008). Dicho epígrafe incluye, los importes recibidos por el Ente en concepto de servicios prestados a terceros en relación con proyectos energéticos, y que durante el ejercicio 2009 han ascendido a 128.112 euros (240.786 euros en el ejercicio 2008), así como los cargos efectuados al resto de sociedades del Grupo EVE por gastos comunes soportados por el Ente por importe de 423.349 euros (334.336 euros al 31 de diciembre de 2008), y la venta de los derechos de opción de compra sobre el exceso de gas estructural y coyuntural del 2008 derivado del contrato con Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L., a Naturgas Energía Comercializadora S.A.U., por importe de 300.150 euros (351.084 euros durante el ejercicio 2008) (Notas 7 y 13).

En el epígrafe "Otros ingresos de explotación - Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio" se contabilizan, por un lado, las subvenciones de explotación recibidas por parte del Instituto de Diversificación y el Ahorro de la Energía por un importe de 19.682.205 euros,

por los convenios para la realización de actividades para el ahorro y eficiencia energética, y por otro los importes recibidos del Gobierno Vasco y diversos organismos internacionales, por importe total de 10.353.606 euros, para la realización de actividades enmarcadas principalmente en el área de eficiencia energética (siendo en el ejercicio 2008 9.782.779 y 520.402 euros, respectivamente).

**c) Aprovisionamientos-**

El importe del capítulo "Aprovisionamientos" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009 adjunta asciende a 868.869 euros (1.315.182 euros en el ejercicio 2008) y en él se contabilizan las compras realizadas para los diferentes proyectos energéticos en los que participa la Sociedad, principalmente para el Gobierno Vasco.

**d) Gastos de personal-**

El importe del capítulo "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008 presenta la siguiente composición:

	Euros	
	2009	2008
<b>Sueldos, salarios y asimilados:</b>		
Sueldos y salarios	2.461.819	2.591.105
Indemnizaciones (Nota 4.h)	160.730	113.791
<b>Cargas sociales:</b>		
Seguridad Social a cargo de la empresa	488.373	517.071
Aportación a planes de pensiones (Nota 4.i)	61.862	67.030
Otros gastos sociales	150.010	129.005
<b>Total</b>	<b>3.322.794</b>	<b>3.418.002</b>

**e) Otros gastos de explotación-**

El detalle de esta partida de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008 adjunta es el siguiente:

	Euros	
	2009	2008
Gastos de investigación y desarrollo (Nota 4.a)	2.366.543	2.006.729
Arrendamientos y cánones (Nota 4.c)	266.886	209.222
Reparaciones y conservación	317.863	148.268
Servicios de profesionales externos	98.689	128.951
Primas de seguros	241.803	211.061
Servicios bancarios y similares	9.579	7.190
Publicidad y propaganda	1.175.093	943.448
Suministros	20.360	27.544
Otros servicios	940.261	912.411
Otros tributos	132.239	22.674
Subvenciones de explotación a empresas Grupo (Nota 4.j y 13)	7.418.841	760.677
Subvenciones de explotación a terceros (Nota 4.j)	33.620.546	13.457.051
<b>Total</b>	<b>46.608.703</b>	<b>18.835.226</b>

**f) Ingresos y gastos financieros-**

El importe de los ingresos y gastos financieros, calculados por aplicación del método del tipo de interés efectivo, ha sido el siguiente:

	Euros			
	2009		2008	
	Ingresos financieros	Gastos financieros	Ingresos financieros	Gastos financieros
De participaciones en instrumentos de Patrimonio (Notas 7 y 13)	19.397.270	-	36.621.934	-
De valores negociables y otros instrumentos financieros (Notas 7 y 8)	1.479.491	-	4.536.399	-
Por deudas con terceros (Nota 10)	-	201.089	-	392.715
<b>Total</b>	<b>20.876.761</b>	<b>201.089</b>	<b>41.158.333</b>	<b>392.715</b>

Los ingresos derivados de las participaciones en instrumentos de patrimonio se deben en su totalidad a los dividendos recibidos de las participaciones que la Sociedad mantiene en empresas de grupo, asociadas y activos financieros disponibles para la venta (Notas 4.d y 7). Por otra parte, los ingresos en valores negociables y otros instrumentos están compuestos principalmente por los ingresos generados por las cuentas corrientes de la Sociedad en entidades bancarias, que al cierre del ejercicio han ascendido a 1.160.926 euros (4.301.724 euros al 31 de diciembre de 2008). El importe restante se corresponde con los intereses por los préstamos concedidos por la Sociedad (Notas 7.a y 7.c).

**.13. Operaciones y saldos con partes vinculadas**

***Operaciones con vinculadas-***

El detalle de operaciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2009 y 2008 son los siguientes:

**Ejercicio 2009:**

	Euros				
	Subvenciones de explotación	Otros gastos de explotación-Servicios exteriores	Otros ingresos de explotación-Ingresos accesorios	Ingresos de participación-es en Instrumentos de patrimonio (Nota 7)	Ingresos financieros (Notas 7 y 10)
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	576.932	397.395	47.525	-	-
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	6.841.905	79.830	118.709	-	-
Naturgas Energía Grupo, S.A. y Sociedades Dependientes	-	-	-	5.634.950	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	-	18.011	17.825	10.764.758	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	-	-	22.238	2.000.000	-
Otras sociedades de Grupo y asociadas	-	369.230	217.121	997.562	8.855
<b>T O T A L</b>	<b>7.418.837</b>	<b>864.466</b>	<b>423.418</b>	<b>19.397.270</b>	<b>8.855</b>

**Ejercicio 2008:**

	Euros				
	Subvenciones de explotación	Otros gastos de explotación-Servicios exteriores	Otros ingresos de explotación-Ingresos accesorios	Ingresos de participación-es en Instrumentos de patrimonio	Ingresos financieros
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	211.299	535.008	37.138	-	-
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	549.378	104.039	98.922	-	-
Naturgas Energía Grupo, S.A. y Sociedades Dependientes	-	-	-	4.324.294	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	-	-	11.912	31.807.074	100.260
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	-	-	11.912	-	-
Otras sociedades del Grupo y asociadas	-	-	114.001	490.566	-
<b>T O T A L</b>	<b>760.677</b>	<b>639.047</b>	<b>273.885</b>	<b>36.621.934</b>	<b>100.260</b>

**Saldos con vinculadas-**

El importe de los saldos con partes vinculadas al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

**Ejercicio 2009:**

	Euros	
	Deudor	Acreedor
<b>Grupo-</b>		
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	25.381	920.573
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	126.497	2.469.908
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	1.254	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	748	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	107.507	-
<b>Asociadas-</b>		
BioSanMarkos, S.A.	41.101	-
Biogarbiker, S.A.	514.683	-
Bioartigas, S.A.	20	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	9.779.496	2.939.142
Bahía de BizkaiaGas, S.L.	14.738	-
Telur Geotermia y Agua, S.A.	1.555	353.217
Cic	300	-
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A.	60.003	-
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	1.254	-
Zazpiturri, S.A.	1.253	-
Micronizados Naturales, S.A.	60.000	-
<b>Total</b>	<b>10.735.790</b>	<b>6.682.840</b>

**Ejercicio 2008:**

	Euros	
	Deudor	Acreedor
<b>Grupo-</b>		
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	13.171	914.969
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	107.344	957.724
Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardegui, S.A.	63	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	5.683	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	52	-
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A.	2.366	-
<b>Asociadas-</b>		
BioSanMarkos, S.A.	41.142	-
Biogarbiker, S.A.	4.312	-
Biosasieta, S.A.	42	-
Bioartigas, S.A.	153	-
Micronizados Naturales, S.A.	250	-
<b>Total</b>	<b>174.578</b>	<b>1.872.693</b>

**Retribuciones a la alta dirección-**

Las retribuciones percibidas durante los ejercicios 2009 y 2008 por la alta dirección del Ente, clasificadas por conceptos, han sido las siguientes, en euros:

**Ejercicio 2009:**

	Sueldos y salarios	Otros conceptos	Planes de pensiones	Total
Alta dirección	94.657	520	2.855	98.032

**Ejercicio 2008:**

	Sueldos y salarios	Otros conceptos	Planes de pensiones	Total
Alta dirección	92.496	505	5.014	98.015

**Consejo de Dirección del Ente-**

El Consejo de Dirección que formula las cuentas anuales al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Nombre	Cargo
D. Bernabe Unda Barturen	Presidente
D. Francisco Javier Garmendia Martinez	Vicepresidente
D. José Ignacio Arrieta Heras	Vocal
D. Jesús Abrisqueta Aguirre	Vocal
D. Eduardo Arteta Arnaiz	Vocal
D. Juan Ignacio Goicolea Ruigómez	Vocal
D. Lucio Delgado Irazola	Vocal
D. Carlos Aguirre Arana	Vocal
D. José Ignacio Hormaeché Azumendi	Vocal
Dña. Nieves Terán Vergara	Vocal
D. Álvaro Colón Barriocanal	Secretario (no consejero)

Dado que el cargo de Consejero es no retribuido, durante los ejercicios 2009 y 2008 no se ha devengado retribución alguna a favor de los miembros del Consejo de Dirección del Ente. Asimismo, el Ente no tiene préstamos concedidos ni obligaciones contraídas con los miembros del Consejo de Dirección en materia de pensiones, así como tampoco anticipos ni créditos a los mismos.

**14. Garantías comprometidas con terceros y avales recibidos**

El detalle de los avales constituidos y recibidos por el Ente al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	Euros	
	2009	2008
Avales bancarios constituidos ante aduanas y otras Entidades Públicas en garantía de ejecución de proyectos	15.759.241	15.357.821
<b>Total</b>	<b>15.759.241</b>	<b>15.357.821</b>
Avales recibidos de suministradores	1.659.296	1.336.032
<b>Total</b>	<b>1.659.296</b>	<b>1.336.032</b>

Los miembros del Consejo de Dirección del Ente estiman que los pasivos que pudieran originarse por los avales prestados mencionados anteriormente no supondrán en ningún caso quebranto alguno para el Ente.

#### **15. Otra información**

##### **Personal**

El número medio de empleados durante los ejercicios 2009 y 2008, detallado por categorías, es el siguiente:

	Nº medio de empleados	
	2009	2008
Directivos	7	8
Técnicos	27	27
Administrativos y oficiales	12	12
<b>Total</b>	<b>46</b>	<b>47</b>

El número de personas empleadas y consejeros al cierre de los ejercicios 2009 y 2008, distribuido por categorías profesionales y sexos, de acuerdo con la Ley Orgánica 3/2007, de 22 de marzo, que en su Disposición adicional vigésima sexta modifica la Ley de Sociedades Anónimas para la igualdad efectiva de hombres y mujeres, ha sido el siguiente:

	Nº empleados			
	2009		2008	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Consejeros	10	1	9	1
Directivos	6	1	7	1
Técnicos	16	13	23	5
Administrativos y oficiales	3	8	2	10
<b>Total</b>	<b>35</b>	<b>23</b>	<b>41</b>	<b>17</b>

El número total de empleados al 31 de diciembre de 2009 es de 47 (48 al 31 de diciembre de 2008), de los cuales 11 tienen un contrato temporal (6 al 31 de diciembre de 2008).

##### **Honorarios de auditoría-**

Durante los ejercicios 2009 y 2008, los honorarios relativos a los servicios de auditoría de cuentas y a otros servicios prestados por el auditor de la Sociedad, Deloitte, S.L., o por una empresa del mismo grupo o vinculada con el auditor han sido los siguientes:



**Ejercicio 2009:**

Categorías	Auditoría de Cuentas individual	Auditoría de Cuentas Consolidadas	Otros servicios de verificación
Deloitte, S.L.	19.360	14.075	-
<b>Total</b>	<b>19.360</b>	<b>14.075</b>	<b>-</b>

**Ejercicio 2008:**

Categorías	Auditoría de Cuentas individual	Auditoría de Cuentas Consolidadas	Otros servicios de verificación
Deloitte, S.L.	18.610	13.530	4.500
<b>Total</b>	<b>18.610</b>	<b>13.530</b>	<b>4.500</b>

Por otra parte, el Ente no ha contratado con los auditores de cuentas anuales servicios profesionales de consultoría propiamente dicha.

## Ente Vasco de la Energía

Informe de gestión del ejercicio 2009

### 1. ACTUACIONES Y RESULTADOS

El incremento constante en las necesidades energéticas mundiales y las previsiones que pronostican una mayor demanda, han puesto de manifiesto la problemática asociada con la seguridad del suministro energético, los costes del mismo y su sostenibilidad a medio plazo. La energía es necesaria para el desarrollo económico y la prosperidad de las sociedades, pero las tradicionales fuentes de generación que se han venido empleando en base a combustible fósiles tienen unas previsiones de disponibilidad de reservas limitadas en el tiempo y acarrear emisiones de gases que pueden estar provocando graves consecuencias para el medio ambiente a nivel global. Buscar soluciones que permitan compatibilizar la generación de energía con un desarrollo sostenible comienza a ser una prioridad a escala mundial.

En este contexto, la Estrategia Energética del Gobierno Vasco al año 2010 (3E-2010) define las estrategias y las vías propuestas para ir dando respuesta a los retos apuntados. Las actuaciones se articulan en torno a 5 grandes ejes estratégicos.

1. Reducir el consumo energético, impulsando el ahorro y la eficiencia energética.
2. Reducir la dependencia energética exterior, aprovechando los recursos autóctonos y fomentando las energías renovables.
3. Consolidar el sistema energético vasco, a través de infraestructuras y proyectos que garanticen la seguridad, calidad y competitividad del abastecimiento.
4. Potenciar las infraestructuras y proyectos de I+D en el sector energético, especialmente en el desarrollo e industrialización de nuevas fuentes de energía renovable.
5. Reducir con todas estas actuaciones la emisión de Gases de Efecto Invernadero, contribuyendo así a la consecución de los objetivos del Protocolo de Kioto.

Las actividades y proyectos llevados a cabo en el Ente Vasco de la Energía se han orientado a la consecución de estos objetivos y han revestido la forma de inversiones directas en instalaciones para el aprovechamiento de energía renovables, ayudas a particulares y empresas para la mejora de la eficiencia energética y fomento de las renovables, inversiones básicas para el futuro CIC energigune, etc.

Otros proyectos se han concretado a lo largo del tiempo en la participación en proyectos empresariales encuadrados en los diferentes campos de actuación, que han permitido además obtener rendimientos económicos en forma de dividendos. En el ejercicio 2009 han ascendido a 19,4 millones de euros.

## 2. EVOLUCIÓN PREVISIBLE

Basándose en los 5 grandes ejes del 3E-2010 que se han enumerado en el apartado 1, el Grupo EVE ha desarrollado en 2009 una reflexión estratégica que le ha permitido identificar cuáles son más relevantes como organización en la consecución de dichos objetivos y actualizar en consecuencia sus estrategias y líneas de actuación prioritarias. Como resultado de la misma, el EVE ha definido los siguientes objetivos de primer nivel en lo que constituye su visión al 2010.

Contribuir al ahorro de energía en la CAPV	Ahorro en tep/año	975.000 tep/año (acumulado)
Contribuir a la generación/consumo de energías renovables	Teps/año renovables	534.000
Contribuir a la seguridad de suministro de gas natural (producción, almacenamiento, transporte y distribución)	m3 almacenamiento de gas	150.000 m3
Contribuir al incremento de la I+D en los sectores energéticos	Nº de nuevos investigadores (incluidos los del CIC)	+40
	Nº de nuevos proyectos en líneas prioritarias en programas GV	+4
Conseguir recursos económicos para cubrir los gastos	% autofinanciación de gastos	100%

### 3. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO

No se han producido hechos de relevancia.

### 4. ACTIVIDADES EN MATERIA DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO

- **CIC energiGUNE:** Edificio en Parque Tecnológico Alava (Miñano). En 2008 se procedió a la redacción del proyecto del futuro edificio que albergará las instalaciones del CIC y se ha puesto en marcha el concurso para la adjudicación de obras. En abril 2009, tras el proceso de selección, se han adjudicado las obras y se ha comenzado la construcción en mayo, estando prevista su finalización en el segundo semestre de 2010.
- Asimismo se ha adjudicado una instalación de intercambio geotérmico de 300kW en octubre 2009.  
Por otro lado, en el último trimestre se inicio el proceso para el concurso de adjudicación de una instalación fotovoltaica en las cubiertas de los dos edificios CIC (100kW).
- **Vehículo eléctrico.** Iniciado en el segundo trimestre del año 2009, este proyecto busca el impulsar la introducción del vehículo eléctrico en Euskadi como medio de mejora de la eficiencia energética en el transporte y elemento impulsor de nuevas oportunidades de negocio en el tejido industrial vasco. En 2009 se definió la "Estrategia para la introducción del vehículo eléctrico en Euskadi" con cuatro ejes sobre los que actuar en el período 2010-2020. Durante el segundo semestre se firmaron acuerdos con REPSOL para el desarrollo conjunto de la infraestructura de recarga de vehículos eléctricos y con Mercedes-Benz para comenzar a fabricar furgonetas eléctricas en la fábrica de Vitoria-Gasteiz.
- **Proyecto "bimep"** (Bizcay Marine Enegy Platform). Se trata de la construcción en la costa vizcaina (Lemoiz) de una infraestructura de investigación y de demostración de convertidores de energía de olas. En 2008 se procedió a su diseño y a la elaboración de un anteproyecto, iniciándose su tramitación en el Ministerio de Industria.  
En 2009 se ha obtenido la autorización ambiental y se ha llevado a cabo el proceso de información pública.

Por otra parte, se ha contratado la ingeniería de la propiedad y se ha avanzado en la confección de los pliegos para concursar en la infraestructura.

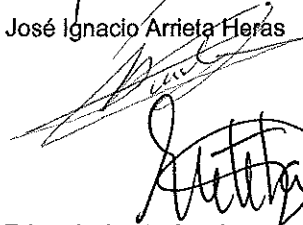
En marzo 2009 se procedió a la instalación la boya oceanográfica.

**FORMULACIÓN DE CUENTAS**  
**ANUALES CORRESPONDIENTES AL**  
**EJERCICIO 2009**

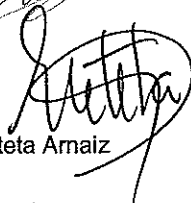
D. Bernabe Unda Barturen



D. José Ignacio Arrieta Heras



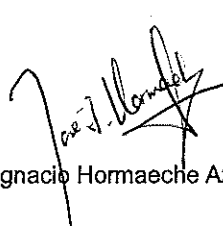
D. Eduardo Arteta Arnaiz



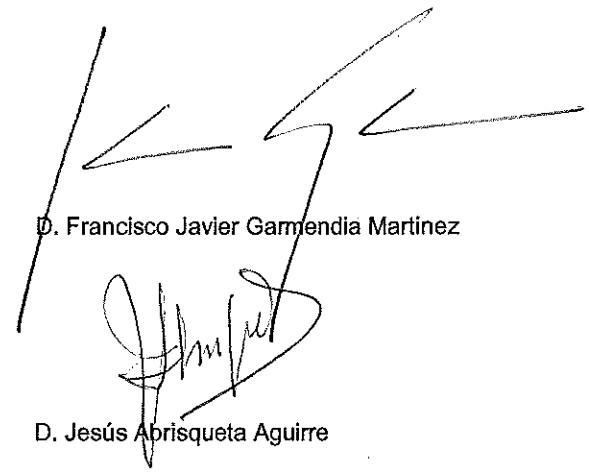
D. Lucio Delgado Irazola



D. José Ignacio Hormaeché Azumendi



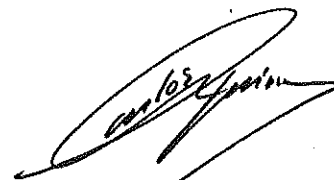
D. Francisco Javier Gamendia Martínez



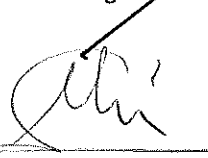
D. Jesús Abrisqueta Aguirre



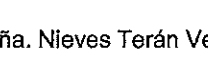
D. Juan Ignacio Goicolea Ruigómez



D. Carlos Aguirre Arana



Dña. Nieves Terán Vergara

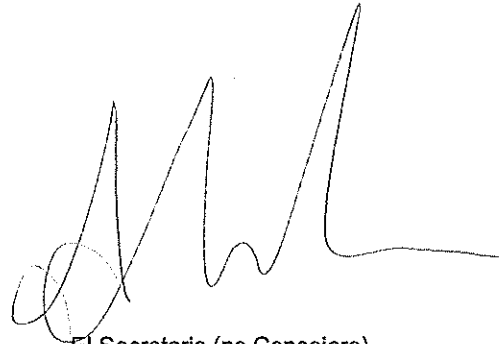


Don Álvaro Colón Barriocanal, Secretario (No Consejero) del Consejo de Dirección de ENTE VASCO DE LA ENERGIA, certifico que las anteriores firmas de los Consejeros del Ente se corresponden con las de aquéllos y que el presente documento comprende las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión de ENTE VASCO DE LA ENERGIA correspondientes al Ejercicio 2009, documentación que ha sido formulada y aprobada por el Consejo de Dirección del Ente y que se encuentra extendida en 48 folios de papel común, escritos a una sola cara, todos ellos con mi rúbrica.

Bilbao, 26 de abril de 2010



VºBº SR. Presidente del  
Consejo de Dirección



El Secretario (no Consejero)  
del Consejo de Dirección

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)**

**LIQUIDACIÓN DE LOS PRESUPUESTOS  
DE CAPITAL Y DE EXPLOTACIÓN**

## ANEXO I

### ENTE VASCO DE LA ENERGÍA-

Informe sobre el Cumplimiento Presupuestario correspondiente al ejercicio 2009

#### A) EJECUCIÓN DE LOS PRESUPUESTOS DE CAPITAL Y EXPLOTACIÓN

	Euros				
	Presupuesto Inicial	Modificaciones	Presupuesto Definitivo	Realización	Desviación
<b>Presupuesto de explotación</b>					
Gastos de personal	4.028.726	-	4.028.726	3.322.794	705.932
Aprovisionamientos	458.700	2.000.000	2.458.700	868.869	1.589.831
Otros gastos de explotación	5.898.870	-	5.898.870	5.569.316	329.554
Transferencias y subvenciones corrientes concedidas	19.298.572	29.547.327	48.845.899	41.039.387	7.806.512
Amortizaciones de inmovilizado	2.500.000	-	2.500.000	2.743.343	(243.343)
Gastos financieros	40.000	-	40.000	201.089	(161.089)
Diferencias negativas de cambio	-	-	-	869	(869)
Deterioro y pérdidas de inmovilizado	-	-	-	4.595	(4.595)
Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros	-	-	-	235.943	(235.943)
Beneficio/Pérdida del ejercicio	9.725.462	(10.597.327)	(871.865)	1.480.014	(2.351.879)
<b>Total dotaciones</b>	<b>41.950.330</b>	<b>20.950.000</b>	<b>62.900.330</b>	<b>55.466.219</b>	<b>7.434.111</b>
Importe neto de la cifra de negocios	2.646.586	-	2.646.586	2.907.950	(261.364)
Otros ingresos de explotación	277.436	-	277.436	851.611	(574.175)
Subvenciones de explotación	16.532.308	20.950.000	37.482.308	30.035.811	7.446.497
Ingresos financieros	22.494.000	-	22.494.000	20.876.761	1.617.239
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras	-	-	-	547.439	(547.439)
Gastos e Ingresos excepcionales	-	-	-	246.647	(246.647)
<b>Total recursos</b>	<b>41.950.330</b>	<b>20.950.000</b>	<b>62.900.330</b>	<b>55.466.219</b>	<b>7.434.111</b>
<b>Presupuesto de capital</b>					
Recursos aplicados en el ejercicio	-	-	-	16.272.777	(16.272.777)
Adquisiciones de inmovilizado intangible	108.137	-	108.137	20.378	87.759
Adquisiciones de inmovilizado material	12.923.800	-	12.923.800	5.289.278	7.634.522
Inversiones en empresas del grupo y asociadas	57.362.034	(11.857.034)	45.505.000	240.000	45.265.000
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	-	-	-	869	(869)
Cancelación o traspaso de deuda de largo a corto plazo	-	-	-	9.199.471	(9.199.471)
<b>Total aplicaciones</b>	<b>70.393.971</b>	<b>(10.597.327)</b>	<b>58.536.937</b>	<b>31.022.773</b>	<b>27.514.164</b>
Recursos generados en el ejercicio	12.225.462	(10.597.327)	1.628.135	-	1.628.135
Subvenciones de capital	-	-	-	272.828	(272.828)
Enajenación de inversiones de inmovilizado	-	-	-	6.528	(6.528)
Enajenación de inversiones financieras	-	-	-	4.148.279	(4.148.279)
Deudas a largo plazo	-	-	-	2.922.621	(2.922.621)
Disminución del capital circulante	58.168.509	(1.259.707)	56.908.802	23.672.517	33.236.285
<b>Total financiaciones</b>	<b>70.393.971</b>	<b>(10.597.327)</b>	<b>58.536.937</b>	<b>31.022.773</b>	<b>27.514.164</b>

Los Presupuestos Generales de la Comunidad Autónoma de Euskadi para el ejercicio 2009 corresponden a los aprobados al amparo de la Ley 19/2008, de 29 de diciembre, de acuerdo con el Decreto Legislativo 1/1994, de 27 de septiembre, por el que se aprueba el Texto Refundido de las Disposiciones Legales vigentes sobre el Régimen Presupuestario de Euskadi. A los presupuestos iniciales, aprobados el 29 de diciembre de 2008, se incorporan las modificaciones presupuestarias aprobadas por parte del Departamento de Hacienda y Administración Pública.



**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)**

**MEMORIA DEL GRADO DE CUMPLIMIENTO  
DE LOS OBJETIVOS PROGRAMADOS**

## ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

### OBJETIVOS PROGRAMADOS Y SU CUANTIFICACIÓN

#### 1.1 DEPARTAMENTO DE RECURSOS GEOLÓGICO-MINEROS

##### **RECURSOS HÍDRICOS**

Asistencia Técnica en la utilización de las infraestructuras de explotación de agua subterránea pertenecientes al Consorcio de Aguas de Busturialdea. De acuerdo a los contenidos del convenio.

Tras la constitución de la Agencia Vasca del Agua, se prevé la finalización del convenio de colaboración con el Departamento de Medio Ambiente y Ordenación del Territorio de asistencia en el Programa de Gestión de las Aguas Subterráneas a finales de 2008.

Ejecución de los trabajos contemplados en la prórroga, en su caso, del convenio de colaboración con el Ayuntamiento de Bilbao en relación con la explotación del vertedero de Artigas.

Desarrollo de los trabajos recogidos en el convenio de colaboración con el Consorcio de Aguas Bilbao-Bizkaia para la Puesta en Marcha, Operación y Control de las Captaciones de Agua Subterránea en el Área del Duranguesado.

Existe un amplio programa de actuaciones en el campo del geointercambio, para la producción de energía renovable, en instalaciones de climatización.

Continuación de la asistencia técnica a otros Departamentos y Áreas del EVE y Sociedades participadas, así como a otros organismos públicos.

##### **RECURSOS MINEROS**

Se mantiene la investigación minera para rocas y minerales industriales, actividad centrada en la localización de productos minerales de amplio consumo y baja o nula producción en el País Vasco, programándose para el ejercicio 2009 los siguientes trabajos:

Se trabajará en la identificación de más recurso mineral para la producción de cargas blancas.

Continuarán los trabajos en un proyecto de rocas ornamentales y de áridos especiales iniciado en años anteriores. Si los resultados finales de los ensayos de caracterización de materiales resultaran favorables se propondrá el desarrollo de un proyecto de explotación.

Se investigará la existencia, en el País Vasco, de materias primas actualmente consumidas y no producidas, para analizar su posible explotabilidad.

Se prevé continuar aportando información y, en su caso, asistencia técnica a terceros, Administraciones, ingenierías, etc..., en relación con planeamientos urbanísticos, obras singulares, etc...

Se acometerán los trabajos contemplados en el Convenio de colaboración con el DICYT suscrito en 2008.

#### 1.2 DEPARTAMENTO DE ENERGÍAS RENOVABLES

##### **Minihidráulica**

Puesta en marcha y construcción de 1 nuevo aprovechamiento hidroeléctrico en 1 arqueta de rotura de carga; inicio de la tramitación de una nueva minicentral hidroeléctrica en colaboración con un Ayuntamiento; explotación de minicentrales participadas por el EVE a través de UZESA y realización de estudios y actividades de I+D+i.

##### **Eólica**

Asistencia técnica al Departamento de Industria, Comercio y Turismo en lo relativo al PTS de la Energía Eólica; desarrollo de miniparques eólicos con Ayuntamientos; Apoyo y asistencia técnica a pequeñas instalaciones eólicas; realización de estudios y actividades de I+D+i.

##### **Biocarburantes**

Iniciar la construcción de una planta de bioetanol en el Puerto de Bilbao a través de Bioener Energía, S.A.; realización de estudios y actividades de I+D+i; colaborar con otros Departamentos del EVE en el desarrollo del proyecto europeo "BEST" para el desarrollo de los biocarburantes en la CAE.

### **Biomasa (Residuos Sólidos Urbanos y otras biomásas)**

Asistencia técnica a Bioartigas, S.A., Biosarmarkos, S.A., Biosasieta, S.A., Biogardegui, S.A. y Biogarbiker, S.A.

Impulsar la construcción de una planta de biomasa forestal y/o agrícola (sarmientos, paja,...).

Realización de estudios y actividades de I+D+i.

### **Solar Fotovoltaica**

Ejecución de (20-30) proyectos de inversión propiedad del EVE en colaboración con otras Instituciones Vascas; explotación de 330 instalaciones propiedad del EVE; realización de 15 estudios de viabilidad para la promoción de instalaciones solares fotovoltaicas singulares; y actividades de I+D+i.

### **Solar Térmica**

Ejecución de (8-10) proyectos de inversión propiedad del EVE en colaboración con otras Instituciones Vascas; explotación de instalaciones propiedad del EVE (10); realización de 15 estudios de viabilidad para la promoción de instalaciones solares térmicas singulares y actividades de I+D+i.

### **Geointercambio**

Colaborar (en la parte energética) con el área de recursos geológicos EVE en el desarrollo de proyectos de geointercambio térmico.

### **Energía Marina**

En relación con el proyecto "Mutriku" finalizar la construcción de la planta y proceder a su puesta en marcha y explotación; organización de la 3. Jornada Internacional de Energía Marina y de una de las reuniones que semestralmente se realiza en el seno de la AIE (Agencia Internacional de la Energía) en el campo de las tecnologías marinas; realización de estudios y actividades de I+D+i.

Colaborar con el CIC energiGUNE en el área de energía de las olas.

### **CIC (Centro de Investigación Cooperativa) DE ENERGÍAS RENOVABLES-energiGune**

Iniciar la construcción del edificio a ubicar en el Parque Tecnológico de Álava en Miñano.

Avanzar en la tramitación de las infraestructuras de investigación en energía marina ("bimep") a ubicar en la costa vizcaína; e iniciar su construcción.

Avanzar en el diseño del resto de líneas estratégicas (almacenamiento de energía, bioenergía,...).

### **Otras actuaciones**

UZESA. Prestar asistencia técnica a once sociedades.

Programa de Ayudas EVE 2009 a pequeños proyectos de energías renovables. Diseño y gestión del programa.

Programa de ayudas Departamento de Industria, Comercio y Turismo 2009 Apoyo y asistencia técnica en la gestión del programa.

Convenio EVE-IDAE 2009. Diseño y gestión actividades (programa de ayudas...).

Cursos de formación, charlas, presentaciones...

Otras asistencias al Departamento de Industria, Comercio y Turismo (solar fotovoltaica,...).

Atención a terceros (ciudadanos, empresas,...).

## **1.3 DEPARTAMENTO ESTUDIOS E INTERNACIONAL**

### **ESTUDIOS E INFORMES ENERGÉTICOS**

Se tiene previsto elaborar y poner en marcha diversos análisis y estudios en sectores consumidores, de cara a realizar un seguimiento de la utilización energética en los mismos, analizar las características de su consumo, equipamiento energético, etc....

También se llevará a cabo la recopilación y análisis de información estadística energética vasca, para la evaluación de tendencias, análisis de coyuntura energética, elaboración de balances energéticos, y la publicación anual de datos energéticos. Se elaborará un estudio las de emisiones energéticas de CO2. Se pondrá en marcha el observatorio vasco de la energía. Además, se realizará una evaluación del avance de la

Estrategia Energética de Euskadi, y se iniciará una reflexión sobre perspectivas de futuro y nuevos objetivos a largo plazo.

En relación con los proyectos de infraestructuras estratégicas, se impulsará la mejora de los niveles de utilización y competitividad de la instalación de generación eléctrica Bahía de Bizkaia Electricidad, y en el terminal de gas natural licuado de Bahía de Bizkaia Gas se continuará trabajando en el proyecto de ampliación, iniciándose en este año el proceso de construcción.

El proceso de desaparición gradual de las tarifas eléctricas, la aplicación de la tarifa de último recurso, las modificaciones normativas en los sectores regulados, y en general todos los cambios regulatorios en materia energética serán objeto de análisis específico.

## **PROMOCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS INTERNACIONALES**

Presentación de propuestas con otros organismos, agencias y empresas, y negociación de contratos adjudicados en proyectos de ámbito energético de la convocatoria 2009 de los programas de la Comisión Europea de interés en materia energética.

Dentro de la participación en proyectos, asociaciones y consorcios de colaboración europeos e internacionales, destacan:

- SOLAIR, proyecto europeo para promover la introducción en el mercado de sistemas de climatización solar de pequeño/mediano tamaño, enfocado al sector residencial (Programa EIE).

- PACTO DE LOS ALCALDES, en representación de la DGTREN de la CE en Euskadi, de cara a promover la participación de ciudades vascas que voluntariamente se impliquen en la consecución de los objetivos europeos de política energética.

- CAMPAÑA ENERGÍA SOSTENIBLE EUROPA, en representación de la DGTREN de la CE en Euskadi, destinada a fomentar la sensibilización en materia la política de energía sostenible, a través de la participación de socios que se adscriben a la campaña para la realización de actividades ejemplarizantes y nuevos proyectos sostenibles.

Las actividades de promoción y relaciones internacionales se centrarán en los países considerados por el Gobierno Vasco, apoyando en los temas energéticos a nivel institucional y en misiones internacionales.

## **ASISTENCIA AL DEPARTAMENTO DE INDUSTRIA, COMERCIO Y TURISMO**

Se prestará asistencia técnica al Departamento de Industria, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en el análisis e informes en materia de política energética, planificación de infraestructuras energéticas, regulación energética, medio ambiente, asistencia en materia energética en relaciones y misiones internacionales, etc..

# **GRADO DE CUMPLIMIENTO DE LOS OBJETIVOS**

## **1.1 DEPARTAMENTO DE RECURSOS GEOLÓGICO-MINEROS**

### **RECURSOS HÍDRICOS**

Durante el ejercicio 2009 se ha producido un hecho relevante. Derivado de la reflexión estratégica realizada en recientes fechas por EVE, e influida por la creación de la Agencia Vasca del Agua, se decidió la amortización del área de Recursos Hídricos. Paralelamente y dado el creciente número de consultas y solicitudes de colaboración en el campo del geointercambio, se decidió participar en la constitución de la sociedad TELUR, Geotermia y Aguas, que desarrollará su actividad en el campo de la geotermia y las aguas. Paralelamente se decidió la transferencia de las acciones de índole institucional en el campo de la geotermia de baja entalpía al departamento de Renovables del EVE.

La Sociedad TELUR G. y A. se constituyó a mediados del año 2009 y absorbió a la mayor parte del personal del área de Recursos Hídricos.

En cualquier caso los diferentes convenios vigentes han sido atendidos de modo adecuado cumpliéndose todos los objetivos recogidos en los mismos:

- Asistencia Técnica en la utilización de las infraestructuras de explotación de agua subterránea pertenecientes al Consorcio de Aguas de Busturialdea
- Convenio de colaboración con el Departamento de Medio Ambiente y Ordenación del Territorio de asistencia en el Programa de Gestión de las Aguas Subterráneas
- Convenio de colaboración con el Ayuntamiento de Bilbao en relación con la explotación del vertedero de Artigas.
- Convenio de colaboración con el Consorcio de Aguas Bilbao-Bizkaia para la Puesta en Marcha, Operación y Control de las Captaciones de Agua Subterránea en el Área del Duranguesado.

- Programa de actuaciones en el campo del geointercambio, para la producción de energía renovable, en instalaciones de climatización.

## **RECURSOS MINEROS**

En la línea de identificación de recursos, más concretamente de cargas blancas, se ha determinado una zona de interés, en la vecindad de la mina de Pandos, en la que se realizaron trabajos previos que habría que completar con sondeos de reconocimiento, pero el grado de protección medioambiental otorgado a la zona, sumado a la situación del sector y al de la Sociedad Micronatur han recomendado retrasar su ejecución.

Se ha continuado prestando asistencia técnica a la sociedad Micronatur, participada por el EVE.

Los resultados de los ensayos de caracterización de materiales realizados con muestras de sondeos de una masa de roca ígnea, de potencial interés para la producción de rocas ornamentales y de áridos especiales, no han alcanzado el nivel esperado, lo que ha aconsejado el abandono del proyecto.

Se han desarrollado los trabajos incluidos en el convenio de colaboración suscrito con el Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo, relativos a diversas estructuras mineras y puesta en valor de activos geológicos y mineros, y prestado asistencias técnicas puntuales.

Se continuado suministrando información y, en su caso, asistencia técnica a terceros, Administraciones, ingenierías, etc., en relación con planeamientos urbanísticos, obras singulares, etc.

## **1.2 DEPARTAMENTO DE ENERGÍAS RENOVABLES**

### **Minihidráulica**

Realizados trabajos de explotación de las minicentrales participadas por el EVE a través de UZESA y realización de estudios (nuevos proyectos, inventario,...) y actividades de I+D+i.

### **Eólica**

Realizados trabajos de asistencia técnica al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo relativos al PTS de la Energía Eólica; Identificación de proyectos de miniparques eólicos a desarrollar con Ayuntamientos; Apoyo y asistencia técnica a pequeñas instalaciones eólicas; Realización de estudios y actividades de I+D+i.

### **Biocarburantes**

Descartada por razones diversas (estratégicas,...) la construcción de una planta de bioetanol en el Puerto de Bilbao a través de Bioener Energía, S.A.

### **Biomasa (Residuos Sólidos Urbanos y otras biomásas)**

Realizados trabajos de asistencia técnica a Bioartigas, S.A., Biosarmarkos, S.A., Biosasieta, S.A., Biogardelegui, S.A. y Biogarbiker, S.A.

Impulso a la construcción de diversas iniciativas de plantas de biomasa forestal y/o agrícola (sarmientos, paja,...).

Realizados diversos estudios y actividades de I+D+i (evaluación residuos agrícolas herbáceos,...)

### **Solar Fotovoltaica**

Ejecutados 16 proyectos de inversión propiedad del EVE en colaboración con otras Instituciones Vascas; explotación de 310 instalaciones propiedad del EVE; realización de 26 estudios de viabilidad para la promoción de instalaciones solares fotovoltaicas singulares; y actividades de I+D+i.

### **Solar Térmica**

Explotación de 9 instalaciones propiedad del EVE; realización de 14 estudios de viabilidad para la promoción de instalaciones solares térmicas singulares y actividades de I+D+i.

### **Geointercambio**

Definida estrategia de actuación EVE para desarrollo en colaboración con Instituciones de instalaciones de intercambio geotérmico. E iniciada la construcción de varias.

## **Energía Marina**

En relación con el proyecto "Mutriku" se ha avanzado en la construcción de la planta; se ha organizado la 3. Jornada Internacional de Energía Marina y de una de las reuniones que semestralmente se realiza en el seno de la AIE (Agencia Internacional de la Energía) en el campo de las tecnologías marinas.

Colaborar con el CIC energiGUNE en el área de energía de las olas.

### **CIC (Centro de Investigación Cooperativa) DE ENERGÍAS RENOVABLES-energiGune**

Iniciada la construcción del edificio a ubicar en el Parque Tecnológico de Álava en Miñano.

Se ha avanzado en la tramitación de las infraestructuras de investigación en energía marina ("bimep") a ubicar en la costa vizcaína. Se ha procedido a la adjudicación de la ingeniería de la propiedad y se ha lanzado el concurso para la contratación del cable marino y terrestre.

Se ha avanzado en la definición de líneas estratégicas (almacenamiento de energía,...).

### **Otras actuaciones**

UZESA. Prestar asistencia técnica a once sociedades.

Programa de Ayudas EVE 2009 a pequeños proyectos de energías renovables. Diseño y gestión del programa.

Programa de ayudas Departamento de Industria, Comercio y Turismo 2009 Apoyo y asistencia técnica en la gestión del programa.

Convenio EVE-IDAE 2009. Diseño y gestión actividades (programa de ayudas...).

Cursos de formación, charlas, presentaciones...

Otras asistencias al Departamento de Industria, Comercio y Turismo (solar fotovoltaica,...).

Atención a terceros (ciudadanos, empresas,...).

## **1.3 DEPARTAMENTO ESTUDIOS E INTERNACIONAL**

### **ESTUDIOS E INFORMES ENERGÉTICOS**

Se han puesto en marcha diversos análisis, estudios e informes de carácter energético sobre estadísticas energéticas, sectores consumidores, de utilización energética, análisis de características de consumo, equipamiento energético, entre los que destacan:

- Análisis de la influencia del transporte internacional en la demanda de gasóleos de automoción en el País Vasco.
- Previsiones económicas y de actividad a medio y largo plazo en los principales sectores y subsectores consumidores de energía.
- Estudio de utilización de la energía en la industria vasca: actividad, consumos, procesos productivos, equipamientos, costes energéticos, etc. (lanzamiento)
- Informes mensuales de coyuntura energética vasca (consumo de electricidad, gas natural, carburantes, etc.) y su comparación con el entorno.
- Elaboración de estadísticas energéticas anuales, balance energético vasco y emisiones ambientales asociadas al consumo energético.
- Publicación de datos energéticos anuales.
- Informe de avance de la estrategia energética vasca
- Reflexión energía 2020. Realización de diversos estudios y análisis de cara a la nueva estrategia energética vasca al año 2020, que permiten identificar las posibilidades y los retos de futuro.
- En el apartado regulatorio destacan los análisis realizados sobre diversas propuestas y normativas de carácter energético, cambios legislativos, modificaciones tarifarias, nuevas regulaciones, etc.

En relación con los proyectos estratégicos de suministro estratégico, se han impulsado los proyectos en donde el Gobierno Vasco participa a través del EVE. En particular se ha trabajado con el resto de socios, en la mejora de los niveles de utilización y competitividad de la instalación de generación eléctrica de ciclo combinado Bahía de Bizkaia Electricidad.

En el proyecto del terminal de gas natural licuado de Bahía de Bizkaia Gas se ha continuado trabajando en las diversas áreas del proyecto de ampliación, En este proyecto ha existido durante 2009 un cambio accionarial de dos de los cuatro socios, y está previsto acometer el inicio del proceso de construcción durante el año 2010.

## **PROMOCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS INTERNACIONALES**

En 2009, se participó en diversos proyectos cofinanciados por diferentes programas de energía de la Comisión Europea y se presentaron nuevas propuestas a estos programas. La participación en este tipo de proyectos permite financiar actividades y proyectos en Euskadi, compartir conocimientos de vanguardia y establecer vínculos con otros agentes energéticos europeos.

Las propuestas que durante 2009 fueron aprobadas, algunas de las cuales estarán en fase de negociación a principios de 2010, son:

- PIMES (iniciativa CONCERTO), proyecto de demostración de eficiencia en un nuevo distrito, con especial interés en instalaciones de geointercambio y microrredes.
- ENNEREG (programa EIE), sobre el papel de las regiones para alcanzar los objetivos europeos en materia de energía y cambio climático para el año 2020.
- SOWFIA (programa EIE), enfocado en las barreras medioambientales de las instalaciones de energía marina.
- MARINET (7 PM), que consiste en la creación de una red de infraestructuras de investigación en energías marinas y eólica offshore.

Dentro de los acuerdos de colaboración firmados en 2009, destacan los realizados con la Comisión Europea en materia energética:

- PACTO DE LOS ALCALDES, en representación de la DGTREN de la CE en Euskadi, de cara a promover la participación de ciudades vascas que voluntariamente se impliquen en la consecución de los objetivos europeos de política energética.
- CAMPAÑA ENERGÍA SOSTENIBLE EUROPA, en representación de la DGTREN de la CE en Euskadi, destinada a fomentar la sensibilización en materia la política de energía sostenible, a través de la participación de socios que se adscriben a la campaña para la realización de actividades ejemplarizantes y nuevos proyectos sostenibles.

## **ASISTENCIA AL DEPARTAMENTO DE INDUSTRIA, COMERCIO Y TURISMO, Y OTRAS INSTITUCIONES**

Se ha prestado asistencia técnica al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en el análisis e informes en materia de política energética, infraestructuras energéticas, regulación energética, medio ambiente, asistencia en materia energética en relaciones, recepción de delegaciones exteriores, etc.

También se han mantenido reuniones, facilitado información y asesorado en materia energética a diversas instituciones y organismos.