

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)**

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

---

# ATTEST

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**(EVE)**

**CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN**

**DEL EJERCICIO 2010, JUNTO CON EL**

**INFORME DE AUDITORÍA**

---

## INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES

Al Consejo de Dirección de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA:

1. Hemos auditado las cuentas anuales de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (Ente Público de Derecho Privado adscrito al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco – Nota 1), que comprenden el balance al 31 de diciembre de 2010, 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. Los Consejeros son responsables de la formulación de las cuentas anuales del Ente, de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Entidad (que se identifica en la Nota 2 de la memoria adjunta) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, que requiere el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de si su presentación, los principios y criterios contables utilizados y las estimaciones realizadas, están de acuerdo con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación. Nuestro trabajo no incluyó el examen de las cuentas anuales del ejercicio 2010 de determinadas sociedades participadas y 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 2010 asciende a 126.436 miles de euros (Notas 9 y 10). 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. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en los informes de otros auditores, las cuentas anuales del ejercicio 2010 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA al 31 de diciembre de 2010, así como de los resultados de sus operaciones y de sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

3. Sin que afecte a nuestra opinión, llamamos la atención respecto a que ENTE VASCO DE LA ENERGÍA es la entidad dominante de un grupo de sociedades que presentan, de acuerdo con la legislación vigente, cuentas anuales consolidadas de forma separada de las cuentas anuales adjuntas, no recogiendo estas últimas el efecto que resultaría de aplicar criterios de consolidación. Con esta misma fecha hemos emitido nuestro informe de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2010 en el que expresamos una opinión favorable. El efecto de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales individuales adjuntas, supone un aumento de los activos y de las reservas al 31 de diciembre de 2010 de 243.292 y 231.935 miles de euros, respectivamente, así como una disminución del beneficio del ejercicio anual terminado en dicha fecha de 15.009 miles de euros.

3. Sin que afecte a nuestra opinión, llamamos la atención respecto a lo señalado en la Nota 9 de la memoria adjunta en la que se menciona que las sociedades dependientes Centro para el Ahorro Energético y Minero, S.A.U. 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, promoción y apoyo a la conservación y ahorro energético, y a la investigación y exploración de hidrocarburos líquidos, respectivamente. Para ello reciben del Ente los fondos necesarios para cubrir el déficit de explotación en que vienen incurriendo anualmente. En este sentido las participaciones en dichas sociedades están registradas en el balance al 31 de diciembre de 2010 adjunto por importes de 2.748 y 1.108 miles de euros, respectivamente (Nota 9), no teniendo evidencias suficientes que nos permitan concluir sobre la recuperabilidad futura de dichos importes.

# ATTEST

4. El informe de gestión adjunto del ejercicio 2010 contiene las explicaciones que los Consejeros consideran oportunas sobre la situación del Ente, 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 2010. 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.

ATTEST



José Miguel Albu

2 de mayo de 2011

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**(EVE)**

**CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN**

**DEL EJERCICIO 2010**



**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**BALANCES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 y 2009**

(Euros)

<u>ACTIVO</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE:</b>			<b>PATRIMONIO NETO:</b>		
<b>Inmovilizado intangible (Nota 5)</b>	<b>261.824</b>	<b>548.112</b>	<b>Fondos propios (Nota 12)-</b>		
<b>Inmovilizado material (Nota 6)-</b>			<b>Fondo social</b>	<b>97.657.325</b>	<b>97.657.325</b>
Terrenos	2.396.932	3.196.932	<b>Resultados de ejercicios anteriores-</b>		
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material	19.717.394	19.454.999	Remanente	<b>26.890.104</b>	<b>78.763.151</b>
Inmovilizado material en curso y anticipos	<u>2.389.310</u>	<u>6.033.795</u>	<b>Resultado del ejercicio (Nota 3)</b>	<u>122.977.821</u>	<u>8.126.953</u>
	<b>24.503.636</b>	<b>28.685.726</b>		<b>247.525.250</b>	<b>184.547.429</b>
<b>Inversiones inmobiliarias (Nota 7)-</b>			<b>Subvenciones, donaciones y legados (Nota 12)</b>	<b>2.728.320</b>	<b>3.345.358</b>
Terrenos	800.000	-	<b>Total Patrimonio Neto</b>	<u>250.253.570</u>	<u>187.892.787</u>
Construcciones	<u>8.086.502</u>	-			
	<b>8.886.502</b>	-			
<b>Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 9)-</b>			<b>PASIVO NO CORRIENTE:</b>		
Instrumentos de patrimonio en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	124.303.193	71.639.044	<b>Provisiones a largo plazo-</b>		
Créditos a empresas del grupo y asociadas a largo plazo	<u>500.000</u>	<u>500.000</u>	Otras provisiones (Nota 9)	<b>490.547</b>	-
	<b>124.803.193</b>	<b>72.139.044</b>	<b>Deudas a largo plazo (Nota 13)-</b>		
<b>Inversiones financieras a largo plazo (Nota 10)-</b>			Deudas con entidades de crédito a largo plazo (Nota 14)	139.651	251.379
Instrumentos de patrimonio a largo plazo	12.202.900	11.245.492	Otros pasivos financieros a largo plazo (Nota 15)	<u>2.021.029</u>	<u>2.011.029</u>
Créditos a terceros a largo plazo	991.454	751.265		<b>2.160.680</b>	<b>2.262.408</b>
Otros activos financieros	<u>22.274</u>	<u>10.774</u>	<b>Pasivos por impuesto diferido (Nota 17)</b>	<u>1.099.522</u>	<u>1.339.474</u>
	<b>13.216.628</b>	<b>12.007.531</b>	<b>Total Pasivo No Corriente</b>	<u>3.750.749</u>	<u>3.601.882</u>
<b>Activos por impuesto diferido (Nota 17)</b>	-	5.387.377			
<b>Total Activo No Corriente</b>	<u>171.671.783</u>	<u>118.767.790</u>			
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>			<b>PASIVO CORRIENTE:</b>		
<b>Existencias-</b>			<b>Deudas a corto plazo (Nota 13)-</b>		
Anticipos a proveedores	<b>250</b>	<b>264</b>	Deudas con entidades de crédito a corto plazo (Nota 14)	115.172	249.950
<b>Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 8)-</b>			Otros pasivos financieros a corto plazo (Nota 15)	<u>356.039</u>	<u>6.071</u>
Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 16)	238.927	311.032		<b>471.211</b>	<b>256.021</b>
Deudores varios	639.446	1.345.352	<b>Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 16)</b>	<b>6.076.174</b>	<b>2.939.142</b>
Personal	34.211	26.195	<b>Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar (Nota 13)-</b>		
Activos por impuesto corriente	-	101.100	Proveedores, empresas del grupo y asociadas (Nota 16)	2.281.623	3.743.698
Otros créditos con las Administraciones Públicas (Nota 17)	<u>11.033.690</u>	<u>15.086.911</u>	Acreeedores varios	12.415.728	19.040.651
	<b>11.946.274</b>	<b>16.870.590</b>	Personal (Remuneraciones pendientes de pago)	242.798	225.241
<b>Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 9)-</b>			Pasivos por impuesto corriente (Nota 17)	27.687.585	-
Créditos a empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	160.000	Otras deudas con las Administraciones Públicas (Nota 17)	<u>1.460.344</u>	<u>654.530</u>
Otros activos financieros a corto plazo (Nota 16)	<u>6.769.162</u>	<u>9.764.758</u>		<b>44.088.078</b>	<b>23.664.120</b>
	<b>6.769.162</b>	<b>9.924.758</b>	<b>Total Pasivo Corriente</b>	<u>50.635.463</u>	<u>26.859.283</u>
<b>Inversiones financieras a corto plazo (Nota 10)-</b>					
Otros activos financieros a corto plazo	<b>637.497</b>	<b>810.436</b>			
<b>Periodificaciones a corto plazo</b>	<b>222</b>	<b>5.453</b>			
<b>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes (Nota 11)-</b>					
Tesorería	<u>113.614.594</u>	<u>71.974.661</u>			
<b>Total Activo Corriente</b>	<u>132.967.999</u>	<u>99.586.162</u>			
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<u>304.639.782</u>	<u>218.353.952</u>	<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<u>304.639.782</u>	<u>218.353.952</u>

Las Notas 1 a 23 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del balance al 31 de diciembre de 2010.

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS**

**ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

(Euros)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>OPERACIONES CONTINUADAS:</b>		
Importe neto de la cifra de negocios (Nota 18)-		
Ventas	1.780.998	1.672.327
Prestación de servicios	145.659	1.235.623
	<u>1.926.657</u>	<u>2.907.950</u>
Aprovisionamientos (Nota 18)	(1.839.658)	(868.869)
Otros ingresos de explotación (Nota 18)-		
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	767.987	851.611
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio	21.880.789	30.035.811
	<u>22.648.776</u>	<u>30.887.422</u>
Gastos de personal (Nota 18)-		
Sueldos, salarios y asimilados	(2.581.626)	(2.622.549)
Cargas sociales	(703.726)	(700.245)
	<u>(3.285.352)</u>	<u>(3.322.794)</u>
Otros gastos de explotación (Nota 18)-		
Servicios exteriores	(5.570.483)	(5.437.077)
Tributos	(76.626)	(132.239)
Otros gastos de gestión corriente	(29.637.481)	(41.039.387)
	<u>(35.284.590)</u>	<u>(46.608.703)</u>
Amortización del inmovilizado (Notas 5, 6 y 7)	(3.109.797)	(2.743.343)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras (Nota 12)	769.708	547.439
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		
Deterioro y pérdidas (Notas 5 y 6)	(182.560)	-
Resultado por enajenaciones y otras	-	(4.595)
	<u>(182.560)</u>	<u>(4.595)</u>
Otros resultados	27.642	246.647
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b><u>(18.329.174)</u></b>	<b><u>(18.958.846)</u></b>
Ingresos financieros-		
De participaciones en instrumentos de patrimonio (Notas 9 y 10)	16.030.503	19.397.270
De valores negociables y otros instrumentos financieros (Notas 9, 10 y 11)	704.388	1.479.491
	<u>16.734.891</u>	<u>20.876.761</u>
Gastos financieros-		
Por deudas con terceros (Nota 13)	(60.677)	(201.089)
Diferencias de cambio	(254)	(869)
Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros-		
Deterioro y pérdidas (Notas 9 y 10)	(968.430)	(581.722)
Resultados por enajenaciones y otras (Nota 9)	158.674.842	345.779
	<u>157.706.412</u>	<u>(235.943)</u>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b><u>174.380.372</u></b>	<b><u>20.438.860</u></b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b><u>156.051.198</u></b>	<b><u>1.480.014</u></b>
Impuestos sobre beneficios (Nota 17)	(33.073.377)	6.646.939
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>	<b><u>122.977.821</u></b>	<b><u>8.126.953</u></b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>	<b><u>122.977.821</u></b>	<b><u>8.126.953</u></b>

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES**  
**TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

**A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS**  
**CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL**  
**31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

	Euros	
	2010	2009
Resultados de las cuentas de pérdidas y ganancias	122.977.821	8.126.953
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto-		
Valoración de instrumentos financieros	-	(174.426)
Subvenciones, donaciones y legados recibidos	(87.287)	378.928
Efecto impositivo	24.439	(57.261)
	(62.848)	147.241
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias-		
Subvenciones, donaciones y legados recibidos	(769.708)	(547.439)
Efecto impositivo	215.518	153.283
	(554.190)	(394.156)
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	<b>122.360.783</b>	<b>7.880.038</b>

**B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
**CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE**  
**DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

	Euros					
	Fondo social	Remanente	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Subvenciones, donaciones y legados	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	97.657.325	5.514.959	85.321.622	(11.947.843)	3.466.686	180.012.749
Total ingresos y gastos reconocidos	-	(125.587)	8.126.953	-	(121.328)	7.880.038
Operaciones con accionistas-						
Distribución resultados 2008	-	73.373.779	(85.321.622)	11.947.843	-	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2009</b>	97.657.325	78.763.151	8.126.953	-	3.345.358	187.892.787
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	122.977.821	-	(617.038)	122.360.783
Operaciones con socios o propietarios-						
Distribución de dividendos	-	(60.000.000)	-	-	-	(60.000.000)
Otras variaciones del patrimonio neto-						
Aplicación de los beneficios del ejercicio 2009	-	8.126.953	(8.126.953)	-	-	-
	-	(51.873.047)	114.850.868	-	(617.038)	62.360.783
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>97.657.325</b>	<b>26.890.104</b>	<b>122.977.821</b>	<b>-</b>	<b>2.728.320</b>	<b>250.253.570</b>

Las Notas 1 a 23 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010.



**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES**  
**TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**  
(Euros)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN:</b>		
Resultado del ejercicio antes de impuestos	156.051.198	1.480.014
Ajustes del resultado-		
Amortización del inmovilizado (Notas 5, 6 y 7)	3.109.797	2.743.343
Correcciones valorativas por deterioro	968.430	4.595
Imputación de subvenciones	(769.708)	(547.439)
Resultados por bajas y enajenaciones de inmovilizado	182.560	67.974
Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos financieros	(158.674.842)	235.943
Ingresos financieros	(16.734.891)	(20.876.761)
Gastos financieros	60.677	201.089
Diferencias de cambio	254	869
	<u>(171.857.723)</u>	<u>(18.170.387)</u>
Cambios en el capital corriente-		
Existencias	14	6.836
Deudores y otras cuentas a cobrar	4.826.636	(10.455.513)
Otros activos corrientes	-	(12.718.397)
Acreedores y otras cuentas a pagar	(7.263.627)	6.984.120
Otros activos y pasivos no corrientes	1.899	3.646.967
	<u>(2.435.078)</u>	<u>(12.535.987)</u>
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación-		
Pagos de intereses	(60.677)	(326.676)
Cobros de intereses	540.201	1.479.491
Cobros por dividendos	19.190.286	19.397.270
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios	101.100	(8.143.941)
	<u>19.770.910</u>	<u>12.406.144</u>
	<u>1.529.307</u>	<u>(16.820.216)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Pagos por inversiones-		
Inmovilizado intangible	(26.444)	(20.378)
Inmovilizado material e inversiones inmobiliarias	(7.581.360)	(5.289.278)
Empresas del grupo y asociadas	(93.106.792)	(240.000)
Otros activos financieros	(1.049.048)	-
	<u>(101.763.644)</u>	<u>(5.549.656)</u>
Cobros por desinversiones-		
Inmovilizado material	30.496	6.528
Empresas del grupo y asociadas	198.497.413	4.145.779
Otros activos financieros	326.579	2.500
	<u>198.854.488</u>	<u>4.154.807</u>
	<u>97.090.844</u>	<u>(1.394.849)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:</b>		
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio-		
Subvenciones, donaciones y legados	103.957	820.267
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero-		
Emisión de obligaciones y otros valores	-	(290.000)
Deudas con empresas del grupo	3.137.032	2.922.621
Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito	(246.506)	(9.199.471)
Otras deudas	25.553	-
	<u>2.916.079</u>	<u>(6.566.850)</u>
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio-		
Dividendos	(60.000.000)	-
	<u>(56.979.964)</u>	<u>(5.746.583)</u>
<b>EFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO</b>	<u>(254)</u>	<u>(869)</u>
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES</b>	<u>41.639.933</u>	<u>(23.962.517)</u>
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	71.974.661	95.647.178
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	113.614.594	71.974.661

Las Notas 1 a 23 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010.

## ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

### MEMORIA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL

#### TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010

(1) Actividad del Ente

El Ente Vasco de la Energía (en adelante, el Ente o la Sociedad) se constituyó mediante el Decreto 81/1982, de 5 de abril, como Sociedad Anónima, 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.

Su domicilio social y fiscal se encuentra en Bilbao en un edificio propiedad del Gobierno Vasco.

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 2009 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección del Ente Vasco de la Energía en la reunión celebrada el 26 de abril de 2010. La información relativa a las participaciones en empresas del grupo se presenta en la Nota 9.

Los saldos deudores y acreedores y las transacciones con empresas del Grupo se muestran en la Nota 16 de la memoria.

El Consejo de Dirección del Ente ha formulado con fecha 2 de mayo de 2011 las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2010 del Grupo EVE. Las principales magnitudes de las cuentas anuales consolidadas de dicho Grupo, correspondientes a los ejercicios 2010 y 2009, son las siguientes:

	Miles de euros	
	2010	2009
Resultados del ejercicio	107.969	34.283
Patrimonio neto	474.228	495.718
Total activo	547.932	590.952
Importe neto de la cifra de negocios	64.791	70.063

Las presentes cuentas anuales se presentan en euros, que es la moneda funcional y de presentación del Ente.

(2) **Bases de Presentación de las Cuentas Anuales**

**2.1 *Imagen fiel-***

Las cuentas anuales del ejercicio 2010 han sido obtenidas de los registros contables del Ente y han sido formuladas por el Consejo de Dirección del mismo con objeto de mostrar, mediante la aplicación de los principios de contabilidad generalmente aceptados recogidos en la legislación mercantil en vigor, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Ente a la fecha de cierre del ejercicio, así como de los resultados de sus operaciones y de sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Dichas cuentas anuales se encuentran pendientes de aprobación por parte del Consejo de Dirección, no esperándose que se produzcan modificaciones significativas en el proceso de ratificación. Por su parte, las cuentas anuales del ejercicio 2009 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección en su reunión ordinaria del 26 de abril de 2010.

**2.2 *Principios contables-***

Para la elaboración de las cuentas anuales del ejercicio 2010 se ha seguido la legislación mercantil vigente, recogida en el Código de Comercio y en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre y las modificaciones al mismo introducidas por el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre y, especialmente, se han seguido las normas de registro y valoración descritas en la Nota 4. No existe ningún principio contable obligatorio que, siendo significativo su efecto, se haya dejado de aplicar en la elaboración de estas cuentas anuales. Asimismo no se han aplicado principios contables no obligatorios.

### **2.3 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre-**

En la preparación de las cuentas anuales correspondientes al ejercicio 2010 se han utilizado juicios y estimaciones realizadas por los Consejeros del Ente, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Dichas estimaciones están basadas en la experiencia histórica y en otros factores que se consideran razonables bajo las circunstancias actuales. Si bien las citadas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2010 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a su modificación en los próximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva. En el ejercicio 2010 no se han producido cambios de estimaciones contables de carácter significativo.

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante que pueda suponer cambios significativos en el valor de los activos y pasivos en el ejercicio siguiente, son los siguientes:

- 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.f y 8).
- La vida útil de los activos materiales, intangibles e inversiones inmobiliarias (Notas 4.a, 4.b, 5, 6 y 7).

### **2.4 Comparación de la información-**

Las cuentas anuales presentan 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 y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2010, las correspondientes al ejercicio anterior. Asimismo, la información contenida en esta memoria referida al ejercicio 2009 se presenta a efectos comparativos con la información del ejercicio 2010. En este sentido los estados financieros del ejercicio 2009 incorporan determinadas adaptaciones y reclasificaciones con respecto a los aprobados para dicho ejercicio, con objeto de mejorar su presentación y la comparabilidad de los saldos, no habiéndose alterado con ello ni los resultados del ejercicio anual terminado en dicha fecha ni el patrimonio neto.

La comparación de las cifras de los ejercicios 2010 y 2009 debe efectuarse considerando la circunstancia expuesta en la Nota 2.5 (cambios en criterios contables).

**2.5 Cambios en criterios contables-**

Con fecha 24 de septiembre de 2010 se publicó el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre por el que se aprueban las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas y se modifica el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre y el Plan General de Contabilidad de Pequeñas y Medianas Empresas aprobado por el Real Decreto 1515/2007, de 16 de noviembre, el cual es de aplicación a las cuentas anuales de los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2010. En consecuencia, las cuentas anuales correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010 han sido las primeras elaboradas aplicando el mencionado Real Decreto. No existen diferencias significativas entre los criterios contables aplicados en el ejercicio anterior y los actuales. En consecuencia, la comparabilidad de las cifras de los ejercicios 2010 y 2009 no se ha visto afectada de forma significativa.

**2.6 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 2009.

**2.7 Importancia relativa-**

Al determinar la información a desglosar en la presente memoria sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, el Ente, de acuerdo con el Marco Conceptual del Plan General de Contabilidad, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con las cuentas anuales del ejercicio 2010.

**(3) Aplicación de Resultados**

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

	<u>Euros</u>
Resultado del ejercicio 2010 (beneficio)	<u>122.977.821</u>
Distribución:	
A Remanente	<u><u>122.977.821</u></u>

Por su parte, la distribución del resultado del ejercicio 2009, aprobado por el Consejo de Dirección el 26 de abril de 2010, consistió asimismo, en destinar la totalidad del beneficio del ejercicio a "Remanente".

(4) **Normas de Registro y Valoración**

Las principales normas de registro y valoración utilizadas en la elaboración de las cuentas anuales del ejercicio 2010, 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 reconocidas.

El cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2010 por el concepto de amortización del inmovilizado intangible ascendió a 209.976 euros (Nota 5).

El beneficio o pérdida resultante de la enajenación o el retiro de un activo se calcula como diferencia entre el precio de venta y el importe en libros del activo, y se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos, y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores, se describen en la Nota 4.d.

*Gastos de investigación y desarrollo-*

El Ente 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 mismo, debido a que no cumplían las condiciones descritas en esta misma nota para su activación (Nota 18).

#### *Aplicaciones informáticas-*

El Ente registra en este epígrafe del balance 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-***

Los bienes comprendidos en el inmovilizado material son valorados inicialmente por su precio de adquisición o su coste de producción, y posteriormente se valoran a su valor de coste neto de su correspondiente amortización acumulada y de las eventuales pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

Los gastos de mantenimiento, conservación y reparación que no mejoran la utilización ni prolongan la vida útil de los activos, se imputan a resultados, siguiendo el principio del devengo, como coste 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.

El Ente amortiza su inmovilizado material siguiendo el método lineal, distribuyendo su coste de adquisición menos, en su caso, su valor residual entre los años de vida útil estimada, de acuerdo con los años de vida útil que se muestran a continuación:

	Años de Vida Útil <u>Estimada Media</u>
Instalaciones técnicas y maquinaria	10
Utillaje y mobiliario	10
Otro inmovilizado	5-7

El cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2010 por el concepto de amortización del inmovilizado material ascendió a 2.859.185 euros (Nota 6).

Se ha considerado que los terrenos tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de amortización.

El beneficio o pérdida resultante de la enajenación o el retiro de un activo se calcula como la diferencia entre el precio de venta y el importe en libros de activo, y se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos, y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro, se describen en la Nota 4.d.

**c) *Inversiones inmobiliarias-***

Las inversiones inmobiliarias corresponden a inmuebles, que se poseen total o parcialmente para obtener rentas, plusvalías o ambas, en lugar de para su uso en la producción o suministro de bienes o servicios, o bien para fines administrativos del Ente o su venta en el curso ordinario de las operaciones.

Estos activos se valoran de acuerdo con los criterios indicados en la Nota 4.b anterior, relativa al inmovilizado material.

El Ente amortiza las construcciones incluidas en este epígrafe siguiendo el método lineal de acuerdo con los años de vida útil estimada que ascienden a 50 años.

Los ingresos por arrendamiento de estos activos se reconocen siguiendo lo expuesto en la Nota 4.e, relativa a arrendamientos.

El cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2010 por el concepto de amortización de inversiones inmobiliarias ascendió a 40.636 euros (Nota 7).



**d) *Deterioro de valor del inmovilizado intangible, material e inversiones inmobiliarias-***

El Ente evalúa al menos al cierre de cada ejercicio si existen indicios de pérdidas por deterioro de valor de su inmovilizado intangible, material e inversiones inmobiliarias, que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros. Si existe cualquier indicio, se estima el valor recuperable del activo con el objeto de determinar el alcance de la eventual pérdida por deterioro de valor. 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.

El valor recuperable de los activos es el mayor entre su valor razonable menos los costes de venta y su valor en uso. Para el cálculo del valor de uso las hipótesis utilizadas incluyen las tasas de descuento antes de impuestos, tasas de crecimiento y cambios esperados en los precios de venta y en los costes. Las tasas de crecimiento y las variaciones en precios y coste se basan en las previsiones internas y sectoriales y la experiencia y expectativas futuras, respectivamente.

En el 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.

La reversión de la pérdida por deterioro de valor se reconoce como un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias, aumentándose el importe en libro del activo o de la unidad generadora de efectivo en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el valor neto contable que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro de valor en ejercicios anteriores.

No obstante lo anterior, si de las circunstancias específicas de los activos se pone de manifiesto una pérdida de carácter irreversible, ésta se reconoce directamente en pérdidas procedentes del inmovilizado de la cuenta de pérdidas y ganancias.

En el ejercicio 2010 la Sociedad no ha registrado pérdidas por deterioro del inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias.

e) **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. El Ente 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 cobro o 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 período del arrendamiento, a medida que se cedan o reciban los beneficios del activo arrendado.

En su posición de arrendatario, el Ente 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 2010 adjunta asciende a 76.593 euros (48.899 euros en el ejercicio 2009).

Al 31 de diciembre de 2010, 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 186.750 euros (264.750 euros al 31 de diciembre de 2009). De dichos pagos se harán efectivos en el próximo ejercicio 69.000 euros, mientras que el importe restante se realizará a partir de 2012.

En su posición de arrendador, el Ente tiene formalizado con el Centro de Investigación Cooperativa en Energías Alternativas – “CICenergiGUNE” un contrato de arrendamiento por un edificio de su propiedad (Nota 7). Dicho arrendamiento ha sido suscrito mediante contrato de fecha 9 de septiembre de 2010 y su duración es de 10 años prorrogables a partir del vencimiento inicial. El importe pactado como renta asciende a 106 euros anuales el metro cuadrado, siendo los ocupados por dicha Entidad en el ejercicio 2010 de 335 metros cuadrados. La ocupación prevista del edificio se irá incrementando paulatinamente hasta alcanzar una ocupación total del edificio en el ejercicio 2016.

El importe devengado como ingreso en el ejercicio 2010 por el arrendamiento del edificio ha ascendido a 8.878 euros y figura registrado en el epígrafe “Otros ingresos de explotación – Ingresos accesorios y otras de gestión corriente” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010 ajunta.

Al 31 de diciembre de 2010, el detalle del importe de las cuotas futuras estimadas (sin tener en cuenta la evolución el IPC) relativas a los próximos ejercicios, se muestra a continuación:

	<u>Euros</u>
Ejercicio 2011	71.020
Ejercicios 2012-2015	1.082.260
Ejercicios 2016-2020	<u>2.265.750</u>
	<u><u>3.419.030</u></u>

*f) Instrumentos financieros-*

Un instrumento financiero es un contrato que da lugar a un activo financiero en una empresa y, simultáneamente, a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra empresa.

Los instrumentos financieros se clasifican en el momento de su reconocimiento inicial como un activo financiero, un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio propio, de conformidad con el fondo económico del acuerdo contractual y con las definiciones de activo financiero, pasivo financiero o de instrumento de patrimonio.

A efectos de su valoración, los instrumentos financieros se clasifican en las categorías de préstamos y partidas a cobrar, activos y pasivos financieros mantenidos para negociar, otros activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias, inversiones mantenidas hasta el vencimiento, activos financieros disponibles para la venta, y débitos y cuentas a pagar. La clasificación en las categorías anteriores se efectúa atendiendo a las características del instrumento y a las intenciones de la Dirección en el momento de su reconocimiento inicial.

Los instrumentos financieros se reconocen cuando el Ente se convierte en una parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo.

*Activos financieros*

*Clasificación-*

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

### **1. Préstamos y partidas a cobrar:**

Corresponden a activos financieros originados en la venta de bienes o en la prestación de servicios por operaciones de tráfico de la empresa (créditos por operaciones comerciales), o los que no teniendo un origen comercial, no son instrumentos de patrimonio ni derivados y cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable y no se negocian en un mercado activo (créditos por operaciones no comerciales).

Estos activos financieros se registran inicialmente por su valor razonable que corresponde, salvo evidencia en contrario, al precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles. Posteriormente estos activos se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran, en su caso, por su valor nominal cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

El Ente sigue el criterio de efectuar, al menos al cierre del ejercicio, las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor de un crédito se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor. En tal caso, el importe de la pérdida por deterioro del valor es la diferencia entre el valor en libros del activo financiero y el valor actual de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados al tipo de interés efectivo calculado en el momento de su reconocimiento inicial.

Las correcciones valorativas por deterioro, así como su reversión cuando el importe de la pérdida disminuye como consecuencia de un evento posterior se reconocen como un gasto o un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro tiene como límite el valor en libros que hubieran tenido los activos, si no se hubiera registrado la pérdida por deterioro de valor.

### **2. Inversiones mantenidas hasta el vencimiento:**

Son valores representativos de deuda, con fecha de vencimiento fijada, cobros de cuantía determinada o determinable, que se negocian en un mercado activo y sobre los que el Ente manifiesta su intención y capacidad para conservarlos en su poder hasta la fecha de su vencimiento.

Los criterios valorativos aplicables a estos activos financieros son iguales a los aplicables a los préstamos y partidas a cobrar.

No obstante y de cara al análisis del deterioro de valor de estos activos, como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros se utiliza el valor de mercado del instrumento, siempre que éste sea lo suficientemente fiable como para considerarlo representativo del valor que pueda recuperar el Ente.

### **3. *Inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, asociadas y multigrupo:***

Se consideran empresas del grupo aquellas vinculadas con el Ente por una relación de control directa o indirecta, análoga a la prevista en el artículo 42 del Código de Comercio o cuando las empresas están controladas por cualquier medio por una o varias personas físicas o jurídicas que actúen conjuntamente o se hallen bajo dirección única por acuerdos o cláusulas estatutarias. Se consideran empresas asociadas aquellas sobre las que el Ente ejerce, directa o indirectamente, una influencia significativa. Adicionalmente, dentro de la categoría de multigrupo se incluyen aquellas sociedades que están gestionadas conjuntamente por el Ente o alguna o algunas de las empresas del grupo, incluidas las entidades o personas físicas dominantes, y uno o varios terceros ajenos al grupo.

Estas inversiones se valoran inicialmente por su coste, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles.

Posteriormente estos activos se valoran por su coste, minorado, en su caso, por el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

El Ente sigue el criterio de efectuar, al menos al cierre del ejercicio, las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor en libros de una inversión de este tipo no sea recuperable. En tal caso, el importe de la pérdida por deterioro del valor es 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. Salvo mejor evidencia del importe recuperable de las inversiones, en la estimación del deterioro se toma en consideración el patrimonio neto de la entidad participada, corregido por las plusvalías tácitas existentes en la fecha de la valoración, que correspondan a elementos identificables en el balance de la participada.

Las correcciones valorativas por deterioro y, en su caso, su reversión, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro tiene como límite el valor en

libros de la inversión que estaría reconocida en la fecha de reversión si no se hubiera registrado el deterioro de valor.

#### **4. *Activos financieros mantenidos para negociar:***

Son aquellos adquiridos con el objetivo de enajenarlos en el corto plazo o aquellos que forman parte de una cartera de la que existen evidencias de actuaciones recientes con dicho objetivo.

Estos activos financieros se registran inicialmente por su valor razonable que corresponde, salvo evidencia en contrario, al precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada. Los costes de la transacción que les sean directamente atribuibles se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Posteriormente, los activos financieros mantenidos para negociar se valoran a su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en que se pueda incurrir en su enajenación, registrándose en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio los cambios que se produzcan en dicho valor razonable.

#### **5. *Activos financieros disponibles para la venta:***

Se incluyen en esta categoría los valores representativos de deuda e instrumentos de patrimonio de otras empresas que no hayan sido clasificados en ninguna de las categorías anteriores.

Estos activos financieros se registran inicialmente por su valor razonable que corresponde, salvo evidencia en contrario, al precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles.

Posteriormente estos activos se valoran por su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en que se pueda incurrir en su enajenación, registrándose directamente en el patrimonio neto los cambios que se produzcan en dicho valor razonable, hasta que el activo financiero cause baja o se deteriore, momento en el que el importe así reconocido, se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias. No obstante lo anterior, las correcciones valorativas por deterioro de valor y las pérdidas y ganancias que resultan por diferencias de cambio, se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias. También se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias el importe de los intereses, calculados según el método del tipo de interés efectivo, y de los dividendos devengados.

Las inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede ser determinado con fiabilidad se valoran a su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

El Ente sigue el criterio de efectuar, al menos al cierre del ejercicio, las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor de un activo incluido en esta categoría se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen en el caso de inversiones en instrumentos de patrimonio, la falta de recuperabilidad del valor en libros del activo evidenciada, por ejemplo, por un descenso prolongado o significativo en su valor razonable.

Las pérdidas acumuladas reconocidas en el patrimonio neto por disminución del valor razonable, siempre que exista una evidencia objetiva del deterioro en el valor del activo, se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias. Si en ejercicios posteriores se incrementase el valor razonable, la corrección valorativa reconocida en ejercicios anteriores revierte con abono a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

En el caso de los instrumentos de patrimonio valorados a coste, por no poder determinarse con fiabilidad su valor razonable, las correcciones valorativas por deterioro se calculan de acuerdo a lo establecido para inversiones en empresas del grupo, multigrupo y asociadas, y no son reversibles, registrándose las mismas directamente contra el valor del activo y no como cuenta correctora de su valor.

#### ***Intereses y dividendos recibidos de activos financieros-***

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. Los intereses se reconocen por el método del tipo de interés efectivo y los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen cuando han surgido los derechos para el Ente a su percepción.

En la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente en el momento de la adquisición.

#### ***Baja de activos financieros-***

El Ente da de baja los activos financieros cuando expiran o se han cedido los derechos sobre los flujos de efectivo del correspondiente activo financiero y se han transferido sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.



Cuando el activo financiero se da de baja la diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, (considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier nuevo pasivo asumido), y el valor en libros del activo, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja dicho activo, que forma parte del resultado del ejercicio en que ésta se produce.

El Ente aplica el criterio de precio medio ponderado para valorar y dar de baja el coste de los instrumentos de patrimonio o deuda que forman parte de carteras homogéneas y que tienen los mismos derechos.

Por el contrario, el Ente no da de baja los activos financieros, y reconoce un pasivo financiero por un importe igual a la contraprestación recibida, en las cesiones de activos financieros en las que se retenga sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

### **Pasivos financieros**

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

Los débitos y partidas a pagar se valoran inicialmente por su valor razonable que corresponde, salvo evidencia en contrario, al precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de la transacción que le sean directamente atribuibles. Posteriormente estos pasivos se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

El Ente da de baja los pasivos financieros cuando se extinguen las obligaciones que los ha generado. El Ente reconoce la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero o de la parte del mismo que se da de baja y la contraprestación pagada, con cargo o abono a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.



### **Fianzas entregadas y recibidas**

Corresponden, respectivamente, a los importes desembolsados a los propietarios de los locales arrendados por el Ente, y los importes recibidos de los arrendatarios de los locales en los que el Ente actúa como arrendador. Dichas fianzas son registradas por los importes pagados o recibidos, que no difieren significativamente de su valor razonable.

### **Valor razonable**

El valor razonable es el importe por el que puede ser intercambiado un activo o liquidado un pasivo, entre partes interesadas y debidamente informadas, que realicen una transacción en condiciones de independencia mutua.

Con carácter general, en la valoración de instrumentos financieros valorados a valor razonable, el Ente calcula éste por referencia a un valor fiable de mercado, constituyendo el precio cotizado en un mercado activo la mejor referencia de dicho valor razonable. Para aquellos instrumentos respecto de los cuales no exista un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración.

Se asume que el valor en libros de los créditos y débitos por operaciones comerciales se aproxima a su valor razonable.

#### **g) *Efectivo y otros activos líquidos equivalentes-***

El efectivo y otros activos líquidos equivalentes incluyen el efectivo en caja y los depósitos bancarios a la vista en entidades de crédito, así como también otras inversiones a corto plazo de alta liquidez siempre que sean convertibles en efectivo, para las que no existe un riesgo significativo de cambios de valor y formen parte de la política de gestión normal de la tesorería de la empresa. A estos efectos se incluyen las inversiones con vencimientos de menos de tres meses desde la fecha de adquisición.

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

Las presentes cuentas anuales se presentan en euros. El euro es la moneda funcional y de presentación del Ente. 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.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten a euros aplicando el tipo existente al cierre del ejercicio, mientras

que los no monetarios valorados a coste histórico, se convierten aplicando los tipos de cambio aplicados en la fecha en la que tuvo lugar la transacción.

Las diferencias que se ponen de manifiesto en la liquidación de las transacciones en moneda extranjera y en la conversión a euros de activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en resultados.

**i) *Impuesto 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 el Ente 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, en su caso, las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en éste, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente. Los activos o pasivos por impuesto sobre beneficios corriente, se valoran por las cantidades que se espera pagar o recuperar de las autoridades fiscales, utilizando la normativa y tipos impositivos vigentes o aprobados y pendientes de publicación en la fecha de cierre del ejercicio.

Tanto el gasto o ingreso por impuesto sobre beneficios corriente como el diferido se reconocen en resultados.

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, en su caso, 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, según la normativa que esté vigente o aprobada y pendiente de publicación al cierre del ejercicio.

Los activos por impuestos diferidos solamente se reconocen en el caso de que se considere probable que el Ente vaya a tener en el futuro suficientes ganancias fiscales contra las que poder hacerlos efectivos.

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 la que el Ente puede controlar el momento de la reversión y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

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.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se reconocen en el balance como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

**j) 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.

En cuanto a los ingresos por prestación de servicios, éstos se reconocen considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la transacción pueda ser estimado con fiabilidad.

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.

**k) Provisiones y contingencias-**

El Consejo de Dirección del Ente en la formulación de las cuentas anuales diferencia entre:

- **Provisiones:** saldos acreedores que cubren obligaciones actuales, ya sean legales, contractuales, implícitas o tácitas, derivadas de sucesos pasados, cuya cancelación es probable que origine una salida de recursos, pero que resultan indeterminados en cuanto a su importe y/o momento de cancelación.
- **Contingencias:** obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización futura está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Ente.

Las cuentas anuales recogen todas las provisiones con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que de lo contrario y que se pueda realizar una estimación razonable del importe de las mismas. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación con cargo al epígrafe de la cuenta de resultados que corresponda según la naturaleza de la obligación.

Por su parte, se consideran contingencias aquellas posibles obligaciones surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurra o no uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Ente. Las contingencias no se reconocen en las cuentas anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria, en la medida en que no sean consideradas como remotas.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir la obligación, teniendo en cuenta la información disponible sobre el suceso y sus consecuencias, y registrándose los ajustes que surjan por la actualización de dichas provisiones como un gasto financiero conforme se va devengando. No obstante, tratándose de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

La compensación a recibir de un tercero en el momento de liquidar la obligación, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso será percibido, se registra como activo, excepto en el caso de que exista un vínculo legal por el que se haya exteriorizado parte del riesgo, y en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder; en esta situación, la compensación se tendrá en cuenta para estimar el importe por el que, en su caso, figurará la correspondiente provisión.

Las provisiones revierten en resultados cuando es menor la posibilidad de ocurrencia de que exista una salida de recursos para cancelar tal obligación que de lo contrario.

#### ***l) Indemnizaciones por despido-***

De acuerdo con la legislación vigente, el Ente 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 el Consejo de Dirección decide efectuarlos y se crea una expectativa frente a terceros sobre el despido. El importe desembolsado durante el ejercicio 2010 por indemnizaciones al personal ha ascendido a 74.247 euros (160.730 euros en el ejercicio 2009) 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 2010 adjunta (Nota 18).

En las cuentas anuales adjuntas no se ha registrado provisión alguna por este concepto, ya que no están previstas situaciones de esta naturaleza.

**m) Pasivos por retribuciones a largo plazo al personal-**

El Ente tiene asumido, con los empleados el compromiso de realizar una aportación definida, consistente en un porcentaje sobre su salario, a un Plan de Pensiones externo. El plan se encuentra externalizado en 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 ejercicio 2010 el porcentaje salarial de la aportación definida ha ascendido al 3% hasta el mes de mayo (incluido) y a un 1,5% a partir del mes de junio (3% en el ejercicio 2009).

Las aportaciones efectuadas por el Ente por este concepto en cada ejercicio se registran en el epígrafe “Gastos de Personal – Cargas sociales” de las cuentas de pérdidas y ganancias adjuntas. El importe registrado por este concepto en el ejercicio 2010 asciende a 53.092 euros (61.862 euros en el ejercicio 2009) (Nota 18).

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

Las subvenciones, donaciones y legados no reintegrables se contabilizan, con carácter general, como ingresos reconocidos directamente en patrimonio neto cuando se obtiene, en su caso, la concesión oficial de las mismas y se han cumplido las condiciones para su concesión o no existen dudas razonables sobre la recepción de las mismas, y se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias como ingresos de forma correlacionada con los gastos derivados de las mismas.

Las subvenciones, donaciones y legados de carácter monetario se valoran por el valor razonable del importe concedido y las de carácter no monetario por el valor razonable del activo recibido.

Las subvenciones de capital se imputan al resultado del ejercicio en proporción a la amortización correspondiente a los activos financiados con las mismas o en su caso, cuando se produzca la enajenación, baja o corrección valorativa por deterioro de los mismos.

En este sentido, las subvenciones de capital que figuran en el balance adjunto son las recibidas, básicamente, 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 2010 han ascendido a 103.956 euros (378.928 euros en el ejercicio 2009) (Nota 12).

Las subvenciones de explotación se abonan a resultados en el momento en que se conceden. Si se conceden para financiar gastos específicos, la imputación se realizará a medida que se devengan los gastos financiados.

Por otra parte, 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 2010 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 de su objeto social. Durante el ejercicio 2010 se han concedido un total de 29.637.481 euros (41.039.387 euros en el ejercicio de 2009) (Nota 18).

***o) Transacciones con partes vinculadas-***

En la preparación de las cuentas anuales, se han considerado como empresas del grupo a las Sociedades pertenecientes al Grupo EVE.

Se consideran adicionalmente partes vinculadas al Ente, al personal clave del mismo (personas físicas con autoridad y responsabilidad sobre la planificación, dirección y control de las actividades del Ente, ya sea directa o indirectamente), entre la que se incluyen los Consejeros del Ente y los Directivos del mismo, junto a sus familiares próximos, así como a las entidades sobre las que las personas mencionadas anteriormente puedan ejercer una influencia significativa.

El Ente 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 16).

p) **Clasificación de activos y pasivos entre corriente y no corriente-**

En el balance adjunto, los saldos se clasifican en no corrientes y corrientes. Los corrientes comprenden aquellos saldos que el Ente espera vender, consumir, desembolsar o realizar en el transcurso del ciclo normal de explotación. Aquellos otros que no correspondan con esta clasificación se consideran no corrientes.

(5) **Inmovilizado Intangible**

Los movimientos habidos durante los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009 en las diferentes partidas de este epígrafe de los balances adjuntos, han sido los siguientes:

Ejercicio 2010:	Euros			Saldo al 31.12.2010
	Saldo al 31.12.2009	Adiciones o Dotaciones	Bajas	
<b>COSTE:</b>				
Desarrollo	532.423	-	-	532.423
Propiedad industrial	20.758	-	-	20.758
Aplicaciones informáticas	998.405	26.444	(107.445)	917.404
	<u>1.551.586</u>	<u>26.444</u>	<u>(107.445)</u>	<u>1.470.585</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>				
Desarrollo	(357.620)	(106.486)	-	(464.106)
Propiedad industrial	(20.556)	(202)	-	(20.758)
Aplicaciones informáticas	(625.298)	(103.288)	4.689	(723.897)
	<u>(1.003.474)</u>	<u>(209.976)</u>	<u>4.689</u>	<u>(1.208.761)</u>
<b>NETO:</b>				
Desarrollo	174.803	(106.486)	-	68.317
Propiedad industrial	202	(202)	-	-
Aplicaciones informáticas	373.107	(76.844)	(102.756)	193.507
	<u>548.112</u>	<u>(183.532)</u>	<u>(102.756)</u>	<u>261.824</u>



**Ejercicio 2009:**

	Euros			Saldo al 31.12.2009
	Saldo al 31.12.2008	Adiciones o Dotaciones	Bajas	
<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)	-
	<u>1.586.208</u>	<u>20.378</u>	<u>(55.000)</u>	<u>1.551.586</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>				
Desarrollo	(229.450)	(128.170)	-	(357.620)
Propiedad industrial	(19.543)	(1.013)	-	(20.556)
Aplicaciones informáticas	<u>(517.440)</u>	<u>(107.858)</u>	-	<u>(625.298)</u>
	<u>(766.433)</u>	<u>(237.041)</u>	-	<u>(1.003.474)</u>
<b>NETO:</b>				
Desarrollo	302.973	(128.170)	-	174.803
Propiedad industrial	1.215	(1.013)	-	202
Aplicaciones informáticas	460.587	(87.480)	-	373.107
Inmovilizado intangible en curso	55.000	-	(55.000)	-
	<u>819.775</u>	<u>(216.663)</u>	<u>(55.000)</u>	<u>548.112</u>

Las adiciones del ejercicio 2010 se corresponden fundamentalmente, con adquisición de licencias informáticas, mientras que las del 2009 se referían principalmente a aplicaciones informáticas de presupuestación.

Las bajas del ejercicio 2010 corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas que se encontraban fuera de uso.

Al cierre de los ejercicios 2010 y 2009 la Sociedad tenía elementos del inmovilizado intangible totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

	Euros	
	31.12.2010	31.12.2009
Desarrollo	355.468	-
Patentes, licencias, marcas y similares	20.758	18.729
Aplicaciones informáticas	<u>491.433</u>	<u>495.090</u>
	<u>867.659</u>	<u>513.819</u>



(6) **Inmovilizado Material**

Los movimientos producidos durante los ejercicios 2010 y 2009 en las diferentes cuentas del inmovilizado material y de sus correspondientes amortizaciones acumuladas, han sido los siguientes:

Ejercicio 2010:	Euros				
	Saldo al 31.12.2009	Adiciones o Dotaciones	Bajas	Trasposos (Nota 7)	Saldo al 31.12.2010
<b>COSTE:</b>					
Terrenos	3.196.932	-	-	(800.000)	2.396.932
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	25.169.505	33.629	-	3.062.181	28.265.315
Utillaje y mobiliario	436.287	16.388	-	-	452.675
Otro inmovilizado	625.771	89.186	(173.384)	-	541.573
	<u>26.231.563</u>	<u>139.203</u>	<u>(173.384)</u>	<u>3.062.181</u>	<u>29.259.563</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	6.033.795	7.573.581	(28.747)	(11.189.319)	2.389.310
	<u>35.462.290</u>	<u>7.712.784</u>	<u>(202.131)</u>	<u>(8.927.138)</u>	<u>34.045.805</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>					
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	(6.233.336)	(2.485.405)	-	(210.373)	(8.929.114)
Utillaje y mobiliario	(175.178)	(37.310)	-	(42.750)	(255.238)
Otro inmovilizado	(368.050)	(336.470)	93.580	253.123	(357.817)
	<u>(6.776.564)</u>	<u>(2.859.185)</u>	<u>93.580</u>	<u>-</u>	<u>(9.542.169)</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	-	-	-	-	-
	<u>(6.776.564)</u>	<u>(2.859.185)</u>	<u>93.580</u>	<u>-</u>	<u>(9.542.169)</u>
<b>NETO:</b>					
Terrenos	3.196.932	-	-	(800.000)	2.396.932
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	18.936.169	(2.451.776)	-	2.851.808	19.336.201
Utillaje y mobiliario	261.109	(20.922)	-	(42.750)	197.437
Otro inmovilizado	257.721	(247.284)	(79.804)	253.123	183.756
	<u>19.454.999</u>	<u>(2.719.982)</u>	<u>(79.804)</u>	<u>3.062.181</u>	<u>19.717.394</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	6.033.795	7.573.581	(28.747)	(11.189.319)	2.389.310
	<u>28.685.726</u>	<u>4.853.599</u>	<u>(108.551)</u>	<u>(8.927.138)</u>	<u>24.503.636</u>

Ejercicio 2009:	Euros				Saldo al 31.12.2009
	Saldo al 31.12.2008	Adiciones o Dotaciones	Bajas	Trasposos	
<b>COSTE:</b>					
Terrenos	3.196.932	-	-	-	3.196.932
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	23.464.501	-	-	1.705.004	25.169.505
Uillaje y mobiliario	399.424	36.863	-	-	436.287
Otro inmovilizado	656.984	10.592	(41.805)	-	625.771
	<u>24.520.909</u>	<u>47.455</u>	<u>(41.805)</u>	<u>1.705.004</u>	<u>26.231.563</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	2.572.466	5.227.649	(61.316)	(1.705.004)	6.033.795
	<u>30.290.307</u>	<u>5.275.104</u>	<u>(103.121)</u>	<u>-</u>	<u>35.462.290</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>					
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.853.672)	(2.379.664)	-	-	(6.233.336)
Uillaje y mobiliario	(139.893)	(35.285)	-	-	(175.178)
Otro inmovilizado	(307.379)	(91.353)	30.682	-	(368.050)
	<u>(4.300.944)</u>	<u>(2.506.302)</u>	<u>30.682</u>	<u>-</u>	<u>(6.776.564)</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	-	-	-	-	-
	<u>(4.300.944)</u>	<u>(2.506.302)</u>	<u>30.682</u>	<u>-</u>	<u>(6.776.564)</u>
<b>NETO:</b>					
Terrenos	3.196.932	-	-	-	3.196.932
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	19.610.829	(2.379.664)	-	1.705.004	18.936.169
Uillaje y mobiliario	259.531	1.578	-	-	261.109
Otro inmovilizado	349.605	(80.761)	(11.123)	-	257.721
	<u>20.219.965</u>	<u>(2.458.847)</u>	<u>(11.123)</u>	<u>1.705.004</u>	<u>19.454.999</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	2.572.466	5.227.649	(61.316)	(1.705.004)	6.033.795
	<u>25.989.363</u>	<u>2.768.802</u>	<u>(72.439)</u>	<u>-</u>	<u>28.685.726</u>

Las altas del inmovilizado material en curso del ejercicio 2010 se corresponden con los gastos incurridos en cuatro proyectos emprendidos por el Ente, como son la implantación de una planta para el aprovechamiento de energía de las olas en Mutriku, el proyecto *BIMEP*; 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. Los trasposos del inmovilizado material a inversiones inmobiliarias se corresponden con la terminación de la obra del edificio de Investigación Cooperativa del Ente Vasco de la Energía en el Parque Tecnológico de Miñano (Álava) que se encuentra arrendado (Notas 4.c y 7).

Al 31 de diciembre de 2010, el saldo de la cuenta "Terrenos" del inmovilizado material recoge el coste de adquisición de un terreno en Lantarón (Álava).

Por otra parte, el saldo de la cuenta "Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material – Instalaciones técnicas y maquinaria" incluye al 31 de diciembre de 2010, el valor neto contable de instalaciones técnicas de energía eléctrica, según el desglose que se muestra a continuación:

	<u>Euros</u>
Instalaciones Solares Fotovoltáicas	16.183.512
Instalaciones Solares Térmicas	385.832
Centrales Hidroeléctricas	43.122
Otras Instalaciones Eléctricas	<u>1.370.462</u>
	<u>17.982.928</u>

Al cierre de los ejercicios 2010 y 2009 el Ente tenía elementos del inmovilizado material totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

	<u>Euros</u>	
	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Instalaciones técnicas y maquinaria	66.858	66.858
Utillaje y mobiliario	83.357	77.283
Otras instalaciones	<u>209.470</u>	<u>213.385</u>
	<u>359.685</u>	<u>357.526</u>

Al 31 de diciembre de 2010, 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 2010, el Ente tiene compromisos de adquisición de inmovilizado material por importe de 196 miles de euros (3.598 miles de euros al 31 de diciembre de 2009).

**(7) Inversiones Inmobiliarias**

El movimiento habido durante el ejercicio 2010 en este epígrafe del balance adjunto, se muestra a continuación:

	Euros			
	Saldo al 31.12.2009	Adiciones o Dotaciones	Trasposos (Nota 6)	Saldo al 31.12.2010
<b>COSTE:</b>				
Terrenos	-	-	800.000	800.000
Construcciones	-	-	8.127.138	8.127.138
	-	-	8.927.138	8.927.138
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>				
Construcciones	-	(40.636)	-	(40.636)
<b>NETO:</b>				
Terrenos	-	-	800.000	800.000
Construcciones	-	(40.636)	8.127.138	8.086.502
	-	(40.636)	8.927.138	8.886.502

El Ente tiene formalizado con el Centro de Investigación Cooperativa en Energías Alternativas – “CICenergiGUNE” un contrato de arrendamiento por el edificio registrado en este epígrafe (Nota 4.e).

**(8) Activos Financieros por Categorías**

*Categorías de activos financieros-*

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la clasificación de los activos financieros por categorías y clases, salvo las inversiones en empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 9) y sin considerar el efectivo y otros activos líquidos equivalentes (Nota 11), así como el valor en libros de los mismos, se detalla a continuación:

31.12.2010:	Euros			
	No corriente	Corriente		Total
Categorías	Inversiones financieras a largo plazo	Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	Inversiones financieras a corto plazo	
Activos financieros disponibles para la venta	12.202.900	-	-	12.202.900
Préstamos y partidas a cobrar	1.013.728	11.946.274	637.497	13.597.499
	13.216.628	11.946.274	637.497	25.800.399

31.12.2009:	Euros			Total
	No corriente	Corriente		
	Inversiones financieras a largo plazo	Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	Inversiones financieras a corto plazo	
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	-	-	24.390	24.390
Activos financieros disponibles para la venta	11.245.492	-	-	11.245.492
Préstamos y partidas a cobrar	762.039	16.870.590	786.046	18.418.675
	<u>12.007.531</u>	<u>16.870.590</u>	<u>810.436</u>	<u>29.688.557</u>

Los Consejeros del Ente consideran que el importe en libros de los activos financieros detallados en los cuadros anteriores constituyen una aproximación aceptable de su valor razonable.

***Pérdidas y ganancias netas por categorías de activos financieros-***

Por otra parte, las principales pérdidas y ganancias netas procedentes de las distintas categorías de activos financieros de los ejercicios 2010 y 2009 son las siguientes:

	Préstamos y partidas a cobrar		Activos financieros disponibles para la venta	
	2010	2009	2010	2009
Dividendos	-	-	16.030.503	19.397.492
Ingresos financieros	205.325	318.565	-	-
Gastos financieros de valores negociables y otros	(60.677)	(201.089)	-	-
Resultados por enajenaciones y otras	-	-	158.674.842	345.779
Deterioros y pérdidas	-	-	302.188	120.912
Ganancias netas en pérdidas y ganancias	<u>144.648</u>	<u>117.476</u>	<u>175.007.533</u>	<u>19.864.183</u>

**(9) Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo**

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2010 y 2009 en las cuentas incluidas en este epígrafe del balance, han sido los siguientes:

**Ejercicio 2010:**

	Euros				Saldo al 31.12.2010
	Saldo al 31.12.2009	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	Trasposos	
Inversiones en empresas del grupo asociadas a largo plazo- Instrumentos de patrimonio-					
Participaciones en empresas del grupo	20.780.981	-	-	-	20.780.981
Participaciones en empresas asociadas	66.702.715	93.106.792	(39.722.581)	60.000	120.146.926
Deterioro de valor de participaciones en empresas del grupo	(13.656.406)	(218.735)	-	-	(13.875.141)
Deterioro de valor de participaciones en empresas asociadas	<u>(2.188.236)</u>	<u>(561.337)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2.749.573)</u>
	71.639.054	92.326.720	(39.722.581)	60.000	124.303.193
Créditos a empresas- Biogarbiker, S.A.	500.000	-	-	-	500.000
	<u>72.139.054</u>	<u>92.326.720</u>	<u>(39.722.581)</u>	<u>60.000</u>	<u>124.803.193</u>

**Ejercicio 2009:**

	Euros			Saldo al 31.12.2009
	Saldo al 31.12.2008	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	
Inversiones en empresas del grupo asociadas a largo plazo- Instrumentos de patrimonio-				
Participaciones en empresas del grupo	20.900.981	-	(120.000)	20.780.981
Participaciones en empresas asociadas	70.142.715	240.000	(3.680.000)	66.702.715
Deterioro de valor de participaciones en empresas del grupo	(13.777.318)	-	120.912	(13.656.406)
Deterioro de valor de participaciones en empresas asociadas	<u>(1.485.602)</u>	<u>(702.634)</u>	<u>-</u>	<u>(2.188.236)</u>
	75.780.776	(462.634)	(3.679.088)	71.639.054
Créditos a empresas- Biogarbiker, S.A.	-	500.000	-	500.000
	<u>75.780.776</u>	<u>37.366</u>	<u>(3.679.088)</u>	<u>72.139.054</u>

Las empresas del grupo y asociadas, así como la información relacionada con las mismas al 31 de diciembre de 2010 y 2009, son las siguientes:

**Empresas del grupo - Ejercicio 2010:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.10	Euros					
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2010	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Estudio y apoyo a la conservación y ahorro energético	100%	2.720.000	56.153	-	-	3.821.083	(1.073.063)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos	100%	1.114.272	(193)	-	-	13.691.040	(12.583.343)
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A. (*)	Plasencia de las Armas, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	93,63%	943.666	(123.780)	2.301	58.827	883.584	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100%	180.300	5.378	(39.671)	-	180.304	(83.823)
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. (*)	Araia (Álava), Ayuntamiento de Asparrena	Producción de energía eléctrica	63,05%	178.936	500.934	186.770	-	112.828	-
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. (*)	Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana	Producción de energía eléctrica	97,62%	2.143.142	(88.433)	(34.463)	23.701	2.092.142	(134.912)
								<u>20.780.981</u>	<u>(13.875.141)</u>

(\*) Toda la información contable de estas sociedades ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Sociedades auditadas por ATTEST Servicios Empresariales, S.L.

Empresas del grupo - Ejercicio 2009:

				Euros						
Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.09	Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2009	Beneficio/ (Pérdida)	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Estudio y apoyo a la conservación y ahorro energético	100%	2.720.000	56.153	-	-	400	3.821.083	(1.073.062)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos	100%	1.114.272	(193)	-	-	-	13.691.040	(12.583.344)
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	Plasencia de las Armas, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	93,63%	943.666	(127.640)	-	3.860	62.883	883.584	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100%	180.300	91.039	-	(85.661)	-	180.304	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	Araia (Álava), Ayuntamiento de Asparrena	Producción de energía eléctrica	63,05%	178.936	386.422	-	114.512	-	112.828	-
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A.	Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana	Producción de energía eléctrica	97,62%	2.143.142	(84.346)	-	(4.087)	25.561	2.092.142	-
									20.780.981	(13.656.406)



Empresas asociadas - Ejercicio 2010:

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.10	Euros						
				Capital	Reservas	Resultado ejercicio 2010	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2010
Zazpiturri, S.A. (*)	Amezketza (Guipúzkoa), Casa Consistorial	Explotación de la central hidroeléctrica de Zazpiturri	25%	414.945	312.428	72.966	-	105.393	-	-
Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardelegui, S.A. (*)	Vitoria - Gasteiz, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	50%	244.936	405.381	46.456	-	122.468	-	56.792
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A. (**)	San Sebastián, Paseo de Errotaburu, 1	Producción de energía eléctrica	30%	1.812.802	2.838.457	426.165	98.909	543.861	-	34.859
Naturgas Energía Grupo, S.A. (**)	Bilbao, Plaza Pio Baroja, 3	Gestión de sociedades del sector energético	25%	316.516.000	1.117.071.000	67.936.000	-	105.271.460	-	5.634.950
Biogarbiker, S.A. (*)	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico	50%	1.363.200	(830.616)	(379.823)	-	681.600	(605.328)	-
Noroil, S.A. (*)	Valle de Txépega c/ Las Delicias, 2	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo	30%	1.514.520	302.941	542.211	-	454.365	-	171.463
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. (*)	Rentería, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	50%	273.515	69.925	9.607	-	136.761	-	-
Bioartigas, S.A. (*)	Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	306.510	243.354	321.012	-	153.258	-	173.560
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. (**)	Zierbana, Atraque Punta Lucero Punta Caballos, 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	42.693.866	12.485.234	901.517	-	5.004.404
Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (**)	Zierbana, Atraque Punta Lucero Punta Caballos, 2	Análisis, desarrollo, promoción y construcción, operación y mantenimiento de una planta de regasificación de gas natural licuado en el Territorio Histórico de Bizkaia	30%	6.000.000	67.230.214	13.216.065	11.020.207	7.784.993	-	4.125.000
Biosaseta, S.A. (*)	Beasain, C/ Murtina Maiz, 3	Aprovechamiento de la energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	528.584	49.813	68.416	-	264.292	-	25.039
Micronizados Naturdes, S.A. (*)	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia	Explotación y comercialización de minero	50%	873.627	(23.854)	(854.313)	27.075	1.999.261	(1.999.261)	-
Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E. (*)	Ba. Akuldo, Veg. de Ansio	Producción de energía eléctrica a partir de radiación solar	30%	275.000	43.734	6.032	64.341	82.500	-	-
BioSanMarkos, S.A. (*)	San Sebastián, Vitoria - Gasteiz, 10	Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos	50%	150.250	172.715	183.802	-	75.147	-	110.682
Bioener Energía, S.A. (*)	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia	Construcción, explotación, operación y mantenimiento de plantas para la producción de energía eléctrica y térmica	50%	660.100	(287.971)	780	-	330.050	(144.984)	-
Telur Geotermia y Agua, S.A. (*)	Durango, Alendalde Auzuner, 6	Estudios y proyectos de sistemas de aprovechamiento geotérmico, obtención de explotación de aguas subterráneas y superficiales y diseño e implementación de instalaciones de climatización	48%	500.000	62.152	113.644	-	240.000	-	-
Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. (*)	Bilbao, Edificio Sota Gran Vía 45	Gestor de carga del sistema eléctrico	50%	2.000.000	(23.021)	(54.460)	-	1.000.000	-	-
								<u>120.146.926</u>	<u>(2.749.573)</u>	<u>15.336.749</u>

(\*) Toda la información contable de estas sociedades ha sido obtenida de los estados financieros auditados de las mismas. Sociedades auditadas por ATTEST Servicios Empresariales, S.L.

(\*\*) Sociedades auditadas por otros auditores.

Empresas asociadas - Ejercicio 2009:

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.09	Euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2009 Beneficio/ (Pérdida)	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2009
Zazpituri, S.A.	Arnezqueta (Gupúzkoa), Casa Consistorial	Explotación de la central hidroeléctrica de Zazpituri	25%	414.945	232.069	80.359		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		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	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)	59.431.460		5.634.950
Biogarbioker, S.A.	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico	50%	1.363.200	(569.229)	(261.387)	1.070	681.600	(363.199)	
Noroil, S.A.	Valle de Trápaga o/ Las Delicias, 2	Comercialización y distribución de aceites, grises de petróleo	30%	1.514.520	302.941	571.545		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	136.761		
Bicartigas, S.A.	Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	306.510	243.354	347.121		153.258		231.434
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	Zierbana, Atraque Punta Lucero - Explanada Punta Caballos, 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	901.517		10.764.758
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	Zierbana, Atraque Punta Lucero - Explanada Punta Caballos, 2	Análisis, desarrollo, promoción y 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	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		264.292		39.137
Micronizados Naturales, S.A.	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Explotación y comercialización de minerales	50%	1.411.243	(4.265)	(1.195.624)	30.943	1.680.051	(1.680.051)	
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	82.500		
BioSanMarkos, S.A.	San Sebastián, C/ Vitoria - Gasteiz, 10	Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos	50%	150.250	172.715	221.364		75.147		136.939
Bioener Energía, S.A.	Bilbao, Alameda de 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)		330.050	(144.987)	
Telur Geotermia y Agua, S.A.	Durango, C/ Alendakale Auzanea, 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		240.000		
								<u>66.702.710</u>	<u>(2.188.237)</u>	<u>18.958.831</u>

Centro para el Ahorro Energético y Minero, S.A.U. 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 en que vienen incurriendo anualmente. En este sentido las participaciones en dichas sociedades están registradas en el balance al 31 de diciembre de 2010 adjunto por importes de 2.748.020 y 1.107.693 euros, respectivamente.

#### ***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, el Ente concedió a lo largo del ejercicio 2008 otros 120.000 euros, 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 suscribió un nuevo préstamo participativo por importe de 500.000 euros a favor de Biogarbiker, S.A. que dejó sin efecto los anteriores contratos, cuyo vencimiento es el 28 de diciembre de 2014, devengando unos intereses compuestos por una parte fija, equivalente al tipo de retribución que el Ente obtiene para sus saldos en cuentas corrientes, de acuerdo con el convenio entre Gobierno Vasco y las Instituciones Financieras, y una parte variable en función de los resultados de Biogarbiker, S.A.

Los intereses devengados en el ejercicio 2010 ascienden a 2.978 euros (8.855 euros en el ejercicio 2009) 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 2010 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 al 31 de diciembre de 2010 adjunto.

#### ***Otros activos financieros a corto plazo-***

El epígrafe “Ingresos financieros – De participaciones en instrumentos de patrimonio” recoge 16.030.503 euros en concepto de dividendos recibidos durante el ejercicio 2010 de las sociedades participadas (19.397.270 euros en el ejercicio 2009), de los cuales 6.769.162 euros (9.764.758 euros al 31 de diciembre de 2009) 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 al 31 de diciembre de 2010 adjunto (Nota 16).

### ***Principales operaciones-***

Las principales operaciones realizadas en los ejercicios 2010 y 2009 en relación con las participaciones en empresas del Grupo y empresas asociadas han sido las siguientes:

#### **Ejercicio 2010**

En octubre de 2010 se ha constituido la sociedad Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. con un capital social de 2.000.000 euros, representado por 20.000 acciones nominativas de 100 euros de valor nominal cada una de ellas, de las cuales el Ente Vasco de la Energía ha suscrito y desembolsado 10.000 acciones.

Esta mercantil nace con el objeto social de diseño, construcción, explotación, operación y mantenimiento de una infraestructura de puntos de recarga de vehículo eléctrico, así como la operación como gestor de carga del sistema eléctrico según la definición que de este agente del sector hace la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, con capacidad para vender y comprar energía eléctrica.

Con fecha 29 de noviembre de 2010 el Ente ha formalizado la adquisición a un tercero de 300 nuevas acciones de Bahía de Bizkaia Gas, S.L. por importe total de 6.285.000 euros pasando su porcentaje de participación de un 25% a un 30%.

En orden a restablecer el equilibrio patrimonial de la sociedad participada Micronizados Naturales, S.A., el 4 de octubre de 2010 el Ente ha suscrito y desembolsado la ampliación de capital llevada a cabo por dicha mercantil mediante el incremento del valor nominal de sus acciones. El importe correspondiente al Ente ha sido suscrito mediante compensación de créditos por importe de 60.000 euros y el desembolso de 259.210 euros. La Sociedad dada la evolución y perspectiva futura de la mercantil participada, ha procedido en el ejercicio 2010, a registrar una provisión por deterioro de dicha ampliación suscrita y desembolsada. Adicionalmente, debido a que el Ente Vasco de la Energía es garante de dicha mercantil frente a entidades financieras por préstamos concedidos a dicha participada, ha procedido a registrar un deterioro en el ejercicio 2010, por importe de 490.547 euros con cargo al epígrafe "Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Deterioro y pérdidas" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta y con abono al epígrafe "Provisiones a largo plazo-Otras provisiones" del pasivo no corriente del balance adjunto, por la cuantía de la deuda objeto de garantía al cierre del ejercicio.

Por otra parte, el Ente ejercitó en julio de 2010 la opción de venta que mantenía sobre su participación en Naturgas Energía Grupo, S.A. con Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A., habiendo comprometido previamente la adquisición del 4,0812% del capital social de dicha participada por importe de 85.562.582 euros, que el Ayuntamiento de Donostia-San Sebastián ostentaba. El porcentaje de participación sobre el que fue ejercitada la opción de venta fue del 29,43%, estableciéndose un precio por acción de 662,367 euros. Según los términos del acuerdo, la formalización de la transmisión se pactó realizar en tres momentos diferentes, incrementándose el precio citado por la

aplicación de intereses desde la fecha del acuerdo hasta la fecha en que se llevase a cabo cada una de las compraventas previstas, y minorándose dicho precio por los dividendos futuros que correspondan al Ente Vasco de la Energía.

Con fecha 2 de diciembre de 2010, una vez adquiridas las indicadas acciones al Ayuntamiento de Donostia-San Sebastián, y tras cumplirse determinadas condiciones, fueron transmitidas acciones representativas del 9,43% del capital social de Naturgas Energía Grupo, S.A. por un importe total de 198.397.423 euros, siendo el beneficio obtenido por la venta de estas acciones de 158.674.842 euros, el cual figura registrado en el epígrafe “Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros-Resultados por enajenaciones y otros” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010.

Asimismo, en dicha fecha se acordó, que un 10% adicional del capital se transferirá en un plazo comprendido entre 6 y 18 meses a contar desde el 2 de diciembre de 2010 y el 10% restante comprometido se transferirá en un periodo de entre 18 y 30 meses a partir de dicha fecha.

Adicionalmente, y como parte de este acuerdo, el Ente Vasco de la Energía otorgó a Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A. un derecho irrevocable de opción de compra de las acciones de Naturgas Energía Grupo, S.A. que quedarán entonces en propiedad del Ente (5% del capital social) que estará vigente desde el 1 de junio de 2016 hasta el 1 de junio de 2018, estando su precio basado en los dividendos futuros esperados de Naturgas Energía Grupo, S.A. y en una tasa de rentabilidad fijada.

Habida cuenta que a lo largo del período citado de las transmisiones de las acciones, el porcentaje de participación del Ente en Naturgas Energía Grupo, S.A. le permitirá mantener una influencia significativa mediante el nombramiento de un determinado número de consejeros, así como en cuanto a la toma de ciertas decisiones relevantes, y de que continuarán derivándose riesgos para el Ente por avales otorgados (Nota 19) y beneficios procedentes de la titularidad de dicha participación, los Consejeros del Ente consideran que los acuerdos alcanzados no deben dar lugar a la baja del 20% de participación pendiente de transmitir al cierre del ejercicio, y el consiguiente reconocimiento en su totalidad del resultado positivo que se derivaría.

#### Ejercicio 2009

En cumplimiento de los pactos previstos en el acto constitucional de Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. de ir reduciendo paulativamente la participación del Ente Vasco de la Energía hasta el 10%, el Ente, en septiembre de 2009, procedió 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 produjo 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 registró, 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 paulativamente la participación de el Ente Vasco de Energía hasta el 10%, el Ente, en septiembre de 2009, procedió 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 produjo 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 registró 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. procedió a la devolución, proporcionalmente al porcentaje de participación, de parte de la prima de emisión, lo que supuso para el Ente un reintegro total de 3.500.000 euros.

En marzo de 2009 se constituyó la sociedad Telur Geotermía 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 suscribió y desembolsó 4.800 acciones.

(10) **Inversiones Financieras**

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2010 y 2009 en las cuentas incluidas en estos epígrafes del balance, han sido los siguientes:

**Ejercicio 2010:**

	Euros				Saldo al 31.12.10
	Saldo al 31.12.09	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	Trasposos	
<b>Inversiones financieras a largo plazo-</b>					
<b>Instrumentos de patrimonio-</b>					
Inversiones financieras en instrumentos de patrimonio	11.245.492	557.408	-	400.000	12.202.900
<b>Créditos a terceros-</b>					
Créditos	751.265	240.189	-	-	991.454
<b>Otros activos financieros-</b>					
Fianzas y depósitos constituidos	10.774	11.500	-	-	22.274
	<u>12.007.531</u>	<u>809.097</u>	<u>-</u>	<u>400.000</u>	<u>13.216.628</u>
<b>Inversiones financieras a corto plazo-</b>					
<b>Otros activos financieros a corto plazo-</b>					
Créditos a terceros	386.046	216.534	-	-	602.580
Dividendos pendientes de cobro	400.000	-	-	(400.000)	-
Fianzas y depósitos constituidos	24.390	34.917	(24.390)	-	34.917
	<u>810.436</u>	<u>251.451</u>	<u>(24.390)</u>	<u>(400.000)</u>	<u>637.497</u>

**Ejercicio 2009:**

	Euros			Saldo al 31.12.09
	Saldo al 31.12.08	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	
<b>Inversiones financieras a largo plazo-</b>				
<b>Instrumentos de patrimonio-</b>				
Inversiones financieras en instrumentos de patrimonio	11.247.992	-	(2.500)	11.245.492
<b>Créditos a terceros-</b>				
Créditos	751.265	-	-	751.265
<b>Otros activos financieros-</b>				
Fianzas y depósitos constituidos	10.774	-	-	10.774
	<u>12.010.031</u>	<u>-</u>	<u>(2.500)</u>	<u>12.007.531</u>
<b>Inversiones financieras a corto plazo-</b>				
<b>Otros activos financieros-</b>				
Créditos a terceros	139.315	246.731	-	386.046
Dividendos pendientes de cobro	-	400.000	-	400.000
Fianzas y depósitos constituidos	36.377	-	(11.987)	24.390
	<u>175.692</u>	<u>646.731</u>	<u>(11.987)</u>	<u>810.436</u>

**Créditos 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 2010 han ascendido a 161.209 euros (261.462 euros en el



ejercicio 2009) 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 2010 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 al 31 de diciembre de 2010 adjunto. La fecha de vencimiento único se establece el 26 de julio de 2019. El importe efectivamente dispuesto al 31 de diciembre de 2010 y 2009 por parte de Zabalgardi, 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 2010 han ascendido a 30.310 euros (48.248 euros en el ejercicio 2009) 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 2010 adjunta. Asimismo, queda pendiente de cobro un importe de 12.662 euros (14.598 euros al 31 de diciembre de 2009) registrado en el epígrafe “Inversiones financieras a corto plazo – Otros activos financieros a corto plazo” del balance al 31 de diciembre de 2010 adjunto. Si bien dicho préstamo ha sido novado en diciembre de 2010, el Ente mantiene provisionado al 31 de diciembre un importe de 1.500.000 por dicho crédito (el mismo importe que al 31 de diciembre de 2009).

Asimismo, el Ente mantiene un préstamo adicional al cierre del ejercicio 2010 con dicho tercero por importe de 302.189 euros (240.189 euros con vencimiento a largo plazo) correspondiente a la venta con cobro aplazado de la totalidad de la participación que la Sociedad poseía en una mercantil participada. Dicho préstamo tiene su último vencimiento en diciembre de 2013.

#### ***Instrumentos de patrimonio-***

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



	Euros	
	Saldo al 31.12.10	Saldo al 31.12.09
Coste-		
Zabalgardi, S.A.	2.708.400	2.708.400
Zergarbi, S.A. (*)	-	180.304
Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas - "CIC energiGUNE"	60.101	60.101
Oñatiko Ur Jauziak, S.A.	269.092	269.092
Cluster de la Energía	75.126	75.126
Microenergía Vasca, S.A. (**)	-	302.189
Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad	15.626	15.626
Euskaltel, S.A.	9.225.408	8.268.000
	<u>12.353.753</u>	<u>11.878.838</u>
Deterioro	<u>(150.853)</u>	<u>(633.346)</u>
	<u>12.202.900</u>	<u>11.245.492</u>

(\*) Mercantil liquidada en el ejercicio 2010

(\*\*) Participación enajenada en el ejercicio 2010.

En el ejercicio 2010, la Sociedad ha recibido como dividendo en especie acciones de la mercantil Euskaltel, S.A. por importe neto de retenciones y pagos a cuenta, de 957.408 euros, de los que 557.408 euros corresponden a dividendos devengados en el ejercicio 2010 aprobados por dicha mercantil el 30 de diciembre de dicho ejercicio.

Con fecha 23 de diciembre 2010, el Ente ha formalizado la venta con cobro aplazado, de la totalidad de la participación que poseía de la mercantil Microenergía Vasca, S.A. Dicha venta se ha realizado a un precio equivalente al coste de adquisición por lo que el Ente ha procedido a revertir la provisión que tenía constituida por importe de 302.189 euros con abono al epígrafe "Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Deterioro y pérdidas". Al 31 de diciembre de 2010, el Ente mantiene el préstamo descrito anteriormente por esta enajenación.

Con fecha 25 de junio de 2010, el Ente concedió un préstamo a Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas – "CIC energiGUNE" por importe de 650.000 euros con vencimiento el 15 de noviembre de 2010. Dicho préstamo estaba formalizado a tipos de interés de mercado y han supuesto unos ingresos financieros en el ejercicio 2010 por importe de 9.896 euros que figuran registrados en el epígrafe "Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

En abril de 2009 el Ente procedió 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 Consejeros no conocen transacciones externas que les permita reflejar un valor de mercado fiable de las participaciones de Zabalgardi, 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 Consejeros 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 2010 y 2009, es la siguiente:



## Ejercicio 2010:

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.10	Euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2010 Beneficio/ (Pérdida)	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2010
Zabalgardi, S.A.	Bilbao Rodríguez Arias 6	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Bizkaia	10%	27.084.000	18.406.778	1.166.290	9.602.352	2.708.400	-	-
Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas (*)	Mifiano (Álava) - Parque Tecnológico de Álava	Fomento de la investigación y desarrollo tecnológico en el ámbito energético	10%	755.627	52.585	22.356	3.449.912	60.101	(60.101)	-
Oñatiko Ur jauziak, S.A. (*)	Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	10%	2.690.800	315.756	435.783	-	269.092	-	22.743
Cluster de la Energía (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Asociación para la promoción e investigación en el ámbito de la energía	17%	423.306	-	11.665	-	75.126	(75.126)	-
Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Promoción de la cultura de calidad total	3,25%	No disponible	-	-	-	15.626	(15.626)	-
Euskaltel, S.A. (*)	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Gestión, explotación y distribución de servicios y redes de telecomunicaciones	2,13%	325.200.000	121.820.000	32.735.000	87.535.000	9.225.408	-	671.011
								<u>12.353.753</u>	<u>(150.853)</u>	<u>693.754</u>

(\*) Los datos contables de estas sociedades han sido obtenidos de estados financieros auditados por ATTEST Servicios Empresariales, S.L., salvo en el caso de los de Euskaltel, S.A. que han sido auditados por otra firma de auditoría.

## Ejercicio 2009:

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.09	Euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2009	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2009
						Beneficio/ (Pérdida)				
Zabalgarbi, 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%	-	-	-	-	180.304	(180.304)	-
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)	60.101	(60.101)	-
Oñatiko Ur jauziak, S.A.	Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	10%	2.690.800	290.372	252.699	-	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	-	75.126	(75.126)	-
Microenergía Vasca, S.A.	Álava Arkaute, 5	Explotación energética y servicios, diseño, instalación, explotación y mantenimiento de instalaciones de cogeneración	15%	-	-	-	-	302.189	(302.189)	-
Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Promoción de la cultura de calidad total	3,25%	-	-	-	-	15.626	(15.626)	-
Euskaltel, S.A.	Zamudio, Parque Tecnológico, Edificio 101	Gestión, explotación y distribución de servicios y redes de telecomunicaciones	2,13%	325.200.000	165.539.000	26.281.000	25.348.000	8.268.000	-	400.000
								<u>11.878.838</u>	<u>(633.346)</u>	<u>438.439</u>

(11) **Efectivo y Otros Activos Líquidos Equivalentes**

El detalle de este epígrafe de los balances al 31 de diciembre de 2010 y 2009 adjuntos es el siguiente:

	Euros	
	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Caja	4.419	4.722
Bancos e instituciones de crédito	<u>113.610.175</u>	<u>71.969.939</u>
	<u>113.614.594</u>	<u>71.974.661</u>

Los saldos con bancos e instituciones de crédito están afectos al acuerdo 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 más 10 puntos básicos.

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 2010 ascienden a 499.063 euros (1.160.926 euros en el ejercicio 2009), 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 2010 adjunta.

***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 al Ente.

***a) Riesgo de crédito-***

Con carácter general el Ente 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 2010 asciende a 878.373 euros (1.656.384 euros al 31 de diciembre de 2009) 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 2010 de la tesorería que muestra en su balance.

*c) Riesgo de mercado-*

Tanto la tesorería como la deuda financiera del Ente 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. El Ente 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.

**(12) Patrimonio Neto y Fondos Propios**

Los movimientos habidos en los diferentes epígrafes del capítulo “Fondos Propios” durante los ejercicios anuales terminado el 31 de diciembre de 2010 y 2009, han sido los siguientes:

Ejercicio 2010:	Euros		
	Fondo Social	Remanente	Resultados del ejercicio
Saldo al 31 de diciembre de 2009	97.657.325	78.763.151	8.126.953
Distribución del resultado del ejercicio 2009-			
Traspasso a remanente	-	8.126.953	(8.126.953)
Distribución de dividendos	-	(60.000.000)	-
Beneficios del ejercicio	-	-	122.977.821
Saldo al 31 de diciembre de 2010	<u>97.657.325</u>	<u>26.890.104</u>	<u>122.977.821</u>

Ejercicio 2009:

	Euros			
	Fondo Social	Remanente	Dividendo a cuenta	Resultados del ejercicio
Saldo al 31 de diciembre de 2008	97.657.325	5.514.959	(11.947.843)	85.321.622
Distribución del resultado del ejercicio 2008-				
Traspaso a remanente	-	73.373.779	11.947.843	(85.321.622)
Ajustes de valor	-	(125.587)	-	-
Beneficios del ejercicio	-	-	-	8.126.953
Saldo al 31 de diciembre de 2009	<u>97.657.325</u>	<u>78.763.151</u>	<u>-</u>	<u>8.126.953</u>

### **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 2010 tal y como se recoge en sus presupuestos, el Ente ha procedido al reparto de dividendos por importe de 60.000.000 de euros con cargo a la cuenta "Remanente".

### **Subvenciones-**

La información sobre las subvenciones recibidas por el Ente en los ejercicios 2010 y 2009, 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 2010:

	Euros							
	Saldo al 31.12.2009	Adiciones	Efecto impositivo adiciones	Disminuciones	Efecto impositivo disminuciones	Imputación a resultado	Efecto impositivo imputación a resultado	Saldo al 31.12.2010
Gobierno Vasco	955.211	-	-	-	-	(261.170)	73.127	767.168
Instituto de la Diversificación y Ahorro de la Energía	593.078	-	-	-	-	(199.207)	55.778	449.649
Ministerio de Ciencia e Innovación	1.326.240	-	-	-	-	(309.331)	86.613	1.103.522
Diputación Foral de Bizkaia	432.000	-	-	(191.242)	53.547	-	-	294.305
Dirección General de la Energía y Transporte	38.829	103.955	(29.108)	-	-	-	-	113.676
	<u>3.345.358</u>	<u>103.955</u>	<u>(29.108)</u>	<u>(191.242)</u>	<u>53.547</u>	<u>(769.708)</u>	<u>215.518</u>	<u>2.728.320</u>

Ejercicio 2009:

	Euros					
	Saldo al 31.12.2008	Adiciones	Efecto impositivo adiciones	Imputación a resultado	Efecto impositivo imputación a resultado	Saldo al 31.12.2009
Gobierno Vasco	1.199.401	-	-	(339.153)	94.963	955.211
Instituto de la Diversificación y Ahorro de la Energía	743.045	-	-	(208.286)	58.320	593.079
Ministerio de Ciencia e Innovación	1.308.240	25.000	(7.000)	-	-	1.326.240
Diputación Foral de Bizkaia	216.000	300.000	(84.000)	-	-	432.000
Dirección General de la Energía y Transporte	-	53.928	(15.100)	-	-	38.828
	<u>3.466.686</u>	<u>378.928</u>	<u>(106.100)</u>	<u>(547.439)</u>	<u>153.283</u>	<u>3.345.358</u>

Las subvenciones concedidas desde finales del ejercicio 2008 se corresponden, principalmente, con las ayudas recibidas para un proyecto de desarrollo de energía marina. Las subvenciones dadas con anterioridad al ejercicio 2008 por el Gobierno Vasco y el Instituto de Diversificación y Ahorro de la Energía se corresponden, básicamente, 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. 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.

### (13) Pasivos Financieros por Categorías

#### *Categorías de pasivos financieros-*

La clasificación de los pasivos financieros por categorías y clases, así como el valor en libros de los mismos al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se detalla a continuación:



31.12.2010	Euros				
	Deudas con entidades de crédito (Nota 14)	Otros pasivos financieros	Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	Total
Débitos y partidas a pagar-					
No corriente	139.651	2.021.029	-	-	2.160.680
Corriente	115.172	356.039	6.076.174	44.088.078	50.635.463
	<u>254.823</u>	<u>2.377.068</u>	<u>6.076.174</u>	<u>44.088.078</u>	<u>52.796.143</u>

31.12.2009	Euros				
	Deudas con entidades de crédito (Nota 14)	Otros pasivos financieros	Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	Total
Débitos y partidas a pagar-					
No corriente	251.379	2.011.029	-	-	2.262.408
Corriente	249.950	6.071	2.979.142	23.664.120	26.899.283
	<u>501.329</u>	<u>2.017.100</u>	<u>2.979.142</u>	<u>23.664.120</u>	<u>29.161.691</u>

Los Consejeros del Ente consideran que el importe en libros de los “Débitos y partidas a pagar” se aproxima a su valor razonable.

***Pérdidas y ganancias netas por categorías de pasivos financieros-***

Las pérdidas y ganancias netas procedentes de las distintas categorías de pasivos financieros correspondientes al ejercicio 2010 y 2009 son los siguientes:

	Euros	
	2010	2009
Débitos y partidas a pagar		
Gastos financieros aplicando el método de coste amortizado	<u>60.677</u>	<u>201.089</u>

(14) **Deudas con Entidades de Crédito**

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los detalles de las deudas con entidades de crédito, son los siguientes:

31.12.2010:

	Euros						
	Corto plazo	Vencimiento					Total
		Largo plazo					
	2012	2013	2014	2015	2016 y siguientes	Total	
Préstamos -							
Bilbao Bizkaia Kutxa	44.733	-	-	-	-	-	44.733
Banco de Santander	53.571	53.571	53.571	26.787	-	133.929	187.500
Póliza de Crédito-							
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria	15.271	5.722	-	-	-	5.722	20.993
Deuda por intereses	1.597	-	-	-	-	-	1.597
	<u>115.172</u>	<u>59.293</u>	<u>53.571</u>	<u>26.787</u>	<u>-</u>	<u>139.651</u>	<u>254.823</u>

31.12.2009:

	Euros						
	Corto plazo	Vencimiento					Total
		Largo plazo					
	2011	2012	2013	2014	2015 y siguientes	Total	
Préstamos -							
Bilbao Bizkaia Kutxa	178.932	44.733	-	-	-	44.733	223.665
Banco de Santander	53.571	53.571	53.571	26.787	-	187.500	241.071
Póliza de Crédito-							
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria	15.271	15.271	3.875	-	-	19.146	34.417
Deuda por intereses	2.176	-	-	-	-	-	2.176
	<u>249.950</u>	<u>113.575</u>	<u>57.446</u>	<u>26.787</u>	<u>-</u>	<u>251.379</u>	<u>501.329</u>

Durante el ejercicio 2001 el Ente, conjuntamente con “Promotora de Minas de Carbón, S.A.”, contrató una póliza de crédito con el Banco de 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 2010 asciende a 20.993 euros (34.417 euros al 31 de diciembre de 2008) y devenga un interés fijo del 2% anual.

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 2010 asciende a 44.753 euros (223.665 euros al 31 de diciembre de 2009). Este préstamo devenga un tipo de interés del EURIBOR a 6 meses.

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 Banco de Santander suscribió con el Instituto de Crédito Oficial por importe de

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 Banco de Santander suscribió con el Instituto de Crédito Oficial por importe de 600.000 euros y con vencimiento hasta el 20 de junio de 2014. El importe dispuesto al 31 de diciembre de 2010 asciende a 187.500 euros (241.072 euros al 31 de diciembre de 2009). Este préstamo devengaba un tipo de interés desde el 20 de diciembre de 2006 del EURIBOR a 6 meses más 0,10 puntos porcentuales.

**(15) Otros Pasivos Financieros a Largo Plazo  
y Corto Plazo**

---

El Ente 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.

El vencimiento de dichos anticipos reintegrables es el 15 de septiembre de 2022.

El epígrafe “Deudas a corto plazo – Otros pasivos financieros a corto plazo” incluye entre otros conceptos, subvenciones recibidas de Organismos Públicos pendientes de ser aplicadas a su fin por importe de 191.241 euros y, la cuantía pendiente de pago al cierre del ejercicio 2010 relativo a proveedores de inmovilizado por importe de 133.173 euros,.

**(16) Operaciones y Saldos con Partes Vinculadas**

*Saldos con partes vinculadas-*

Además de los saldos detallados a lo largo de esta memoria con partes vinculadas, al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el Ente mantenía saldos acreedores y deudores con empresas del grupo y asociadas según los siguientes detalles:

31.12.2010:

	Euros			
	Clientes, empresas del grupo y asociadas	Otros activos financieros a corto plazo	Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	Proveedores, empresas del grupo y asociadas
<b>Empresas del grupo-</b>				
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	31.315	-	-	(1.650.736)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	54.380	-	-	(627.552)
Biogardegui, S.A.	2.041	-	-	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	226	-	-	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	1.580	-	-	-
Biogarbiker, S.A.	2.220	-	-	-
	<u>91.762</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2.278.288)</u>
<b>Empresas asociadas-</b>				
BioSanMarkos, S.A.	12.399	-	-	-
Bioartigas, S.A.	2.455	-	-	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	7.798	6.769.162	(6.076.174)	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	7.867	-	-	-
Telur Geotermia y Agua, S.A.	-	-	-	(3.335)
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	2.419	-	-	-
Biosasieta, S.A.	1.947	-	-	-
Naturgas Energía, S.A.	112.280	-	-	-
	<u>147.165</u>	<u>6.769.162</u>	<u>(6.076.174)</u>	<u>(3.335)</u>
	<u>238.927</u>	<u>6.769.162</u>	<u>(6.076.174)</u>	<u>(2.281.623)</u>

31.12.2009:

	Euros			
	Clientes, empresas del grupo y asociadas	Otros activos financieros a corto plazo	Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	Proveedores, empresas del grupo y asociadas
<b>Empresas del grupo-</b>				
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Mínero, S.A.U.	25.381	-	-	(920.573)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	126.497	-	-	(2.469.908)
Biogardegui, S.A.	-	-	-	-
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	1.254	-	-	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	7.507	100.000	-	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	748	-	-	-
	<u>161.387</u>	<u>100.000</u>	<u>-</u>	<u>(3.390.481)</u>
<b>Empresas asociadas-</b>				
BioSanMarkos, S.A.	41.101	-	-	-
Biogarbiker, S.A.	14.683	-	-	-
Bioartigas, S.A.	20	-	-	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	14.738	9.764.758	(2.939.142)	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	14.738	-	-	-
Telur Geotermia y Agua, S.A.	1.555	-	-	(353.217)
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A.	60.003	-	-	-
Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas	300	-	-	-
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	1.254	-	-	-
Zazpiterri, S.A.	1.253	-	-	-
Micronizados Naturales, S.A.	-	60.000	-	-
	<u>149.645</u>	<u>9.824.758</u>	<u>(2.939.142)</u>	<u>(353.217)</u>
	<u>311.032</u>	<u>9.924.758</u>	<u>(2.939.142)</u>	<u>(3.743.698)</u>

El epígrafe “Deudas con empresas del Grupo y asociadas” del balance al 31 de diciembre de 2010 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 dispone la posibilidad de depositar, de forma irregular y con total disponibilidad, sus excedentes de tesorería en el Ente. Al 31 de diciembre de 2010 el importe depositado asciende a 6.076.174 euros (2.939.142 euros al 31 de diciembre de 2009). Este depósito devenga un tipo de interés del EURIBOR a 3 meses menos un diferencial de 10 puntos básicos, que serán exigibles y pagaderos al vencimiento del contrato, pero que se capitalizan trimestralmente, devengando nuevos intereses. El gasto devengado durante el ejercicio 2010 por este concepto asciende a 32.284 euros (14.769 euros en el ejercicio 2009), y figura registrado en el epígrafe “Gastos financieros – Por deudas con terceros” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta. Dado que la sociedad depositante puede realizar en todo momento las disposiciones que considere oportunas, el saldo figura clasificado como un pasivo corriente.

### Operaciones con vinculadas-

Las principales transacciones registradas por el Ente durante los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009 con partes vinculadas, además de las descritas a lo largo de esta memoria, son las que se detallan a continuación:

Ejercicio 2010:	Euros		
	Otros ingresos de explotación- Ingresos accesorios	Otros gastos de explotación- Subvenciones de explotación (Nota 18)	Otros gastos de explotación- Servicios exteriores
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	62.028	(758.191)	(593.952)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	113.530	(6.984.768)	(71.612)
Naturgas Energía Grupo, S.A. y Sociedades Dependientes	158.974	-	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	6.780	-	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	6.839	-	-
Otras Sociedades del Grupo y asociadas	170.870	-	(377.002)
	<u>519.021</u>	<u>(7.742.959)</u>	<u>(1.042.566)</u>

Ejercicio 2009:	Euros		
	Otros ingresos de explotación- Ingresos accesorios	Otros gastos de explotación- Subvenciones de explotación (Nota 18)	Otros gastos de explotación- Servicios exteriores
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	47.525	(576.932)	(397.395)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	118.709	(6.841.905)	(79.830)
Naturgas Energía Grupo, S.A. y Sociedades Dependientes	-	-	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	17.825	-	(18.011)
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	22.238	-	-
Otras Sociedades del Grupo y asociadas	217.121	-	(369.230)
	<u>423.418</u>	<u>(7.418.837)</u>	<u>(864.466)</u>

En general, el Ente realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. 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.

### ***Retribuciones y otras prestaciones al personal de alta dirección-***

Las retribuciones percibidas durante los ejercicios 2010 y 2009 por la alta dirección del Ente, clasificadas por conceptos, han sido las siguientes:

#### **Ejercicio 2010:**

	Euros		
	Sueldos y salarios	Planes de pensiones	Total
Alta dirección	91.583	1.970	93.553

#### **Ejercicio 2009:**

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

Por otra parte, al 31 de diciembre de 2010 y 2009 no existían anticipos o créditos concedidos, ni obligaciones contraídas en materia de pensiones o seguros de vida respecto a los miembros de la alta dirección, y no se han asumido obligaciones por cuenta de los mismos a título de garantía.

### ***Consejo de Dirección del Ente-***

El Consejo de Dirección que formula las cuentas anuales al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

<b>Nombre</b>	<b>Cargo</b>
D. Bernabe Unda Barturen	Presidente
D. Francisco Javier Garmendia Martínez	Vicepresidente
D. José Ignacio Arrieta Heras	Vocal
D. Juan Ignacio López Gandasegui	Vocal
D. Marcelino Oreja Arburua	Vocal
D. Juan Ignacio Goicolea Ruigómez	Vocal
D. Xabier Viteri Solaun	Vocal
D. Carlos Aguirre Arana	Vocal
D. José Ignacio Hormaeche 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 2010 y 2009 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 o seguros de vida, así como tampoco anticipos ni créditos a los mismos.

(17) **Situación fiscal**

El Ente tiene abiertos a inspección fiscal con carácter general los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los saldos con las Administraciones Públicas presentan los siguientes conceptos:

	Euros			
	31.12.2010		31.12.2009	
	Deudores	(Acreedores)	Deudores	(Acreedores)
<b>No corriente-</b>				
Activos (pasivos) por impuesto diferido-				
Activos por diferencias temporarias deducibles	-	-	5.348.905	-
Pasivo por diferencias temporarias imponibles	-	(1.099.522)	-	(1.301.002)
	<u>-</u>	<u>(1.099.522)</u>	<u>5.348.905</u>	<u>(1.301.002)</u>
<b>Corriente-</b>				
Activos (Pasivos) por impuesto corriente-				
Hacienda Pública deudora (acreedora), por Impuesto sobre Sociedades	-	(27.687.585)	101.100	-
	<u>-</u>	<u>(27.687.585)</u>	<u>101.100</u>	<u>-</u>
<b>Otros créditos (deudas) con las Administraciones Públicas-</b>				
Hacienda Pública, por IVA	1.896.123	-	1.391.964	-
Retenciones practicadas por el Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas	-	(164.622)	-	(158.440)
Administraciones públicas por subvenciones recibidas y concedidas	9.137.565	(1.246.049)	13.694.947	(336.899)
Organismos de la Seguridad Social	-	(49.673)	-	(49.272)
Otros	2	-	-	(109.919)
	<u>11.033.690</u>	<u>(1.460.344)</u>	<u>15.086.911</u>	<u>(654.530)</u>

***Impuesto sobre Beneficios-***

Las conciliaciones entre el importe neto de los ingresos y gastos de los ejercicios 2010 y 2009 con las bases imponibles del Impuesto sobre Sociedades de dichos ejercicios, se muestran a continuación:



**Ejercicio 2010:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Ingresos y gastos imputados al patrimonio neto	Total
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio	122.977.821	(617.038)	122.360.783
Impuesto sobre sociedades	33.073.377	(239.958)	32.833.419
Aumentos por diferencias permanentes-			
Imputación de resultados de AIE's	1.810	-	1.810
Gastos no deducibles	505.483	-	505.483
Disminuciones por diferencias temporarias	(328.793)	-	(328.793)
Base imponible (Resultado fiscal)	<u>156.229.698</u>	<u>(856.996)</u>	<u>155.372.702</u>

**Ejercicio 2009:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Ingresos y gastos imputados al patrimonio neto	Total
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio	8.126.953	(121.250)	8.005.703
Impuesto sobre sociedades	(6.646.939)	(47.153)	(6.694.092)
Disminuciones por diferencias permanentes			
Otros	(42.458)	-	(42.458)
Base imponible (Resultado fiscal)	<u>1.437.556</u>	<u>(168.403)</u>	<u>1.269.153</u>

Las conciliaciones entre el gasto por Impuesto sobre Sociedades y el total de ingresos y gastos reconocidos en los ejercicios 2010 y 2009, se muestran a continuación:

**Ejercicio 2010:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y Ganancias	Patrimonio Neto	Total
Total ingresos y gastos reconocidos antes de impuestos	156.051.198	(856.996)	155.194.202
Cuota al 28%	43.694.335	(239.952)	43.454.383
Efecto de los gastos no deducibles	142.043	-	142.043
Deducciones y bonificaciones no registradas-			
Deducciones por doble imposición	(6.470.638)	-	(6.470.638)
Por inversiones en AFN en renovables	(1.736.683)	-	-
Otras	(2.459.005)	-	(2.459.005)
	<u>(10.666.326)</u>	<u>-</u>	<u>(8.929.643)</u>
Regularización (Impuesto del ejercicio 2008)	(109.918)	-	(109.918)
Otros conceptos	13.243	-	13.243
Impuesto sobre beneficios	<u>33.073.377</u>	<u>(239.952)</u>	<u>34.570.108</u>

**Ejercicio 2009:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y Ganancias	Patrimonio Neto	Total
Total ingresos y gastos reconocidos antes de impuestos	1.480.014	(168.403)	1.311.611
Cuota al 28%	414.404	(47.153)	367.251
Efecto de diferencias temporarias no registradas	(11.888)	-	(11.888)
Deducciones y bonificaciones	(5.697.838)	-	(5.697.838)
Liquidación del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio anterior	(1.351.617)	-	(1.351.617)
Impuesto sobre beneficios	<u>(6.646.939)</u>	<u>(47.153)</u>	<u>(6.694.092)</u>

El detalle de los cálculos efectuados en relación con el saldo de la cuenta "Hacienda Pública Acreedora, por Impuesto sobre Sociedades" al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

	Euros	
	31.12.2010	31.12.2009
Base imponible (resultado fiscal)	156.229.698	1.437.556
Cuota al 28%	43.744.315	402.516
Deducciones y bonificaciones	<u>(15.948.397)</u>	<u>(402.516)</u>
Cuota líquida	27.795.918	-
Retenciones y pagos a cuenta	<u>(108.333)</u>	<u>(101.100)</u>
Impuesto sobre sociedades a pagar o a cobrar	<u>27.687.585</u>	<u>(101.100)</u>

El desglose del gasto por impuesto sobre beneficios que se imputa al resultado de las cuentas de pérdidas y ganancias, se presenta a continuación:

	Euros	
	31.12.2010	31.12.2009
Gasto por Impuesto sobre Beneficios del ejercicio corriente:		
Por operaciones continuadas	27.795.918	(5.283.427)
Impuestos diferidos:		
Por operaciones continuadas	5.277.459	(1.363.512)
	<u>33.073.377</u>	<u>(6.646.939)</u>

Los detalles del epígrafes “Activos por impuesto diferido y “Pasivos por impuesto diferido” de los balances al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se presentan a continuación:

	Euros			
	31.12.2010		31.12.2009	
	Deudor	(Acreedor)	Deudor	(Acreedor)
Diferencias temporarias-				
Subvenciones de capital	-	(1.061.050)	-	(1.301.002)
Otros	-	<u>(38.472)</u>	92.063	<u>(38.472)</u>
Otros créditos-	-	(1.099.522)	92.063	(1.339.474)
Deducciones y bonificaciones	-	-	5.295.314	-
	-	<u>(1.099.522)</u>	<u>5.387.377</u>	<u>(1.339.474)</u>

El Ente, al cierre del ejercicio 2010 no dispone de crédito fiscal alguno.

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. Los Consejeros de Ente no esperan que en caso de inspección, surjan pasivos de importancia.

(18) **Ingresos y gastos**

A continuación se desglosa el contenido de algunos epígrafes de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010:

***Importe neto de la cifra de negocios-***

La distribución del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2010 y 2009, por categorías de actividades, es la siguiente:

	Euros	
	2010	2009
Venta de electricidad	1.780.998	1.672.327
Prestación de servicios	145.659	1.235.623
	<u>1.926.657</u>	<u>2.907.950</u>

Las ventas de electricidad corresponden a la energía generada por las instalaciones de placas solares y térmicas fotovoltaicas que posee el Ente (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 del Ente en diferentes proyectos realizados.

***Otros ingresos de explotación-***

El epígrafe “Otros ingresos de explotación” obtenido durante los ejercicios 2010 y 2009, presenta el siguiente desglose:

	Euros	
	2010	2009
Ingresos de propiedad cedida en explotación	158.974	300.150
Ingresos por servicios diversos	609.013	551.461
Subvenciones, donaciones y legados a la explotación	<u>21.880.789</u>	<u>30.035.811</u>
	<u>22.648.776</u>	<u>30.887.422</u>

Los ingresos por servicios diversos incluyen los importes recibidos por el Ente en concepto de servicios prestados a terceros en relación con proyectos energéticos, así como los cargos efectuados al resto de sociedades del Grupo EVE por gastos comunes soportados por el Ente por importe de 609.013 euros (551.461 euros al 31 de diciembre de 2009), y los ingresos de propiedad cedida en explotación hacen referencia a la venta de los derechos de opción de compra sobre el exceso de gas estructural y coyuntural del 2010 derivado del contrato con Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L., a Naturgas Energía Comercializadora S.A.U., por importe de 158.974 euros (300.150 euros durante el ejercicio 2009) (Notas 16).

El epígrafe “Otros ingresos de explotación - Subvenciones, donaciones y legados a la explotación” recoge, por un lado, las subvenciones de explotación recibidas por parte del Instituto de Diversificación y el Ahorro de la Energía por un importe de 15.718.893 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 6.161.896 euros, para la realización de actividades enmarcadas principalmente en el área de eficiencia energética (19.682.205 euros y 10.353.606 euros, respectivamente, en el ejercicio 2009).

#### ***Aprovisionamientos-***

Todos los aprovisionamientos efectuados en el ejercicio 2010 han sido realizados dentro del territorio nacional y en euros.

El importe del epígrafe “Aprovisionamientos” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010 adjunta asciende a 1.839.658 euros (868.869 euros en el ejercicio 2009) y en él se contabilizan las compras realizadas para los diferentes proyectos energéticos en los que participa la Sociedad, principalmente para el Gobierno Vasco.

### ***Gastos de personal-***

El detalle de los gastos de personal devengados durante los ejercicios 2010 y 2009, es el siguiente:

	Euros	
	2010	2009
Sueldos y salarios	2.507.379	2.461.819
Indemnizaciones (Nota 4.I.)	74.247	160.730
Cargas sociales-		
Seguridad Social a cargo de la empresa	499.939	488.373
Aportación a planes de pensiones (Nota 4.m.)	53.092	61.862
Otros gastos sociales	150.695	150.010
	<u>703.726</u>	<u>700.245</u>
	<u>3.285.352</u>	<u>3.322.794</u>

### ***Otros gastos de explotación-***

El desglose de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los ejercicios 2010 y 2009 se muestra a continuación:

	Euros	
	2010	2009
Gastos de investigación y desarrollo	1.949.063	2.366.543
Arrendamientos y cánones	371.592	266.886
Reparaciones y conservación	222.511	317.863
Servicios de profesionales externos	933.877	98.689
Transportes	1.600	-
Primas de seguros	206.895	241.803
Servicios bancarios y similares	11.688	9.579
Publicidad y propaganda	993.151	1.175.093
Suministros	22.770	20.093
Otros servicios	857.336	940.528
Otros tributos	76.626	132.239
Subvenciones de explotación a empresas Grupo (Nota 16)	7.742.958	7.418.841
Subvenciones de explotación a terceros	21.894.523	33.620.546
	<u>35.284.590</u>	<u>46.608.703</u>

(19) **Garantías Comprometidas con Terceros y Avaes Recibidos**

El detalle de los avales constituidos y recibidos por el Ente al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se muestra a continuación:

	Euros	
	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Avaes bancarios constituidos ante aduanas y otras Entidades Públicas en garantía de ejecución de proyectos	<u>14.320.723</u>	<u>15.759.241</u>
Avaes recibidos de suministradores	<u>1.753.955</u>	<u>1.659.296</u>
	<u>1.753.955</u>	<u>1.659.296</u>

Adicionalmente, el Ente Vasco de la Energía mantiene el aval otorgado a Naturgas Energía Grupo, S.A. frente a su principal proveedor de gas, por las obligaciones que se derivan del mismo (Nota 9).

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

(20) **Información sobre Medio Ambiente**

En general, las actividades del Ente no provocan impactos negativos de carácter medioambiental, no incurriendo, en consecuencia, en costes ni inversiones significativas cuya finalidad sea mitigar dichos posibles impactos.

(21) **Otra Información**

*Plantilla-*

El número medio de personas empleadas en el curso del ejercicio 2010 y 2009, distribuido por categorías, es el siguiente:

Categorías	Nº medio de empleados	
	2010	2009
Directivos	7	7
Técnicos	33	27
Administrativos y Oficiales	8	12
	<u>48</u>	<u>46</u>

Adicionalmente, en cumplimiento de lo requerido por la Ley Orgánica 3/2007, a continuación se indica la distribución por sexos, al término del ejercicio, del personal del Ente, desglosado por categorías y niveles, así como de los miembros del Consejo de Dirección:

Categoría	31.12.2010			31.12.2009		
	Nº de personas		Total	Nº de personas		Total
	Nº Hombres	Nº Mujeres		Nº Hombres	Nº Mujeres	
Consejeros	10	1	11	10	1	11
Directivos	6	1	7	6	1	7
Técnicos	16	16	32	16	13	29
Administrativos y Oficiales	-	8	8	3	8	11
	<u>32</u>	<u>26</u>	<u>58</u>	<u>35</u>	<u>23</u>	<u>58</u>

#### ***Honorarios de auditoría individuales y consolidadas-***

Durante el ejercicio 2010, los honorarios relativos a los servicios de auditorías de cuentas individuales y consolidadas prestados por el auditor del Ente han ascendido a 26.021 euros. En el ejercicio 2009, la anterior firma de auditoría devengó unos honorarios que ascendieron a 33.435 euros.

Por otra parte, durante el ejercicio 2010 se ha percibido por parte del auditor un total de 4.550 euros por otros servicios profesionales.

**(22) Información sobre los Aplazamientos de Pago Efectuados a Proveedores. Disposición Adicional Tercera. “Deber de Información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio**

No es significativo el saldo pendiente de pago a proveedores que al cierre del ejercicio 2010 acumula un aplazamiento superior al plazo legal de pago.



(23) **Información sobre los Derechos de  
Emisión de Gases de Efecto Invernadero**

El Ente durante los ejercicios 2010 y 2009 no ha dispuesto de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.



**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**(EVE)**

**INFORME DE GESTIÓN DEL EJERCICIO 2010**



## Ente Vasco de la Energía

### Informe de gestión del ejercicio 2010

#### 1. ACTUACIONES Y RESULTADOS

Euskadi es una región con un nivel de industrialización superior a la media europea. Cerca de un 30% de nuestro Producto Interior Bruto (PIB) corresponde a la industria, lo cual se traduce además en que un 44% del consumo energético de nuestro país corresponde a las plantas y empresas industriales, mientras que el consumo en los edificios, que en Europa constituye un 40% del total, en la CAPV apenas alcanza el 21%. Al igual que en el resto del mundo, el suministro de energía para el transporte supone un reto cada vez más importante al alcanzar este sector más del 33% de nuestro consumo final de energía.

En este contexto, la Estrategia Energética del Gobierno Vasco al año 2010 (3E-2010) definió las estrategias para dar respuesta a los retos apuntados, 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, 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.
5. Contribuir con todas estas actuaciones a la reducción de emisiones de Gases de Efecto Invernadero.

Aunque 2010 ha sido otro año difícil para la industria y la actividad empresarial de Euskadi, podemos afirmar que ha sido el primero desde 2007 en el que hemos culminado el ejercicio con indicios de recuperación económica y con una serie de resultados y proyectos en marcha que anuncian una progresiva (aunque lenta) salida de la crisis. El Ente Vasco de la Energía (EVE) no ha sido ajeno a esta tendencia positiva y ha contribuido en su ámbito de actuación a generar algunos de esos resultados y proyectos esperanzadores.

Las actividades y proyectos llevados a cabo en el Ente Vasco de la Energía se han orientado a la consecución de los objetivos energéticos indicados 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 CIC energigUNE y proyectos innovadores, e incluso desinversiones parciales de proyectos iniciados hace varias décadas.

El 13/10/2010 se constituyó la empresa IBIL, gestor de carga de vehículo eléctrico, S.A., participada al 50% por EVE y REPSOL, cuya misión es el desarrollo de una red de infraestructura de recarga de vehículos eléctricos y la comercialización de servicios de recarga (electricidad y de valor añadido) en los ámbitos vinculado y público. IBIL aspira a convertirse en líder en Euskadi en número de puntos de recarga y referente tecnológico en tecnologías de recarga de vehículos eléctricos.

Con fecha 29 de noviembre de 2010 EVE formalizó la compra de un 5% en el capital de Bahía de Bizkaia Gas, S.L con lo que su porcentaje de participación pasó del 25% al 30%.

Por otra parte, el Ente ejercitó en julio de 2010 la opción de venta que mantenía sobre su participación en Naturgas Energía Grupo, S.A. con Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A. Previamente había comprometido la adquisición del 4,0812% del capital social de dicha participada que el Ayuntamiento de Donostia-San Sebastián ostentaba. El porcentaje de participación sobre el que fue ejercitada la opción de venta fue del 29,43%. Según los términos del acuerdo, se pactó realizar la transmisión en tres momentos diferentes.

Con fecha 2 de diciembre de 2010, una vez adquiridas las indicadas acciones al Ayuntamiento de Donostia-San Sebastián, y tras cumplirse determinadas condiciones, fueron transmitidas acciones representativas del 9,43% del capital social de Naturgas Energía Grupo, S.A.

Otros proyectos que se fueron concretando a lo largo del tiempo en la participación en proyectos empresariales encuadrados en los diferentes campos de actuación, han permitido además obtener rendimientos económicos en forma de dividendos. En el ejercicio 2010 han ascendido a 16 millones de euros.

## **2. EVOLUCIÓN PREVISIBLE**

A lo largo de 2011 la actividad de EVE se centrará en actuaciones y proyectos en torno a los ejes estratégicos apuntados. Para ello contará con los recursos que generen sus participadas, con los ingresos derivados de la facturación eléctrica de sus instalaciones y fundamentalmente con los derivados de la enajenación del 10% de Naturgas Energía Grupo, S.A.

El cuadro siguiente muestra los valores de los indicadores establecidos para 2011 en lo que se refiere a la contribución al ahorro de energía en la Comunidad Autónoma y a la promoción de las energías renovables

Contribuir al ahorro de energía en la CAPV	Ahorro en tep/año	81.500 tep/año
Contribuir a la instalación de nuevas instalaciones de energías renovables	kW/año renovables	14.245 kW
Contribuir a la producción eléctrica con instalaciones propias	kWh/año renovables	58.777 kWh

### 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 2010 ha finalizado su construcción que ha incluido la realización de una instalación solar fotovoltaica y otra de geointercambio para climatización.
- *Proyecto "bimep"* (Bizcay Marine Energy 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 2010 se ha avanzado en los aspectos técnico-económicos y administrativos para la construcción de la plataforma de investigación.

**FORMULACIÓN DE CUENTAS  
ANUALES CORRESPONDIENTES AL  
EJERCICIO 2010**

D. Bernabe Unda Barturen

D. Jose Ignacio Arrieta Heras

D. Juan Ignacio López Gandasegui

D. Marcelino Oreja Arburua

D. Juan Ignacio Goicolea Ruigómez

D. Xabier Viteri Solaun

D. Carlos Aguirre Arana

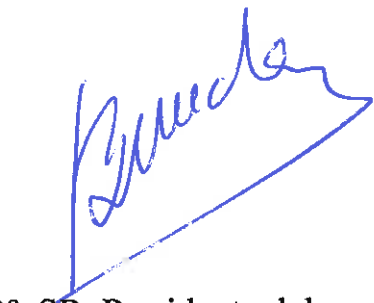
D. Francisco Javier Garmendia Martínez

D. José Ignacio Hormaeche Azumendi

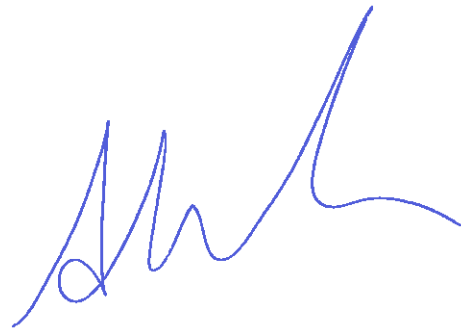
D<sup>a</sup>. Nieves Terán Vergara

D. Álvaro Colón Barriocanal, Secretario (No Consejero) del Consejo de Dirección del 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 2010, documentación que ha sido formulada y aprobada por el Consejo de Dirección del Ente y que se encuentra extendida en 72 folios de papel común, escritos a una sola cara, todos ellos con mi rúbrica.

Bilbao, a 2 de mayo de 2011



V.B.º 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**



ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE EXPLOTACIÓN DEL EJERCICIO 2010 (CUADRO I)

(Euros)

	<u>Presupuesto Definitivo</u>	<u>Realización</u>	Desviación (Aumento) Disminución
<b>GASTOS:</b>			
Aprovisionamientos	-	1.839.658	(1.839.658)
Amortizaciones	2.500.000	3.109.797	(609.797)
Otros gastos de explotación	6.854.349	5.647.109	1.207.240
Subvenciones a conceder y transferencias a realizar	36.028.953	29.637.481	6.391.472
Gastos financieros	22.000	60.677	(38.677)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	182.560	(182.560)
Gastos de personal	4.120.152	3.285.352	834.800
Diferencias de cambio	-	254	(254)
Impuesto sobre beneficios	10.704.530	33.073.377	(22.368.847)
Beneficio del ejercicio	74.382.250	122.977.821	(48.595.571)
	<u>134.612.234</u>	<u>199.814.086</u>	<u>(65.201.852)</u>
<b>INGRESOS:</b>			
Importe neto de la cifra de negocios	2.113.400	1.926.657	186.743
Otros ingresos de explotación	21.455.324	22.648.776	(1.193.452)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras	-	769.708	(769.708)
Otros resultados	-	27.642	(27.642)
Ingresos financieros	9.314.000	16.734.891	(7.420.891)
Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros	101.729.510	157.706.412	(55.976.902)
	<u>134.612.234</u>	<u>199.814.086</u>	<u>(65.201.852)</u>

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE CAPITAL DEL EJERCICIO 2010 (CUADRO II)

(Euros)

	<u>Presupuesto Definitivo</u>	<u>Realización</u>	<u>Desviación (Aumento) Disminución</u>
<b>INVERSIONES:</b>			
Pagos por inversiones	113.467.522	101.763.644	11.703.878
Pagos por instrumentos de patrimonio	60.000.000	60.000.000	-
Pagos por instrumentos de pasivo financiero (devolución y amortización)	247.774	246.506	1.268
Efecto en las variaciones de los tipos de cambio	-	254	(254)
	<u>173.715.296</u>	<u>162.010.404</u>	<u>11.704.892</u>
<b>FINANCIACIÓN:</b>			
Flujos de efectivo de las actividades de explotación	(24.847.260)	1.529.307	(26.376.567)
Cobros por desinversiones	197.772.188	198.854.488	(1.082.300)
Cobros por instrumentos de pasivo financiero	-	3.162.585	(3.162.585)
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio- Subvenciones, donaciones y legados recibidos	-	103.957	(103.957)
Disminución (Aumento) neta del efectivo o equivalente:	<u>790.368</u>	<u>(41.639.933)</u>	<u>42.430.301</u>
	<u>173.715.296</u>	<u>162.010.404</u>	<u>11.704.892</u>

**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

#### Energías Renovables

OBJETIVO: Impulso de las energías renovables

#### **BIOCARBURANTES**

ACCIÓN: Evaluación de recursos susceptibles de ser utilizados para producir biocarburantes, biodiesel y bioetanol.

INDICADOR: 2 Estudios.

#### **BIOMASA**

ACCIÓN: Impulsar la construcción de plantas de biomasa forestal y/o agrícola con/sin participación del EVE.

INDICADOR: 3 Estudios.  
Participación en un proyecto de inversión.

#### **EÓLICA**

ACCIÓN: Realizar mediciones en colaboración con la Administración Local de miniparques eólicos en suelo público

INDICADOR: 5 Mediciones.

ACCIÓN: Avanzar en la evaluación del recurso eólico en el mar y estudiar la viabilidad de construir una plataforma experimental para el desarrollo de parques eólicos marinos.

INDICADOR: 2 Estudios.

#### **ENERGÍA MARINA**

ACCIÓN: Explotación de la planta de Mutriku.

INDICADOR: 1 Proyecto.

ACCIÓN: Avanzar en los aspectos técnico-económicos y administrativos en la construcción de la plataforma de investigación "bimep".

Está previsto avanzar en la contratación y construcción de determinados equipos de la plataforma.

INDICADOR: 1 Proyecto.

## **MINIHIDRÁULICA**

ACCIÓN: Estudiar la viabilidad de nuevos aprovechamientos.

INDICADOR: 2 Estudios.

## **SOLAR FOTOVOLTAICA**

ACCIÓN: Desarrollar nuevos proyectos de inversión en colaboración con otras Administraciones.

INDICADOR: Potencia instalada de 920 kWp  
15 Estudios de viabilidad.

## **SOLAR TÉRMICA**

ACCIÓN: Estudiar la viabilidad de nuevas instalaciones solares térmicas para desarrollo conjunto con otras Instituciones.

INDICADOR: 10 Estudios.  
2.600 m<sup>2</sup> Superficie de captadores solares.

## **GEOTERMIA**

ACCIÓN: Identificar proyectos de geointercambio y evaluar las posibilidades en Euskadi de la geotermia de alta temperatura.

INDICADOR: 11 Estudios.

ACCIÓN: Colaborar con Instituciones para realizar instalaciones de climatización con aprovechamiento geotérmico.

INDICADOR: 3 Proyectos.

## **I+D+i**

ACCIÓN: Asesorar al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en la elaboración e implementación de la estrategia de I+D+i en energía.

INDICADOR: Cumplimiento de plazos.

ACCIÓN: Evaluación de proyectos de investigación en materia energética presentados a los programas de ayudas del Gobierno Vasco.

INDICADOR: 5-10 Proyectos evaluados.

## **CIC EnergiGUNE**

ACCIÓN: Finalizar la construcción del edificio del CIC que incluye la realización de una instalación solar fotovoltaica y otra de geointercambio para climatización.

INDICADOR: 1 Edificio.  
2 Instalaciones.

## **PROGRAMA DE AYUDAS**

ACCIÓN: Apoyar, conjuntamente con IDAE-Ministerio de Industria, la realización de proyectos de energías renovables, haciendo hincapié en aquellos sectores que requieren de un mayor impulso, como la biomasa, solar térmica y geotermia.

INDICADOR: 3.000.000€ Importe total de ayudas.

### Recursos Geológicos

OBJETIVO: Aprovechamiento de recursos geológicos

## **DESARROLLO DE PROYECTOS DE RECURSOS HÍDRICOS**

La asunción, en su día, de las competencias en materia de aguas, incluidas las subterráneas, por Departamentos del Gobierno Vasco diferentes del de Industria, Innovación, Comercio y Turismo, unida a la reciente creación de la Agencia Vasca del Agua, URA, constituida como Ente Público de Derecho Privado, motivó que el EVE, con ocasión del replanteamiento estratégico realizado durante el año 2008, considerara el abandono de sus actividades en este campo.

La reflexión realizada condujo a la decisión de cesar en la dedicación a Aguas y Recursos Hídricos no regulados por la legislación minera. Por tal motivo no se presupuesta actividad alguna en este campo.

## **LOCALIZACIÓN DE PRODUCTOS MINERALES DE AMPLIO CONSUMO Y BAJA O NULA PRODUCCIÓN EN EL PAÍS VASCO**

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 los siguientes trabajos:

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

En el campo de los áridos especiales, se investigará la existencia, en el País Vasco, de una materia prima actualmente consumida y no producida.

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

### Estudios e Internacional

OBJETIVO: Elaboración de Estudios e Informes Energéticos y promoción y gestión de Proyectos Internacionales

#### **ELABORACIÓN DE ESTUDIOS E INFORMES ENERGÉTICOS**

ACCIÓN: Entre los estudios energéticos a elaborar en los sectores consumidores vascos, destacan los que se realizarán a los sectores industrial y doméstico, de cara a analizar su consumo energético, actividad, procesos productivos, utilización energética, hábitos, equipos consumidores, costes, etc.

INDICADOR: 2 Estudios.

ACCIÓN: Se realizará un análisis de la información estadística energética vasca, la elaboración de series de datos energéticos, elaboración de balances energéticos, evaluación de tendencias, y la publicación anual de “Energía en Euskadi”. También se elaborará un estudio de evolución de las emisiones energéticas anuales de CO<sub>2</sub>.

INDICADOR: 6 Estudios.

ACCIÓN: En el área de análisis de la legislación energética, se estudiarán las propuestas, nuevas normativas y modificaciones de la normativa del sector energético, con especial atención en los marcos tarifarios de los consumidores, la transposición de la directiva europea de renovables, y en general todos los campos regulatorios relevantes en materia energética.

Con el servicio de información del Observatorio Vasco de la Energía, suministrará información sobre la coyuntura energética vasca (producción, consumos, estadísticas, etc.), evolución de precios energéticos, informes regulatorios, tendencias tecnológicas, prospectiva energética, análisis técnicos, etc.

Se asistirá al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en el diseño de la próxima Estrategia Energética de Euskadi, que establecerá los nuevos objetivos estratégicos y las principales líneas de actuación al horizonte 2020 en materia de política energética.

INDICADOR: 1 Documento estratégico.

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

ACCIÓN: Gestión del programa europeo “Pacto de los Alcaldes”, de cara a promover la participación de ciudades vascas que voluntariamente se impliquen en la

consecución de los objetivos europeos de política energética.

Gestión del programa europeo “Campaña Energía Sostenible Europa”, destinada a fomentar la sensibilización en materia de 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.

INDICADOR: 1 Programa.

#### Proyectos Singulares

OBJETIVO: Introducción del vehículo eléctrico, venta de participación en Naturgas y gestión del Convenio EVE-IDAE

#### **INTRODUCCIÓN DEL VEHÍCULO ELÉCTRICO**

ACCIÓN: Apoyar el desarrollo del vehículo eléctrico.

INDICADOR: Cumplimiento de plazos: 31-12-2010.

ACCIÓN: Constitución de una sociedad para la implantación de puntos de carga de los vehículos eléctricos.

INDICADOR: Constitución de una sociedad.

ACCIÓN: Constitución de una sociedad para el fomento de la utilización compartida de vehículos eléctricos.

INDICADOR: Constitución de una sociedad.

ACCIÓN: Análisis del marco y barreras a la introducción del vehículo eléctrico.

INDICADOR: Cumplimiento de plazos: 31-12-2010.

#### **VENTA DE PARTICIPACIÓN EN NATURGAS**

ACCIÓN: Desarrollo del proceso de valoración y venta.

INDICADOR: Venta del 10% de la participación en Naturgas.  
Cumplimiento del plazo: 31-07-2010.

#### **CONVENIO EVE-IDAE**

ACCIÓN: Plan de ayudas mediante un convenio de colaboración para impulsar la eficiencia energética.



INDICADOR: Importe total de ayudas 14.976 miles de euros.

## **GRADO DE CUMPLIMIENTO DE LOS OBJETIVOS**

### Energías Renovables

OBJETIVO: Impulso de las energías renovables

#### **BIOCARBURANTES**

ACCIÓN: Evaluación de recursos susceptibles de ser utilizados para producir biocarburantes, biodiesel y bioetanol.

INDICADOR: 1 Estudio

#### **BIOMASA**

ACCIÓN: Impulsar la construcción de plantas de biomasa forestal y/o agrícola con/sin participación del EVE.

INDICADOR: 3 Estudios.  
Participación en varios proyectos de inversión (en fase de exploración).

#### **EÓLICA**

ACCIÓN: Realizar mediciones en colaboración con la Administración Local de miniparques eólicos en suelo público

INDICADOR: 0 Mediciones.

ACCIÓN: Avanzar en la evaluación del recurso eólico en el mar y estudiar la viabilidad de construir una plataforma experimental para el desarrollo de parques eólicos marinos.

INDICADOR: 2 Estudios.

#### **ENERGÍA MARINA**

ACCIÓN: Explotación de la planta de Mutriku.

INDICADOR: 0 Proyecto.

ACCIÓN: Avanzar en los aspectos técnico-económicos y administrativos en la construcción de la plataforma de investigación "bimep".

Avances en los aspectos administrativos y técnico-económicos del proyecto.

INDICADOR: 1 Proyecto.

### **MINIHIDRÁULICA**

ACCIÓN: Estudiar la viabilidad de nuevos aprovechamientos.

INDICADOR: 2 Estudios.

### **SOLAR FOTOVOLTAICA**

ACCIÓN: Desarrollar nuevos proyectos de inversión en colaboración con otras Administraciones.

INDICADOR: Potencia instalada de 952 kWp  
24 Estudios de viabilidad.

### **SOLAR TÉRMICA**

ACCIÓN: Estudiar la viabilidad de nuevas instalaciones solares térmicas para desarrollo conjunto con otras Instituciones.

INDICADOR: 23 Estudios.  
874 m<sup>2</sup> Superficie de captadores solares.

### **GEOTERMIA**

ACCIÓN: Identificar proyectos de geointercambio y evaluar las posibilidades en Euskadi de la geotermia de alta temperatura.

INDICADOR: 10 Estudios.

ACCIÓN: Colaborar con Instituciones para realizar instalaciones de climatización con aprovechamiento geotérmico.

INDICADOR: 3 Proyectos.

### **I+D+i**

ACCIÓN: Asesorar al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en la elaboración e implementación de la estrategia de I+D+i en energía.

INDICADOR: Cumplimiento de plazos.

ACCIÓN: Evaluación de proyectos de investigación en materia energética presentados a los programas de ayudas del Gobierno Vasco.

INDICADOR: 13 Proyectos ETORGAI evaluados.

## **CIC EnergiGUNE**

ACCIÓN: Finalizar la construcción del edificio del CIC que incluye la realización de una instalación solar fotovoltaica y otra de geointercambio para climatización.

INDICADOR: 1 Edificio.  
2 Instalaciones.

## **PROGRAMA DE AYUDAS**

ACCIÓN: Apoyar, conjuntamente con IDAE-Ministerio de Industria, la realización de proyectos de energías renovables, haciendo hincapié en aquellos sectores que requieren de un mayor impulso, como la biomasa, solar térmica y geotermia.

INDICADOR: 2.900.000€ Importe total de ayudas (cumplimiento de plazos).

### Recursos Geológicos

Se han mantenido las labores de apoyo a Micronatur, estimándose un grado de avance del 100%

En el campo de las materias primas se ha procedido a recopilar información relativa a RCDs y escorias de fundición, así como de áridos ligeros. Avance global del 50%

En el apoyo a Instituciones y al Dpto. de Industria del G.V. se realizan trabajos en los siguientes proyectos: Balsa Mina Troya, Mina Ángela, Minas de Yesos, Asistencia Ayto. Murueta, Estudios previos PTS de áridos, Control de Mina Julia y apoyo en evaluación de proyectos presentados a programa de subvenciones del DIICyT, con un grado de ejecución global estimado en el 99%

El avance global deducido de la herramienta Bikain resulta ser del 83%

### Estudios e Internacional (86%)

En el área de estudios y planificación, como temas más destacados cabe indicar que se han realizado diversos estudios, destacando entre los más relevantes un estudio en los grandes subsectores industriales consumidores de energía, y otro de análisis del impacto de escenarios de precios energéticos muy altos a largo plazo en la demanda energética sectorial vasca. Adicionalmente, se llevó a cabo el análisis que se realiza cada tres años sobre utilización de la energía en la industria vasca, elaborando además 1 informe global del sector industrial y 18 informes subsectoriales. Se ha elaborado el balance energético anual del País Vasco, y editado la publicación anual de Datos Energéticos de Euskadi. Mensualmente se ha preparado y publicado información sobre la coyuntura energética vasca. En

materia de legislación energética, han sido analizados diversas propuestas, normativas e informes, referentes a tarifas, régimen especial y renovables, sector eléctrico, temas ambientales, planes y programas, etc. Se han elaborado los boletines periódicos del Observatorio Vasco de la Energía. Por otra parte, en relación con los trabajos realizados para el Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo, destaca la realización de análisis de escenarios en relación a la Estrategia Energética de Euskadi 2020. Estos escenarios han sido objeto de presentación y contraste con los principales agentes socio-económicos y grupos de interés vascos.

En cuanto al área internacional, cabe mencionar la promoción realizada de la convocatoria 2010 del programa Energía Inteligente Europa, en donde el EVE se ha presentado junto con otros socios europeos en tres propuestas de proyectos, que serán evaluadas por la Comisión Europea a lo largo de este año También destacan las acciones llevadas a cabo para impulsar el compromiso de los municipios vascos de adhesión y desarrollo del Pacto de los Alcaldes, y las acciones de difusión y sensibilización ciudadana en las capitales vascas dentro de la semana europea de la Campaña Energía Sostenible.

### Proyectos Singulares

OBJETIVO: Introducción del vehículo eléctrico

#### **INTRODUCCIÓN DEL VEHÍCULO ELÉCTRICO**

ACCIÓN: Apoyar el desarrollo del vehículo eléctrico (VE).

INDICADOR: Identificados VEs e iniciadas las negociaciones con fabricantes para garantizar disponibilidad de los mismos en Euskadi.  
Colaboración con las empresas del Cluster de Energía en el desarrollo de equipos para instalaciones de recarga de VEs.  
Colaboración con Mercedes en el marco del acuerdo firmado entre esta empresa y el Gobierno Vasco.  
Iniciadas negociaciones con los ayuntamientos de las tres capitales.

ACCIÓN: Constitución de una sociedad para la implantación de puntos de carga de los vehículos eléctricos.

INDICADOR: Definidas las especificaciones técnicas de las instalaciones de recarga.  
Elaborado el Plan de Negocio de la sociedad.  
Constituida la Sociedad e iniciada su actividad.

ACCIÓN: Constitución de una sociedad para el fomento de la utilización compartida de vehículos eléctricos.

INDICADOR: Elaborado el Plan de Negocio de la sociedad.

ACCIÓN: Análisis del marco y barreras a la introducción del vehículo eléctrico.

INDICADOR Finalizado

OBJETIVO: Venta de participación en Naturgas y gestión del Convenio EVE-IDAE

### **VENTA DE PARTICIPACIÓN EN NATURGAS**

El acuerdo se formalizó el 28 de julio de 2010 sujeto a condiciones suspensivas de autorización por parte del Gobierno Vasco y Parlamento, así como autoridades de Competencia.

Una vez verificado el cumplimiento de las condiciones suspensivas, el 2 de diciembre se formalizó la compraventa del 9.4335% del capital de Naturgas.

### **CONVENIO EVE-IDAE**

El Ente Vasco de la Energía ha puesto en marcha un nuevo paquete de medidas de apoyo para contribuir a la mejora de la eficiencia energética y fomentar el ahorro de energía en diferentes sectores consumidores de Euskadi. Al 31 de diciembre el gasto por subvenciones concedidas asciende a 21,2 millones de euros, de los cuales 15,3 constituyen actuaciones dentro de los Convenios EVE-IDAE