

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)**

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

---

# PKF ATTEST

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA

(EVE)

CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN

DEL EJERCICIO 2012, JUNTO CON EL

INFORME DE AUDITORÍA

**PKF**

---

**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 Desarrollo Económico y Competitividad del Gobierno Vasco – Nota 1), que comprenden el balance al 31 de diciembre de 2012, 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.
2. En nuestra opinión, las cuentas anuales del ejercicio 2012 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 2012, 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 2012 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 2012 de 190.869 y 183.103 miles de euros, respectivamente, así como una disminución del beneficio del ejercicio anual terminado en dicha fecha de 29.618 miles de euros.
4. 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 específicas 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 subvenciones de explotación para financiar parte de los gastos en que incurren. En este sentido las participaciones en dichas sociedades están registradas en el balance al 31 de diciembre de 2012 adjunto por importes de 2.748 y 1.108 miles de euros, respectivamente (Nota 9).

5. El informe de gestión adjunto del ejercicio 2012 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 2012. 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.

PKF ATTEST



Jose Miguel Albisu

23 de mayo de 2013

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**(EVE)**

**CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN**

**DEL EJERCICIO 2012**

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**BALANCES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 Y 2011**

(Euros)

<u>ACTIVO</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE:</b>			<b>PATRIMONIO NETO:</b>		
<b>Inmovilizado intangible (Nota 5)</b>	<b>118.598</b>	<b>136.333</b>	<b>Fondos propios (Nota 12)-</b>		
<b>Inmovilizado material (Nota 6)-</b>			<b>Fondo social</b>	<b>90.853.985</b>	<b>97.657.325</b>
Terrenos y construcciones	3.120.516	3.135.434	<b>Resultados de ejercicios anteriores-</b>		
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material	14.717.380	16.697.390	Remanente	-	64.558.166
Inmovilizado material en curso y anticipos	-	2.655.080	<b>Resultado del ejercicio (Nota 3)</b>	<b>81.126.143</b>	<b>157.456.695</b>
	<u>17.837.896</u>	<u>22.487.904</u>	<b>(Dividendo a cuenta)</b>	<b>(2.675.380)</b>	<b>(74.690.241)</b>
<b>Inversiones inmobiliarias (Nota 7)-</b>			<b>Subvenciones, donaciones y legados (Nota 12)</b>	<b>169.304.748</b>	<b>244.981.945</b>
Terrenos	800.000	800.000	<b>Total Patrimonio Neto</b>	<u>170.936.455</u>	<u>246.899.895</u>
Construcciones	7.872.030	8.019.429			
	<u>8.672.030</u>	<u>8.819.429</u>			
<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	90.468.665	118.720.738	<b>Provisiones a largo plazo-</b>		
Créditos a empresas del grupo y asociadas a largo plazo	-	500.000	Otras provisiones (Nota 9)	<b>1.674.460</b>	<b>490.547</b>
	<u>90.468.665</u>	<u>119.220.738</u>	<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)	26.786	80.357
Instrumentos de patrimonio a largo plazo	3.125.929	12.330.923	Otros pasivos financieros a largo plazo (Nota 15)	870.058	1.429.887
Créditos a terceros a largo plazo	3.384.069	871.454		<u>896.844</u>	<u>1.510.244</u>
Otros activos financieros	16.000	22.274	<b>Pasivos por impuesto diferido (Nota 17)</b>	<b>673.054</b>	<b>784.371</b>
	<u>6.525.998</u>	<u>13.224.651</u>	<b>Total Pasivo No Corriente</b>	<u>3.244.358</u>	<u>2.785.162</u>
<b>Activos por impuesto diferido (Nota 17)</b>	<b>1.886.069</b>	-			
<b>Total Activo No Corriente</b>	<u>125.509.256</u>	<u>163.889.055</u>			
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>			<b>PASIVO CORRIENTE:</b>		
<b>Existencias-</b>			<b>Deudas a corto plazo (Nota 13)-</b>		
Anticipos a proveedores	-	6.900	Deudas con entidades de crédito a corto plazo (Nota 14)	54.899	59.542
<b>Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 8)-</b>			Otros pasivos financieros a corto plazo (Nota 15)	2.057.198	156.819
Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 16)	146.280	234.452		<u>2.112.097</u>	<u>216.361</u>
Deudores varios	289.961	570.281	<b>Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 16)</b>	<b>20.557</b>	<b>337.454</b>
Personal	19.744	41.568	<b>Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar (Nota 13)-</b>		
Otros créditos con las Administraciones Públicas (Nota 17)	4.077.926	6.489.230	Proveedores, empresas del grupo y asociadas (Nota 16)	1.554.783	1.168.339
	<u>4.533.911</u>	<u>7.335.531</u>	Acreeedores varios	24.888.661	12.893.127
<b>Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 9)-</b>			Personal (Remuneraciones pendientes de pago)	224.000	225.595
Créditos a empresas (Notas 6 y 16)	9.896.513	-	Pasivos por impuesto corriente (Nota 17)	10.633.032	29.691.356
<b>Inversiones financieras a corto plazo (Nota 10)-</b>			Otras deudas con las Administraciones Públicas (Nota 17)	1.913.788	959.102
Otros activos financieros a corto plazo	1.240.682	887.309		<u>39.214.264</u>	<u>44.937.519</u>
<b>Periodificaciones a corto plazo</b>	<b>77.630</b>	-	<b>Periodificaciones a corto plazo</b>	<b>32.255</b>	-
<b>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes (Nota 11)-</b>			<b>Total Pasivo Corriente</b>	<u>41.379.173</u>	<u>45.491.334</u>
Tesorería	74.301.994	123.057.596			
<b>Total Activo Corriente</b>	<b>90.050.730</b>	<b>131.287.336</b>	<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<u>215.559.986</u>	<u>295.176.391</u>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<u>215.559.986</u>	<u>295.176.391</u>			

Las Notas 1 a 24 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del balance al 31 de diciembre de 2012.

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

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

**ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 Y 2011**

(Euros)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<b>OPERACIONES CONTINUADAS:</b>		
Importe neto de la cifra de negocios (Nota 18)-		
Ventas	2.122.241	2.049.991
Aprovisionamientos (Nota 18)	(1.283.497)	(1.141.999)
Otros ingresos de explotación (Nota 18)-		
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	1.412.930	1.081.619
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio	8.515.437	18.102.500
	<u>9.928.367</u>	<u>19.184.119</u>
Gastos de personal (Nota 18)-		
Sueldos, salarios y asimilados	(2.096.480)	(2.384.023)
Cargas sociales	(625.956)	(607.864)
	<u>(2.722.436)</u>	<u>(2.991.887)</u>
Otros gastos de explotación (Nota 18)-		
Servicios exteriores	(4.099.869)	(4.396.377)
Tributos	(82.494)	(126.554)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales (Nota 8)	(1.218.907)	-
Otros gastos de gestión corriente	(32.250.862)	(22.708.662)
	<u>(37.652.132)</u>	<u>(27.231.593)</u>
Amortización del inmovilizado (Notas 5, 6 y 7)	(3.160.170)	(3.160.348)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras (Nota 12)	824.878	705.475
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		
Deterioro y pérdidas (Notas 5 y 6)	(43.233)	(59.873)
Resultado por enajenaciones y otras	(1.825.056)	(790)
	<u>(1.868.289)</u>	<u>(60.663)</u>
Otros resultados	28.223	21.112
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b><u>(33.782.815)</u></b>	<b><u>(12.625.793)</u></b>
Ingresos financieros-		
De participaciones en instrumentos de patrimonio (Notas 9 y 10)	43.259.478	24.610.647
De valores negociables y otros instrumentos financieros (Notas 9, 10 y 11)	566.356	1.208.758
	<u>43.825.834</u>	<u>25.819.405</u>
Gastos financieros-		
Por deudas con terceros (Nota 13)	(3.988)	(33.187)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros-		
Imputación al resultado del ejercicio por activos financieros disponibles para la venta (Nota 10)	(2.515.696)	-
Diferencias de cambio	(105)	(169)
Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros-		
Deterioro y pérdidas (Notas 9 y 10)	(5.764.081)	(526.777)
Resultados por enajenaciones y otras (Nota 9)	88.193.972	171.497.552
	<u>82.429.891</u>	<u>170.970.775</u>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b><u>123.735.936</u></b>	<b><u>196.756.824</u></b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b><u>89.953.121</u></b>	<b><u>184.131.031</u></b>
Impuestos sobre beneficios (Nota 17)	(8.826.978)	(26.674.336)
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>	<b><u>81.126.143</u></b>	<b><u>157.456.695</u></b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>	<b><u>81.126.143</u></b>	<b><u>157.456.695</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 2012 Y 2011**

**A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS  
CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL  
31 DE DICIEMBRE DE 2012 Y 2011**

	Euros	
	2012	2011
Resultados de las cuentas de pérdidas y ganancias	81.126.143	157.456.695
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto-		
Valoración de instrumentos financieros (Nota 10)	(2.515.696)	-
Subvenciones, donaciones y legados recibidos	427.320	(420.042)
Efecto impositivo	584.746	117.612
	<u>(1.503.630)</u>	<u>(302.430)</u>
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias-		
Valoración de instrumentos financieros (Nota 10)	2.515.696	-
Subvenciones, donaciones y legados recibidos	(824.878)	(705.475)
Efecto impositivo	(473.431)	197.535
	<u>1.217.387</u>	<u>(507.940)</u>
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	<b><u>80.839.900</u></b>	<b><u>156.646.325</u></b>

**B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO  
CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE  
DICIEMBRE DE 2012 Y 2011**

	Euros					
	Fondo social	Remanente	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Subvenciones, donaciones y legados	Total
<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>2.728.320</b>	<b>250.253.570</b>
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	157.456.695	-	(810.370)	156.646.325
Operaciones con socios o propietarios-						
Distribución de dividendos	-	(85.309.759)	-	(74.690.241)	-	(160.000.000)
Otras variaciones del patrimonio neto-						
Aplicación de los beneficios del ejercicio 2010	-	122.977.821	(122.977.821)	-	-	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2011</b>	<b>97.657.325</b>	<b>64.558.166</b>	<b>157.456.695</b>	<b>(74.690.241)</b>	<b>1.917.950</b>	<b>246.899.895</b>
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	81.126.143	-	(286.243)	80.839.900
Operaciones con socios o propietarios-						
Distribución de dividendos (Nota 12)	-	(147.324.620)	-	(2.675.380)	-	(150.000.000)
Devolución del Fondo Social (Nota 12)	(6.803.340)	-	-	-	-	(6.803.340)
Otras variaciones del patrimonio neto-						
Aplicación de los beneficios del ejercicio 2011	-	82.766.454	(157.456.695)	74.690.241	-	-
	<u>(6.803.340)</u>	<u>(64.558.166)</u>	<u>(76.330.552)</u>	<u>72.014.861</u>	<u>(286.243)</u>	<u>(75.963.440)</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2012</b>	<b><u>90.853.985</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>81.126.143</u></b>	<b><u>(2.675.380)</u></b>	<b><u>1.631.707</u></b>	<b><u>170.936.455</u></b>

Las Notas 1 a 24 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 2012.



**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES**  
**TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 Y 2011**  
(Euros)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN:</b>		
Resultado del ejercicio antes de impuestos	89.953.121	184.131.031
Ajustes del resultado-		
Amortización del inmovilizado (Notas 5, 6 y 7)	3.160.170	3.160.348
Correcciones valorativas por deterioro	6.894.327	526.777
Variación de provisiones	1.183.913	-
Imputación de subvenciones	(824.878)	(705.475)
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	1.825.056	60.663
Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos financieros	(88.193.972)	(171.497.552)
Ingresos financieros	(43.825.834)	(25.819.405)
Gastos financieros	3.988	33.187
Diferencias de cambio	105	169
Variación del valor razonable en instrumentos financieros	2.515.696	-
	<u>(117.261.429)</u>	<u>(194.241.288)</u>
Cambios en el capital corriente-		
Existencias	6.900	(6.650)
Deudores y otras cuentas a cobrar	2.766.626	4.610.743
Otros activos corrientes	(77.630)	222
Acreedores y otras cuentas a pagar	13.335.069	(1.154.330)
Otros pasivos corrientes	32.255	-
	<u>16.063.220</u>	<u>3.449.985</u>
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación-		
Pagos de intereses	(3.988)	(33.187)
Cobros de intereses	486.956	(84.385)
Cobros por dividendos	43.259.478	32.588.567
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios	(29.691.973)	(24.586.180)
	<u>14.050.473</u>	<u>7.884.815</u>
	<u><b>2.805.385</b></u>	<u><b>1.224.543</b></u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Pagos por inversiones-		
Inmovilizado intangible	(70.000)	(72.943)
Inmovilizado material e inversiones inmobiliarias	(3.180.410)	(1.707.910)
Empresas del grupo y asociadas	(5.390.227)	(37.561.040)
Otros activos financieros	(4.381.974)	(1.246.649)
	<u>(13.022.611)</u>	<u>(40.588.542)</u>
Cobros por desinversiones-		
Inmovilizado material	-	7.738
Empresas del grupo y asociadas	110.482.550	213.776.875
Otros activos financieros	1.374.823	1.326.209
	<u>111.857.373</u>	<u>215.110.822</u>
	<u><b>98.834.762</b></u>	<u><b>174.522.280</b></u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:</b>		
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio-		
Subvenciones, donaciones y legados	67.261	339.326
	<u>67.261</u>	<u>339.326</u>
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero-		
Deudas con empresas del grupo	(337.454)	(5.738.720)
Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito	(58.214)	(114.924)
Otras deudas	(67.237)	(789.334)
	<u>(462.905)</u>	<u>(6.642.978)</u>
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio-		
Dividendos	(150.000.000)	(160.000.000)
	<u>(150.395.644)</u>	<u>(166.303.652)</u>
<b>EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO</b>	<u><b>(105)</b></u>	<u><b>(169)</b></u>
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES</b>	<u><b>(48.755.602)</b></u>	<u><b>9.443.002</b></u>
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	123.057.596	113.614.594
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	74.301.994	123.057.596

Las Notas 1 a 24 incluidas en la memoria adjunta forman parte integrante del estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2012.

## **ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

### **MEMORIA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL**

#### **TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012**

#### **(1) Actividad del Ente**

El Ente Vasco de la Energía (en adelante, el Ente) se constituyó mediante el Decreto 81/1982, de 5 de abril, como Sociedad Anónima, transformándose por la Ley 9/1982, de 24 de noviembre, del Parlamento Vasco, en Ente Público de Derecho Privado, adscrito al Departamento de Desarrollo Económico y Competitividad 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 2011 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección del Ente Vasco de la Energía en la reunión celebrada el 9 de mayo de 2012. 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 23 de mayo de 2013 las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2012 del Grupo EVE. Las principales magnitudes de las cuentas anuales consolidadas de dicho Grupo, correspondientes a los ejercicios 2012 y 2011, son las siguientes:



	Miles de euros	
	2012	2011
Resultados del ejercicio	51.508	119.005
Patrimonio neto	334.254	441.360
Total activo	406.429	515.178
Importe neto de la cifra de negocios	91.559	83.486

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-***

El marco normativo de información financiera que resulta de aplicación al Ente, es el establecido en:

- a) El Código de Comercio y la restante legislación mercantil.
- b) El Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007 y sus modificaciones y adaptaciones.
- c) Las normas de obligado cumplimiento aprobadas por el Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas (ICAC) en desarrollo del Plan General de Contabilidad y sus normas complementarias.
- d) El resto de la normativa contable española que resulta de aplicación.

Las cuentas anuales del ejercicio 2012 han sido preparadas a partir de los registros contables del Ente y se presentan de acuerdo con el marco normativo de información financiera que le resulta de aplicación y, en particular, con los principios y criterios contables en él contenidos, de forma que muestran 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 habidos durante el ejercicio.

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 2011 fueron aprobadas por el Consejo de Dirección en su reunión ordinaria del 9 de mayo de 2012.

## **2.2 Principios contables-**

Para la elaboración de las cuentas anuales del ejercicio 2012 se ha seguido el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación y, especialmente, se han seguido las normas de registro y valoración descritas en la Nota 4. El Consejo de Dirección ha formulado estas cuentas anuales teniendo en consideración la totalidad de los principios y normas contables de aplicación obligatoria que tienen un efecto significativo en dichas cuentas anuales. No existe ningún principio contable que, siendo obligatorio, haya dejado de aplicarse 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 2012 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 2012 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 2012 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), realizada en base al importe recuperable calculado en función de la estimación de flujos futuros correspondientes a dichas inversiones. Flujos futuros estimados bajo hipótesis de proyección, tales como la evolución de las ventas, márgenes brutos, plantilla, etc.
- La vida útil de los activos materiales, intangibles e inversiones inmobiliarias (Notas 4.a, 4.b, 4.c, 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 2012, las correspondientes al ejercicio anterior. Asimismo, la información contenida en esta memoria referida al ejercicio 2011 se presenta a efectos comparativos con la información del ejercicio 2012.

#### **2.5 Cambios en criterios contables-**

Durante el ejercicio 2012 no se han producido cambios de criterios contables significativos respecto a los criterios aplicados en el ejercicio 2011.

#### **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 anterior.

#### **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 2012.

### **(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 2012 (beneficio)	<u>81.126.143</u>
Distribución:	
A Dividendo a cuenta	2.675.380
A Dividendo	40.000.000
A Remanente	<u>38.450.763</u>
	<u><u>81.126.143</u></u>

Los Administradores del Ente acordaron distribuir a lo largo del ejercicio 2012 un dividendo a cuenta por un total de 2.675.380 euros, que figuran contabilizados en el epígrafe "Dividendo a cuenta" del Patrimonio neto del Balance (Nota 12).

Por su parte, la distribución del resultado del ejercicio 2011, aprobado por el Consejo de Dirección el 9 de mayo de 2012, consistió en:

	<u>Euros</u>
Resultado del ejercicio 2011 (beneficio)	<u>157.456.695</u>
Distribución:	
A Dividendo a cuenta	74.690.241
A Remanente	<u>82.766.454</u>
	<u><u>157.456.695</u></u>

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

Las principales normas de registro y valoración utilizadas en la elaboración de las cuentas anuales del ejercicio 2012, 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 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:

	<u>Años de Vida Útil Estimada Media</u>
Construcciones	50
Instalaciones técnicas y maquinaria	10 - 15
Uillaje y mobiliario	10
Otro inmovilizado	4-7

El cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2012 por el concepto de amortización del inmovilizado material ascendió a 2.927.692 euros (2.846.556 euros en el ejercicio 2011) (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 2012 por el concepto de amortización de inversiones inmobiliarias ascendió a 164.389 euros (165.108 euros en el ejercicio 2011) (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 base a la Orden EHA/733/2010, de 25 de marzo, por la que se aprueban aspectos contables de empresas públicas que operan en determinadas circunstancias, algunos de los elementos que forman el inmovilizado de la Sociedad pueden considerarse *Activos no generadores de flujos de efectivo* dado que se poseen con una finalidad distinta a la de generar un rendimiento comercial, como pueden ser los flujos económicos sociales que

generan dichos activos y que benefician a la colectividad. De acuerdo con las disposiciones de dicha Orden, salvo mejor evidencia, el valor en uso de un activo no generador de efectivo o unidad de explotación o servicio, se determinará por referencia a su coste de reposición depreciado.

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 libros 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 2012 la Sociedad ha registrado pérdidas por deterioro del inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias de 43.233 euros (759.368 euros en el ejercicio 2011) (Nota 12).

**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 un contrato de arrendamiento firmado por una lonja con vencimiento en 2012 y prorrogado hasta 2013. 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 2012 adjunta asciende a 71.905 euros (81.773 euros en el ejercicio 2011).

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 fue 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 2012 de 1.200 metros cuadrados (670 metros en el ejercicio 2011). 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 2012 por el arrendamiento del edificio ha ascendido a 132.808 euros (71.020 euros en el ejercicio 2011) 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 2012 ajunta.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, 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:

	Euros	
	2012	2011
Hasta un año	223.130	127.200
Entre uno y cinco años	1.685.930	1.432.060
Más de cinco años	1.272.000	1.749.000
Total no corriente	2.957.930	3.181.060
	3.181.060	3.308.260

**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 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.

### ***3. 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.

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 2012 no se ha aportado ningún porcentaje salarial a dicho Plan de Pensiones externo, siguiendo lo determinado en el Real Decreto Ley 20/2011, de 30 de diciembre, de medidas urgentes en materia presupuestaria, tributaria y financiera para la corrección del déficit público (en el ejercicio 2011 el porcentaje de aportación fue del 1,5%).

**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 2012 han ascendido a 427.320 euros (339.326 euros en el ejercicio 2011) (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 2012 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 2012 se han concedido subvenciones por un total de 32.250.862 euros (22.708.662 euros en el ejercicio de 2011) (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 2012 y 2011 en las diferentes partidas de este epígrafe de los balances adjuntos, han sido los siguientes:

Ejercicio 2012:	Euros			Saldo al 31.12.2012
	Saldo al 31.12.2011	Adiciones o Dotaciones	Bajas	
<b>COSTE:</b>				
Desarrollo	532.423	-	-	532.423
Propiedad industrial	20.758	-	(14.682)	6.076
Aplicaciones informáticas	791.347	70.000	(206.144)	655.203
	<u>1.344.528</u>	<u>70.000</u>	<u>(220.826)</u>	<u>1.193.702</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>				
Desarrollo	(499.497)	(32.926)	-	(532.423)
Propiedad industrial	(20.758)	-	14.682	(6.076)
Aplicaciones informáticas	(687.940)	(35.163)	186.498	(536.605)
	<u>(1.208.195)</u>	<u>(68.089)</u>	<u>201.180</u>	<u>(1.075.104)</u>
<b>NETO:</b>				
Desarrollo	32.926	(32.926)	-	-
Propiedad industrial	-	-	-	-
Aplicaciones informáticas	103.407	34.837	(19.646)	118.598
	<u>136.333</u>	<u>1.911</u>	<u>(19.646)</u>	<u>118.598</u>

**Ejercicio 2011:**

	Euros			Saldo al 31.12.2011
	Saldo al 31.12.2010	Adiciones o Dotaciones	Bajas	
<b>COSTE:</b>				
Desarrollo	532.423	-	-	532.423
Propiedad industrial	20.758	-	-	20.758
Aplicaciones informáticas	917.404	72.943	(199.000)	791.347
	<u>1.470.585</u>	<u>72.943</u>	<u>(199.000)</u>	<u>1.344.528</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>				
Desarrollo	(464.106)	(35.391)	-	(499.497)
Propiedad industrial	(20.758)	-	-	(20.758)
Aplicaciones informáticas	(723.897)	(113.293)	149.250	(687.940)
	<u>(1.208.761)</u>	<u>(148.684)</u>	<u>149.250</u>	<u>(1.208.195)</u>
<b>NETO:</b>				
Desarrollo	68.317	(35.391)	-	32.926
Propiedad industrial	-	-	-	-
Aplicaciones informáticas	193.507	(40.350)	(49.750)	103.407
	<u>261.824</u>	<u>(75.741)</u>	<u>(49.750)</u>	<u>136.333</u>

Al cierre de los ejercicios 2012 y 2011 la Sociedad tenía elementos del inmovilizado intangible totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

	Euros	
	31.12.2012	31.12.2011
Desarrollo	532.423	367.458
Patentes, licencias, marcas y similares	6.076	20.758
Aplicaciones informáticas	483.024	624.349
	<u>1.021.523</u>	<u>1.012.565</u>

**(6) Inmovilizado Material**

Los movimientos producidos durante los ejercicios 2012 y 2011 en las diferentes cuentas del inmovilizado material y de sus correspondientes amortizaciones acumuladas, han sido los siguientes:



## Ejercicio 2012:

	Euros				Saldo al 31.12.2012
	Saldo al 31.12.2011	Adiciones o Dotaciones	Bajas	Trasposos	
<b>COSTE:</b>					
Terrenos y construcciones-					
Terrenos y bienes naturales	2.396.932	-	-	-	2.396.932
Construcciones	745.962	-	-	-	745.962
	<u>3.142.894</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3.142.894</u>
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	28.788.164	335.693	(144.981)	743.941	29.722.817
Utillaje y mobiliario	425.864	11.767	(47.551)	-	390.080
Otro inmovilizado	427.506	25.132	(36.221)	-	416.417
	<u>29.641.534</u>	<u>372.592</u>	<u>(228.753)</u>	<u>743.941</u>	<u>30.529.314</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	2.655.080	4.579.231	(1.664.874)	(5.569.437)	-
	<u>35.439.508</u>	<u>4.951.823</u>	<u>(1.893.627)</u>	<u>(4.825.496)</u>	<u>33.672.208</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>					
Construcciones	(7.460)	(14.918)	-	-	(22.378)
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	(11.706.875)	(2.810.959)	11.746	-	(14.506.088)
Utillaje y mobiliario	(205.139)	(37.917)	40.249	-	(202.807)
Otro inmovilizado	(272.762)	(63.898)	36.222	-	(300.438)
	<u>(12.184.776)</u>	<u>(2.912.774)</u>	<u>88.217</u>	<u>-</u>	<u>(15.009.333)</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	-	-	-	-	-
	<u>(12.192.236)</u>	<u>(2.927.692)</u>	<u>88.217</u>	<u>-</u>	<u>(15.031.711)</u>
<b>DETERIORO:</b>					
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria (Nota 4.d)	(759.368)	(43.233)	-	-	(802.601)
<b>NETO:</b>					
Terrenos y construcciones-					
Terrenos y bienes naturales	2.396.932	-	-	-	2.396.932
Construcciones	738.502	(14.918)	-	-	723.584
	<u>3.135.434</u>	<u>(14.918)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3.120.516</u>
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	16.321.921	(2.518.499)	(133.235)	743.941	14.414.128
Utillaje y mobiliario	220.725	(26.150)	(7.302)	-	187.273
Otro inmovilizado	154.744	(38.766)	1	-	115.979
	<u>16.697.390</u>	<u>(2.583.415)</u>	<u>(140.536)</u>	<u>743.941</u>	<u>14.717.380</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	2.655.080	4.579.231	(1.664.874)	(5.569.437)	-
	<u>22.487.904</u>	<u>1.980.898</u>	<u>(1.805.410)</u>	<u>(4.825.496)</u>	<u>17.837.896</u>

## Ejercicio 2011:

	Euros				Saldo al 31.12.2011
	Saldo al 31.12.2010	Adiciones o Dotaciones	Bajas	Trasposos	
<b>COSTE:</b>					
Terrenos y construcciones-					
Terrenos y bienes naturales	2.396.932	-	-	-	2.396.932
Construcciones	-	-	-	745.962	745.962
	<u>2.396.932</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>745.962</u>	<u>3.142.894</u>
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	28.265.315	61.568	-	461.281	28.788.164
Uillaje y mobiliario	452.675	18.206	(45.017)	-	425.864
Otro inmovilizado	541.573	49.135	(163.202)	-	427.506
	<u>29.259.563</u>	<u>128.909</u>	<u>(208.219)</u>	<u>461.281</u>	<u>29.641.534</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	2.389.310	1.479.938	(6.925)	(1.207.243)	2.655.080
	<u>34.045.805</u>	<u>1.608.847</u>	<u>(215.144)</u>	<u>-</u>	<u>35.439.508</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>					
Construcciones	-	(7.460)	-	-	(7.460)
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	(8.929.114)	(2.735.011)	-	(42.750)	(11.706.875)
Uillaje y mobiliario	(255.238)	(36.800)	44.149	42.750	(205.139)
Otro inmovilizado	(357.817)	(67.285)	152.340	-	(272.762)
	<u>(9.542.169)</u>	<u>(2.839.096)</u>	<u>196.489</u>	<u>-</u>	<u>(12.184.776)</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	-	-	-	-	-
	<u>(9.542.169)</u>	<u>(2.846.556)</u>	<u>196.489</u>	<u>-</u>	<u>(12.192.236)</u>
<b>DETERIORO:</b>					
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria (Nota 4.d)	-	(759.368)	-	-	(759.368)
<b>NETO:</b>					
Terrenos y construcciones-					
Terrenos y bienes naturales	2.396.932	-	-	-	2.396.932
Construcciones	-	(7.460)	-	745.962	738.502
	<u>2.396.932</u>	<u>(7.460)</u>	<u>-</u>	<u>745.962</u>	<u>3.135.434</u>
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material-					
Instalaciones técnicas y maquinaria	19.336.201	(3.432.811)	-	418.531	16.321.921
Uillaje y mobiliario	197.437	(18.594)	(868)	42.750	220.725
Otro inmovilizado	183.756	(18.150)	(10.862)	-	154.744
	<u>19.717.394</u>	<u>(3.469.555)</u>	<u>(11.730)</u>	<u>461.281</u>	<u>16.697.390</u>
Inmovilizado en curso y anticipos	2.389.310	1.479.938	(6.925)	(1.207.243)	2.655.080
	<u>24.503.636</u>	<u>(1.997.077)</u>	<u>(18.655)</u>	<u>-</u>	<u>22.487.904</u>

Las altas del inmovilizado material en curso del ejercicio 2012 se corresponden, básicamente, con los gastos incurridos en dos proyectos emprendidos por el Ente, como son el proyecto *BIMEP* y la puesta en marcha de diversas plantas solares fotovoltaicas en edificios públicos de Álava y Gipuzkoa. Por otra parte, las altas del inmovilizado en curso del ejercicio 2011 se correspondían con tres proyectos emprendidos por el Ente, como son la implantación de una planta para el aprovechamiento de energía de las olas en Mutriku, el mencionado proyecto *BIMEP* y la puesta en marcha de diversas plantas solares fotovoltaicas en edificios públicos de Gipuzkoa.

Con respecto al proyecto *BIMEP*, proyecto consistente en el desarrollo e instalación de una infraestructura de ensayo y demostración de convertidores de energías renovables marinas, el Ente está llevando a cabo los trámites, gastos iniciales e inversiones previstas en dicho proyecto, con la intención de transmitir a la sociedad del Grupo Biscay Marine Energy Platform, S.A., una vez finalice la puesta en marcha del mismo, los contratos, acuerdos y compromisos adquiridos, todo ello en el marco del acuerdo entre accionistas formalizado para la constitución de la mencionada mercantil. Consecuentemente, al cierre del ejercicio 2012, el Ente ha traspasado el saldo de dicho inmovilizado en curso, que ascendía a 4.825.496 euros al epígrafe “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo – Créditos a empresas” del activo corriente del balance adjunto. Los Consejeros del Ente tienen previsto que la citada puesta en marcha y transmisión del proyecto se lleve a cabo a lo largo del ejercicio 2013 y que, por tanto, la mencionada cuenta a cobrar, junto con las inversiones pendientes de acometer por cuenta de la citada mercantil del grupo (8.202 miles de euros, aproximadamente) sea cancelada en el mencionado ejercicio. Adicionalmente, durante el ejercicio 2012, han sido dados de baja determinados elementos activados correspondientes a dicho proyecto por importe de 1.423.424 euros, con cargo al epígrafe “Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado – Resultado por enajenaciones y otros” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

Al 31 de diciembre de 2012, 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 2012 y 2011, el valor neto contable de instalaciones técnicas de energía eléctrica, según el desglose que se muestra a continuación:

	Euros	
	31.12.2012	31.12.2011
Instalaciones Solares Fotovoltáicas	11.469.173	14.353.310
Instalaciones Solares Térmicas	710.338	322.106
Otras Instalaciones Eléctricas (Mutriku)	1.213.391	1.274.773
	<u>13.392.902</u>	<u>15.950.189</u>

Al cierre de los ejercicios 2012 y 2011 el Ente tenía elementos del inmovilizado material totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

	Euros	
	<u>31.12.2012</u>	<u>31.12.2011</u>
Instalaciones técnicas y maquinaria	192.155	66.858
Utillaje y mobiliario	8.475	48.724
Otras instalaciones	<u>192.644</u>	<u>118.489</u>
	<u>393.274</u>	<u>234.071</u>

Al 31 de diciembre de 2012, 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.

Las cantidades pendientes de pago al 31 de diciembre de 2012 a proveedores de inmovilizado material como consecuencia de las adiciones realizadas durante el ejercicio terminado en dicha fecha ascienden a 1.900 miles de euros, y se recogen en el epígrafe “Deudas a corto plazo - Otros pasivos financieros” del pasivo del balance adjunto.

(7) **Inversiones Inmobiliarias**

El movimiento habido durante los ejercicios 2012 y 2011 en este epígrafe del balance adjunto, se muestra a continuación:

Ejercicio 2012:	Euros		
	<u>Saldo al 31.12.2011</u>	<u>Adiciones o Dotaciones</u>	<u>Saldo al 31.12.2012</u>
<b>COSTE:</b>			
Terrenos	800.000	-	800.000
Construcciones	<u>8.225.173</u>	<u>16.990</u>	<u>8.242.163</u>
	<u>9.025.173</u>	<u>16.990</u>	<u>9.042.163</u>
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA:</b>			
Construcciones	<u>(205.744)</u>	<u>(164.389)</u>	<u>(370.133)</u>
<b>NETO:</b>			
Terrenos	800.000	-	800.000
Construcciones	<u>8.019.429</u>	<u>(147.399)</u>	<u>7.872.030</u>
	<u>8.819.429</u>	<u>(147.399)</u>	<u>8.672.030</u>

Ejercicio 2011:	Euros		
	Saldo al 31.12.2010	Adiciones o Dotaciones	Saldo al 31.12.2011
COSTE:			
Terrenos	800.000	-	800.000
Construcciones	8.127.138	98.035	8.225.173
	<u>8.927.138</u>	<u>98.035</u>	<u>9.025.173</u>
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:			
Construcciones	(40.636)	(165.108)	(205.744)
NETO:			
Terrenos	800.000	-	800.000
Construcciones	8.086.502	(67.073)	8.019.429
	<u>8.886.502</u>	<u>(67.073)</u>	<u>8.819.429</u>

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

**(8) Activos Financieros por Categorías**

*Categorías de activos financieros-*

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, 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:

31.12.2012:	Euros			Total
	No corriente	Corriente		
Categorías	Inversiones financieras a largo plazo	Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	Inversiones financieras a corto plazo	
Activos financieros disponibles para la venta	3.125.929	-	-	3.125.929
Préstamos y partidas a cobrar	3.400.069	455.985	1.240.682	5.096.736
	<u>6.525.998</u>	<u>455.985</u>	<u>1.240.682</u>	<u>8.222.665</u>

31.12.2011:	Euros			
	No corriente	Corriente		Total
	Inversiones financieras a largo plazo	Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	Inversiones financieras a corto plazo	
Categorías				
Activos financieros disponibles para la venta	12.330.923	-	-	12.330.923
Préstamos y partidas a cobrar	893.728	846.301	887.309	2.627.338
	<u>13.224.651</u>	<u>846.301</u>	<u>887.309</u>	<u>14.958.261</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 2012 y 2011 son las siguientes:

	Euros			
	Préstamos y partidas a cobrar		Activos financieros disponibles para la venta	
	2012	2011	2012	2011
Dividendos	-	-	346.525	39.221
Ingresos financieros	94.808	77.982	-	-
Gastos financieros de valores negociables y otros	(3.988)	(33.187)	-	-
Resultados por enajenaciones y otras	-	-	88.193.968	171.497.552
Deterioros y pérdidas	<u>1.047.000</u>	<u>303.000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ganancias netas en pérdidas y ganancias	<u>1.137.820</u>	<u>347.795</u>	<u>88.540.493</u>	<u>171.536.773</u>

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

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2012 y 2011 en las cuentas incluidas en este epígrafe del balance, han sido los siguientes:

**Ejercicio 2012:**

	Euros				Saldo al 31.12.2012
	Saldo al 31.12.2011	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	Trasposos (Nota 10)	
Inversiones en empresas del grupo asociadas a largo plazo- Instrumentos de patrimonio-					
Participaciones en empresas del grupo	28.780.981	-	(100.000)	(12.828)	28.668.153
Participaciones en empresas asociadas	107.394.248	319.210	(21.838.578)	46.223	85.921.103
Deterioro de valor de participaciones en empresas del grupo	(14.322.541)	(18.851)	85.768	-	(14.255.624)
Deterioro de valor de participaciones en empresas asociadas	<u>(3.131.950)</u>	<u>(6.878.002)</u>	<u>144.985</u>	<u>-</u>	<u>(9.864.967)</u>
	118.720.738	(6.577.643)	(21.707.825)	33.395	90.468.665
Créditos a empresas- Biogarbiker, S.A.	500.000	-	(350.000)	-	150.000
Deterioro de valor de créditos a largo plazo a empresas asociadas	<u>-</u>	<u>(150.000)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(150.000)</u>
	<u>500.000</u>	<u>(150.000)</u>	<u>(350.000)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>119.220.738</u>	<u>(6.727.643)</u>	<u>(22.057.825)</u>	<u>33.395</u>	<u>90.468.665</u>

**Ejercicio 2011:**

	Euros				Saldo al 31.12.2011
	Saldo al 31.12.2010	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	Trasposos (Nota 10)	
Inversiones en empresas del grupo asociadas a largo plazo- Instrumentos de patrimonio-					
Participaciones en empresas del grupo	20.780.981	8.000.000	-	-	28.780.981
Participaciones en empresas asociadas	120.146.926	29.561.040	(42.279.323)	(34.395)	107.394.248
Deterioro de valor de participaciones en empresas del grupo	(13.875.141)	(447.400)	-	-	(14.322.541)
Deterioro de valor de participaciones en empresas asociadas	<u>(2.749.573)</u>	<u>(382.377)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(3.131.950)</u>
	124.303.193	36.731.263	(42.279.323)	(34.395)	118.720.738
Créditos a empresas- Biogarbiker, S.A.	500.000	-	-	-	500.000
	<u>124.803.193</u>	<u>36.731.263</u>	<u>(42.279.323)</u>	<u>(34.395)</u>	<u>119.220.738</u>

Las empresas del grupo y asociadas, así como la información relacionada con las mismas al 31 de diciembre de 2012 y 2011, son las siguientes:

**Empresas del grupo - Ejercicio 2012:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.12	Euros					
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2012 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	-	-	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	370.888	-	-	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	(185.790)	(16.076)	50.711	883.584	(141.555)
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100%	180.300	(34.293)	-	-	180.304	(34.297)
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. (*)	Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana	Producción de energía eléctrica	97,62%	2.143.142	(492.650)	38.894	19.984	2.092.142	(423.366)
Biscay Marine Energy Platform, S.A. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Desarrollo de una infraestructura de ensayo, explotación de la misma y producción de energía	80%	10.000.000	(4.222)	35.499	-	8.000.000	-
								<u>28.668.153</u>	<u>(14.255.624)</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 2011:**

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.11	Euros					
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2011 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	-	-	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)	371.081	-	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	121.479	(64.331)	54.769	883.584	(122.704)
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U. (*)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100%	180.300	(34.293)	-	-	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	687.704	117.127	-	112.828	-
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A. (*)	Ayuntamiento de Harana (Álava), Valle de Arana	Producción de energía eléctrica	97,62%	2.143.142	(122.896)	(369.754)	21.843	2.092.142	(459.608)
Biscay Marine Energy Platform, S.A.	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Desarrollo de una infraestructura de ensayo, explotación de la misma y producción de energía	80%	10.000.000	(4.222)	-	-	8.000.000	-
								<u>28.780.981</u>	<u>(14.322.541)</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.

(\*\*) En el ejercicio 2012 es considerada sociedad asociada.

**Empresas asociadas - Ejercicio 2012:**

				Euros						
Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.12	Capital	Reservas	Resultado ejercicio 2012 Beneficio/ (Pérdida)	Resto de patrimonio	Coste en libras	Deterioro	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2012
Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardegui, S.A. (*)	Vitoria - Gasteiz, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	50%	244.936	517.699	79.267	-	122.468	-	-
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A. (**)	San Sebastián, Paseo de Errotaburu, 1	Producción de energía eléctrica	30%	1.812.802	3.105.495	516.305	165.546	543.861	-	88.150
Naturgas Energía Grupo, S.A. (**)	Bilbao, Plaza Pio Baroja, 3	Gestión de sociedades del sector energético	10%	296.386.000	1.245.459.000	106.369.000	-	39.430.843	-	5.025.634
ETN HOLDING II, S.L.	Bilbao, Plaza Pio Baroja, 3	Gestión de sociedades del sector energético	10%	20.130.000	(7.250.000)	-	-	2.678.130	-	-
Biogarbiker, S.A. (*)	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico	50%	1.363.200	(1.635.111)	(10.935)	-	681.600	(681.600)	-
Noroil, S.A. (**)	Valle de Trápaga c/ Las Delicias, 2	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo	(***)	(***)	(***)	(***)	(***)	-	-	85.027
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. (*)	Rentería, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	50%	273.515	79.993	15.198	56.463	136.761	-	-
Bioartigas, S.A. (*)	Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	306.510	243.354	440.122	-	153.258	-	238.046
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	122.398.867	(82.304.033)	901.517	-	37.411.311
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	90.948.343	9.855.099	9.258.489	7.784.993	-	-
Biosaseta, S.A. (*)	Beasain, C/ Martina Maiz, 3	Aprovechamiento de la energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	328.584	63.529	112.374	-	164.293	-	36.052
Micronizados Naturales, S.A. (*)	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia	Explotación y comercialización de minas	50%	1.276.839	(22.429)	(835.695)	71.937	2.973.690	(2.973.690)	-
Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E. (*)	Barakaldo, Vega de Ansio	Producción de energía eléctrica a partir de radiación solar	30%	275.000	59.050	1.402	50.675	82.500	-	-
BioSanMarkos, S.A. (*)	San Sebastián, Vitoria - Gasteiz, 10	Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos	50%	150.250	172.715	(5.456)	-	75.147	-	21.641
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S./	Araia (Álava), Ayuntamiento de Asparrena	Producción de energía eléctrica	10%	128.936	612.667	195.895	-	12.828	-	-
Telur Geotermia y Agua, S.A. (*)	Durango, Aliendalde Auzunea, 6	Estudios y proyectos de sistemas de aprovechamiento geotérmico, obras de explotación de aguas subterráneas y superficiales y diseño e implementación de instalaciones de climatización	48%	500.000	192.112	(86.119)	-	240.000	-	-
Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. (*)	Bilbao, Edificio Sota Gran Vía 45	Gestor de carga del sistema eléctrico	50%	12.000.000	(751.884)	(1.532.672)	147.271	6.000.000	-	-
Bidelek Sareak, A.I.E. (**)	Bilbao, Avda. San Adrian, 48	Realizar inversiones en infraestructuras de redes de distribución eléctrica inteligentes y realizar estudios, trabajos y proyectos de todo tipo relacionados con dicho objeto.	46%	51.967.000	(41.268)	(1.921.664)	-	23.904.819	(6.209.677)	-
Zazpiturri, S.A. (*)	Amezketeta (Guipuzcoa), Casa Consistorial	Explotación de la Central Hidroeléctrica de Zazpiturri para la producción y venta de energía.	10%	343.947	272.900	86.057	-	34.395	-	7.092
								<u>85.921.103</u>	<u>(9.864.967)</u>	<u>42.912.953</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.

(\*\*\*) Sociedad cuya participación ha sido enajenada en el ejercicio 2012.

Empresas asociadas - Ejercicio 2011:

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.11	Euros						
				Capital	Reservas	Resultado ejercicio 2011 Beneficio/ (Pérdida)	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2011
Sociedad para Aprovechamiento Energético Biogardegui, S.A. (*)	Vitoria - Gasteiz, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	50%	244.936	451.837	65.862	-	122.468	-	-
Gestión de Centrales de Añarbe, S.A. (**)	San Sebastián, Paseo de Errotaburu, 1	Producción de energía eléctrica	30%	1.812.802	3.072.847	350.425	183.357	543.861	-	57.532
Naturgas Energía Grupo, S.A. (**)	Bilbao, Plaza Pio Baroja, 3	Gestión de sociedades del sector energético	15%	316.516.000	1.181.591.000	135.880.000	-	63.163.135	-	7.263.528
Biogarbiker, S.A. (*)	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Aprovechamiento energético y asesoramiento técnico	50%	1.363.200	(1.210.439)	(424.672)	-	681.600	(681.600)	-
Noroil, S.A. (**)	Valle de Trápaga e/ Las Delicias, 2	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo	30%	1.514.520	302.941	283.421	-	454.365	-	162.663
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. (*)	Rentería, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	50%	273.515	79.532	461	-	136.761	-	-
Bioartigas, S.A. (*)	Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	306.510	243.354	476.092	-	153.258	-	160.506
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L. (**)	Zierbana, Atraque Punta Lucero Punta Caballos, 2	Análisis, desarrollo, promoción 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	80.645.245	(11.752.445)	901.517	-	16.673.467
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	80.446.279	10.502.064	10.139.348	7.784.993	-	-
Biosasieta, S.A. (*)	Beasain, C/ Martina Maiz, 3	Aprovechamiento de la energía contenida en los residuos sólidos urbanos	50%	328.584	55.517	80.117	-	164.293	-	30.787
Micronizados Naturales, S.A. (*)	Bilbao, Alameda de Urquijo 36 Ed. Plaza Bizkaia	Explotación y comercialización de minas	50%	1.344.041	(38.141)	(689.909)	82.245	2.654.480	(2.305.365)	-
Bilbao Exhibition Center Solar, A.I.E. (*)	Barakaldo, Vega de Ansio	Producción de energía eléctrica a partir de radiación solar	30%	275.000	49.766	9.284	57.508	82.500	-	-
BioSanMarkos, S.A. (*)	San Sebastián, Vitoria - Gasteiz, 10	Aprovechamiento de residuos sólidos urbanos	50%	150.250	172.715	43.281	-	75.147	-	91.901
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 (en liquidación)	50%	660.100	(287.971)	780	-	330.050	(144.985)	-
Telur Geotermia y Agua, S.A. (*)	Durango, Aliendalde Auzunea, 6	Estudios y proyectos de sistemas de aprovechamiento geotérmico, obras de explotación de aguas subterráneas y superficiales y diseño e implementación de instalaciones de climatización	48%	500.000	175.796	16.316	-	240.000	-	-
Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. (*)	Bilbao, Edificio Sota Gran Via 45	Gestor de carga del sistema eléctrico	50%	12.000.000	(77.481)	(670.512)	9.316	6.000.000	-	-
Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L. (*)	Bilbao, Gran Via, 23	Promoción de servicios logísticos, de mercado y financieros requeridos para facilitar transacciones de gas con periodo de entrega corto	33%	3.000	-	(2.082)	-	1.000	-	-
Bidelek Sareak, A.I.E. (**)	Bilbao, Avda. San Adrian, 48	Realizar inversiones en infraestructuras de redes de distribución eléctrica inteligentes y realizar estudios, trabajos y proyectos de todo tipo relacionados con dicho objeto.	46%	51.967.000	(41.268)	43.552	-	23.904.820	-	-
								<u>107.394.248</u>	<u>(3.131.950)</u>	<u>24.440.384</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.

Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U. y Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. no tienen como finalidad principal la obtención de beneficios, sino que se dedican a las actividades de estudio, investigación y exploración, principalmente. Para ello reciben del Ente subvenciones para financiar su actividad específica. En este sentido las participaciones en dichas sociedades están registradas en los balances al 31 de diciembre de 2012 y 2011 adjuntos por importes de 2.748.020 y 1.107.697 euros.

Por otra parte, Ibil Gestor de Carga de Vehículo Eléctrico, S.A. es una mercantil cuyas actividades requieren de un período de tiempo para su implantación y maduración en el mercado. El valor recuperable de la participación, estimado por el Consejo del Ente, se basa en las perspectivas futuras de los negocios, las cuales prevén alcanzar un volumen de actividad suficiente y sostenido que permita obtener beneficios en la participada a partir del ejercicio 2016, dando lugar a un valor recuperable que excede del valor en libros de la inversión.

#### ***Créditos a largo plazo-***

Con fecha 28 de diciembre de 2009 se suscribió un préstamo participativo por importe de 500.000 euros a favor de Biogarbiker, S.A., cuyo vencimiento era 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 formalizado entre Gobierno Vasco y las Instituciones Financieras, y una parte variable en función de los resultados de Biogarbiker, S.A. No obstante, a lo largo del ejercicio 2012 dicha sociedad ha amortizado por anticipado parte de este préstamo en una cuantía de 350.000 euros. Adicionalmente, en Junta de Accionistas de Biogarbiker, S.A. celebrada el 4 de marzo de 2013 ha sido aprobada la amortización anticipada de dicho préstamo para su posterior aportación al Patrimonio Neto de dicha sociedad. Asimismo se ha acordado la disolución y posterior liquidación de la misma, por lo que al cierre del ejercicio 2012 el Ente ha procedido a registrar el deterioro del saldo pendiente de cobro a dicha fecha, que asciende a 150.000 euros, con cargo al epígrafe “Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Deterioro y pérdidas” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

Los intereses devengados en el ejercicio 2012 han ascendido a 4.462 euros (6.212 euros en el ejercicio 2011) 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 2012 adjunta.

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

El epígrafe “Ingresos financieros – De participaciones en instrumentos de patrimonio” recoge 43.259.478 euros en concepto de dividendos recibidos durante el ejercicio 2012 de las sociedades participadas (24.610.647 euros en el ejercicio 2011), de

los cuales, al 31 de diciembre de 2012 y 2011 no quedaba importe alguno pendiente de cobro.

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

Las principales operaciones realizadas en los ejercicios 2012 y 2011 en relación con las participaciones en empresas del Grupo y empresas asociadas han sido las siguientes:

#### ***Ejercicio 2012***

Con fecha 21 de febrero de 2012, el Ente ha enajenado 50.000 acciones de la sociedad Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A. por importe de 242.165 euros, obteniendo un beneficio de 192.165 euros. Posteriormente, con fecha 7 de junio de 2012, el Ente ha enajenado 50.000 acciones adicionales por importe de 287.585 euros, obteniendo un beneficio en la operación de 237.585 euros. La cuantía total de los beneficios obtenidos figura registrada 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 2012 adjunta. Tras dichas operaciones realizadas por el Ente, el porcentaje de participación en la mencionada mercantil ha quedado establecido en un 10%.

Con fecha 7 de junio de 2011 la Junta de Accionistas de la sociedad Bioener, S.A. acordó disolver la sociedad. Dicha disolución fue materializada con fecha 3 de febrero de 2012.

El 21 de diciembre de 2012 el Ente ha vendido su participación en la mercantil Noroil, S.A. por un importe de 580.000 euros. El beneficio obtenido por esta operación ha ascendido a 125.635 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 2012 adjunta.

En orden a restablecer el equilibrio patrimonial de la sociedad participada Micronizados Naturales, S.A., el 20 de marzo de 2012 fue realizada una operación acordeón, en la que se redujo y posteriormente incrementó el importe de la cifra de capital social. 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 que ha sido suscrito asciende a 319.210 euros, que se encuentra totalmente desembolsado. El Ente dada la evolución y perspectiva futura de la mercantil participada, ha procedido en el ejercicio 2012 a registrar una provisión adicional por deterioro de dicha participación por importe de 668.325 euros. 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, mantiene un deterioro en el ejercicio 2012, por importe de 1.674.460 euros en el 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 ejerció 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. 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, 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. El 31 de octubre de 2011 fueron transmitidas acciones representativas del 10% del capital social de Naturgas Energía Grupo, S.A. por un importe total de 213.551.171 euros. Asimismo, el acuerdo citado estableció que el 10% restante comprometido sería transmitido en un plazo comprendido entre 18 y 30 meses a contar desde el 2 de diciembre de 2010. No obstante, como consecuencia de la novación modificativa no extintiva acordada con fecha 20 de julio de 2012 por el Ente e Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A., en el marco de la escisión y venta de la rama de transporte de gas natural de Naturgas Energía Grupo, S.A. (grupo Hidrocantábrico) al Grupo Enagás, con fecha 19 de noviembre de 2012 han sido transmitidas acciones representativas del 5% del capital social de Naturgas Energía Grupo, S.A. por un importe de 108.693.073 euros, siendo el beneficio obtenido por la venta de estas acciones de 87.638.910 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 2012. El 5% final restante se transferiría en el primer semestre de 2013, una vez producida la escisión de Naturgas Energía Grupo, S.A.

Finalmente, y como parte del acuerdo mencionado, 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 quedaran 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 de que el porcentaje de participación del Ente en Naturgas Energía Grupo, S.A. le permite 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 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 5% de participación pendiente de transmitir al cierre del ejercicio, y el consiguiente reconocimiento en su totalidad del resultado positivo que se derivaría.

Por otra parte, fruto de la escisión parcial de la actividad de transporte de gas natural de Naturgas Energía Grupo, S.A., el Ente Vasco de la Energía ha pasado a disponer de un 10% de participación en ETN Holding II, S.L. Como consecuencia de esta operación el Ente ha disminuido una parte del coste contable de su participación en Naturgas Energía Grupo, S.A., por un importe de 2.678.131 euros, que ha sido asignado a

la participación en ETN Holding II, S.L. El Ente, mediante acuerdo con el otro nuevo accionista de la indicada participada, Enagás Transporte, S.A. mantendrá una influencia significativa en la misma mediante el nombramiento de un determinado número de consejeros, así como en cuanto a la toma de ciertas decisiones relevantes.

Con fecha 30 de septiembre de 2011, el Ente junto con Iberdrola Distribución, S.A.U. constituyó una Agrupación de Interés Económico para realizar infraestructuras de redes eléctricas inteligentes denominada Bidelek Sareak, A.I.E. La participación del Ente se corresponde con 23.904.820 acciones de 1 euros de valor nominal, siendo su porcentaje de participación del 46%. En base a las perspectivas futuras de la Agrupación y la estimación de su valor razonable, el Ente ha procedido en el ejercicio 2012 a registrar una provisión por deterioro de esta participación por importe de 6.209.677 euros con cargo al epígrafe “Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Deterioro y pérdidas” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

#### Ejercicio 2011

El 27 de diciembre de 2011 se constituyó la sociedad Biscay Marine Energy Platform, S.A. con un capital social de 10.000.000 de euros, representado por 10.000 acciones nominativas de 1.000 euros de valor nominal cada una de ellas, de las cuales el Ente Vasco de la Energía suscribió y desembolsó 8.000 acciones.

En orden a restablecer el equilibrio patrimonial de la sociedad participada Micronizados Naturales, S.A., el 28 de marzo de 2011 se realizó una operación acordeón, en la que se redujo y se incrementó el importe de la cifra de capital social. El Ente suscribió y desembolsó la ampliación de capital llevada a cabo por dicha mercantil mediante el incremento del valor nominal de sus acciones. El importe correspondiente al Ente que fue suscrito ascendió a 655.220 euros. El Ente dada la evolución y perspectiva futura de la mercantil participada, procedió en el ejercicio 2011 a registrar una provisión por deterioro de dicha ampliación suscrita y desembolsada por importe de 306.102 euros. 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, mantuvo un deterioro en el ejercicio 2011, por importe de 490.547 euros en el epígrafe “Provisiones a largo plazo-Otras provisiones” del pasivo no corriente del balance, por la cuantía de la deuda objeto de garantía al cierre del ejercicio.

El 26 de octubre de 2011 la sociedad IBIL Gestor de Carga de Vehículo Electrico, S.A. acordó realizar una ampliación de capital de 10.000.000 de euros mediante la emisión de 100.000 acciones de 100 euros de valor nominal cada una de ellas, de las cuales el Ente Vasco de la Energía suscribió 50.000 acciones.

En marzo de 2011 se constituyó la Sociedad Bilbao Gas Hub, S.L., de la que el Ente suscribió y desembolsó 100 participaciones de 10 euros de valor nominal cada una, siendo su porcentaje de participación del 33,33%. Esta mercantil tiene como objeto social la realización de actividades destinadas a la promoción de los servicios logísticos, de mercado y financieros requeridos para facilitar transacciones de gas con periodo de entrega corto.

Los Accionistas de la sociedad Zazpiturri, S.A, en Junta de fecha 20 de mayo de 2011 acordaron la compra de 70.998 acciones al Ente Vasco de la Energía para la reducción de capital social en dicho número de acciones, reduciendo su porcentaje de participación del 25% al 10%. El precio de la citada compra ascendió a 125.704 euros, siendo el beneficio obtenido por la venta de estas acciones de 54.706 euros, el cual fue 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 2011.

Finalmente, con fecha 20 de mayo 2011, la Junta de Accionistas de la Sociedad Biosasieta, S.A. acordó la compra de 200.000 acciones a los accionistas de la misma, con el objeto de reducir capital social con la finalidad de devolver aportaciones a los mismos. El importe de dicha adquisición se produjo por el valor nominal de las acciones y ascendió a 200.000 euros, de los cuales 100.000 acciones de valor nominal 1 euro correspondían al Ente Vasco de la Energía.

**(10) Inversiones Financieras**

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2012 y 2011 en las cuentas incluidas en estos epígrafes del balance, han sido los siguientes:

**Ejercicio 2012:**

	Euros				Saldo al 31.12.12
	Saldo al 31.12.11	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	Trasposos (Nota 9)	
<b>Inversiones financieras a largo plazo-</b>					
<b>Instrumentos de patrimonio-</b>					
<b>Inversiones financieras en instrumentos     de patrimonio</b>	12.330.923	147.437	(9.319.036)	(33.395)	3.125.929
<b>Créditos a terceros-</b>					
<b>Créditos</b>	871.454	3.000.000	(67.196)	(420.189)	3.384.069
<b>Otros activos financieros-</b>					
<b>Fianzas y depósitos constituidos</b>	22.274	10.000	(5.500)	(10.774)	16.000
	<u>13.224.651</u>	<u>3.157.437</u>	<u>(9.391.732)</u>	<u>(464.358)</u>	<u>6.525.998</u>
<b>Inversiones financieras a corto plazo-</b>					
<b>Otros activos financieros a corto plazo-</b>					
<b>Créditos a terceros</b>	850.273	1.209.614	(1.273.273)	420.189	1.206.803
<b>Dividendos pendientes de cobro</b>	12.779	-	(12.779)	-	-
<b>Fianzas y depósitos constituidos</b>	24.257	14.923	(16.075)	10.774	33.879
	<u>887.309</u>	<u>1.224.537</u>	<u>(1.302.127)</u>	<u>430.963</u>	<u>1.240.682</u>



**Ejercicio 2011:**

	Euros				Saldo al 31.12.11
	Saldo al 31.12.10	Adiciones o Dotaciones	Retiros o Reversiones	Trasposos (Nota 9)	
Inversiones financieras a largo plazo-					
Instrumentos de patrimonio-					
Inversiones financieras en instrumentos de patrimonio	12.202.900	93.628	-	34.395	12.330.923
Créditos a terceros-					
Créditos	991.454	-	285.000	(405.000)	871.454
Otros activos financieros-					
Fianzas y depósitos constituidos	22.274	-	-	-	22.274
	<u>13.216.628</u>	<u>93.628</u>	<u>285.000</u>	<u>(370.605)</u>	<u>13.224.651</u>
Inversiones financieras a corto plazo-					
Otros activos financieros a corto plazo-					
Créditos a terceros	602.580	854.382	(1.010.445)	403.756	850.273
Dividendos pendientes de cobro	-	12.779	-	-	12.779
Fianzas y depósitos constituidos	34.917	860	(12.764)	1.244	24.257
	<u>637.497</u>	<u>868.021</u>	<u>(1.023.209)</u>	<u>405.000</u>	<u>887.309</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 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. En el ejercicio 2012 dicho crédito no ha generado intereses siendo la fecha de vencimiento único el 26 de julio de 2019. En el ejercicio 2012 se ha recibido la devolución de 67.196 euros correspondientes a esta deuda subordinada.

Con fecha 14 de junio de 2005 el Ente concedió un préstamo a un tercero por importe de 1.500.000 euros con vencimiento en el ejercicio 2013. 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. Durante el ejercicio 2012 ha sido devuelto un importe de 453.000 euros (303.000 euros al 31 de diciembre de 2011), quedando pendiente de cobro al cierre del ejercicio, un importe de 744.000 euros (1.197.000 euros al 31 de diciembre de 2011). Los intereses devengados en el ejercicio 2012 han ascendido a 22.918 euros (35.929 euros en el ejercicio 2011) 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 2012 adjunta. El Ente no mantiene provisionado al 31 de diciembre de 2012 importe alguno por dicho crédito habiendo

revertido en el ejercicio 2012 la provisión constituida al 31 de diciembre de 2011 que ascendía a 1.197.000 euros con abono al epígrafe “Deterioro y resultado de enajenaciones de instrumentos financieros – Deterioro y pérdidas” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 adjunta.

Asimismo, el Ente mantiene un préstamo adicional al cierre del ejercicio 2012 con dicho tercero por importe de 150.189 euros (240.189 euros al 31 de diciembre de 2011, de los cuales 120.189 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.

Con fecha 24 de junio de 2011, el Ente concedió un préstamo a Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas – “CIC energiGUNE” por importe de 650.000 euros con vencimiento el 30 de junio de 2012. Dicho préstamo estaba formalizado a tipos de interés de mercado y ha supuesto unos ingresos financieros en el ejercicio 2012 por importe de 14.588 euros (14.495 euros al 31 de diciembre de 2011) que figuran registrados en el epígrafe “Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

El Ente concedió, el 5 de octubre de 2012, un préstamo a Fundación Tecnalía Research & Innovation por importe de 3.000.000 de euros con vencimiento el 5 de octubre de 2022 amortizándose anualmente un importe de 300.000 euros de principal. El tipo de interés de dicho crédito consta de una parte fija (calculado en referencia al Euribor a 6 meses) y una parte variable, condicionada al valor añadido de la División de Energía y Medioambiente de Tecnalía.

#### ***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 31.12.12	Saldo al 31.12.11
Coste-		
Zabalgardi, S.A.	2.708.400	2.708.400
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
Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad	15.626	15.626
Euskaltel, S.A.	-	9.319.036
Zazpiturri, S.A. (*)	-	34.395
Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L. (**)	148.437	-
	<u>3.276.782</u>	<u>12.481.776</u>
Deterioro	<u>(150.853)</u>	<u>(150.853)</u>
	<u>3.125.929</u>	<u>12.330.923</u>

(\*) Mercantil considerada asociada en el ejercicio 2012.

(\*\*) Mercantil considerada asociada en el ejercicio 2011.

Con fecha 6 de marzo de 2012 el Consejo de Gobierno, a propuesta de los Consejeros de Economía y Hacienda, de Industria, Comercio y Turismo y de la Consejería de Cultura, y al amparo del artículo 114.1, párrafo 1º, inciso 2º, del Texto Refundido de la Ley de Patrimonio de Euskadi, aprobado por el Decreto Legislativo 2/2007, de 6 de noviembre, autorizó la incorporación al patrimonio empresarial de la Administración General de la Comunidad Autónoma de Euskadi de la participación que el Ente poseía en el capital social de Euskaltel, S.A. Dicha operación ha supuesto la devolución de una parte del fondo social (Nota 12) aportado por la Comunidad Autónoma de Euskadi, con contrapartida de la participación mantenida en Euskaltel, S.A., y que se ha realizado al valor por el cual dicha participación se encontraba registrada por el Ente, habiéndose traspasado por tanto todos los derechos económicos, políticos y de cualquier índole que se mantenían sobre dicha sociedad. Asimismo, la valoración a su valor razonable de la indicada participada ha originado el registro en el ejercicio 2012 de una pérdida por importe de 2.515.696 euros con cargo al epígrafe "Variación de valor razonable en instrumentos financieros – Imputación al resultado del ejercicio por activos financieros disponibles para la venta" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012 adjunta.

Con fecha 27 de abril de 2012, la Junta General Extraordinaria y Universal de socios de Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L. acordó una ampliación de capital social por importe de 319.200 euros, mediante la emisión y puesta en circulación de 31.920 participaciones sociales de 10 euros de valor nominal cada una y con una prima de asunción de 21,25 euros por participación. Adicionalmente, con fecha 18 de diciembre de 2012, la Junta General Extraordinaria y Universal de socios acordó una nueva ampliación de capital por importe de 79.300 euros, mediante la puesta en circulación de 7.930

participaciones de 10 euros de valor nominal cada una y con una prima de asunción de 21,25 euros por participación. Como consecuencia de estas ampliaciones de capital el Ente ha suscrito y desembolsado un total de 147.437 euros, ascendiendo el porcentaje de participación al 31 de diciembre de 2012 en Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L. al 12%.

Al cierre del ejercicio 2012, todas las participaciones han sido valoradas a su coste al no disponer de estimaciones fiables sobre su valor de mercado. En este sentido cabe 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 Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L., consideran que este es superior a su coste dados los resultados que mantienen y sus planes de negocio futuros.

El resto de las participaciones se encuentran 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 2012 y 2011, es la siguiente:

## Ejercicio 2012:

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.12	Euros						Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2012
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2012 Beneficio/ (Pérdida)	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro	
Zabalgarbi, S.A.	Bilbao Rodriguez Arias 6	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Bizkaia	10%	27.084.000	19.777.700	1.701.409	6.986.509	2.708.400	-	326.424
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%	851.627	75.915	35.277	7.602.463	60.101	(60.101)	-
Oñatiko Ur jauziak, S.A. (*)	Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	10%	2.690.800	381.668	648.840	-	269.092	-	20.101
Cluster de la Energía (**)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Asociación para la promoción e investigación en el ámbito de la energía	17%	444.474	-	(11.132)	-	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%	607.570	814.403	8.364	-	15.626	(15.626)	-
Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L. (**)	Bilbao Gran Via, 23	Promoción de servicios logísticos, de mercado y financieros requeridos para facilitar transacciones de gas con período de entrega corto	12%	322.200	674.807	(376.994)	-	148.437	-	-
								<u>3.276.782</u>	<u>(150.853)</u>	<u>346.525</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.

## Ejercicio 2011:

Sociedad	Domicilio	Actividad	% de participación al 31.12.11	Euros						
				Capital	Reservas	Resultado del ejercicio 2011 Beneficio/ (Pérdida)	Resto de patrimonio	Coste en libros	Deterioro	Dividendos Percibidos por el Ente en el Ejercicio 2011
Zazpiturri, S.A. (*)	Amezketza (Guipúzkoa), Casa Consistorial	Explotación de la central hidroeléctrica de Zazpiturri	10%	343.947	265.020	78.805	-	34.395	-	16.680
Zabalgardi, S.A.	Bilbao Rodriguez Arias 6	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en Bizkaia	10%	27.084.000	19.573.068	3.468.872	9.702.346	2.708.400	-	-
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%	803.627	74.941	974	6.903.048	60.101	(60.101)	-
Oñatiko Ur jauziak, S.A. (*)	Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	10%	2.690.800	359.334	223.344	-	269.092	-	39.221
Cluster de la Energía (**)	Bilbao, Alameda Urquijo 36 - Edificio Plaza Bizkaia	Asociación para la promoción e investigación en el ámbito de la energía	17%	443.413	-	5.911	-	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%	607.570	812.023	2.380	-	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	153.954.000	38.489.000	80.158.000	9.319.036	-	114.362
								<u>12.481.776</u>	<u>(150.853)</u>	<u>170.263</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.

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

El detalle de este epígrafe de los balances al 31 de diciembre de 2012 y 2011 adjuntos es el siguiente:

	Euros	
	<u>31.12.2012</u>	<u>31.12.2011</u>
Caja	5.240	5.087
Bancos e instituciones de crédito	<u>74.296.754</u>	<u>123.052.509</u>
	<u>74.301.994</u>	<u>123.057.596</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 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 2012 ascienden a 471.548 euros (1.130.776 euros en el ejercicio 2011), 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 2012 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 y deudores varios al 31 de diciembre de 2012 asciende a 436.241 euros (804.733 euros al 31 de diciembre de 2011) 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 2012 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 2012 y 2011, han sido los siguientes:

Ejercicio 2012:	Euros			
	Fondo Social	Remanente	Dividendo a cuenta	Resultados del ejercicio
Saldos al 31 de diciembre de 2011	97.657.325	64.558.166	(74.690.241)	157.456.695
Distribución del resultado del ejercicio 2011-				
Traspaso a remanente	-	82.766.454	74.690.241	(157.456.695)
Distribución de dividendos	-	(147.324.620)	(2.675.380)	-
Devolución de Fondo Social (Nota 10)	(6.803.340)	-	-	-
Beneficio del ejercicio 2012	-	-	-	81.126.143
Saldos al 31 de diciembre de 2012	<u>90.853.985</u>	<u>-</u>	<u>(2.675.380)</u>	<u>81.126.143</u>



**Ejercicio 2011:**

	Euros			Resultados del ejercicio
	Fondo Social	Remanente	Dividendo a cuenta	
Saldos al 31 de diciembre de 2010	97.657.325	26.890.104	-	122.977.821
Distribución del resultado del ejercicio 2010-				
Traspaso a remanente	-	122.977.821	-	(122.977.821)
Distribución de dividendos	-	(85.309.759)	(74.690.241)	-
Beneficios del ejercicio	-	-	-	157.456.695
Saldos al 31 de diciembre de 2011	<u>97.657.325</u>	<u>64.558.166</u>	<u>(74.690.241)</u>	<u>157.456.695</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 2012 el Ente ha procedido al reparto de dividendos por un importe de 150.000.000 de euros, de los que 147.324.620 euros se han repartido con cargo a la cuenta "Remanente" y 2.675.380 euros con cargo a los resultados del ejercicio 2012 como "Dividendo a cuenta" (160.000.000 de euros, de los que 85.309.759 euros se repartieron con cargo a la cuenta "Remanente" y 74.690.241 euros con cargo a los resultados del ejercicio 2011 como "Dividendo a cuenta").

**Subvenciones-**

La información sobre las subvenciones recibidas por el Ente en los ejercicios 2012 y 2011, 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 2012:

	Euros					Saldo al 31.12.2012
	Saldo al 31.12.2011	Adiciones	Efecto impositivo adiciones	Imputación a resultados	Efecto impositivo imputación a resultado	
Gobierno Vasco	579.153	-	-	(261.134)	73.117	391.136
Instituto de la Diversificación y Ahorro de la Energía	259.324	-	-	(131.529)	36.828	164.623
Ministerio de Economía y Competitividad (anterior Ministerio de Ciencia e Innovación)	427.177	360.059	(100.817)	(359.687)	100.712	427.444
Diputación Foral de Bizkaia	538.620	67.261	(18.832)	(60.731)	17.004	543.322
Dirección General de la Energía y Transporte	113.676	-	-	(11.797)	3.303	105.182
	<u>1.917.950</u>	<u>427.320</u>	<u>(119.649)</u>	<u>(824.878)</u>	<u>230.964</u>	<u>1.631.707</u>

## Ejercicio 2011:

	Euros							Saldo al 31.12.2011
	Saldo al 31.12.2010	Adiciones	Efecto impositivo adiciones	Retiros (Notas 4.d y 6)	Efecto impositivo disminuciones	Imputación a resultados	Efecto impositivo imputación a resultado	
Gobierno Vasco	767.168	-	-	-	-	(261.133)	73.118	579.153
Instituto de la Diversificación y Ahorro de la Energía	449.649	-	-	-	-	(264.342)	74.017	259.324
Ministerio de Ciencia e Innovación	1.103.522	-	-	(759.368)	212.623	(180.000)	50.400	427.177
Diputación Foral de Bizkaia	294.305	339.326	(95.011)	-	-	-	-	538.620
Dirección General de la Energía y Transporte	113.676	-	-	-	-	-	-	113.676
	<u>2.728.320</u>	<u>339.326</u>	<u>(95.011)</u>	<u>(759.368)</u>	<u>212.623</u>	<u>(705.475)</u>	<u>197.535</u>	<u>1.917.950</u>

Las subvenciones concedidas se corresponden, principalmente, con las ayudas recibidas para un proyecto de desarrollo de energía marina y para la instalación de placas solares de energía fotovoltaica y térmica en centros educativos y edificios públicos. Asimismo, se mantiene un importe concedido por el Ministerio de Economía y Competitividad para la financiación de equipamiento e instalaciones del Centro de Investigación Cooperativa de Energías Alternativas. A este respecto, la adición registrada en el ejercicio 2012 por importe de 360.059 euros, recoge la cuantía del anticipo reintegrable recibido en ejercicios anteriores que al cierre del ejercicio 2012, tras resolución del Ministerio, ha pasado a tener la consideración de no reintegrable (Nota 15).

(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 2012 y 2011, se detalla a continuación:

Categoría	Euros				Total
	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	
Débitos y partidas a pagar-					
No corriente	26.786	870.058	-	-	896.844
Corriente	54.899	2.057.198	20.557	26.667.444	28.800.098
	<u>81.685</u>	<u>2.927.256</u>	<u>20.557</u>	<u>26.667.444</u>	<u>29.696.942</u>

Categoría	Euros				Total
	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	
Débitos y partidas a pagar-					
No corriente	80.357	1.429.887	-	-	1.510.244
Corriente	59.542	156.819	337.454	14.287.061	14.840.876
	<u>139.899</u>	<u>1.586.706</u>	<u>337.454</u>	<u>14.287.061</u>	<u>16.351.120</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 2012 y 2011 son los siguientes:

	Euros	
	2012	2011
	Débitos y partidas a pagar	Débitos y partidas a pagar
Gastos financieros aplicando el método de coste amortizado	3.988	33.187

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

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, los detalles de las deudas con entidades de crédito, son los siguientes:

**31.12.2012:**

	Euros				Total
	Vencimiento			Total	
	Corto plazo	Largo plazo			
		2014	2015 y siguientes		
Préstamos - Banco de Santander	53.571	26.786	-	26.786	80.357
Deuda por intereses	1.328	-	-	-	1.328
	<u>54.899</u>	<u>26.786</u>	<u>-</u>	<u>26.786</u>	<u>81.685</u>

**31.12.2011:**

	Euros					Total
	Vencimiento				Total	
	Corto plazo	Largo plazo				
		2013	2014	2015 y siguientes		
Préstamos - Banco de Santander	53.571	53.571	26.786	-	80.357	133.928
Póliza de Crédito- Banco Bilbao Vizcaya Argentaria	3.793	-	-	-	-	3.793
Deuda por intereses	2.178	-	-	-	-	2.178
	<u>59.542</u>	<u>53.571</u>	<u>26.786</u>	<u>-</u>	<u>80.357</u>	<u>139.899</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 ascendía al 50%. El importe

pendiente de amortización al 31 de diciembre de 2011 ascendía a 3.793 euros y devengaba un interés fijo del 2% anual.

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 2012 asciende a 80.357 euros (133.928 euros al 31 de diciembre de 2011). Este préstamo devenga un tipo de interés 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 estos epígrafes del balance adjunto un anticipo reintegrable recibido por parte del Ministerio de Educación y Ciencia (actual Ministerio de Economía y Competitividad) para hacer frente a los proyectos de investigación y desarrollo realizados en parques científicos y tecnológicos, cuyo calendario de amortización al 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

	<u>Euros</u>
2013 (corto plazo)	137.416
2014	90.306
2015	90.306
2016	90.306
2017	90.306
Posteriores	<u>498.834</u>
Total largo plazo	<u>860.058</u>
Totales	<u><u>997.474</u></u>

Por otra parte, el epígrafe “Deudas a corto plazo – Otros pasivos financieros a corto plazo” incluye entre otros conceptos, la cuantía pendiente de pago al cierre del ejercicio 2012 relativo a proveedores de inmovilizado por importe de 1.899.991 euros (132.145 euros al 31 de diciembre de 2011).

(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 2012 y 2011, el Ente mantenía saldos acreedores y deudores con empresas del grupo y asociadas según los siguientes detalles:

31.12.2012:

	Euros			
	Clientes, empresas del grupo y asociadas	Créditos a empresas	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.	23.617	-	-	(1.476.612)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	40.686	5.071.017	-	(24.463)
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	1.659	-	-	(32.061)
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A.	8.043	-	-	-
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	6.380	-	-	-
Biscay Marine Energy Platform, S.A. (Nota 6)	1.572	4.825.496	-	-
	<u>81.957</u>	<u>9.896.513</u>	<u>-</u>	<u>(1.533.136)</u>
<b>Empresas asociadas-</b>				
BioSanMarkos, S.A.	4.525	-	-	-
Biogarbiker, S.A.	5.218	-	-	-
Bioartigas, S.A.	486	-	-	-
Biogardelegui, S.A.	63	-	-	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	13.365	-	-	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	13.365	-	-	-
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	7.689	-	-	-
Telur Geotermia y Agua, S.A.	-	-	(20.557)	(21.647)
Centro de investigación cooperativa de energías alternativas - "CIC energiGUNE"	19.612	-	-	-
	<u>64.323</u>	<u>-</u>	<u>(20.557)</u>	<u>(21.647)</u>
	<u>146.280</u>	<u>9.896.513</u>	<u>(20.557)</u>	<u>(1.554.783)</u>

31.12.2011:

	Euros		
	Clientes, empresas del grupo y asociadas	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.	16.743	-	(467.018)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	55.737	-	(610.652)
Central Hidroeléctrica San Pedro de Araia, S.A.	18	-	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	202	-	(74.320)
Hidroeléctrica Harana-Kontrasta, S.A.	9	-	-
	<u>72.709</u>	<u>-</u>	<u>(1.151.990)</u>
<b>Empresas asociadas-</b>			
BioSanMarkos, S.A.	20	-	-
Bioartigas, S.A.	140	-	-
Biogardelegui, S.A.	31	-	-
Biogarbiker, S.A.	1.376	-	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	18.852	(337.454)	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	18.852	-	-
Telur Geotermia y Agua, S.A.	-	-	(16.349)
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	-	-	-
Micronizados Naturales, S.A.	122.472	-	-
	<u>161.743</u>	<u>(337.454)</u>	<u>(16.349)</u>
	<u>234.452</u>	<u>(337.454)</u>	<u>(1.168.339)</u>

El epígrafe “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo – Créditos a empresas” corresponde al saldo pendiente de cobro al cierre del ejercicio de Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U. por cesiones puntuales de tesorería realizados por el Ente a lo largo del ejercicio 2012.

El epígrafe “Deudas con empresas del Grupo y asociadas” del balance al 31 de diciembre de 2011 recogía 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 2011 el importe depositado ascendía a 337.454 euros. Este depósito devengaba 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 2012 por este concepto asciende a 2.198 euros (30.030 euros en el ejercicio 2011), 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 figuraba 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 2012 y 2011 con partes vinculadas, además de las descritas a lo largo de esta memoria, son las que se detallan a continuación:

**Ejercicio 2012:**

	Euros			
	Otros ingresos de explotación- Ingresos accesorios	Otros gastos de explotación- Subvenciones de explotación (Nota 18)	Otros gastos de explotación- Servicios exteriores	Adquisición de inmovilizado material
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.U.	62.945	(1.923.782)	(234.738)	-
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	98.072	(2.945.393)	(45.693)	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	4.459	(257.297)	(6.341)	-
Naturgas Energia Grupo, S.A.	-	-	(7.506)	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	11.045	-	(4.000)	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	11.045	-	-	-
Biosanmarkos, S.A.	50.956	-	-	-
Telur, Geotermia y Agua, S.A.	-	-	(36.032)	-
Oñatiko Ur Jauziak, S.A.	20.294	-	-	-
Bioartigas, S.A.	18.206	-	-	-
Biogarbiker, S.A.	5.875	-	-	(158.760)
Otras Sociedades del Grupo y asociadas	45.047	-	(54.270)	-
	<u>327.944</u>	<u>(5.126.472)</u>	<u>(388.580)</u>	<u>(158.760)</u>

**Ejercicio 2011:**

	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.	46.630	(762.322)	(439.628)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.U.	108.586	-	(55.227)
Udal Zentral Elkartuak, S.A.U.	-	(282.445)	-
Naturgas Energia Grupo, S.A.	481.411	-	-
Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.	15.976	-	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	15.976	-	-
Biosanmarkos, S.A.	36.129	-	-
Otras Sociedades del Grupo y asociadas	11.597	-	(72.444)
	<u>716.305</u>	<u>(1.044.767)</u>	<u>(567.299)</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 2012 y 2011 por la alta dirección del Ente, clasificadas por conceptos, han sido las siguientes:



<b>Ejercicio 2012:</b>	Euros		
	Sueldos y salarios	Planes de pensiones	Total
Alta dirección	85.356	-	85.356

<b>Ejercicio 2011:</b>	Euros		
	Sueldos y salarios	Planes de pensiones	Total
Alta dirección	89.290	1.339	90.629

Por otra parte, al 31 de diciembre de 2012 y 2011 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 2012 es el siguiente:

<b>Nombre</b>	<b>Cargo</b>
Dña. Aránzazu Tapia Otaegui	Presidente
D. Jose Ignacio García de Motilola Ubis	Vicepresidente
D. José Ignacio Arrieta Heras	Vocal
D. Juan Ignacio López Gandasegui	Vocal
D. Iñigo Marco-Gardoqui Alcalá-Galiano	Vocal
Dña. Pilar Urruticoechea Uriarte	Vocal
D. Xabier Viteri Solaun	Vocal
Dña. Estibalíz Hernández Laviña	Vocal
D. Javier Zarraonandia Zuloaga	Vocal
Dña. Arantza Mendizabal Gorostiaga	Vocal
D. Joseba Andoni Alcalde Amutxategui	Vocal

Dado que el cargo de Consejero es no retribuido, durante los ejercicios 2012 y 2011 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 2012 y 2011, los saldos con las Administraciones Públicas presentan los siguientes conceptos:

	Euros			
	31.12.2012		31.12.2011	
	Deudores	(Acreedores)	Deudores	(Acreedores)
No corriente-				
Activos (pasivos) por impuesto diferido-				
Activos por diferencias temporarias deducibles	1.886.069	-	-	-
Pasivo por diferencias temporarias imponibles	-	(673.054)	-	(784.371)
	<u>1.886.069</u>	<u>(673.054)</u>	<u>-</u>	<u>(784.371)</u>
Corriente-				
Pasivos por impuesto corriente-				
Hacienda Pública acreedora, por Impuesto sobre Sociedades	-	(10.633.032)	-	(29.691.356)
	<u>-</u>	<u>(10.633.032)</u>	<u>-</u>	<u>(29.691.356)</u>
Otros créditos (deudas) con las Administraciones Públicas-				
Hacienda Pública, por IVA	1.278.371	-	590.956	-
Retenciones practicadas por el Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas	-	(123.003)	-	(156.867)
Administraciones públicas por subvenciones	2.799.555	(1.746.841)	5.898.274	(759.029)
Organismos de la Seguridad Social	-	(43.944)	-	(43.206)
	<u>4.077.926</u>	<u>(1.913.788)</u>	<u>6.489.230</u>	<u>(959.102)</u>

***Impuesto sobre Beneficios-***

Las conciliaciones entre el importe neto de los ingresos y gastos de los ejercicios 2012 y 2011 con las bases imponibles del Impuesto sobre Sociedades de dichos ejercicios, se muestran a continuación:

**Ejercicio 2012:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Ingresos y gastos imputados al patrimonio neto	Total
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio	81.126.143	(286.243)	80.839.900
Impuesto sobre sociedades	8.826.978	(111.315)	8.715.663
Aumentos por diferencias permanentes-			
Otros ajustes	128.218	-	128.218
Disminución por diferencias permanentes-			
Imputación de resultados de AIE's	(853.416)	-	(853.416)
Beneficios por reinversión	(60.712)	-	(60.712)
Aumentos por diferencias temporarias	6.735.960	-	6.735.960
Disminuciones por diferencias temporarias	-	397.558	397.558
Base imponible (Resultado fiscal)	<u>95.903.171</u>	<u>-</u>	<u>95.903.171</u>

**Ejercicio 2011:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Ingresos y gastos imputados al patrimonio neto	Total
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio	157.456.695	(810.370)	156.646.325
Impuesto sobre sociedades	26.674.336	(315.147)	26.359.189
Aumentos por diferencias permanentes-			
Imputación de resultados de AIE's	22.819	-	22.819
Otros ajustes	256.437	-	256.437
Disminución por diferencias permanentes-			
Gastos de ejercicios anteriores deducibles	(101.721)	-	(101.721)
Beneficios por reinversión	(5.309.605)	-	(5.309.605)
Disminuciones por diferencias temporarias	-	1.125.517	1.125.517
Base imponible (Resultado fiscal)	<u>178.998.961</u>	<u>-</u>	<u>178.998.961</u>

Las conciliaciones entre el gasto por Impuesto sobre Sociedades y el total de ingresos y gastos reconocidos en los ejercicios 2012 y 2011, se muestran a continuación:

**Ejercicio 2012:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y Ganancias	Patrimonio Neto	Total
Total ingresos y gastos reconocidos			
antes de impuestos	89.953.121	(397.558)	89.555.563
Cuota al 28%	25.186.874	(111.315)	25.075.559
Efecto de las diferencias permanentes	(220.055)	-	(220.055)
Deducciones y bonificaciones no registradas-			
Deducciones por doble imposición	(15.897.691)	-	(15.897.691)
Otras	(242.767)	-	(242.767)
	(16.140.458)	-	(16.140.458)
Regularización (Impuesto del ejercicio 2011)	617	-	617
Impuesto sobre beneficios	<u>8.826.978</u>	<u>(111.315)</u>	<u>8.715.663</u>

**Ejercicio 2011:**

	Euros		
	Cuenta de pérdidas y Ganancias	Patrimonio Neto	Total
Total ingresos y gastos reconocidos			
antes de impuestos	184.131.031	(1.125.517)	183.005.514
Cuota al 28%	51.556.689	(315.147)	51.241.542
Efecto de las diferencias permanentes	(1.436.980)	-	(1.436.980)
Deducciones y bonificaciones no registradas-			
Deducciones por doble imposición	(14.178.951)	-	(14.178.951)
Por inversiones en AIE's	(5.976.205)	-	(5.976.205)
Otras	(188.812)	-	(188.812)
	(20.343.968)	-	(20.343.968)
Regularización (Impuesto del ejercicio 2010)	(3.101.405)	-	(3.101.405)
Impuesto sobre beneficios	<u>26.674.336</u>	<u>(315.147)</u>	<u>26.359.189</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 2012 y 2011, es el siguiente:

	Euros	
	31.12.2012	31.12.2011
Base imponible (resultado fiscal)	95.903.171	178.998.961
Cuota al 28%	26.852.888	50.119.709
Deducciones y bonificaciones	<u>(16.140.458)</u>	<u>(20.343.968)</u>
Cuota líquida	10.712.430	29.775.741
Retenciones y pagos a cuenta	<u>(79.398)</u>	<u>(84.385)</u>
Impuesto sobre sociedades a pagar	<u>10.633.032</u>	<u>29.691.356</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	
	31.12.2012	31.12.2011
Gasto por Impuesto sobre Beneficios del ejercicio corriente:		
Por operaciones continuadas	10.713.047	26.674.336
Impuestos diferidos:		
Por operaciones continuadas	<u>(1.886.069)</u>	-
	<u>8.826.978</u>	<u>26.674.336</u>

Los detalles del epígrafe los epígrafes “Activos por impuesto diferido” y “Pasivos por impuesto diferido” de los balances al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se presentan a continuación:

	Euros		
	31.12.2012		31.12.2011
	Deudor	(Acreedor)	(Acreedor)
Diferencias temporarias-			
Deterioros de valor	1.886.069	-	-
Subvenciones de capital	-	(634.586)	(745.903)
Otros	-	(38.468)	(38.468)
	<u>1.886.069</u>	<u>(673.054)</u>	<u>(784.371)</u>

Los activos por impuesto diferido indicados anteriormente han sido registrados en el balance por considerar los Administradores de la Sociedad que, conforme a la mejor estimación sobre los resultados futuros de la Sociedad, dichos activos serán recuperados.

El Ente, al cierre del ejercicio 2012 y 2011 no disponía de crédito fiscal adicional 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 2012:

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

La distribución del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2012 y 2011, por categorías de actividades, es la siguiente:

	Euros	
	2012	2011
Venta de electricidad	2.122.241	2.049.991
	<u>2.122.241</u>	<u>2.049.991</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.

***Otros ingresos de explotación-***

El epígrafe “Otros ingresos de explotación” obtenido durante los ejercicios 2012 y 2011, presenta el siguiente desglose:

	Euros	
	2012	2011
Ingresos por arrendamientos (Nota 4.e)	132.808	71.020
Ingresos de propiedad cedida en explotación	932.885	501.411
Ingresos por servicios diversos	347.237	509.188
Subvenciones, donaciones y legados a la explotación	8.515.437	18.102.500
	<u>9.928.367</u>	<u>19.184.119</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, 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 ejercicio 2012 derivado del contrato formalizado con Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L., por importe de 932.885 euros (501.411 euros durante el ejercicio 2011) (Nota 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 los convenios para la realización de actividades para el ahorro y eficiencia energética por un importe de 7.956.009 euros (17.154.159 en el ejercicio 2011), y por otro los importes recibidos del Gobierno Vasco, Diputación Foral de Bizkaia y diversos organismos internacionales, por importe total de 559.428 euros, para la realización de actividades enmarcadas principalmente en el área de eficiencia energética (948.341 euros en el ejercicio 2011).

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

Todos los aprovisionamientos efectuados en el ejercicio 2012 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 2012 adjunta asciende a 1.283.497 euros (1.141.999 euros en el ejercicio 2011) 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 2012 y 2011, es el siguiente:

	Euros	
	2012	2011
Sueldos y salarios	2.096.480	2.312.656
Indemnizaciones	-	71.367
Cargas sociales-		
Seguridad Social a cargo de la empresa	454.650	448.887
Aportación a planes de pensiones (Nota 4.m.)	-	35.990
Otros gastos sociales	171.306	122.987
	<u>625.956</u>	<u>607.864</u>
	<u>2.722.436</u>	<u>2.991.887</u>

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

El desglose de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los ejercicios 2012 y 2011 se muestra a continuación:

	Euros	
	2012	2011
Gastos de investigación y desarrollo	1.348.207	1.571.155
Arrendamientos y cánones	403.750	365.833
Reparaciones y conservación	364.079	333.612
Servicios de profesionales externos	286.474	215.677
Primas de seguros	172.781	98.313
Servicios bancarios y similares	7.852	9.013
Publicidad y propaganda	733.408	620.121
Suministros	16.622	26.505
Otros servicios	766.696	1.156.148
Otros tributos	82.494	126.554
Subvenciones de explotación a empresas Grupo (Nota 16)	5.126.472	1.044.767
Subvenciones de explotación a terceros	27.124.390	21.663.895
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	1.218.907	-
	<u>37.652.132</u>	<u>27.231.593</u>



**(19) Contingencias, Garantías Comprometidas  
con Terceros y Avales Recibidos**

***Contingencias –***

El Real Decreto-ley 20/2012, de 13 de julio, de medidas para garantizar la estabilidad presupuestaria y de fomento de la competitividad, en su artículo 2, apartado 1, estableció para el año 2012 la supresión de la paga extraordinaria del mes de diciembre para el personal del sector público, definido como tal en el artículo 22. Uno de la Ley 2/2012, de 29 de junio, de Presupuestos Generales, la cual a su vez, en su apartado f), incluye a las sociedades mercantiles públicas.

Asimismo, el citado Real Decreto-ley, en su artículo 2, apartado 4, indica que las cantidades derivadas de la supresión de dicha paga extraordinaria, así como de las pagas adicionales de complemento específico o pagas adicionales equivalentes de acuerdo con lo dispuesto en dicho artículo, se destinarán en ejercicios futuros a realizar aportaciones a planes de pensiones o contratos de seguro colectivo que incluyan la cobertura de la contingencia de jubilación, con sujeción a la establecido en la Ley Orgánica 2/2012, de Estabilidad Presupuestaria y Sostenibilidad Financiera y en los términos y con el alcance que se determine en las correspondientes leyes de presupuestos.

Si bien el Gobierno Vasco decidió que los trabajadores del sector público vasco cobrasen la paga extraordinaria de diciembre de 2012, por providencia del Tribunal Constitucional de fecha 11 de diciembre de 2012 fue admitido a trámite el conflicto positivo de competencia promovido por el Gobierno de España contra la mencionada decisión del Gobierno Vasco, acordándose por dicho Tribunal la suspensión de la vigencia y aplicación de la decisión impugnada, por lo que el Ente, acatando la Resolución citada, no abonó la paga extraordinaria de diciembre de 2012, que ascendía a 149.700 euros. El Gobierno Vasco ha interpuesto recurso contra dicha Providencia de admisión a trámite, encontrándose a la fecha de formulación de estas cuentas anuales pendientes de resolución, tanto el conflicto positivo de competencia descrito, como el recurso del Gobierno Vasco.

El Ente no ha registrado provisión alguna por la citada paga extraordinaria, ni por las aportaciones que se mencionan en el artículo 2.4 citado anteriormente, siguiendo el criterio establecido en la consulta nº2 publicada por el ICAC en el BOICAC Nº 92 de diciembre de 2012, en la que se concluye que no se cumplen la definición y los criterios regulados en el Marco Conceptual de la Contabilidad del Plan General de Contabilidad para el registro de un pasivo por los conceptos mencionados, dado que no es probable la entrega o cesión de recursos que incorporen beneficios o resultados económicos futuros a su vencimiento y para liquidar la obligación, calificándose por tanto dicha obligación como contingencia.

**Garantías y avales –**

El detalle de los avales constituidos y recibidos por el Ente al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se muestra a continuación:

	Euros	
	31.12.2012	31.12.2011
Avales bancarios constituidos ante aduanas y otras Entidades Públicas en garantía de ejecución de proyectos	<u>13.523.888</u>	<u>13.784.283</u>
Avales recibidos de suministradores	<u>2.706.589</u>	<u>1.422.043</u>

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 2012 y 2011, distribuido por categorías, es el siguiente:

Categorías	Nº medio de empleados	
	2012	2011
Directivos	7	7
Técnicos	31	30
Administrativos y Oficiales	<u>6</u>	<u>8</u>
	<u>44</u>	<u>45</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	31.12.2012			31.12.2011		
	Nº de personas		Total	Nº de personas		Total
	Nº Hombres	Nº Mujeres		Nº Hombres	Nº Mujeres	
Consejeros	8	3	11	10	1	11
Directivos	7	1	8	6	1	7
Técnicos	20	12	32	19	8	27
Administrativos y Oficiales	-	7	7	-	6	6
	<u>35</u>	<u>23</u>	<u>58</u>	<u>35</u>	<u>16</u>	<u>51</u>

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

Durante el ejercicio 2012, 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 (26.021 euros en el ejercicio 2011). Por otra parte, durante el ejercicio 2011 se percibió por parte del auditor un total de 6.600 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**

De acuerdo con lo establecido en la Ley 15/2010, de 5 de julio, de modificación de la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y en la Resolución de 29 de diciembre de 2010 del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, sobre la información a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relación con los aplazamientos de pago a proveedores en operaciones comerciales, se detalla a continuación la información sobre los aplazamientos de pago efectuados a los proveedores durante los ejercicios 2012 y 2011:

	Pagos realizados y pendientes de pago en la fecha de cierre del balance			
	2012		2011	
	Euros	%*	Euros	%*
** Dentro del plazo máximo legal	5.136.043	87%	6.938.626	100%
Resto	744.867	13%	24.831	0%
<b>TOTAL PAGOS DEL EJERCICIO</b>	<b>5.880.910</b>	<b>100%</b>	<b>6.963.457</b>	<b>100%</b>
Plazo medio ponderado excedido (días) de pagos	20		25	
Aplazamientos que a la fecha de cierre sobrepasan el plazo máximo legal	289.183	-	982	-

\* Porcentaje sobre el total.

\*\* El plazo máximo legal de pago será, en cada caso, el que corresponda en función de la naturaleza del bien o servicio recibido por la empresa de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales.

El importe del saldo pendiente de pago a los proveedores que al cierre del ejercicio 2012 acumula un aplazamiento superior al plazo legal de pago es debido a que se encuentra pendiente la correspondiente aprobación de los conceptos facturados.

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

El Ente durante los ejercicios 2012 y 2011 no ha dispuesto de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.

**(24) Hechos Posteriores al Cierre**

El 28 de diciembre de 2012 ha sido publicada en el Boletín Oficial del Estado la ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética. Dicha Ley entra en vigor el 1 de enero de 2013 y contempla medidas que afectarán al Ente de la siguiente manera:

- La creación de un impuesto sobre el valor de la producción eléctrica (tipo único del 7%).
- La creación de un canon por utilización de las aguas continentales para producción de energía eléctrica (tipo de gravamen estimado para el Ente del 2,2%).

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**

**(EVE)**

**INFORME DE GESTIÓN DEL EJERCICIO 2012**

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA**  
**INFORME DE GESTIÓN DEL EJERCICIO 2012**

**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.

La Estrategia Energética de Euskadi, (3E-2020), aprobada el 13 de Diciembre de 2011, se despliega a través de tres áreas estratégicas básicas:

1. Sectores consumidores: las actuaciones se dirigen a realizar un uso más racional de la energía, que incluye una mayor utilización de las energías renovables.
2. Mercados y suministro energético: las líneas de actuación van dirigidas a la mejora de la oferta energética.
3. Desarrollo tecnológico e industrial: el objetivo en esta área es impulsar el crecimiento de la industria vasca.

Con la puesta en marcha de estas actuaciones se pretende lograr un sistema energético vasco más eficiente, seguro, competitivo y sostenible.

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, así como inversiones en proyectos innovadores, e incluso desinversiones parciales de proyectos iniciados hace varias décadas.

En diciembre de 2012 EVE ha transmitido acciones representativas del 5% del capital de Naturgas Energía Grupo, SA a Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A. La participación al 31 de diciembre de 2012 es del 10%. Por otro lado, con fecha 10 de diciembre de 2012, se constituyó la sociedad ETN Holding II, SL, a la que se le ha transmitido la totalidad del patrimonio financiero correspondiente a la actividad de transporte de gas natural de Naturgas Energía Grupo, SA. EVE posee una participación del 10% en la citada compañía, como consecuencia de la escisión de la rama de transporte de Naturgas Energía Grupo, SA.



En diciembre de 2012 EVE procedió a la enajenación de la totalidad de las acciones que poseía en Noroil, SA.

Con fecha 19 de mayo de 2011, la Junta General de Accionistas de Central Hidroeléctrica de San Pedro de Araia, SA acordó la compra de 50.000 acciones al Ente Vasco de la Energía para la reducción del capital social. Dicha compra se ha materializado con fecha 21 de febrero de 2012. Posteriormente con fecha 7 de junio 2012 EVE vendió 50.000 acciones adicionales al Ayuntamiento de Asparrena, accionista de la sociedad. El porcentaje de participación de EVE después de realizar las dos operaciones ha pasado a ser del 10%.

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 2012 el ingreso por dicho concepto ha ascendido a 43,3 millones de euros.

## **2. Evolución previsible**

A lo largo de 2013 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 5% de Naturgas Energía Grupo, S.A.

## **3. Hechos posteriores al cierre del ejercicio**

No se han producido hechos de relevancia.

## **4. Actividades en materia de investigación y desarrollo**

- **Proyecto “bimep”** (Biscay Marine Energy Platform). En 2012 se ha iniciado la construcción de una infraestructura de investigación y de demostración de convertidores de energía de olas, ubicada en la costa vizcaína (Lemoiz). Así mismo, se ha avanzado en la obtención de permisos, proceso finalizado en los primeros meses de 2013. En los últimos meses de 2013, una vez finalizadas las obras de construcción, se iniciará un proceso de traspaso de costes incurridos en el proyecto a la sociedad Biscay Marine Energy Platform, SA constituida el 27 de diciembre de 2011 para el desarrollo y posterior explotación de la mencionada infraestructura.



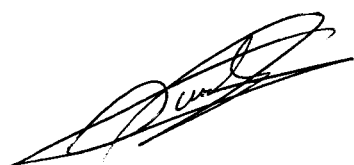
## **5. Regulación**

La ley 15/2012 de medidas fiscales para la sostenibilidad energética, en vigor desde el 1 de enero de 2013, contempla medidas que afectan a la cifra de negocios del próximo ejercicio, así como a los ingresos por participaciones en sociedades cuya actividad sea la generación eléctrica:

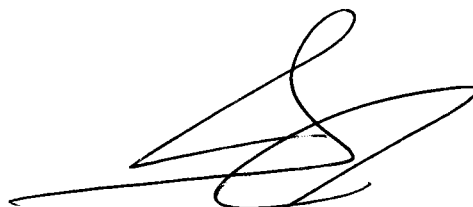
- La creación de un impuesto del 7% sobre el valor de la producción eléctrica.
- La creación de un canon por utilización de las aguas continentales para la producción de energía eléctrica (tipo de gravamen estimado para EVE del 2,2%)



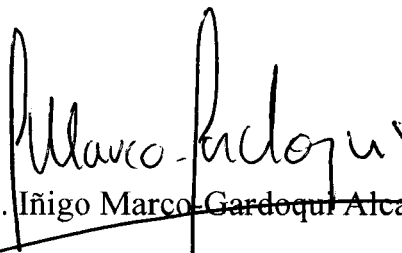
**FORMULACIÓN DE CUENTAS  
ANUALES CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES AL  
EJERCICIO 2012**



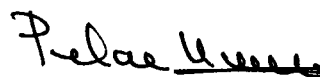
D. José Ignacio Arrieta Heras



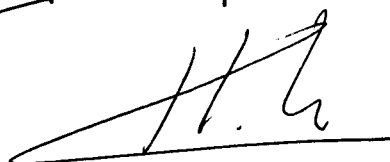
D. Juan Ignacio López Gandasegui



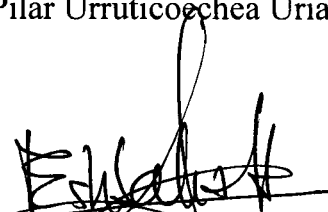
D. Iñigo Marco Gardoqui Alcalá-Galiano



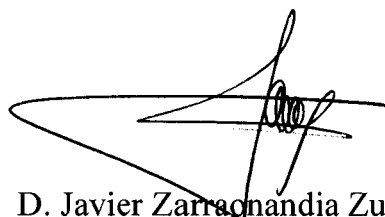
D<sup>a</sup>. Pilar Urruticochea Uriarte



D. Xabier Viteri Solaun

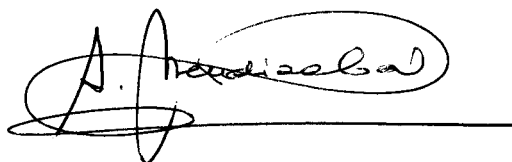


D<sup>a</sup>. Estibaliz Hernáez Laviña



D. Javier Zarragandía Zuloaga

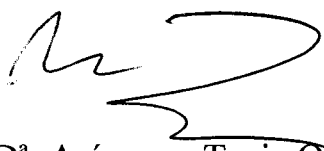
D<sup>a</sup>. Arantxa Mendizabal Gorostiaga



D. Joseba Andoni Alcalde Amutxategi

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 2012, documentación que ha sido formulada y aprobada por el Consejo de Dirección del Ente y que se encuentra extendida en 76 folios de papel común, escritos a una sola cara, todos ellos con mi rúbrica.

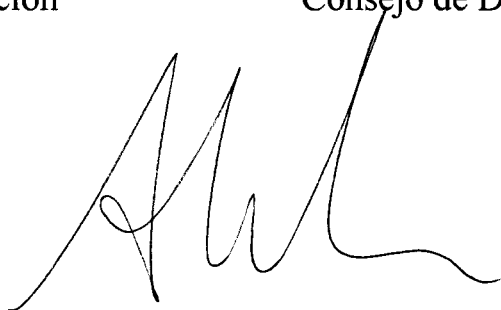
Bilbao, a 23 de mayo de 2013



D.ª Aránzazu Tapia Otaegui  
Presidenta del  
Consejo de Dirección



D. Jose Ignacio García de Motiloa Ubis  
Vicepresidente del  
Consejo de Dirección



D. Alvaro Colón Barriocanal  
Secretario (no consejero)  
Del Consejo de Dirección

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)**

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

**MEMORIA DE CUMPLIMIENTO PRESUPUESTARIO Y DE LEGALIDAD  
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2012**

**1.- PRESUPUESTOS DE EXPLOTACIÓN Y DE CAPITAL, ASÍ COMO  
OBJETIVOS PREVISTOS**

**PRESUPUESTO DE CAPITAL**

INVERSIONES	PRESUPUESTO			REALIZADO	DIFERENCIA	%
	INICIAL	MODIFICACI.	ACTUAL			
<b>I. PAGOS POR INVERSIONES</b>	<b>41.350.733</b>	-	<b>41.350.733</b>	<b>13.022.611</b>	<b>28.328.122</b>	<b>31%</b>
1. INMOVILIZADO INTANGIBLE	490.000	-	490.000	70.000	420.000	14%
2. INMOVILIZADO MATERIAL	14.324.733	-	14.324.733	3.180.410	11.144.323	22%
4. EMPRESAS DE GRUPO Y ASOCIADAS	26.536.000	(3.000.000)	23.536.000	5.390.227	18.145.773	23%
5. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	-	3.000.000	3.000.000	4.381.974	(1.381.974)	146%
<b>II. PAGOS POR INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO</b>	<b>110.000.000</b>	-	<b>110.000.000</b>	-	<b>110.000.000</b>	-
1. AMORTIZACIÓN DE INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	110.000.000	-	110.000.000	-	110.000.000	-
<b>III. PAGOS POR INSTRUMENTOS DE PASIVO FINANCIERO (DEVOLUCIÓN Y AMORTIZACIÓN)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>462.905</b>	<b>(462.905)</b>	-
2. DEUDAS CON ENTIDADES DE CRÉDITO	-	-	-	58.214	(58.214)	-
3. DEUDAS CON EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS	-	-	-	337.454	(337.454)	-
4. OTRAS DEUDAS	-	-	-	67.237	(67.237)	-
<b>IV. PAGOS POR DIVIDENDOS</b>	<b>20.000.000</b>	-	<b>20.000.000</b>	<b>150.000.000</b>	<b>(130.000.000)</b>	<b>750%</b>
<b>V. EFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>105</b>	<b>(105)</b>	-
<b>VI. AUMENTO NETO DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES</b>	<b>-</b>	<b>3.625</b>	<b>3.625</b>	<b>-</b>	<b>3.625</b>	-
<b>TOTAL INVERSIONES</b>	<b>171.350.733</b>	<b>3.625</b>	<b>171.354.358</b>	<b>163.485.621</b>	<b>7.868.737</b>	<b>95%</b>

FINANCIACION	PRESUPUESTO			REALIZADO	DIFERENCIA	%
	INICIAL	MODIFICACI.	ACTUAL			
<b>I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>(122.851.198)</b>	<b>3.625</b>	<b>(122.847.573)</b>	<b>2.805.385</b>	<b>(125.652.958)</b>	<b>-2%</b>
<b>II. COBROS POR INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>67.261</b>	<b>(67.261)</b>	<b>-</b>
2. SUBVENCIONES, DONACIONES Y LEGADOS RECIBIDOS	-	-	-	67.261	(67.261)	-
<b>IV. COBROS POR DESINVERSIONES</b>	<b>217.534.000</b>	<b>-</b>	<b>217.534.000</b>	<b>111.857.373</b>	<b>105.676.627</b>	<b>51%</b>
4. EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS	42.562.000	-	42.562.000	110.482.550	(67.920.550)	260%
5. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	-	-	-	1.374.823	(1.374.823)	-
8. AJUSTES POR RESULTADOS DE BAJAS Y ENAJENACIONES	174.972.000	-	174.972.000	-	174.972.000	-
<b>V. DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES</b>	<b>76.667.931</b>	<b>-</b>	<b>76.667.931</b>	<b>48.755.602</b>	<b>27.912.329</b>	<b>64%</b>
<b>TOTAL FINANCIACIÓN</b>	<b>171.350.733</b>	<b>3.625</b>	<b>171.354.358</b>	<b>163.485.621</b>	<b>7.868.737</b>	<b>95%</b>

PRESUPUESTO DE EXPLOTACIÓN

GASTOS	PRESUPUESTO			REALIZADO	DIFERENCIA	%
	INICIAL	MODIFICACI.	ACTUAL			
<b>II. APROVISIONAMIENTOS</b>	<b>23.936.800</b>	-	<b>23.936.800</b>	<b>1.283.497</b>	<b>22.653.303</b>	<b>5%</b>
3. TRABAJOS REALIZADOS POR OTRAS EMPRESAS	23.936.800	-	23.936.800	1.283.497	22.653.303	5%
<b>III. GASTOS DE PERSONAL</b>	<b>3.929.084</b>	-	<b>3.929.084</b>	<b>2.722.436</b>	<b>1.206.648</b>	<b>69%</b>
1. SUELDOS, SALARIOS Y ASIMILADOS	3.138.961	-	3.138.961	2.096.480	1.042.481	67%
2. CARGAS SOCIALES	790.123	-	790.123	625.956	164.167	79%
<b>IV. OTROS GASTOS DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>2.795.216</b>	-	<b>2.795.216</b>	<b>5.401.270</b>	<b>(2.606.054)</b>	<b>193%</b>
1. SERVICIOS EXTERIORES	2.773.216	-	2.773.216	4.099.869	(1.326.653)	148%
2. TRIBUTOS	22.000	-	22.000	82.494	(60.494)	375%
3. PÉRDIDAS, DETERIORO Y VARIACIÓN PROVISIONES POR OPERACIONES COMERCIALES	-	-	-	1.218.907	(1.218.907)	-
<b>V. AMORTIZACIÓN DEL INMOVILIZADO</b>	<b>3.450.000</b>	-	<b>3.450.000</b>	<b>3.160.170</b>	<b>289.830</b>	<b>92%</b>
<b>VI. DETERIORO Y RESULTADO POR ENAJENACIÓN DEL INMOVILIZADO</b>	-	-	-	<b>1.868.289</b>	<b>(1.868.289)</b>	-
1. DETERIOROS Y PÉRDIDAS	-	-	-	43.233	(43.233)	-
2. RESULTADOS POR ENAJENACIONES Y OTRAS	-	-	-	1.825.056	(1.825.056)	-
<b>VII. SUBVENCIONES A CONCEDER Y TRANSFERENCIAS A REALIZAR POR LA ENTIDAD</b>	<b>79.719.430</b>	-	<b>79.719.430</b>	<b>32.250.862</b>	<b>47.468.568</b>	<b>40%</b>
<b>X. GASTOS FINANCIEROS</b>	<b>35.000</b>	-	<b>35.000</b>	<b>3.988</b>	<b>31.012</b>	<b>11%</b>
1. POR DEUDAS CON EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS	35.000	-	35.000	-	35.000	0%
2. POR DEUDAS CON TERCEROS	-	-	-	3.988	(3.988)	-
3. POR ACTUALIZACIÓN DE PROVISIONES	-	-	-	-	-	-
<b>XI. VARIACIÓN DEL VALOR RAZONABLE EN INSTRUMENTOS FINANCIEROS</b>	-	-	-	<b>2.515.696</b>	<b>(2.515.696)</b>	-
2. IMPUTACIÓN AL RTDO. EJERC. POR ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES VENTA	-	-	-	2.515.696	(2.515.696)	-
<b>XII. DIFERENCIAS NEGATIVAS DE CAMBIO</b>	-	-	-	<b>105</b>	<b>(105)</b>	-
<b>XIII. DETERIORO Y RESULTADO POR ENAJENACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS</b>	-	-	-	<b>5.764.081</b>	<b>(5.764.081)</b>	-
1. DETERIOROS Y PÉRDIDAS	-	-	-	5.764.081	(5.764.081)	-
<b>XIV. IMPUESTOS SOBRE BENEFICIOS</b>	<b>48.921.000</b>	-	<b>48.921.000</b>	<b>8.826.978</b>	<b>40.094.022</b>	<b>18%</b>
<b>XV. BENEFICIO DEL EJERCICIO</b>	<b>49.170.802</b>	<b>3.625</b>	<b>49.174.427</b>	<b>81.126.143</b>	<b>(31.951.716)</b>	<b>165%</b>
<b>TOTAL GASTOS</b>	<b>211.957.332</b>	<b>3.625</b>	<b>211.960.957</b>	<b>144.923.515</b>	<b>67.037.442</b>	<b>68%</b>

INGRESOS	PRESUPUESTO			REALIZADO	DIFERENCIA	%
	INICIAL	MODIFICACI.	ACTUAL			
I. IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIOS	2.144.000	-	2.144.000	2.122.241	21.759	99%
1. VENTAS	2.144.000	-	2.144.000	2.122.241	21.759	99%
V. OTROS INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	17.696.332	-	17.696.332	9.928.367	7.767.965	56%
1. INGRESOS ACCESORIOS Y OTROS DE GESTIÓN CORRIENTE	619.200	-	619.200	1.412.930	(793.730)	228%
2. SUBVENCIONES DE EXPLOTACIÓN INCORPORADAS AL RESULTADO DEL EJERCICIO	17.077.132	-	17.077.132	8.515.437	8.561.695	50%
VI. IMPUTACIÓN DE SUBVENCIONES DE INMOVILIZADO NO FINANCIERO Y OTRAS	500.000	-	500.000	824.878	(324.878)	165%
IX. OTROS RESULTADOS POSITIVOS	-	-	-	28.223	(28.223)	-
X. INGRESOS FINANCIEROS	16.645.000	3.625	16.648.625	43.825.834	(27.177.209)	263%
1. DE PARTICIPACIONES EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	16.050.000	-	16.050.000	43.259.478	(27.209.478)	270%
2. DE VALORES NEGOCIABLES Y OTROS INSTRUMENTOS FINANCIEROS	595.000	3.625	598.625	566.356	32.269	95%
XIII. DETERIORO Y RESULTADO POR ENAJENACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	174.972.000	-	174.972.000	88.193.972	86.778.028	50%
2. RESULTADOS POR ENAJENACIONES Y OTRAS	174.972.000	-	174.972.000	88.193.972	86.778.028	50%
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>211.957.332</b>	<b>3.625</b>	<b>211.960.957</b>	<b>144.923.515</b>	<b>67.037.442</b>	<b>68%</b>

### EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE CAPITAL

Las desviaciones más significativas en la ejecución del presupuesto de capital respecto al presupuesto definitivo aprobado, se explican por los siguientes hechos:

#### Pagos por inversiones

La desviación producida en este epígrafe se debe, básicamente, a las desviaciones en las partidas “Inmovilizado material”, “Empresas del grupo y asociadas” y “Otros activos financieros”.

En relación a la partida “Inmovilizado material” el Ente presupuestó los siguientes importes:

- Proyecto BIMEP, por importe de 12.233.736 euros. Los importes ejecutados en esta partida han sido inferiores a los inicialmente previstos.
- Instalaciones solares fotovoltaicas. El Ente presupuestó un importe de 1.250.000 euros. El importe finalmente acometido ha sido inferior ya que aunque se ha cumplido el presupuesto en cuanto a potencia instalada, el coste de la misma ha sido inferior al previsto debido a la bajada de precios por vatio instalado que ha registrado el sector en el último año.
- Instalaciones solares térmicas. Se había presupuestado un importe de 400.000 euros, no obstante con posterioridad a la aprobación del presupuesto, EVE

**ENTE VASCO DE LA ENERGÍA (EVE)**

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



## GRADO DE CUMPLIMIENTO DE LOS OBJETIVOS PROGRAMADOS

A continuación se efectúa el análisis del grado de cumplimiento de los principales objetivos generales contenidos en la Memoria Explicativa de los Presupuestos de ENTE VASCO DE LA ENERGÍA para el ejercicio 2012:

Objetivos	Magnitud presupuestada	Magnitud obtenida	Comentarios desviaciones
<b>IMPULSO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</b>			
<b>BIOCARBURANTES</b> Impulsar el consumo en Euskadi y realizar labores de vigilancia estratégica (nuevas materias primas, procesos productivos más eficientes,...).			Grado de cumplimiento: 100%
<b>BIOMASA</b> Proseguir con el impulso a la construcción de las iniciativas de plantas de biomasa residual forestal y/o agrícola (paja) en marcha. Participación del EVE en los proyectos. Para ello se llevarán a cabo diversos estudios de viabilidad. Realizar estudios para impulsar proyectos de redes de calor con pellets y/o astillas. Estudios	5	6	Grado de cumplimiento: 100%
Explotación de las plantas de biogás en las que participa el EVE Plantas	5	4	Grado de cumplimiento: 80%
<b>EÓLICA</b> Labores de asistencia técnica y apoyo al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo en el desarrollo del nuevo PTS de la energía eólica. Desarrollo, en colaboración con la admón. local, de miniparques eólicos en suelo público. Impulso al desarrollo de la minieólica. Estudios	4	0	Grado de cumplimiento: 0%

Impulsar la construcción de parques eólicos “experimentales” en colaboración con empresas vascas (fabricantes de aerogeneradores). Proyectos	1	<b>0</b>	Grado de cumplimiento: 0%
<b>ENERGÍA MARINA</b> Explotación de la planta de demostración de Mutriku. Plantas de demostración	1	<b>1</b>	Grado de cumplimiento: 100%
Avanzar en la tramitación y construcción de la plataforma de investigación “bimep”. Seguimiento concursos (subestación,...). Infraestructuras I+D	1	<b>1</b>	Grado de cumplimiento: 100%
<b>MINIHIDRAULICA</b> Explotar las minicentrales del EVE. Instalaciones	9	<b>10</b>	Grado de cumplimiento: 100%
Estudiar la viabilidad de nuevos aprovechamientos. Actualizar inventario minihidráulica. Estudios	2	<b>0</b>	Grado de cumplimiento: 0%
<b>SOLAR FOTOVOLTAICA</b> Explotar las instalaciones del EVE. Instalaciones	330	<b>339</b>	Grado de cumplimiento: 100%
Desarrollar nuevos proyectos de inversión en colaboración con otras administraciones. Número de proyectos (500 kW)	3	<b>4</b>	Grado de cumplimiento: 100%

<b>SOLAR TÉRMICA</b> Estudiar la viabilidad de nuevas instalaciones solares térmicas para el desarrollo conjunto con otras instituciones. Estudios	15	<b>0</b>	Grado de cumplimiento: 0%
Explotar las instalaciones del EVE. Instalaciones	12	<b>13</b>	Grado de cumplimiento: 100%
Desarrollar nuevos proyectos de inversión en colaboración con otras administraciones. Número de proyectos (800 m2).	800	<b>800</b>	Grado de cumplimiento: 100% (tiene relación con IT IB)
<b>GEOTERMIA BAJA TEMPERATURA</b> Realizar estudios de viabilidad de instalaciones de geointercambio en edificios institucionales Estudios	4	<b>0</b>	Grado de cumplimiento: 0%
Invertir en nuevas instalaciones Instalaciones	2	<b>0</b>	Grado de cumplimiento: 0%
I+D+i Asesorar al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo en la implementación de la estrategia de I+D+i en energía (Energibasque).			Grado de cumplimiento: 100%
Evaluación de proyectos de investigación en materia energética presentados a los programas de ayudas del Gobierno Vasco (Eortek, Eorgai,...). Proyectos a evaluar	10	<b>17</b>	Grado de cumplimiento: 100%
<b>CIC ENERGIGUNE</b> Seguimiento de la actividad I+D y de las instalaciones renovables (Solar			

<p>fotovoltaica, geointercambio,...). Consolidar el equipo científico del CIC.</p> <p>UZESA Seguimiento actividad sociedad.</p> <p><b>PROGRAMA DE AYUDAS</b> 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. Presupuesto destinado en €</p> <p>Apoyo al Departamento de Industria en el programa de ayudas a proyectos de energías renovables. Proyectos</p>	<p>3.500.000</p> <p>300</p>	<p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Programas de ayudas y eficiencia energética</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p><b>INCENTIVAR EL USO EFICIENTE DE LA ENERGÍA Y LA UTILIZACION DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN LOS DIFERENTES SECTORES CONSUMI-DORES</b></p> <p>En el año 2012, EVE ha puesto en marcha seis programas de ayudas a la inversiones para incentivar el uso eficiente de la energía y la utilización de las energías renovables, en los diferentes sectores consumidores:</p> <p>Ahorro y Eficiencia Energética: Incentivar las inversiones en acciones y proyectos de ahorro y eficiencia energética en la CAPV.</p> <p>1.399 Proyectos subvencionados.</p> <p>Ayuda concedida 9.950.000€.</p>
--	-----------------------------	---

		<p>Transporte y Movilidad Eficiente: Racionalizar el consumo de energía en el transporte, incentivando proyectos o planes encaminados a la transferencia hacia modos de uso y utilización más eficientes.</p> <p>1.102 Proyectos subvencionados.</p> <p>Ayuda concedida 1.985.000€</p> <p>Energías Renovables: Promover la realización de instalaciones de aprovechamiento de energías renovables en la CAPV</p> <p>859 Proyectos subvencionados.</p> <p>Ayuda concedida 5.398.000€</p> <p>Eficiencia Energética en Ayuntamientos: Incentivar actuaciones y proyectos de uso eficiente de la energía e incremento de las energías renovables en la Administración, por su especial relevancia e incidencia en el medio ambiente y la contaminación lumínica municipal.</p> <p>229 Proyectos subvencionados.</p> <p>Ayuda concedida 3.403.000€</p> <p>Renove de instalaciones eléctrica en edificios residenciales: Mejorar la seguridad la eficiencia energética, la funcionalidad y las condiciones de habitabilidad de las viviendas y edificios</p>
--	--	--

<p><b>APROVECHAMIENTO DE RECURSOS GEOLÓGICOS</b></p> <p>DESARROLLO DE PROYECTOS DE RECURSOS GEOLÓGICOS</p> <p>Investigación y explotación de recursos minerales autóctonos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Investigación sobre áridos ligeros. Realización de un informe de análisis del posible aprovechamiento de áridos ligeros en la CAPV.</li> </ul> <p>Afianzamiento de la Sociedad Micronatur:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Participación en el Consejo de la Sociedad y colaboraciones puntuales con prestación de asistencia técnica.</li> </ul> <p>Asistencia técnica al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo, del Gobierno Vasco. Ejecución de Convenios de colaboración.</p>			<p>residenciales.</p> <p>375 Proyectos subvencionados.</p> <p>Ayuda concedida 297.000€</p> <p>Programa 100 ESE's: Desarrollo de proyectos de eficiencia energética y utilización de energías renovables en la Administración, con la</p> <p>incorporación de Empresas de Servicios Energéticos (ESE's)</p> <p>2 Proyectos subvencionados.</p> <p>Ayuda concedida 671.000€</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p>
---	--	--	--

<p>Actuaciones en relación a estructuras mineras abandonadas. Seguimiento de la monitorización de las Minas Julia, Troya y Sarra:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Informe sobre autorización a explotaciones subterráneas.</li> <li>• Plan de seguimiento de seguridad de canteras.</li> <li>• Plan de gestión de áridos calizos en la CAPV.</li> <li>• Subvenciones minería. Evaluación de las solicitudes y revisión de los proyectos realizados.</li> </ul> <p>Asistencias técnicas y colaboraciones relacionadas con la actividad minera y la geología:</p> <p>Atención de consultas.</p> <p>Aportación de información y asistencia en relación a planes de ordenación territorial.</p> <p>Convenio EVE-IGME (CONSTRUROCK).</p>			<p>Mina Julia. Seguimiento, reparación y mantenimiento de los sistemas de monitorización de los extensómetros.</p> <p>Mina Troya. Seguimiento de la monitorización. Instalación de un nuevo sistema de visualización web de los resultados (numéricos y gráficos).</p> <p>Mina Malaespera. Contratación y validación del estudio “Cruce de la campana de la galería de acceso de la Mina Malaespera”.</p> <p>Mina Ángela. Contratación y validación del estudio “Valoración de alternativas de seguridad”.</p> <p>Subvenciones minería. Realización del informe final de liquidación.</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Asistencias técnicas y colaboraciones relacionadas con la actividad minera y la geología:</p> <p>Atención de consultas.</p> <p>Aportación de información y asistencia en relación a planes de ordenación territorial.</p> <p>Convenio EVE-IGME (CONSTRUROCK). Definición del contenido de la Base de Datos de Explotaciones Mineras.</p>
--	--	--	--

<p>Participación en foros sobre Geodiversidad.</p> <p>Convenio EVE-DFB sobre Puntos de Interés Geoturístico (contingente).</p> <p><b>ELABORACION DE ESTUDIOS E INFORMES ENERGÉTICOS Y PROMOCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS INTERNACIONALES</b></p> <p><b>ELABORACIÓN DE ESTUDIOS E INFORMES ENERGÉTICOS</b></p> <p>Dentro de los análisis energéticos además de concluir la realización de los estudios en el sector servicios y doméstico, se destaca la realización de un estudio de utilización de la energía en el sector del transporte vasco, que incluya un diagnóstico de su situación y de las perspectivas a medio plazo.</p> <p>La elaboración de la estadística energética vasca permitirá la actualización de las series de datos energéticos, y el análisis de la evolución de los principales indicadores. También se elaborarán los balances energéticos anuales del territorio, los informes mensuales de coyuntura energética vasca, y la publicación anual de “Energía en Euskadi”. Complementariamente se elaborará un informe de evolución de las emisiones energéticas vascas anuales de CO2.</p> <p>Se elaborará un informe de seguimiento de la Estrategia 3E2020.</p> <p>Se realizará un análisis de la situación de la red de distribución eléctrica con</p>			<p>Participación en foros sobre Geodiversidad.</p> <p>Reuniones de seguimiento. Participación en las II Jornadas sobre Geodiversidad del País Vasco (29-31/10/2012).</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Grado de cumplimiento: 0%</p> <p>Estudio energético en el sector doméstico vasco 2012.</p> <p>Estudio energético del sector del transporte terrestre por carretera vasco 2012.</p> <p>Estudio del consumo energético en los edificios de la administración vasca 2012.</p> <p>Gestión de estadísticas energéticas y elaboración de balances energéticos 2011.</p> <p>Informe de evolución de las emisiones energéticas de CO2 en Euskadi.</p> <p>Informe 2012 de seguimiento de la Estrategia Energética de Euskadi.</p> <p>Proyecto I+D de gestión de la demanda eléctrica en PYMES.</p> <p>Proyecto europeo ENNEREG de regiones 20-20-20</p>
--	--	--	---



objeto de conocer su situación en cuanto a calidad del servicio, antigüedad del equipamiento, índices de saturación y pérdidas eléctricas.			de energía sostenible.
Estudios, proyectos e informes  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 las y los consumidores, las actividades reguladas, y en general todos los cambios regulatorios relevantes en materia energética. Con el servicio de información del Observatorio Vasco de la Energía, se suministrará información trimestral sobre la coyuntura energética vasca (producción, consumos, evolución de precios energéticos, etc...), informes regulatorios, tendencias tecnológicas, prospectiva energética, análisis técnicos, etc. Se asistirá al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en el proceso de despliegue de la Estrategia Energética de Euskadi 2020, que establece los objetivos estratégicos y las principales líneas de actuación en materia de política energética en la presente década.	8	8	Grado de cumplimiento: 100%  Análisis de propuestas regulatorias y modificaciones normativas en materia energética.  Información a terceros sobre estadísticas energéticas.
Notas de regulación energética	-	52	Grado de cumplimiento: 100%  Boletines mensuales de coyuntura energética vasca 2012.  Boletines trimestrales de coyuntura regulatoria energética 2012.  Publicación “Energía en Euskadi 2011”.  Publicación “Claves energéticas del sector vasco de la vivienda 2012”.
Publicaciones, boletines	-	18	Grado de cumplimiento: 100%

<p><b>PROMOCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS INTERNACIONALES</b></p> <p>Entre las actividades de esta área destacan la promoción de la participación de organizaciones vascas en las convocatorias de los programas energéticos de la Comisión Europea, así como la presentación de propuestas con otros organismos y agencias europeas.</p> <p>Dentro del ámbito de gestión de programas europeos destacan aquellos en los que el EVE es estructura de apoyo para la CE, como son “Pacto de los Alcaldes y Alcaldesas”, de cara a promover la implicación de ciudades vascas en los objetivos energéticos europeos.</p> <p>Programas</p> <p>Se asistirá al Departamento de Industria, Innovación, Comercio y Turismo del Gobierno Vasco en las actividades internacionales en materia de política energética atendiendo a Delegaciones internacionales y en la promoción de empresas vascas.</p>	<p>4</p>	<p>5</p>	<p>Promoción y difusión de programas energéticos europeos.</p> <p>Presentación de propuestas de proyectos energéticos europeos a diversos programas (Energía Inteligente Europa, 7º Programa Marco, Interreg, CIP-ICT), generalmente en consorcio con otras agencias y organizaciones europeas.</p> <p>Participación en los grupos de trabajo de redes europeas, con distinto grado de implicación en función del tipo de red (Fedarene, Smart Cities and Communities, ERRIN y The Climate Group entre otras).</p> <p>Participación en 11 proyectos europeos en diversas áreas relacionadas con la energía tales como; Energías Marinas, Eficiencia Energética en edificios, Planificación energética y Vehículo eléctrico y Transporte.</p> <p>Grado de cumplimiento: 100%</p> <p>Participación en misiones directas y atención a delegaciones internacionales en materia de política energética.</p>
---	----------	----------	--

<b>PROYECTOS SINGULARES</b>			
<b>INTRODUCCIÓN DEL VEHÍCULO ELÉCTRICO, VENTA DE PARTICIPACIÓN EN NATURGAS Y GESTIÓN DEL CONVENIO EVE-IDAE</b>			
<b>INTRODUCCIÓN DEL VEHÍCULO ELÉCTRICO</b>			
Apoyar el desarrollo del vehículo eléctrico a través de los Centros de Movilidad en municipios			Apoyar el desarrollo del vehículo eléctrico a través de los Centros de Movilidad en municipios
Cumplimiento de plazos:	31-12-2012.	31-12-2012.	Grado de cumplimiento: 100%
Puntos de recarga	300	<b>164</b>	Grado de cumplimiento: 55%
<b>REDES INTELIGENTES</b>			
Desarrollo del Proyecto de implantación de Redes eléctricas inteligentes en Bilbao y Portugalete a través de la AIE BIDELEK con IBERDROLA.			Grado de cumplimiento: 50%
<b>BBG y BBE</b>			
Seguimiento de las actividades y resultados de BBG y BBE a través de la participación activa en los consejos de Administración y Comités específicos creados al efecto. Especial dedicación a la ampliación de BBG.			Grado de cumplimiento: 100%
<b>VENTA DE PARTICIPACIONES EN NATURGAS</b>			
Desarrollo del proceso de venta.			
Venta de la participación en Naturgas.	10%	5%	Grado de cumplimiento: 50%