

1 9 9 3

---

*I n f o r m e*

*A n u a l*



**Grupo EVE**

**Ente Vasco de la Energía**







## Í N D I C E

1 >	AURKEZPENA / PRESENTACIÓN	2
2 >	CONSEJO DE DIRECCIÓN	6
3 >	COMPOSICIÓN DEL GRUPO EVE	7
4 >	RECURSOS HUMANOS	8
5 >	ACTIVIDADES EN 1993 DE LAS LÍNEAS BÁSICAS DE GESTIÓN	9
	5.1 SERVICIOS ENERGÉTICOS	9
	5.2 GAS NATURAL	22
	5.3 HIDROCARBUROS	25
	5.4 ACTIVIDAD INTERNACIONAL	28
6 >	RESULTADOS ENERGÉTICOS	32
7 >	MAGNITUDES FUNDAMENTALES CONSOLIDADAS	33
8 >	INFORME DE AUDITORÍA, CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN 1993	35



## A U R K E Z P E N A



energiaren alorrean EAEan egiten den politikaren ildo nagusiak bertako energi baliabideen urritasunak baldintzatzan ditu, baina aldi berean, eraginkortasuna, energiaren aniztasuna edo ingurugiroaren hobekuntza bezalako irizpideetan oinarritutako helburuak ezarri eta mantentzeko bidea ematen du urritasun horrek.

1993. urteari dagokion ekitaldian, EEE Taldea energiari etekin handiagoa ateratzen, bertako energi baliabideak hobeto ustiatzen eta energi mota gehiago erabiltzen aritu da.

CADEMek, energiari etekin handiagoa ateratzeko eta garraioari eskainitako proiektuez gain, 200 proiektu berri baino gehiago bultzatu ditu industriara, zerbitzuetara eta etxebizitzan alorrera bideratuak. Lan horri asko lagundu dio energiaren erabiltzaileen jarrerak, aholkuak eta prestakuntza jasotzeko geroz eta garrantzi handiagoa ematen diote eta.

Energia berriztagarriei dagokienez, informazioan, prestakuntzan eta sustapenean egin den lanaz gain, minihidraulikaren esparruan, zentral hidroelektriko bat (AÑARBE ZENTRAL HIDROELEKTRIKOA, AB) ustiatzeko baltzua eratu da. Proiektu horretan baltzuketan izan ditugu Añarbeko Uren Mankomunitatea eta Udal Zentral Elkartuak AB, azken hau, EEE eta udalak/mankomunitateak zentral hidroelektrikoak kudeatzen batera aritu daitezela arduratzen dena.

Biomasan bilduta dagoen energia da hemen dugun energi baliabiderik oparoena. Iragan den 1993an, BIOARTIGAS abian jarri zenetik urtebete egin du, arrakastaz egin ere, eta, horretaz gain, bestelako proiektu batzuen lehen urratsak eman dira erakunde publiko eta pribatuekin batera baltzuetan. Baltzuetan horien bitartez beste energi mota batzuk ustiatu ahal izango dira, bai biogasa (BIOSANMARKOS AB) eta bai egur-hondakinak (BIOENER AB) edo hiri-hondakin solidoak (ZABALGARBI AB eta ZERGARBI AB).

Gaviota gas-putzutik 1986. urteaz geroztik ateratzen den gas naturala urritzen ari da eta laster agortuko da. Proiektu horretan parte hartu dutenek gas-putzu hori lur azpiko biltegi bihurtuko dute eta Albatros gas-putzua ustiatzeko ekingo diote.

Beste alor batzuetan, EUSKADIKO HIDROKARBURUEN BALTZUAREN aldetik ahalegin handia egin da Aulestia zundaketa eginaz, 1994rako beste zundaketa bat egiteko erabakia hartuz eta Gas-teiz inguruetarako beste egitasmo batzuk landuz.

Gas naturala energi aniztasuna lortzeko tresnarik egokiena bihurtu da, bai industrian, bai merkataritzan, bai etxeko alorrean.

Industrien artean, GAS DE EUSKADI baltzuetan 378 bezero ditu kontraturik eta 5.500 milioi termia baino gehiago saldu ditu. Bitartean, bere sarea zabaltzen jarraitzen du hiru lurraldeetan.

NATURGASEk ere iharduera-esparru geroz eta zabalagoa du: 49 udalerritan gas-horniduraren emakida du eta 33 udalerrri gasez hornitzen ditu. Bere zerbitzuak erabiltzen dituztenak 40.000 pertsona baino gehiago dira jada. GASNALSA 30.000 erabiltzaile baino gehiago hornitzeaz arduratzen da Gasteizen eta berehala ekingo dio inguruko beste udalerrri batzuk gasez hornitzeari. Bilbon, BILBOGASEk bere iharduera-egitasmoa burutu du dagoeneko eta 1994an hasiko da gasa banatzen. Nabarmentzekoa da baita ere garraioen alorrean energi aniztasuna bultzatzeko 1993. urtean egin diren bi saio. Saio horietan, Europako Batzordearen laguntzaz, hiri barneko autobusetarako gas natural konprimatua edo bioerregaiak erabili dira Bilbon eta Gasteizen.

Europako Batzordearekin dugun harreman onari esker EEEk dirulaguntza handiagoa lortu ahal izan du, ETSE (Energi Teknologiarene Sustapenerako Erakundea) deritzon sarearen partaide den aldetik.

Atzerriarekiko harremani buruz, arreta handia eskaintzen zaie Latinamerikako nahiz Europa ekialdeko beste estatu batzuekiko elkarlaguntzari, CADEMari kontrataturiko teknika-laguntzarako proiektuen bidez bideratzen delarik elkarlaguntza hori.

Bestalde, Erabateko Kalitatearen inguruko kontzeptuak eta teknikak erabiliaz, EEE Taldeak etengabeko hobekuntzaren biderei ekin zion 1992. urtearen haseratik, bide hori finkatutako helburuak lortzeko tresna egokia zelakoan.

Lehenik eta behin, aitzin-saioa egin zen merkataritzan eta etxeko alorrean gas naturala banatzeaz arduratzen den EEE Taldeko enpresan, hots, NATURGASEn. Enpresa hori ISO 9001 arauaren pean zegoen egiaztagiria lortu nahi zen 1993. urtearen bukaerarako. Hori lortzea lan gaitza zen, artean ez baitzen horrelakorik egin zerbitzuetara bideratutako herri-enpresa batekin, eta are gutxiago uraren, gasaren eta argindarraren alorreko enpresa batekin, alor horietan iharduera araututa baitago. NATURGASEkin hasi zen prozesua ordura arte inoiz ezagutu gabeko arrakastaz burutu zen, jarritako helburua aurrikusitako epean lortzeaz gain (ER-131/1/93 erregistroa), agiriaren azpiegitura sendo eta erabilgarria sortu baitzen, bertan dauden agiriak aplikaziorako agiriak nahiz sistemari dagozkionak izanik. Azpiegitura horrek, gerora begira, EEE Taldeko beste baltzuetan Kalitatea Ziurtatzeko balio dezake.

Ekonomi egoera larria bizi izan dugu pasa den urtean, baina EEE Taldeak, Eusko Jaurlaritzaren industri politikan duen ardurari erantzunaz, EA Eren aurrerapenerako eta bertako biztanleen ongizaterako eginahalak egin ditu. Gure lorpenak zuenak ere badira neurri berean, eta lorpen horien berri eman nahi dugu aurkezten dugun txosten honen bitartez.

Garrantzi handiko egitasmo berriak hastear daude edo hasiak dira dagoeneko, eta denak arrakastaz burutzea da gure nahia.

---

Iñaki de la Sota

*Lehendakariorde Beterazlea*



## P R E S E N T A C I Ó N

*L*a escasez de recursos energéticos propios condiciona las líneas de actuación de la Política Energética del País Vasco pero al mismo tiempo permite fijar y mantener objetivos únicamente condicionados por criterios de eficiencia, diversidad o mejora medioambiental entre otros.

En el ejercicio de 1993 el Grupo EVE ha profundizado en la mejora de la eficiencia energética, en el incremento del aprovechamiento de nuestros recursos autóctonos y en la diversificación de los tipos de energías utilizados.

En eficiencia CADEM ha incentivado más de 200 nuevos proyectos en los sectores industrial, de servicios y residencial además de los programas enfocados al sector transporte. Esta labor de incentivación se ha visto complementada con la cada vez mayor atención prestada al asesoramiento y formación de los usuarios de la energía.

En energías renovables, además de las funciones de información, formación y promoción, en 1993 el EVE, en el campo de la minihidráulica, ha constituido la sociedad para la explotación de una central hidroeléctrica en la presa de Añarbe (C.H. AÑARBE, S.A.) junto con la Mancomunidad de Aguas del mismo nombre, y la sociedad UDAL ZENTRAL ELKARTUAK, S.A. para la gestión unificada de centrales hidroeléctricas EVE-Ayuntamientos/Mancomunidades.

La energía contenida en la biomasa constituye uno de nuestros más importantes recursos autóctonos. En 1993, además de haberse cubierto con éxito el primer año de funcionamiento de BIO-ARTIGAS, se han dado los pasos, mediante la constitución de las correspondientes sociedades junto a otros partícipes públicos y/o privados, para otros proyectos tanto de aprovechamiento energético de biogás (BIOSANMARKOS, S.A.), como residuos de madera (BIOENER, S.A.) o residuos sólidos urbanos (ZABALGARBI, S.A. y ZERGARBI, S.A.).

La producción de gas natural, que desde 1986 tiene su origen en el yacimiento Gaviota, se ha reducido y está próxima a su agotamiento. Los partícipes en este proyecto han decidido destinar el yacimiento a almacenamiento subterráneo así como explotar el cercano de Albatros.

En otras áreas donde participa la SOCIEDAD DE HIDROCARBUROS DE EUSKADI se ha realizado un importante esfuerzo exploratorio con la perforación del sondeo Aulestia y la decisión de perforar en 1994 un nuevo sondeo y la definición de posibles nuevos objetivos en la cuenca de Vitoria-Gasteiz. El gas natural se ha consolidado como la principal medida de diversificación energética en la industria y el sector doméstico-comercial.

En el sector industrial GAS DE EUSKADI cuenta con 378 clientes contratados y unas ventas superiores a 5.500 M de termias y continúa la extensión de sus redes en los tres territorios históricos.

NATURGAS ha incrementado su presencia con concesión en 49 y suministro en 33 municipios vascos. Los usuarios superan los 40.000. GASNALSA abastece ya a más de 30.000 usuarios de Vitoria-Gasteiz e iniciará en corto plazo el suministro a otros municipios próximos. En Bilbao, BILBOGAS ha definido su plan de actuación e iniciará el suministro de gas natural en 1994.

Destacar también que en 1993 se han iniciado dos experiencias de diversificación en el sector transporte mediante gas natural comprimido y biocombustibles en autobuses urbanos de Bilbao y Vitoria-Gasteiz, con el apoyo de la Comisión Europea.

Las estrechas relaciones mantenidas con la Comisión Europea se han impulsado con un mayor apoyo financiero al EVE como miembro de la red OPET (Organizaciones para la Promoción de las Tecnologías Energéticas).

Las relaciones con el exterior comprenden también una importante actividad de cooperación con terceros países, latinoamericanos y del Este de Europa, a través de proyectos de asistencia técnica contratados a CADEM.

Por otra parte, como herramienta fundamental para la consecución de sus objetivos, el Grupo EVE inició un proceso a comienzos de 1992, en una línea de mejora continua por medio de la utilización de los conceptos y técnicas de Calidad Total.

Se desarrolló en primer lugar, una experiencia piloto con una de las empresas del Grupo EVE, NATURGAS, centrada en la distribución doméstico-comercial de gas natural en los municipios vascos. Se pretendía obtener el certificado de empresa bajo la norma ISO 9001 para finales de 1993. Las dificultades eran evidentes por lo novedoso de la acción en una empresa pública de servicios, y aún más en un segmento regulado como el de la distribución de agua, gas o electricidad.

El proceso desencadenado por NATURGAS terminó con un éxito sin precedentes no sólo por haber conseguido el objetivo propuesto en plazos (obtención del registro ER-131/1/93), sino por haber generado una estructura documental, de aplicación y de sistema, en general, sólida y eficaz, válida para servir de prototipo en el camino del Aseguramiento de la Calidad en el resto de las Sociedades del Grupo EVE.

En un año caracterizado por una difícil situación económica, el Grupo EVE, en las responsabilidades que le competen dentro de la Política Industrial del Gobierno Vasco, ha contribuido al progreso del País Vasco y al bienestar de sus ciudadanos con el mayor empeño. En esta memoria tratamos de dar la información de nuestros logros que son de todos.

Nuevos proyectos trascendentes están iniciados o son de inminente puesta en marcha con la voluntad de llevarlos a buen fin.

---

Iñaki de la Sota

*Vicepresidente Ejecutivo*



C O N S E J O   D E   D I R E C C I Ó N

El Consejo de Dirección del Ente Vasco de la Energía estaba compuesto al 31 de diciembre de 1993 por las siguientes personas:

---

PRESIDENTE

*Exmo. Sr. D. Jon Imanol Azua Mendia*

---

VICEPRESIDENTE EJECUTIVO

*D. Iñaki de la Sota Poveda*

---

CONSEJEROS

*Ilmo. Sr. D. Xabier Garmendia Martínez*

*Ilmo. Sr. D. Víctor Múgica Samperio*

*Ilmo. Sr. D. Javier Retegui Ayastuy*

*D. José Ignacio Arrieta Heras*

*D. Unai Artetxe Zubizarreta*

*D. Ricardo Alvarez Isasi*

*D. Eduardo Isunza Vallejo*

*D. José M<sup>a</sup> Menéndez Rubio*

*D. Felipe Prosper Manglano*

*D. Tarsicio Ubis Ariznavarreta*

---

SECRETARIO

*D. Antón Sustacha Cañizal*

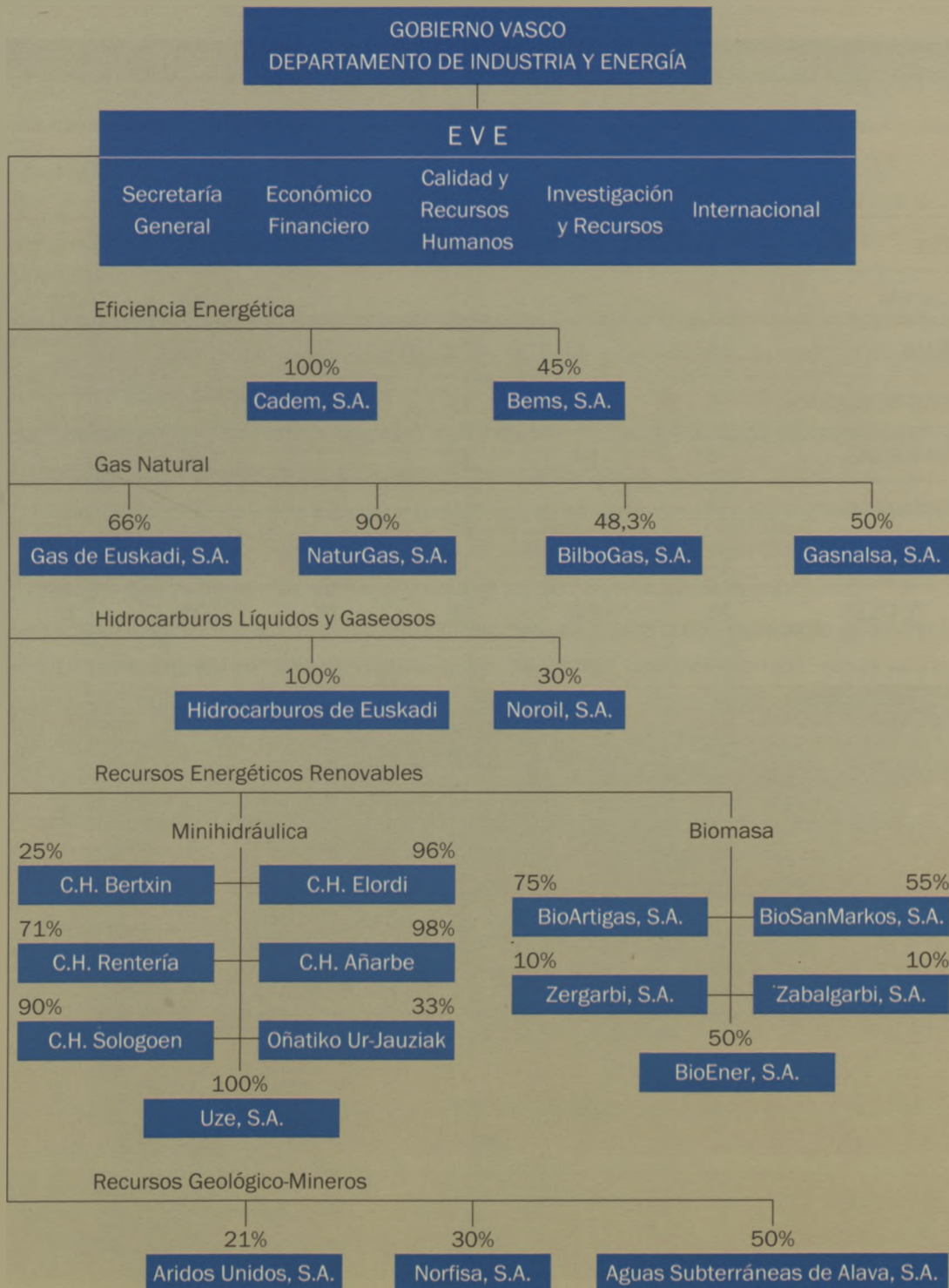
---

LETRADO ASESOR

*D. Alvaro Colón Barriocanal*



# COMPOSICIÓN DEL GRUPO EVE





## R E C U R S O S   H U M A N O S

RECURSOS HUMANOS AL 31.12.1993

	Directores	Técnicos	Administ.	Maestros y Ofic.	Total	Temporal
EVE	9	19	10		38	6
CADEM	2	8	5		15	12
S.H.E.	1	1	1		3	
GAS DE EUSKADI	5	23	11	34	73	
NATURGAS	5	14	18	7	44	
GASNALSA	7	5	8	19	39	
BILBOGAS	2	4	3	14	23	1
<b>TOTALES</b>	<b>31</b>	<b>74</b>	<b>56</b>	<b>74</b>	<b>235</b>	<b>19</b>





## A C T I V I D A D E S   E N   1 9 9 3 D E   L A S   L Í N E A S   B Á S I C A S D E   G E S T I Ó N

La política energética propia del País Vasco, muy condicionada por la escasez de sus recursos energéticos a pesar de que la importancia de su industria determina un consumo intensivo de energía, se aborda en el documento elaborado por el Ente Vasco de la Energía "3E-2000. Estrategia Energética de Euskadi 2000".

Con el margen de maniobra limitado, según se desprende de la afirmación anterior, el EVE asume un modelo con determinados objetivos básicos y líneas de actuación que a continuación se expresan:

- A.- Una disminución de la dependencia energética que desde el lado de la producción se persigue por medio de un mayor grado de autogeneración, y que desde el punto de vista del consumo solicita la diversificación energética.
- B.- Una garantía de suministro energético, mediante la creación de infraestructuras adecuadas y estructuras empresariales que las desarrollen y mantengan.
- C.- Una satisfacción de las necesidades energéticas de los ciudadanos en las mejores condiciones socioeconómicas y medioambientales, que favorezcan la competitividad y el uso eficiente de energías y sistemas de consumo menos agresivos con el Medio Ambiente.

Con carácter complementario y como herramienta necesaria para la persecución de estos objetivos, se ha establecido en 1993 un Plan de Gestión de Calidad Total del Grupo EVE. Metas ya conseguidas de este Plan son la elaboración de Diagnóstico del Grupo, un Plan de Mejora Continua que lleva ya meses en operación, e incluso en la línea más concreta del Aseguramiento se ha conseguido la primera certificación de empresa AENOR bajo la norma ISO 9001 de una de las sociedades del Grupo, NATURGAS. Es digno de resaltar que NATURGAS es la primera empresa pública de servicios que a nivel estatal consigue la certificación de calidad total.

### ➤ 5.1.

#### SERVICIOS ENERGÉTICOS

---

### ➤ INVESTIGACIÓN Y RECURSOS

Esta división del EVE tiene actividades de carácter técnico que se desarrollan en cuatro áreas: Planificación e Información, Innovación Energética y Energías Renovables, Recursos Mineros y Recursos Hídricos.

La responsabilidad sobre la gestión de sociedades, desarrolladas de forma específica, comprende además:

- A) Gestión de las sociedades públicas y participadas para el aprovechamiento de la energía minihidráulica y biogás, coparticipadas por el EVE con Ayuntamientos y Mancomunidades.
- B) Seguimiento y control de las Sociedades, con participación del EVE, para el aprovechamiento energético de la biomasa y recursos minerales.

También esta división presta su apoyo al Departamento de Industria y Energía del Gobierno Vasco en las áreas de planificación, energías renovables y recursos geológico-mineros. En este sentido, como asunto prioritario, el EVE colabora en la elaboración del Plan de Zonas Canterables de la Comunidad Autónoma.

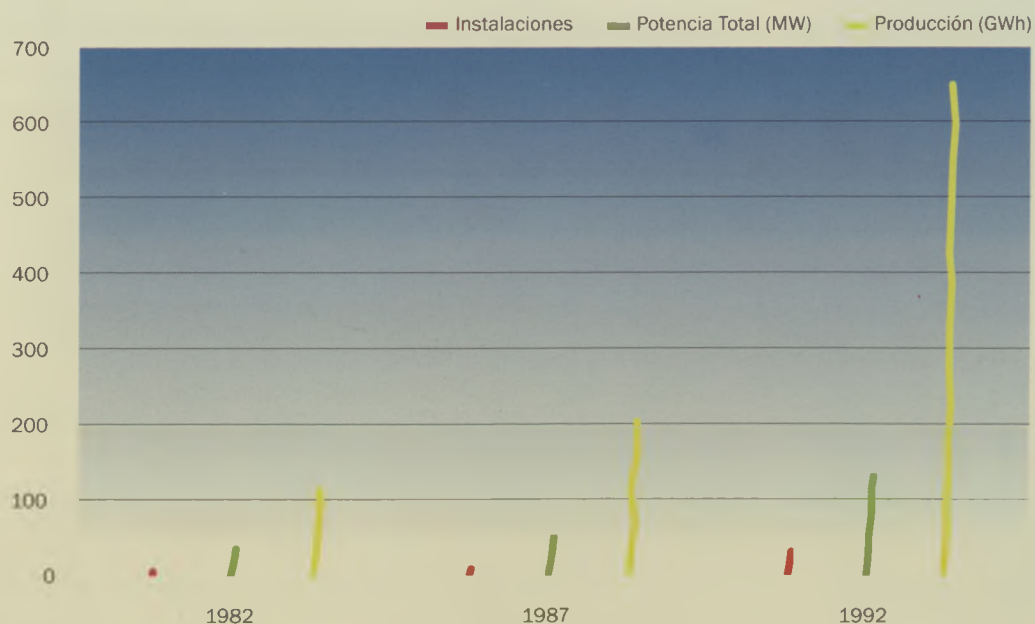
### PLANIFICACIÓN E INFORMACIÓN

A partir de los estudios sectoriales y subsectoriales realizados en el área energética y en el de materias primas las actuaciones se han centrado en:

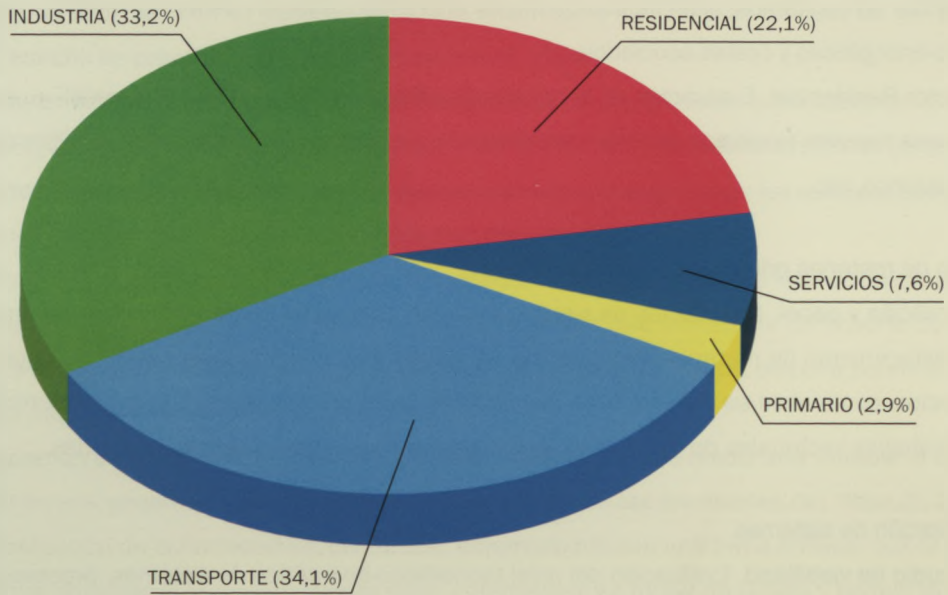
- Establecer estrategias de actuación en la optimización de la demanda-suministro energético para mejorar el nivel competitivo en la gestión de la energía.
- Definir áreas de intervención para la mejora de la utilización y abastecimiento de las materias primas, fundamentalmente en los procesos productivos.

## COGENERACIÓN EN EL PAÍS VASCO

### EVOLUCIÓN



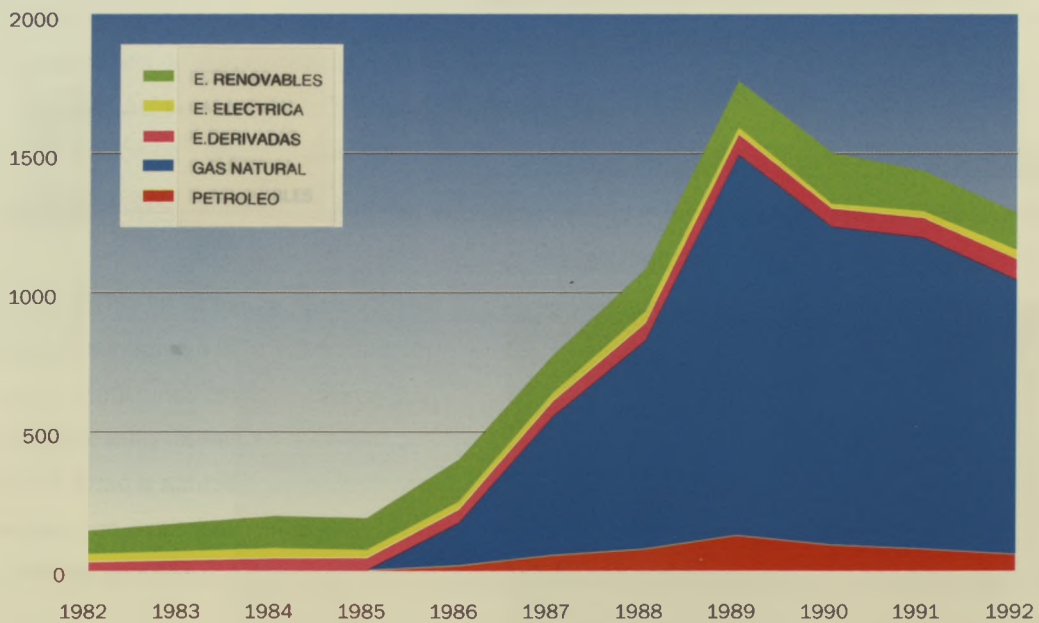
**FACTURACIÓN**  
**DISTRIBUCIÓN SECTORIAL**



**PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PRIMARIA EN EL PAÍS VASCO**

**EVOLUCIÓN**

U = ktep



### Estudios sectoriales de utilización energética

- **Sector Servicios.** Estudios subsectoriales de los más representativos establecimientos, para el análisis de consumos, nivel de equipamiento energético, usos en sistemas, medidas tecnológico-energéticas y costes asociados.
- **Sector Residencial.** Evaluación de la caracterización energética del sector doméstico, a partir de una muestra tipológica de viviendas referente a aspectos de hábitos, usos, equipamientos, consumos, etc.

### Gestión de materias primas en la Industria Vasca

- **Fundición y papel.** Realización de sendos estudios. El análisis ha abarcado tanto el área del abastecimiento de materias, procedencia, suministradores, modos, sistemas de adquisición, precios, como el de su utilización en las distintas fases del proceso productivo. Definición de estrategias sectoriales de mejoras de gestión aplicables y repercusiones asociadas.

### Modelización de sistemas

- **Estudio de viabilidad.** Evaluación del nivel tecnológico-energético de sistemas, procesos, operaciones-equipos, mediante su aplicación a distintos subsectores-procesos industriales vascos representativos o tipo. Diseño del proyecto para la elaboración de un modelo de análisis tecnológico integral.

### Publicaciones

- Sector Industrial (fichas subsectoriales).
- Sector Servicios (informes y fichas subsectoriales).
- Sector Residencial (informe y fichas subsectoriales).
- Datos Energéticos años 1991 y 1992.

## INNOVACIÓN ENERGÉTICA Y RENOVABLES

Las actuaciones más relevantes en el año, relacionadas con el área de Innovación Energética y Energías Renovables, se resumen como siguen:



*BioArtigas, S.A. Toma aérea.*

- Gestión de la sociedad BIOARTIGAS, S.A. coparticipada con el Ayuntamiento de Bilbao, que ha cubierto con éxito su primer año de funcionamiento, para la generación de energía eléctrica a partir del biogás del vertedero de Artigas, con una producción anual de 4,5 millones de kWh.

- Constitución con el mismo fin de la sociedad BIOSANMARKOS, S.A., coparticipada con la Mancomunidad que explota el vertedero del mismo nombre en Gipuzkoa, con una inversión prevista de 280 millones de pesetas para 12,5 millones de kWh/año de producción. Su puesta en marcha se prevé para el mes de diciembre de 1994.
- En el ámbito de la generación eléctrica destaca muy particularmente la iniciativa de la constitución de las Sociedades ZABALGARBI, S.A. y ZERGARBI, S.A., para el desarrollo de sendos proyectos en Bizkaia y Gipuzkoa, para el aprovechamiento energético de los residuos sólidos urbanos en nuevas plantas de incineración con gas natural.

En dichas sociedades el EVE participa minoritariamente junto con otras instituciones públicas y entidades privadas. Dichos proyectos tienen previstas inversiones por un importe conjunto aproximado de 50.000 millones de pesetas, en un periodo de 4 años, con una potencia instalada respectiva de 171,4 MW y 109,8 MW.

La puesta en marcha de ambas instalaciones incrementará de modo muy notable la capacidad de autogeneración eléctrica del país, de acuerdo con las previsiones del "Plan 3E-2000".

- Constitución de la Sociedad BIOENER, S.A., coparticipada con una firma privada, con el propósito de impulsar el aprovechamiento como combustible en forma de pellets y briquetas de los residuos de las industrias transformadoras de la madera. La inversión es de 350 millones de pesetas e iniciará su producción en 1995.
- Desarrollo de 2 proyectos de diversificación de combustibles en el sector del transporte, apoyados por la Unión Europea, programas Thermie y Altener, para la utilización de gas natural comprimido y biocombustibles en autobuses urbanos de las empresas Eusko-Trenbideak y Tuvisa.
- Desarrollo del plan de aplicaciones electrotecnológicas avanzadas juntamente con Iberdrola, S.A. y promoción de aplicaciones avanzadas del gas natural.
- Diversas actividades relacionadas con el desarrollo de las energías solar y eólica.
- En relación con el aprovechamiento de la energía hidráulica, a iniciativa de terceros, se han promocionado 6 estudios de minicentrales.



*Suministro eléctrico a una vivienda aislada en La Rioja alavesa mediante sistema mixto eólico-fotovoltaico.*

En este campo, el EVE participa y se ocupa de la gestión de las minicentrales hidráulicas de BERTXIN, RENTERIA, SOLOGOEN, OÑATIKO UR-JAUZIAK y ELORDI, con una producción total en 1993 de 17,2 millones de kWh. Dentro de la citada Oñatiko Ur-Jauziak se ha comenzado la construcción de los equipos electromecánicos para la recuperación del aprovechamiento Ubao-Toquillo, con una inversión prevista de 180 millones de pesetas para una producción anual de 2 millones de kWh, y puesta en marcha prevista en diciembre de 1994.

Al grupo de minicentrales hidráulicas se ha incorporado en el año 1993 la C.H. AÑARBE, cuya puesta en marcha se ha previsto en diciembre de 1995. La inversión será de 170 millones de pesetas para una producción de 6,3 millones de kWh/año.

Queda por anotar la constitución de la Sociedad UDAL ZENTRAL ELKARTUAK, S.A. (UZESA) con la sola participación del EVE, para la gestión unificada de centrales hidroeléctricas EVE-Ayuntamientos. Con ello hemos accedido al deseo expresado por los propios Ayuntamientos de garantizar el mantenimiento adecuado de las centrales también en el futuro, incluso cuando el EVE haya abandonado la propiedad de estas centrales después de haber recuperado su inversión.

## RECURSOS MINEROS

### Programa de Investigación Minera

Tiene como objetivo fundamental el incrementar la producción y la utilización de los recursos mineros disponibles en la Comunidad Autónoma del País Vasco.

Los trabajos de investigación minera se desarrollan en el marco de diversos convenios de colaboración conjunta con empresas mineras privadas, tanto de ámbito nacional como internacional. Todos estos convenios contemplan que, tanto el programa de trabajo como el presupuesto, deben ser aprobados por partícipes que aportan el 50% de las inversiones realizadas.

A través de este programa el EVE participa muy activamente en la mayor parte de los proyectos de investigación minera que, ya sea para minerales metálicos como para rocas industriales, se desarrollan en la Comunidad Autónoma.

Las principales sustancias investigadas son mineralizaciones de Pb-Zn y diversas rocas industriales como calizas, dolomias, arcillas especiales, etc. Durante el año 1993 se ha realizado un importante esfuerzo de investigación plasmado en la perforación de aproximadamente 5.000 m. de sondeos repartidos en las diversas zonas en las que EVE participa.



*Reconocimiento y muestra de una antigua labor minera.*

Las empresas privadas con las que se desarrollan estos convenios son: EXMINESA, en tres zonas distintas del País Vasco; BERALT ESPAÑA, S.A., en dos zonas y OUTKUMPU MINERA ESPAÑOLA, S.A. En todos estos casos se investigan mineralizaciones de Pb-Zn. Además, en colaboración con ECHASA se investigan las posibilidades de diversas rocas industriales.

Atender las necesidades de estos proyectos de investigación conjunta ha supuesto el 87,38% del presupuesto que en 1993 tenía asignado el Programa de Investigación Minera.

### **Programa de Geología Económica. Edición de Cartografía**

El año 1993 ha supuesto la culminación, en los plazos previstos, de uno de los objetivos con los que inicialmente comenzó su actividad este área de trabajo. Se trataba de dotar a la Comunidad Autónoma de una adecuada infraestructura geológico-minera de la cual carecía anteriormente. Para lograr este objetivo se diseñó el Programa de Geología Económica que durante siete años (de 1984 a 1991) cartografió a escala 1:25.000 los 7.261 Km<sup>2</sup> que componen la Comunidad Autónoma. Posteriormente comenzó la edición y difusión pública de los 74 cuadrantes de que consta la obra, que ha quedado concluida a finales del año 1993.



Con el mismo objetivo de mejorar la infraestructura cartográfica de la Comunidad, se ha realizado en 1993 el Mapa Geológico del País Vasco a escala 1:100.000. Se trata de una síntesis detallada y actualizada que será editada y puesta a disposición del público en general a mediados de 1994. La situación de las empresas cogestionadas en este área, en ambas con participación minoritaria del EVE, OFITAS DEL NORTE, NORFISA, S.A. y ÁRIDOS UNIDOS, S.A., es de gestiones administrativas y técnicas encaminadas al desarrollo de sus planes respectivos de producción.

### **RECURSOS HÍDRICOS**

Las actividades del área se enmarcan en aquellos objetivos de la división encaminados a la evaluación de recursos y la potenciación de su aprovechamiento bajo fórmulas diversas.

En el capítulo de identificación y evaluación de recursos hídricos, durante el año 1993 se ha realizado el Estudio Hidrogeológico de la Cadena Costera (Gipuzkoa) y las primeras fases de la evaluación de la capacidad de regulación del acuífero Troya, ambos proyectos en colaboración con la Diputación Foral de Gipuzkoa.

De los proyectos de aprovechamiento consiguiente, caben destacar:

### Creación de infraestructuras hidráulicas

- Construcción de las obras de regulación de la Unidad hidrogeológica Gernika, de la Unidad Ereñozar en el sector Oka, Unidad Oiz en los sectores Mozolotoki, Ibarruri y Etxano, Unidad Galdames y Unidad Aramotz en los sectores de Oma e Indusi. Actuaciones encuadradas en el convenio EVE-Diputación Foral de Bizkaia-Gobierno Vasco (Plan Europa-93) para la realización de obras de captación de agua subterránea en los acuíferos de Bizkaia, cuyo destino es el abastecimiento de los Consorcios de Busturialde, Duranguesado y Arratia.
- Primeras fases de las obras de regulación de la Unidad hidrogeológica Calizas de Subijana, dentro del convenio EVE-AMVISA-Diputación Foral de Alava. El caudal extraído participará del suministro de Vitoria-Gasteiz y municipios del entorno.
- Análisis de la situación de abastecimiento en núcleos deficitarios de Gipuzkoa y diseño de la primera campaña de sondeos de explotación. Convenio de colaboración EVE-Diputación Foral de Gipuzkoa.

### Aprovechamiento energético

- Cálculo de aportaciones del río Urola en el tramo comprendido entre Zumárraga y Azkoitia y determinación de su potencial hidroeléctrico.
- Construcción de estaciones de aforo y control hidrológico en Etxaguen (Aramaio) y Kontrasta (Araba).
- Cuantificación de la energía geotérmica utilizable en el sondeo Gaztelu, perforado por el EVE en 1990.



Fuente de agua mineral.

### Aprovechamiento industrial

- Obtención de la declaración de condición de mineral natural de las aguas de Antezana e Itxaspe. Estudio técnico de construcción de posibles plantas de embotellado.
- Inicio de la tramitación necesaria para la obtención de condición de mineral natural de otro punto más.
- Obtención de la declaración de condición mineral y clasificación como minero-medicinal y termal de las aguas de Gaztelu. Anteproyecto de construcción de las instalaciones necesarias para su explotación y estudio de viabilidad. Estudio de mercado.

## ➤ CADEM

---

Las actividades del CADEM se centran en los campos de la energía y el medio ambiente, ofreciendo sus servicios y colaboración a los sectores de la industria, terciario (Servicios y Residencial) y transporte.

Esos servicios se pueden clasificar en cinco grupos:

- Asistencia técnica
- Promoción de inversiones
- Estudios y proyectos de investigación
- Formación, información y sensibilización
- Asistencia técnica al exterior

Atendiendo a estos servicios, a continuación se resumen brevemente las actividades desarrolladas por el CADEM durante 1993.

### **ASISTENCIA TÉCNICA**

A través de los programas de Asistencia Técnica se mantiene un estrecho contacto con los distintos sectores de la sociedad, informando a las empresas y a los pequeños usuarios sobre su realidad energética y medioambiental, así como asesorándoles acerca de sus posibilidades de mejora y optimización. Estos programas se basan en diferentes tipos de servicios, de forma que queden cubiertas las necesidades de cualquier cliente potencial.

Desde el punto de vista energético, los programas de Asistencia Técnica ofrecen:

- Diagnósticos energéticos (EMAE) y auditorías o estudios integrales, principalmente para los sectores industrial y terciario, cuyo objetivo final es detectar las soluciones técnicas más viables para reducir los costes de explotación a través de la mejora de la eficiencia energética.
- Apoyo al mantenimiento, en todos los sectores de la sociedad (Termografía, Ecoindustria e Inspección de instalaciones para el sector industrial, Inspección de instalaciones y Revisión de contratos de mantenimiento para el sector terciario y ECOMOVIL para el sector transporte), como apoyo a la gestión técnica y al mantenimiento preventivo de equipos e instalaciones.

La asistencia técnica en materia medioambiental se ha desarrollado a través de los servicios de:

- Diagnósticos y auditorías ambientales, en los que se analiza la gestión, formación y problemática medioambiental, con vistas a detectar y corregir las posibles deficiencias y plantear un seguimiento adecuado de los parámetros a vigilar.
- Apoyo al mantenimiento y vigilancia de funcionamiento de equipos e instalaciones, en base a la Analítica Ambiental y a las Inspecciones, para determinar su situación en relación a emisiones, vertidos, etc.

- Estudios especiales, dirigidos a analizar y resolver problemas medioambientales específicos de las industrias, sea en una parte de su proceso productivo, en su entorno o análisis de sus propias estrategias de marketing, diseño y diversificación de productos.
- Orientación ambiental, centrada en los servicios ECOGARBI y SIOA, cuyos objetivos son informar sobre las obligaciones legislativas en materia medioambiental y asesorar sobre la posible problemática particular de cada instalación.

A lo largo de 1993 se han realizado un total de 11.238 servicios de asistencia técnica. En la tabla siguiente se incluye un desglose de estos servicios por áreas de actuación.

ÁREA	SERVICIOS DE ASISTENCIA TÉCNICA	NÚMERO DE SERVICIOS		
		1992	1993	ACUMULADO
ENERGÍA	<b>INDUSTRIA</b>			
	• EMAE-I	13	8	384
	• Auditorías energéticas	2	1	27
	• Termografía	17	16	105
	• ECOINDUSTRIA	11	15	43
	• Inspecciones	33	27	874
	<b>Sub-total</b>	<b>76</b>	<b>67</b>	<b>1.433</b>
	<b>SERVICIOS Y RESIDENCIAL</b>			
	• EMAE-II	118	78	1.042
	• Estudios Integrales	8	7	51
	• Inspecciones	68	90	676
• Revisión contratos	30	30	244	
<b>Sub-total</b>	<b>224</b>	<b>205</b>	<b>2.013</b>	
	<b>TRANSPORTE</b>			
	• ECOMOVIL	10.085	10.679	80.147
	<b>Sub-total</b>	<b>10.085</b>	<b>10.679</b>	<b>80.147</b>
	<b>TOTAL ENERGÍA</b>	<b>10.385</b>	<b>10.951</b>	<b>83.593</b>
MEDIO AMBIENTE	• Diagnósticos y Auditorías	51	11	66
	• Analítica Ambiental	48	39	146
	• Inspecciones	16	84	100
	• ECOGARBI y SIOA	46	132	178
	• Estudios especiales	0	21	21
	<b>TOTAL MEDIO AMBIENTE</b>	<b>161</b>	<b>287</b>	<b>511</b>
<b>TOTAL ASISTENCIA TÉCNICA</b>		<b>10.546</b>	<b>11.238</b>	<b>84.104</b>

## PROMOCIÓN DE INVERSIONES

El programa de promoción de inversiones está destinado a fomentar un uso más racional de la energía y mejorar el medio ambiente de nuestra sociedad, por medio de la incentivación de proyectos de ahorro energético y mejora medioambiental.

Los proyectos recibidos en el CADEM durante el año 1993, así como las inversiones asociadas a los mismos y las subvenciones concedidas, se indican en la tabla siguiente. Las inversiones netas (subvencionables) corresponden a las inversiones en ahorro energético o mejora medioambiental, mientras que las inversiones brutas son el total de inversión de los proyectos.

ÁREA	PROMOCIÓN DE INVERSIONES	NÚMERO DE PROYECTOS	INVERSIÓN (Mill. Ptas.)		SUBVENCIÓN (Mill. Ptas.)
			BRUTA	NETA	
ENERGÍA	<b>INDUSTRIA</b>				
	• Industria	23	1.445,6	466,6	52,2
	• Minicentrales hidroeléctricas	7	487,5	390,5	59,1
	• Proyectos de innovación	4	286,0	115,9	21,1
	<b>Sub-total</b>	<b>34</b>	<b>2.219,1</b>	<b>973,0</b>	<b>132,4</b>
	<b>SERVICIOS Y RESIDENCIAL</b>				
	• Pequeña industria	11	186,0	52,8	9,9
	• Servicios	80	924,7	344,9	64,6
	• Comunidades de vecinos	110	537,5	354,2	69,9
	• Proyectos de innovación	12	39,9	39,8	9,5
<b>Sub-total</b>	<b>213</b>	<b>1.688,1</b>	<b>791,7</b>	<b>153,9</b>	
ENERGÍA	<b>TRANSPORTE</b>				
	• Reparaciones	487	6,3	3,3	0,7
	<b>Sub-total</b>	<b>487</b>	<b>6,3</b>	<b>3,3</b>	<b>0,7</b>
	<b>TOTAL ENERGÍA</b>	<b>734</b>	<b>3.913,5</b>	<b>1.768,0</b>	<b>287,0</b>
MEDIO AMBIENTE	• Emisiones	28	1.187,2	1.036,3	63,9
	• Vertidos	64	1.740,7	1.226,4	147,9
	• Residuos	18	1.005,4	348,9	39,2
	• Otros	13	300,0	87,1	7,1
	• Proyectos de innovación	8	283,2	253,9	39,9
	<b>TOTAL MEDIO AMBIENTE</b>	<b>131</b>	<b>4.516,5</b>	<b>2.952,6</b>	<b>298,0</b>
	<b>TOTAL PROMOCIÓN DE INVERSIONES</b>	<b>865</b>	<b>8.430,0</b>	<b>4.720,6</b>	<b>585,0</b>

## **ESTUDIOS Y PROYECTOS DE INVESTIGACIÓN**

Los estudios y proyectos de investigación pretenden analizar nuevas tecnologías y experiencias, así como impulsar desarrollos de productos o equipos innovadores. El objetivo es fomentar la investigación e innovación tecnológica en los campos de la energía y el medio ambiente, para que nuestra sociedad alcance mayores cotas de competitividad y se mejore nuestra calidad de vida.

Durante el año 1993 se han subvencionado un total de 24 proyectos de innovación, correspondiendo 16 al campo de la energía y 8 al medio ambiente. Los datos de estos proyectos están incluidos en la tabla correspondiente a Promoción de Inversiones.

En relación con los estudios, a lo largo de 1993 se han ejecutado o se ha avanzado en la realización de 14 estudios, suponiendo un coste de 22,3 millones de ptas. en este año. Ocho de los estudios están relacionados con la energía, dos en el sector industrial (2,3 millones de ptas.) y seis en el sector servicios y residencial (8,9 millones de ptas.), mientras que los seis restantes lo están con el medio ambiente (11,1 millones ptas.). Algunos de estos estudios son:

- Desarrollo de un programa informático para la optimización de cargas en hornos de fusión por inducción.
- Aplicación de procesos biotecnológicos como tecnologías limpias en el sector de pasta y papel de la Comunidad Autónoma del País Vasco.
- Cogeneración de calor y electricidad en el Sector Terciario.

## **FORMACIÓN, INFORMACIÓN Y SENSIBILIZACIÓN**

Los hábitos y comportamientos humanos siguen siendo, junto a la incorporación de nuevas tecnologías y la optimización de los procesos, uno de los pilares básicos para la mejora de la Eficiencia Energética y del Medio Ambiente. En este sentido, CADEM ha continuado durante el año 1993 con las actividades de Información, Sensibilización y Formación.

La Información y Sensibilización va dirigida a todos los niveles de la sociedad y se ha centrado en muy diferentes actividades: presentación de 22 ponencias en Seminarios y Congresos, atención a más de 7.000 consultas (teléfono permanente), concursos para estudiantes, elaboración de libros y folletos divulgativos, campaña de meteo calefacción en radio, prensa y televisión, etc.

La formación de universitarios, técnicos y operadores de equipos responde a la doble necesidad empresarial y personal de avanzar en la mejora de la Eficiencia Energética y del Medio Ambiente. A lo largo de 1993 se han impartido un total de 16 cursos de formación, a los que han asistido 284 personas y han representado un total de 13.209 horas-hombre.

## **ASISTENCIA TÉCNICA AL EXTERIOR**

A finales de 1989 y por solicitud de la Comisión Europea, CADEM inició su trabajo de cooperación internacional. La experiencia adquirida por CADEM, unida a la existente en las ingenierías y consultorías de la Comunidad Autónoma del País Vasco, establecía una situación más que propicia pa-



*Firma del Convenio de Cooperación entre el Instituto de Política Energética de Mendoza (Argentina) y CADEM.*

ra transmitir estos conocimientos a otros países, contribuyendo a ampliar la cartera de pedidos de estas empresas de servicios y sirviendo de punta de lanza para la apertura de nuevos mercados que pudieran demandar servicios y/o tecnologías procedentes de las empresas vascas.

Fruto de esta labor conjunta, durante el año 1993 se ha intervenido en 17 proyectos de cooperación con terceros países, que han supuesto una actividad total superior a 10 hombres-año. El 75% de esta actividad ha sido ejecutada por empresas y técnicos de la Comunidad Autónoma del País Vasco y han participado más de 80 técnicos vascos. Asimismo, CADEM ha organizado, por encargo de la Comisión Europea, una exhibición de equipos y tecnologías energéticas europeas en México (EUROMEX ENERGÍA 93), en la que han participado 11 empresas del País Vasco.

El desglose de la actividad en los proyectos en que se ha intervenido a lo largo de 1993 se indica en la tabla siguiente.

PAÍS	Nº PROYECTOS	ACTIVIDAD (HOMBRES-MES)			TOTAL
		CADEM	C.A.P.V.	OTROS	
México	4	10	10	7	27
Argentina	2	0	1,5	0	1,5
Costa Rica	1	1,5	1	0	2,5
Nicaragua	1	1,5	0	0	1,5
Cuba	1	2,5	1	0	3,5
Chile	1	0	0,75	0	0,75
Comunidad Europea	5	4,75	33,5	0	38,25
C.E.I. (ex U.R.S.S.)	2	1,25	40,75	0	42
<b>Total</b>	<b>17</b>	<b>21,5</b>	<b>88,5</b>	<b>7</b>	<b>117</b>

## ➤ 5.2.

### GAS NATURAL

El transporte y distribución de gas natural es hoy en día pilar fundamental en las actividades del Grupo EVE. Supone, por una parte, creación de infraestructuras y articulación práctica e inmediata de la política de diversificación y eficiencia energéticas. Por otra, es un proyecto empresarial estable, de servicios de carácter continuo a clientes industriales, domésticos y comerciales.

El sector gasista vasco está fuertemente vinculado al estatal, muy particularmente en lo que se refiere a los aprovisionamientos. Por otra parte, la posibilidad de un abastecimiento de gas natural de origen autónomo está limitada por el agotamiento del Yacimiento Gaviota y sólo podría lograrse mediante alternativas de suministro que sitúen al grupo gasista vasco en una mejor posición negociadora en cuanto a la compra de gas natural. Caben apuntar soluciones en esta línea tales como el propósito del EVE de impulsar y participar en la instalación de una planta de regasificación en el Puerto de Bilbao, así como la intención siempre manifestada de la unión de los gasoductos a ambos lados de la frontera vasca.

El mapa gasista vasco está configurado por sociedades participadas por el EVE en mayor o menor medida, tales como Sociedad de Gas de Euskadi, que conjuntamente con Enagas se ocupa del transporte y distribución industrial de gas natural en el conjunto del territorio, así como BilboGas, GASNALSA y NaturGas responsables de la distribución doméstico-comercial en sus municipios respectivos de influencia.

Está además DonostiGas con otras pequeñas empresas filiales, que es propiedad del Ayuntamiento de San Sebastián y se ocupa en el momento actual de la transformación de su suministro de gas ciudad a gas natural. Su red actual en el municipio de San Sebastián supera los 30.000 usuarios. **SOCIEDAD DE GAS DE EUSKADI, S.A.**, con participación mayoritaria del EVE, ha desarrollado su actividad construyendo la infraestructura de transporte de gas natural y redes de distribución para suministro, tanto a la industria vasca como a las compañías distribuidoras del sector doméstico-comercial de nuestra Comunidad.

A pesar del importante desarrollo experimentado por la gasificación, aún existen amplias zonas en nuestra Comunidad que no disponen de esta fuente de energía, por lo que el Gobierno Vasco a través del Plan 3E-2000 ha previsto una extensión de redes de aproximadamente 270 km, con una



inversión estimada de 8.350 millones de pesetas, que deberá realizarse durante los años restantes de la presente década.

Relacionado con lo anterior y como consecuencia de la aprobación por el Gobierno Vasco del "Fondo para la Reactivación Económica y el Empleo" a mediados de 1993, Gas de Euskadi pretende contribuir al mismo

a través de un programa bienal 93/94 por el que se adelantarán algunas inversiones previstas en el Plan 3E-2000, lo que se traducirá en una inversión aproximada de 2.700 millones de pesetas en el citado bienio.

En 1993 Gas de Euskadi ha contratado 33 nuevos clientes, lo que supone un total acumulado de 378 clientes.

Se han invertido en el año 782 millones de pesetas de acuerdo con las siguientes realizaciones técnicas:

- Terminadas y puestas en gas las redes de Petronor, Bolueta, Trapagaran IV y Elorrio.
- En finalización las redes de Legutiano y Encartaciones I.
- Iniciadas las E.R.M. de Arrieta y la red Arrieta I (Munguía-Zamudio) y Elorrieta (Cadenas Vicinay y Bilbao).
- Completados los proyectos de las redes Encartaciones II (hasta Balmaseda), Arrieta II (Gernika), Legazpia III, Rentería II (BioSanMarkos), a ejecutar en 1994.
- Iniciados los anteproyectos de Azpeitia-Zumaia, Basurto y Llanada Alavesa (Alegoría, Salvatierra y Araia).

La facturación ha alcanzado los 9.257 millones de pesetas, con un beneficio antes de impuestos de 281 millones de pesetas y un cash-flow de 961 millones de pesetas. En las condiciones actuales y previstas, Gas de Euskadi tiene capacidad para gestionar con sus propios medios el Plan de Inversión 93/94.

**NATURGAS, S.A.**, con participación mayoritaria del EVE, tiene extendidas sus redes de distribución de gas doméstico-comercial en 36 municipios del País Vasco.

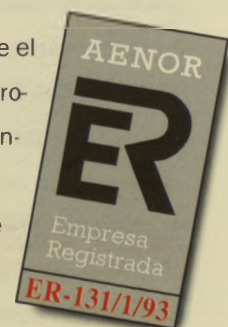
Por otra parte, colabora con la Dirección de Telecomunicaciones del Departamento de Industria y Energía y la Sociedad Pública Euskalnet en la implantación de una infraestructura básica para la puesta en servicio de una red de telecomunicaciones.

Adicionalmente, NaturGas ha firmado un contrato de servicios con BilboGas, por el cual se hace cargo de la gestión integral de esta empresa.

Ha construido durante el ejercicio 1993, 58 nuevos km de red de distribución de gas natural, lo que supone 357 km construidos desde el inicio de la actividad. Esto ha supuesto doblar su esfuerzo inversor, siguiendo con ello la voluntad expresada por el Gobierno Vasco en el "Fondo para la Reactivación Económica y el Empleo".

Su cartera de clientes ha aumentado en el año en 11.264 unidades, de modo que el total acumulado al final de año era de 42.995 usuarios. Por otra parte se ha introducido el gas natural en tres nuevos municipios, a saber, Ermua, Ezkoria y Hondarribia.

La facturación por venta de gas ha ascendido en el año a 1.607 millones, a la que se suma la correspondiente a las otras actividades arriba definidas. El beneficio antes de impuestos ha sido de 678 millones de pesetas, con un correspondiente



cash-flow de 928 millones de pesetas. A partir de 1993 los recursos propios generados por la compañía permiten atender a todos sus proyectos de inversión.

Durante 1993, NaturGas ha continuado trabajando en el Sistema de Gestión de Calidad Total, fundamentalmente en el Plan de Aseguramiento de la Calidad con la consecución del certificado AENOR. Dos auditorías internas y una externa, realizada por AENOR a finales de año, han permitido a la Sociedad implantar una estructura soportada por los Manuales de Calidad y Procedimientos de Control que contribuyen a que cada empleado aporte su responsabilidad, preparación y creatividad, maximizando la satisfacción de sus clientes.

También en esta línea, se realizó durante el mes de junio una encuesta dirigida a 35.000 clientes de NaturGas para medir su grado de satisfacción, posibles líneas de mejora, nuevos servicios, etc... Las respuestas recibidas fueron muy superiores a la media en este tipo de consultas y se comprueba que la imagen del gas natural es excelente y la de NaturGas francamente buena, aunque naturalmente mejorable en determinados aspectos.

**BILBOGAS, S.A.**, en la que el EVE participa en el 48,3%, de recientísima constitución, tiene la misión de posibilitar la disponibilidad en condiciones competitivas del gas natural para usos domésticos y comerciales en el municipio de Bilbao.

El Plan Director elaborado en 1993 es expresión de la estrategia industrial de la compañía, cuyos objetivos son:

- 1.- La construcción de la red de gas natural de 200 km en el plazo de 6 años.
- 2.- Mantenimiento y optimización del servicio actual de gas manufacturado, que alcanza a 5.200 clientes, y sustitución paulatina a gas natural hasta el desmantelamiento de la fábrica.

La elaboración del Plan Director ha estado orientado por los siguientes criterios y prioridades:

- A) Abandono de la línea de gas manufacturado en el plazo de cuatro años.
- B) Compatibilidad de la construcción con la ordenación municipal del tráfico viario.
- C) Rentabilidad de la inversión.

BilboGas tiene acordado un contrato de gestión con NaturGas, en tanto que también colabora con Euskalnet para la construcción conjunta de las redes de gas y telecomunicaciones.

En el año 1993 BilboGas ha iniciado los trabajos para la construcción de la infraestructura de gas natural, habiendo obtenido las autorizaciones de puesta en marcha del Ramal de Basurto, así como de otras pequeñas redes existentes anteriormente.

Su propio estado de gestación no hace todavía significativos los datos económicos.

**GAS NATURAL DE ALAVA, S.A. (GASNALSA)**, en la que el EVE participa al 50%, tiene a su cargo la distribución de gas natural en el municipio de Vitoria-Gasteiz, y en algunos otros municipios alaveses. Ha puesto en servicio durante el año 1993, 14,5 km de redes de distribución de gas natural, lo que supone 178 km desde el inicio de su actividad.

La cartera de clientes ha aumentado en el año en aproximadamente 3.600 unidades, de modo que el total acumulado superaba al final del año los 31.700 usuarios. El ritmo menor de creci-

miento en Vitoria-Gasteiz frente a otros municipios, se explica por la gran ventaja en la implantación de gas natural que ha adquirido este municipio.

No obstante, continuando con una expansión controlada, se han tramitado en 1993 los proyectos pertenecientes a 25 km de redes de gas natural a construir en el término municipal de la capital. Asimismo se han elaborado los anteproyectos de las redes de distribución pertenecientes a los municipios de Villareal de Alava, Urbina, Gobeo y Aretxabaleta, y los pertenecientes a determinados sectores de Lakua.

La facturación ha ascendido en el año a 2.089 millones de pesetas. El beneficio antes de impuestos ha sido de 559 millones de pesetas, con un correspondiente cash-flow de 623 millones de pesetas. Durante los últimos años los recursos propios generados por la sociedad han permitido tanto atender a las inversiones como distribuir un dividendo entre los accionistas.

Como segunda sociedad del grupo en esta línea de actuación, se han iniciado muy activamente los trabajos para la implantación del sistema de Calidad Total, que permita obtener para GASNALS A en 1994 el certificado de calidad AENOR.

Es importante manifestar, en resumen, que la labor desarrollada en Euskadi hasta el presente, ha permitido que el gas natural represente ya el 15% de la energía consumida, cifra cercana al doble de la media estatal y no lejana de la media de los países de la Comunidad Europea.

### ➤ 5.3.

#### **HIDROCARBUROS**

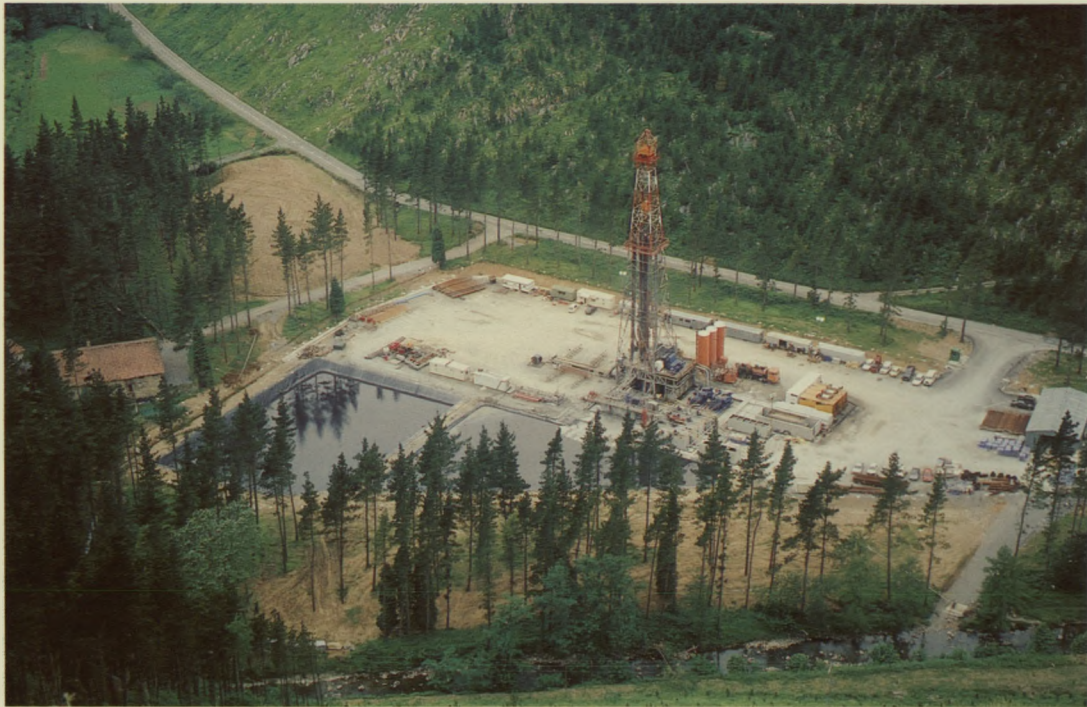
---

La **SOCIEDAD DE HIDROCARBUROS DE EUSKADI, S.A.**, de total propiedad del EVE, tiene actividades estructuradas en tres campos: evaluación de potenciales por áreas, estudios para promover nuevas actuaciones y explotación de los recursos existentes.

Durante 1993 los precios del petróleo ha seguido una tendencia general a la baja situándose en los últimos meses del año por debajo de los 14 dólares por barril. Esta debilidad del mercado es debida a varios factores. Los países miembros de la OPEP no han respetado sus cuotas, la producción del Mar del Norte y de la C.E.I. ha sido mayor de lo esperado y el crecimiento de la demanda mundial ha sido menor de lo previsto. A estos factores se han añadido los rumores sobre el levantamiento del embargo de petróleo a Irak que hace temer un incremento en el exceso de oferta ya existente en el mercado.

La actividad exploratoria de hidrocarburos en el País Vasco se ha limitado a la perforación de un sondeo exploratorio (Aulesti-1) cuyos resultados negativos han devaluado el potencial gasístico de la franja costera de Bizkaia y Gipuzkoa.

El declive en la producción del Campo Gaviota en mar ha sido muy acusado durante 1993. Durante el año se ha conocido la decisión de las compañías propietarias de destinar el campo al almacenamiento de gas. El proyecto incluye la perforación de cuatro nuevos sondeos en los próximos años.



*Sondeo Aulesti-1.*

La continuidad de la actividad en las instalaciones, plataforma y planta de tratamiento, va a permitir la puesta en explotación del Campo Albatros al Oeste de Gaviota. Su explotación se realizará mediante una cabeza submarina en el sondeo Bizkaia B-4 y un gasoducto submarino de unión con la plataforma. El permiso administrativo para la Concesión de Explotación Albatros fue otorgado en agosto de 1993. La concesión cubre gran parte del antiguo permiso de investigación denominado Bizkaia B.

Estos proyectos pueden afectar de forma positiva a la exploración futura de hidrocarburos en la plataforma continental cercana a las instalaciones productivas, ya que su presencia incide favorablemente en la viabilidad de futuras explotaciones.

## **PARTICIPACIONES EN PERMISOS**

### **Permisos "Bermeo, Miravalles, Amorebieta, Elgoibar y Zarauz"**

Entre los meses de febrero y julio de 1993 se ha perforado en los permisos en los que Hidrocarburos de Euskadi, S.A. tiene una participación del 25%, el sondeo Aulesti-1 a una profundidad total de 3.416 metros. Los resultados obtenidos por la perforación han sido negativos, encontrándose solamente muy leves indicios de gas, lo que obliga a revisar las posibilidades exploratorias futuras de los permisos.

Durante 1994 se estudiará el potencial remanente de los permisos, no estando prevista la solicitud de prórroga a la vigencia de los mismos que concluye en julio de 1994.

### **Permisos "Estella Norte, Estella Sur y Oeste"**

El sondeo denominado Izarra-1, que estaba previsto realizar en los permisos durante 1993, ha sido aplazado hasta mediados de 1994 por razones técnicas para la ejecución de la obra civil. Durante el año se han solicitado y obtenido los permisos necesarios para la perforación del sondeo, previsto inicialmente a la profundidad total de 3.000 metros. La participación de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. en estos permisos es del 20%.

### **Permiso "El Abra"**

Durante 1993 se ha realizado la interpretación de la campaña sísmica y su integración con los datos anteriores obtenidos en el área. Los resultados no han sido esperanzadores ya que las estructuras identificadas dentro del permiso son de pequeño tamaño. En 1994 se deberá decidir si continuar la exploración en el permiso, comprometiendo la realización de un sondeo en los siguientes años o su renuncia definitiva.

### **Estudio de viabilidad de pequeños yacimientos de gas en la Llanada Alavesa**

Las posibilidades de aprovechamiento de pequeños campos de gas en Alava, puestos de manifiesto en la exploración de hidrocarburos realizada en los años 60, fue objeto en una primera fase de un estudio conceptual en 1991-92 entre Teredo Petroleum e Hidrocarburos de Euskadi, S.A. En 1993 se han mantenido contactos con varias compañías para la realización de un estudio de viabilidad del proyecto y para la solicitud de los correspondientes permisos de exploración.

## **OTRAS ACTIVIDADES**

### **O.P.E.T. (Organisations for the Promotion of Energy Technologies)**

A lo largo de 1993 Hidrocarburos de Euskadi, S.A. ha seguido colaborando con el Ente Vasco de la Energía en el sector de hidrocarburos dentro del segundo contrato OPET entre EVE y la DG-XVII de la Comisión Europea, continuando las labores de difusión de tecnología de hidrocarburos en el ámbito geográfico de la Península Ibérica por encargo de la Comisión Europea.

### **Proyectos con la Universidad**

A mediados de 1993 se ha comenzado el proyecto de investigación básica titulado "Análisis de cuenca, modelos sedimentarios y potencial petrolífero del Jurásico y Cretácico Vasconcantábricos: Integración de estudios geológicos de superficie, geofísicos y de geoquímica orgánica" con el Departamento de Estratigrafía-Geodinámica-Paleontología de la Universidad del País Vasco. Este proyecto tendrá una duración de dos años.

En el sector de distribución de productos petrolíferos el EVE participa minoritariamente en la sociedad NOROIL, S.A., que cuenta con 614 clientes, equivalentes a una cuota superior al 30% en el mercado de Euskadi y cifras de ventas superiores a los 4.000 millones. Esta sociedad alcanzó en 1993 unos beneficios de 185 millones. Entre sus objetivos priman la garantía y la calidad de servicio.

## ➤ 5.4.

### ACTIVIDAD INTERNACIONAL

La vocación de la división internacional del EVE puede resumirse en dos aspectos:

- Captar negocio internacional en todas las áreas de conocimiento del Grupo EVE y servir de caja de resonancia de las oportunidades existentes de exportación al colectivo industrial y de servicios del mundo ligado a la energía en Euskadi, en particular en el campo de los servicios energéticos, actividad previa a la de la exportación de equipos.
- Colaborar estrechamente con la Comisión Europea (CE), y en particular con las Direcciones Generales de Energía, Relaciones Externas y Mercado Interno, con presencia permanente en programas de gran importancia económica como el THERMIE, PHARE-TACIS, y en decisiones que afectan al mercado interno, muy especialmente al gas natural.

### ➤ ACCIONES DE PROMOCIÓN

#### COMISIÓN EUROPEA

- Presentación del Grupo EVE a los Comisarios Señores Marín y Matutes, quienes ocupan dentro de la Comisión Europea las "carteras" de Cooperación y Desarrollo y Energía respectivamente, dos áreas de interés fundamental para el Grupo EVE.

Durante la visita al Comisario D. Abel Matutes el EVE realizó una presentación descriptiva de las diversas actividades del Grupo. Se hizo particular hincapié en mostrar los proyectos de desarrollo energético del País Vasco en los cuales se encuentra involucrado el EVE (Planta de Regasificación en el Puerto de Bilbao, conexión internacional de la red europea de gasoductos a Gas de Euskadi y aprovechamiento energético de basuras).

La entrevista con el Comisario Manuel Marín se centró en torno a las aspiraciones del Grupo EVE de participar de una manera más activa en los proyectos de colaboración en el exterior que, en materia de energía y desarrollo de recursos minerales establece, fundamentalmente, la DG-I de la Comisión Europea.

- **Visita al EVE de funcionarios Europeos de la Energía**

El EVE recibió a los dos máximos responsables de la red OPET de la Comisión Europea, los Señores Von Scholz y Molina en Bilbao, lo que permitió explicar en detalle el conjunto de actividades llevadas a cabo por el Grupo, los planes de futuro y su magnífica conexión con los objetivos previstos a largo plazo de la red OPET.

- **Exhibición Thermie en Les Halles de Schaerbeek de Bruselas**

Durante el citado año, a propuesta de la DG-XVII, el EVE ha estado presente con un stand que describía los principales proyectos de energías renovables en el País Vasco que han sido apoyados por la Comisión a través de los programas Demostración y Thermie.

## **ACCIONES DE PROMOCIÓN FUERA DE LA UNIÓN EUROPEA**

La gran importancia de la energía como temática a nivel mundial, significa la necesidad de explorar otras fuentes de financiación multilateral, tales como el Banco Mundial, el Banco Interamericano de Desarrollo, el Banco para el Desarrollo Asiático y el Banco para la Cooperación y el Desarrollo, los cuales constituyen fuentes de posibles proyectos de interés para el EVE, tanto como cliente de esas instituciones como para desarrollar trabajos para terceros.

- **Banco Mundial y Banco Interamericano de Desarrollo**

Durante dos días se visitaron las oficinas de dichos bancos ubicados en Washington D.C. lo que permitió realizar alrededor de quince entrevistas con responsables de distintas áreas geográficas y ser informados de las actividades existentes en el capítulo energético.

- **Visita a Comisión Nacional de la Energía de Chile**

Durante 1993, por razón del crecimiento económico experimentado en Chile que ha supuesto un notable incremento en los consumos energéticos, el Grupo EVE realizó contactos con los responsables de la energía de esa República centrados en el entorno de la Secretaría de la Energía y organizados por el Sr. Maulen, Viceministro de Industria.

El objetivo fundamental se concretaba en las actividades de promoción del concepto de la eficiencia energética en la economía de Chile que comienza a desarrollarse bajo los auspicios del Ministerio de Industria a través de una nueva institución, Comisión Nacional de Ahorro de Energía. Se ha firmado un convenio de colaboración entre CADEM y la Comisión Nacional de Ahorro de Energía que contempla un traspaso de las experiencias del País Vasco en las actividades de formación a la Comisión, como capítulo más fundamental.

## **➤ PROYECTOS REALIZADOS EN COLABORACIÓN CON LA COMISIÓN EUROPEA**

### **PROGRAMA THERMIE**

El citado programa constituye el elemento más importante de actuación de política energética de la Unión Europea y sus actividades se encuentran impulsadas por la Dirección General XVII de Energía. El Ente Vasco de la Energía participa de manera activa en el programa THERMIE, como promotor del mismo a través de la red OPET y como gestor cualificado por la Comisión Europea para realizar un seguimiento administrativo y técnico de un número de proyectos.

Asimismo, el EVE actúa de agente animador de la presentación de proyectos de inversión en el campo de la energía elegibles por el programa THERMIE dentro del territorio del País Vasco gestionando las posibilidades de ayuda financiera comunitaria a proyectos energéticos poseedores de novedad tecnológica. En ese sentido, a la convocatoria 1993 del programa THERMIE se presentaron cinco proyectos, entre los cuales figuraba el presentado por la sociedad ARUSA, participada por el propio EVE.

- **Evaluación Técnica de Proyectos**

La Comisión Europea (CE) ha contratado al Ente Vasco de la Energía, por medio de concurso, el seguimiento administrativo y de valoración técnica de proyectos incluidos en los programas Demostración y THERMIE, ambos de la Dirección General XVII. Los proyectos se ubican en el Estado además de en otros miembros de la Unión Europea, tales como Francia, Irlanda e Italia.

- **Programa OPET de la DG XVII (Energía) de la Comisión Europea**

La Dirección General XVII ha seleccionado, mediante concurso público de carácter europeo, cuarenta instituciones que conforman la OPET (Organisations for the Promotion of Energy Technologies), que se encargarán de las tareas de promoción del THERMIE en sus áreas de influencia y en terceros países, especialmente en los del Este y la Federación Rusa, aunque durante los próximos años se espera que se intensifiquen las actividades de la red OPET a los países de América Latina.

Durante el año 1993 el Ente Vasco de la Energía ha participado y organizado varios acontecimientos de difusión técnica promovidos por el programa THERMIE, entre los que caben destacar:

- **Estudio Europeo de Uso de la Energía en el sector de Fundición** que ha sido realizado en colaboración con ETSU, Agencia de la Energía del Gobierno Británico.
- **Jornada Europea de Aplicación de la Inducción en la Industria** que tuvo lugar en septiembre en la Feria de Muestras de Bilbao.
- **Feria Energética-93 en Maribor (Eslovenia)**. El Ente Vasco de la Energía con la firma bávara ZrE, representó mediante un stand a la Comisión Europea, lo que dio oportunidad al EVE para presentar la realidad energética vasca y el Grupo EVE.
- **Como colaborador** el EVE ha actuado en presentaciones y estudios europeos en diversas áreas como:
  - Seminario-Exposición Metanauto celebrado en Bolonia (Italia)
  - Seminario de Eficiencia Energética en Edificios en Barcelona
  - Seminario Regiones y Energía celebrado en Milán (Italia)
  - Seminario de Cerámica y Ladrillos celebrado en Casablanca (Marruecos)
  - Colaboración con la Agencia Británica de la Calidad de Edificios (BRECSU)

## **OTROS PROYECTOS DE LA COMISIÓN EUROPEA**

- **DIRECCIÓN GENERAL I (RELACIONES EXTERNAS)**

Dentro de las actividades de la Comisión Europea, las correspondientes a programas de cooperación con terceros países, incluida la temática energética, se encuentran gestionadas por esa Dirección General con actuaciones centradas en el Este a través de programas tales como el PHARE o TACIS. El Ente Vasco de la Energía que se encuentra registrado como agente para ambos pro-

gramas ha sido incluido en lista corta para participar en cinco proyectos de asesoría en los campos de política energética y promoción del uso racional de la energía.

La presencia del EVE no se ha limitado a los países del Este en su relación con la Dirección General I, sino que se ha procurado incrementar la presencia del Grupo en Latinoamérica por medio de su inclusión en proyectos lanzados desde Bruselas. El Grupo EVE ha sido incluido en dos ocasiones en lista corta para optar a dos proyectos.

- **DIRECCIÓN GENERAL XVII (ENERGÍA)**

En relación con otros programas de la Dirección de Energía cabe destacar la participación en los programas SAVE y ALTENER, de los cuales el EVE ha recibido apoyo comunitario para la realización de varios proyectos.

Debe resaltarse la aprobación del proyecto presentado conjuntamente por el EVE y otros organismos vascos a la primera convocatoria del programa ALTENER, que fomenta la implantación y desarrollo de las energías renovables.

#### **FEDARENE**

El EVE es miembro fundador de la FEDARENE (Federación de las Agencias Regionales de Energía) con el apoyo de la Comisión Europea, cuyo objetivo es fomentar el desarrollo en los campos de energía y medio ambiente.

Entre las actividades desarrolladas por el EVE cabe destacar la promoción del grupo de trabajo "Mercado Único de la Energía" en el que participan agentes energéticos de diferentes regiones europeas.



*Exposición THERMIE'93 en Bruselas.*



## RESULTADOS ENERGÉTICOS

Los resultados energéticos del Grupo EVE durante 1993 y su comparación con los del año 1992, se presentan por áreas de actividad según los siguientes indicadores:

- Ahorro energético en el período en tep/año, debido a los proyectos de mejora de la eficiencia promocionados en los diferentes sectores de actividad.
- Fomento de la utilización de recursos autóctonos renovables mediante la participación en proyectos coparticipados con otras instituciones. Se refieren a instalaciones de generación eléctrica en GWh/año.
- Mejora de redes de transporte y distribución de gas natural en km y suministro a los diversos sectores consumidores de la Comunidad, en millones de termias en el año.

La siguiente tabla muestra la situación de los principales indicadores energéticos para las diferentes áreas de actividad del Grupo EVE.

### RESULTADOS ENERGÉTICOS GRUPO EVE COMPARACIÓN DE INDICADORES 1992 - 1993

	1992	1993
<b>EFICIENCIA ENERGÉTICA (tep)</b>		
- Industria	75.757	18.419
- Servicios y Residencial	2.356	4.973
<b>RECURSOS AUTÓCTONOS (GWH)</b>		
- Minihidráulica	17,9	17,2
- Biomasa	1,4	4,5
<b>GAS NATURAL</b>		
Nuevas Redes (km)		
- Transporte	-	10
- Distribución	89	108
Ventas (M te)		
- Industrias	4.968	5.068
- Doméstico-Comercial	365	800



M A G N I T U D E S  
F U N D A M E N T A L E S  
C O N S O L I D A D A S

Concepto	1989	1990	1991	1992	1993
U = Mpts					
Cifra de negocios	6.719	8.609	8.654	11.391	12.803
Inversiones del ejercicio	4.546	3.116	3.362	6.621	3.738
Inversiones acumuladas	16.947	21.738	25.061	31.613	31.801
Inmovilizado material neto	13.375	16.735	18.792	23.794	21.920
Patrimonio	11.186	14.453	16.269	20.470	22.105
Socios externos	2.981	3.762	3.956	6.070	6.240
Resultados	48	203	1	654	538
Cash Flow	500	632	849	1.524	1.867



Aprovechamiento hidroeléctrico del embalse de Elordi, en Irún.





*Ente Vasco de la Energía*

INFORME DE AUDITORÍA, CUENTAS ANUALES  
E INFORME DE GESTIÓN DE 1993



## INFORME DE AUDITORIA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

Al Consejo de Dirección del  
Ente Vasco de la Energía

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas del **Ente Vasco de la Energía y sociedades dependientes (Grupo EVE)** que comprenden los balances de situación al 31 de diciembre de 1993 y 1992, las cuentas de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes a los ejercicios anuales terminados en dichas fechas, cuya formulación es responsabilidad de los administradores del Ente. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas, que requieren el examen, mediante al realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas.

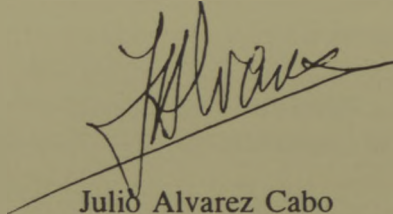
2. Como se indica en la nota 2, c) de la memoria adjunta la sociedad dependiente Naturgas, S.A. inició por cuenta del Gobierno Vasco en el ejercicio 1989 la construcción de la infraestructura para una red de telecomunicaciones subvencionada en su totalidad por el Departamento de Industria y Energía de dicho Gobierno. De conformidad con éste, en el ejercicio 1993 dicha Sociedad procedió a aportar a Euskalnet, S.A., propiedad al 100% del Gobierno Vasco, el inmovilizado material y las subvenciones recibidas por el Departamento de Industria y Energía del Gobierno Vasco, relacionados con dicha red de telecomunicaciones. La aportación ha supuesto una reducción del inmovilizado material y de las subvenciones recibidas contabilizadas al 31 de diciembre de 1992 por aproximadamente 2.813 millones de pesetas. No obstante la aportación queda sujeta a aprobación de los beneficios fiscales de la escisión por parte de las Diputaciones Forales afectadas.

3. En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del **Ente Vasco de la Energía y sociedades dependientes (Grupo EVE)** al 31 de diciembre de 1993 y 1992 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante los ejercicios anuales terminados en dichas fechas y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados aplicados uniformemente.



4. El informe de gestión adjunto del ejercicio 1993, contiene las explicaciones que los administradores consideran oportunas sobre la situación del Grupo consolidado, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1993. 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 Grupo.

**COOPERS & LYBRAND, S.A.**



Julió Alvarez Cabo  
Bilbao, 5 de abril de 1994



Barcelona Bilbao Las Palmas Logroño Madrid Málaga Murcia Pamplona San Sebastián Santander Sevilla Valencia Vigo Vitoria Zaragoza

Inscrita en el Registro Mercantil de Madrid Tomo 828 del Libro de Sociedades, folio 25, hoja número M11223 C.I.F. ES:A08149965

Coopers & Lybrand, S. A. inscrita en el Registro Oficial de Auditorías de Cuentas con el n.º S0703 y en el Registro de Sociedades del Instituto de Auditores Censores Jurados de Cuentas con el n.º 346

## CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS DE 1993

Balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1993 y 1992  
(expresados en miles de pesetas)

<b>ACTIVO</b>		
	<b>1993</b>	<b>1992</b>
<b>Inmovilizado</b>		
• Gastos de establecimiento	18.106	23.929
• Inmovilizaciones inmateriales	1.232.911	1.321.308
• Inmovilizaciones materiales	21.920.230	23.792.944
• Inmovilizaciones financieras	913.989	501.544
	<b>24.085.236</b>	<b>25.639.725</b>
<b>Fondo de comercio en consolidación</b>	<b>—</b>	<b>15.721</b>
<b>Activo circulante</b>		
• Existencias	48.932	67.453
• Deudores	2.405.406	2.585.412
• Inversiones financieras temporales	320.962	415.843
• Tesorería	1.733.816	1.486.749
• Ajustes por periodificación	8.414	10.574
	<b>4.517.530</b>	<b>4.566.031</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>28.602.766</b>	<b>30.221.477</b>

**PASIVO**

	<b>1993</b>	<b>1992</b>
<b>Fondos propios</b>		
• Fondo social	15.061.728	13.829.177
• Resultados de ejercicios anteriores	(897.855)	(767.570)
• Reservas en sociedades puestas en equivalencia	(11.176)	(6.032)
• Reservas en sociedades consolidadas por integración global	1.502.389	1.193.962
• Pérdidas y ganancias	209.717	149.866
	<b>15.864.803</b>	<b>14.399.403</b>
<b>Socios externos</b>	<b>6.240.439</b>	<b>6.070.235</b>
<b>Ingresos a distribuir en varios ejercicios</b>	<b>1.582.814</b>	<b>4.530.556</b>
<b>Provisiones para riesgos y gastos</b>	<b>42.797</b>	<b>—</b>
<b>Acreedores a largo plazo</b>		
• Deudas con entidades de crédito	518.250	649.907
• Otros acreedores	205.977	207.582
• Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	72.500	—
	<b>796.727</b>	<b>857.489</b>
<b>Acreedores a corto plazo</b>	<b>4.075.186</b>	<b>4.363.794</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>28.602.766</b>	<b>30.211.477</b>

**Cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas para los ejercicios finalizados  
al 31 de diciembre de 1993 y 1992**  
(expresadas en miles de pesetas)

<b>D E B E</b>		
	<b>1993</b>	<b>1992</b>
<b>A. Gastos</b>		
1. Reducción existencias productos terminados y en curso	—	5.612
2. Aprovisionamientos	8.778.338	8.073.802
3. Gastos de personal	1.540.918	1.288.707
4. Dotac. para amortizaciones de inmovilizado	1.545.991	1.354.502
5. Variación de las provisiones de tráfico	(3.109)	80.653
6. Otros gastos de explotación	2.071.859	1.813.948
	<b>13.933.997</b>	<b>12.617.224</b>
<b>I. Beneficio de explotación</b> <b>(B1 + B2 + B3 + B4 - A1 - A2 - A3 - A4 - A5 - A6)</b>	<b>780.297</b>	<b>739.566</b>
7. Gastos financieros	80.657	143.054
8. Variación provisión inversiones financieras	5.700	—
	<b>86.357</b>	<b>143.054</b>
<b>II. Resultados financieros positivos</b> <b>(B5 + B6 + B7 + B8 - A7 - A8)</b>	<b>137.948</b>	<b>7.307</b>
<b>III. Beneficio de las actividades ordinarias (A1 + AII + B9)</b>	<b>927.035</b>	<b>754.735</b>
9. Pérdidas procedentes de inmovilizado	280.314	692
10. Gastos extraordinarios	361	6.831
11. Gastos y pérdidas de otros ejercicios	35.149	1.986
	<b>315.824</b>	<b>9.509</b>
<b>IV. Resultados extraordinarios positivos</b> <b>(B9 + B10 + B11 + B12 + B13 - A9 - A10 - A11)</b>	<b>—</b>	<b>112.471</b>
<b>V. Beneficios consolidado antes de impuestos</b> <b>(AIII - BIV / AIII + AIV)</b>	<b>764.923</b>	<b>867.206</b>
12. Impuesto sobre beneficios	<b>226.524</b>	<b>212.912</b>
<b>VI. Resultado consolidado del ejercicio (beneficio) (AV - A12)</b>	<b>538.399</b>	<b>654.294</b>
13. Resultado atribuido a socios externos (beneficios)	312.961	280.065
14. Amortización fondo de comercio	15.721	224.363
	<b>328.682</b>	<b>504.428</b>
<b>VII. Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante (beneficios) (AVI - A13 - A14)</b>	<b>209.717</b>	<b>149.866</b>

**H A B E R**

	<b>1993</b>	<b>1992</b>
<b>B. Ingresos</b>		
1. Importe neto de la cifra de negocios	12.802.719	11.390.749
2. Aumento de las existencias de productos en curso	3.929	—
3. Trabajos efectuados por el grupo para el inmovilizado	—	126.053
4. Otros ingresos de explotación		
– Ingresos accesorios	734.880	635.856
– Subvenciones	1.172.766	1.204.132
	<b>14.714.294</b>	<b>13.356.790</b>
5. Ingresos por participaciones en capital	15	—
6. Otros ingresos financieros	211.052	134.694
7. Ingresos de crédito del activo inmovilizado	11.359	15.083
8. Diferencias positivas de cambio	1.879	584
	<b>224.305</b>	<b>150.361</b>
9. Participaciones en beneficio de sociedades puestas en equivalencia	<b>8.790</b>	<b>7.862</b>
10. Beneficios procedentes del inmovilizado	4.986	6.611
11. Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	111.675	97.145
12. Ingresos o beneficios extraordinarios	426	13.456
13. Ingresos de otros ejercicios	36.625	4.768
	<b>153.712</b>	<b>121.980</b>
<b>IV. Resultados extraordinarios negativos (A9 + A10 + A11 + A12 + A13 - B9 - B10 - B11 - B12 - B13)</b>	<b>162.112</b>	<b>—</b>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**1. Actividad de la empresa**

El Ente Vasco de la Energía se creó por la Ley 9/1982 de 24 de noviembre, como un Ente Público de Derecho Privado, adscrito al Departamento de Industria y Energía del Gobierno Vasco, y tiene a su cargo 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, de acuerdo con las directrices del Gobierno en el ámbito de sus competencias.

**2. Bases de presentación y consolidación**

**a) Imagen fiel**

Las cuentas anuales se han preparado a partir de los registros contables del Ente Vasco de la Energía y de las sociedades consolidadas e incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarios para la homogeneización temporal y valorativa con la Sociedad dominante. Dichas cuentas anuales se presentan de acuerdo con lo establecido en la legislación mercantil vigente y con las normas establecidas en el Plan General de Contabilidad y en el Real Decreto 1815/1991 por el que se aprueban las normas para la formulación de cuentas anuales consolidadas con objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad dominante y del Grupo consolidado.

**b) Principios de consolidación**

Las cuentas anuales consolidadas se han elaborado mediante la aplicación de los métodos de integración global y puesta en equivalencia según el siguiente esquema:

- Integración global

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.93	31.12.92
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A. Vitoria, sede del Gobierno Vasco	Estudio y apoyo a la conser- vación y ahorro energético	100	100
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. Bilbao, c/ San Vicente - Edificio Albia	Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos	100	100

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.93	31.12.92
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. Vitoria, sede del Gobierno Vasco	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector industrial	66	66
Naturgas, S.A. Vitoria, Sede del Gobierno Vasco	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector doméstico y comercial	90	90
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A. Placencia de las Armas, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	83,9	87,8
Central Hidroeléctrica de Renteria, S.A. Renteria, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	71	71
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A. Irún, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	93,3	96
Bioartigas, S.A. Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	75,4	75,4
Bems, S.A. Zamudio, Parque Tecnológico	Gestión integral de edificios	-	45
Gas Natural de Alava, S.A. Vitoria, C/ San Viator, s/n	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector doméstico y comercial	50	50
Bilbogas, S.A. Bilbao, Avda. Zumalacárregui, s/n	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector doméstico y comercial	48,3	48,3

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

Los registros de contabilidad de las sociedades del Grupo E.V.E. se mantienen en base a principios y normas contables generalmente aceptados, excepto los de Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. que se mantienen de acuerdo a las normas establecidas en la Ley de Investigación y Explotación de Hidrocarburos y su Reglamento de 27 de junio de 1974. Estos criterios difieren de los principios de contabilidad generalmente aceptados por el diferente tratamiento dado a la amortización de los proyectos de exploración abandonados ya que de acuerdo con dicha Ley, estos se pueden amortizar en 10 años, mientras que de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados habría que amortizarlos en el momento en que se tiene conocimiento del abandono y de su no recuperación a través de beneficios futuros. En este sentido, a efectos de consolidación se ha ajustado la amortización de dichos proyectos en 249,8 millones de pesetas (nota 4) de acuerdo con principios y normas contables generalmente aceptados.

● Puesta en equivalencia

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.93	31.12.92
Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A. Andoain, Avda. Zumalacárregui, s/n	Producción de energía eléctrica	25	25
Oñatiko Ur-Jauziak E.A. Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	33,33	23,1

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

Asimismo, las sociedades dependientes y asociadas que se han excluido del perímetro de la consolidación han sido las siguientes:

Sociedad	En miles de pesetas			Porcentaje de participación
	Capital	Reservas	Resultados 1993	
Noroil, S.A.	252.000	40.712	122.709	30
Bems, S.A.	45.600	(21.350)	(53.215)	45
Ofitas del Norte Norfisa, S.A.	246.000	(4.460)	11.599	30
Aguas Subterráneas de Alava, S.A.	10.000	307	(10.160)	50
Aridos Unidos, S.A.	132.000	(7.637)	(1.907)	21
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	133.250	-	1.299	97,6
Bioener, S.A.				50
Biosanmarkos, S.A.	27.500	-	(53)	54,5
Udal Zentral Elkartua, S.A.	30.000	-	(425)	100
Zabalgarbi, S.A.	400.000			10
Zergarbi, S.A.	300.000			10
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemoniz, S.A.	1.000	892	124	100

La exclusión de dichas sociedades del perímetro de consolidación, se ha realizado por la reducida importancia y efecto de las mismas respecto a las cuentas anuales consolidadas.

La consolidación se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos en el método de integración global:

- i) Todas las cuentas y transacciones significativas entre las sociedades consolidadas han sido eliminadas en el proceso de consolidación. Igualmente, los beneficios no realizados frente a terceros correspondientes a la compra-venta de existencias o elementos del inmovilizado se han eliminado, reflejándose el correspondiente efecto impositivo como impuesto diferido activo.
- ii) El valor de la participación de terceros en el patrimonio neto de las sociedades dependientes consolidadas se recoge en el apartado de "Socios externos" de los balances de situación consolidados adjuntos.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

- iii) Las reservas restringidas de las sociedades dependientes consolidadas se han señalado como tales en la nota de Fondos propios.
- iv) Las cuentas anuales consolidadas adjuntas no reflejan el efecto fiscal que surgiría como resultado de la distribución por las sociedades consolidadas de sus reservas acumuladas y beneficios no distribuidos a la Sociedad dominante, ya que se estima que no se realizarán distribuciones significativas de reservas por considerar que dichas reservas serán utilizadas como fuente de autofinanciación en cada sociedad dependiente.
- v) Los resultados de las operaciones de sociedades adquiridas o enajenadas se han incluido desde o hasta la fecha de adquisición o enajenación, según corresponda.
- vi) En las cuentas anuales consolidadas adjuntas las inversiones en sociedades participadas no consolidables por el método de integración global se han contabilizado siguiendo el método de puesta en equivalencia, sustituyendo su valor contable por el importe correspondiente al porcentaje que de los fondos propios de la sociedad participada le corresponda, una vez excluidas las acciones propias.
- vii) La diferencia positiva existente entre el valor contable de la participación, directa o indirecta, de la Sociedad dominante en el capital de las sociedades dependientes y el valor de la parte proporcional de los fondos propios de éstas atribuible a dicha participación, ajustado, en su caso, por las plusvalías tácitas existentes, se registra en el proceso de consolidación como fondo de comercio de consolidación. Este se amortiza en función de los resultados obtenidos e imputables en consolidación, considerando este período como el plazo de recuperación de las inversiones realizadas, con un máximo de cinco años. De acuerdo con lo comentado anteriormente, en el ejercicio 1993 se ha procedido a amortizar la totalidad del fondo de comercio.

Aportación de rama de actividad

Durante el ejercicio 1989 Naturgas, S.A. inició por cuenta del Gobierno Vasco la realización de la construcción de redes de telecomunicación dadas las economías que se producen al efectuar conjuntamente esta construcción con la de infraestructura para la distribución del gas.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

El coste de la red de telecomunicaciones fue subvencionado enteramente por el Departamento de Industria y Energía del Gobierno Vasco y figura contabilizado a 31 de diciembre de 1992 dentro del inmovilizado de dicha Sociedad (nota 5) y la subvención se refleja como subvención de capital (nota 12).

En el ejercicio 1993, la totalidad de la red de telecomunicaciones y las subvenciones relacionadas con la misma al 31 de diciembre de 1992, han sido aportadas a Euskalnet, S.A., sociedad participada al 100% por el Gobierno Vasco, por el importe al que figuraban contabilizadas (nota 5 y nota 12).

La operación está sujeta a la aprobación por parte de la Diputación Foral de Bizkaia del mantenimiento de la neutralidad fiscal de la operación.

La construcción de redes de telecomunicaciones realizada en el ejercicio 1993 ha sido facturada íntegramente a la sociedad Euskalnet, S.A. (nota 5).

**3. Normas de valoración**

a) Gastos de establecimiento

Los gastos de constitución y de primer establecimiento se reflejan al precio de adquisición y, principalmente, se amortizan linealmente en un período de 5 años.

b) Inmovilizaciones inmateriales

Las inmovilizaciones inmateriales figuran contabilizadas a su precio de adquisición. La amortización se calcula según el método lineal, en un período máximo de 5 años, en caso de que varíen las circunstancias favorables del proyecto que permitieron capitalizarlos, la parte correspondiente pendiente de amortizar se lleva con cargo a resultados en el ejercicio en que cambian dichas condiciones. Las concesiones administrativas para la construcción de la infraestructura de distribución de gas se amortizan en el período de vigencia de la concesión, 75 años.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

c) Inmovilizaciones materiales

El inmovilizado material figura contabilizado a su precio histórico de adquisición, más la actualización practicada en la Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A., de acuerdo con las disposiciones contenidas en las Normas Forales de las Diputaciones Forales de Bizkaia y Araba, las cuales se encuentran recurridas por la Administración del Estado, por lo que su efecto debe considerarse con carácter provisional.

Para la valoración de la construcción de la red de comunicaciones y de la red de gas que está construyendo Naturgas, S.A. se utiliza un criterio razonable de imputación de costos a fin de repercutir el coste real de estas obras proporcionalmente a cada una de ellas.

No se capitalizan los intereses correspondientes a la financiación por la adquisición de los bienes del inmovilizado durante el período de construcción.

La amortización se dota en función de la vida útil estimada de los elementos, por el método lineal.

Los años estimados de vida útil son los siguientes:

	Años	
	Resto de sociedades	Bilbogas,S.A.
Construcciones	10 a 50	5
Infraestructura distribución gas	25	5 a 14
Maquinaria, instalaciones y utillaje	5 a 50	5 a 10
Mobiliario	10	6
Elementos de transporte	5 a 7	4
Equipo para proceso de información	5 a 7	4
Instalaciones complejas especializadas	10	-

La diferencia en vidas útiles correspondientes a Bilbogas, S.A. se debe a que estos períodos son los que se consideran hasta la renovación del inmovilizado.

Las mejoras en bienes existentes que alargan la vida útil de dichos activos son capitalizadas. Los gastos de mantenimiento y conservación se cargan a resultados en el momento en que se producen.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

d) Inmovilizaciones financieras

Las inversiones financieras correspondientes a las sociedades del Grupo E.V.E. se presentan en las cuentas anuales consolidadas del Ente de acuerdo con los criterios de consolidación indicados anteriormente.

Las inversiones financieras en sociedades fuera del grupo pero incluidas en el perímetro de consolidación se valoran según la equidad patrimonial de esas sociedades al cierre del ejercicio.

El resto de inmovilizado financiero se valora al coste de adquisición o mercado el menor de los dos.

e) Existencias

Los inventarios se encuentran valorados al menor de costo o valor neto realizable. El costo de las existencias de gas se establece según el precio de adquisición del gas, las otras existencias incluyen en su coste los materiales, mano de obra y gastos de fabricación y se calcula utilizando el método FIFO (primera entrada, primera salida).

f) Subvenciones de capital

Se recogen dentro de esta cuenta las transferencias recibidas para la financiación de inversiones del inmovilizado. Dado el carácter de las sociedades del Grupo E.V.E., estas transferencias son a cargo, fundamentalmente, de los presupuestos de la Comunidad Autónoma del País Vasco y de la Comunidad Económica Europea.

Se amortizan en los mismos plazos en que lo hacen los inmovilizados que financian y constituyen, por ese importe, ingreso en el ejercicio en que se practican.

g) Subvenciones concedidas y recibidas

En la cuenta de explotación de subvenciones recibidas, se recogen las transferencias devengadas por algunas de las sociedades, a cargo de los Presupuestos de la Comunidad Autónoma del País Vasco, para cubrir gastos propios del desarrollo de la actividad (excluidas las amortizaciones practicadas, netas de las amortizaciones de las subvenciones de capital y de los resultados de cartera de valores que no supongan desembolsos, excepto para el ejercicio 1992 en que reciben hasta el máximo presupuestado para cubrir las pérdidas hasta donde alcance), y las subvenciones de capital y de explotación que a su vez concede a otras personas o entes como parte de los objetivos que tienen marcados.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

La cuenta de explotación subvenciones concedidas, refleja el importe de las transferencias que alguna sociedad ha destinado como subvenciones de capital y de explotación a terceros durante el ejercicio en curso.

h) Ventas de gas

Las ventas de gas se realizan en base a consumos reales controlados por un sistema de medición.

i) Impuesto sobre sociedades

El impuesto sobre sociedades se calcula sobre el resultado contable modificado por las diferencias permanentes entre el resultado contable y el fiscal. Las bonificaciones y deducciones permitidas en la cuota se consideran como una minoración en el importe del impuesto sobre sociedades devengado en el ejercicio.

j) Contratos de redes de distribución

Corresponden a los que la Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. realiza con los usuarios al tiempo de contratar el suministro y por el que se compromete a construir la red de distribución en el ramal que le corresponda y que permita prestar el servicio contratado.

El ingreso procedente de estos contratos se refleja en balance en la cuenta de contratos de redes de distribución y se reconoce en la cuenta de resultados en el período de diez años, a partes iguales, independientemente del plazo en el que las deudas sean cobradas y que se recogen en el activo del balance clasificadas según su vencimiento.

k) Premios de antigüedad y jubilación

Corresponden a Bilbogas, S.A. la cual contabiliza estos gastos en el momento en que se hacen efectivos los importes correspondientes.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**4. Inmovilizaciones inmateriales**

Los movimientos de las cuentas incluidas en este apartado han sido los siguientes:

En miles de pesetas

	Concesiones	Propiedad industrial	Investigaciones y proyectos plurianuales	Investigaciones estudios y proyectos en curso	Aplicaciones informáticas	Total
<b>COSTE</b>						
Saldo al 1 de enero de 1992	48.646	4.343	2.224.899	94.264	73.980	2.446.132
Entradas	386	-	303.754	61.620	84.939	450.699
Incorporaciones	8.582	-	-	-	1.600	10.182
Trasposos	-	-	123.351	(123.351)	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 1992	57.614	4.343	2.652.004	32.533	160.519	2.907.013
Entradas	1.939	260	253.281	240.739	71.578	567.797
Bajas	(1.170)	-	(5.648)	-	(47)	(6.865)
Salidas de consolidación	-	(472)	(49.095)	-	(160)	(49.727)
Trasposos	-	-	232.178	(232.178)	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 1993	<u>58.383</u>	<u>4.131</u>	<u>3.082.720</u>	<u>41.094</u>	<u>231.890</u>	<u>3.418.218</u>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

En miles de pesetas

	Concesiones	Propiedad industrial	Investigaciones y proyectos plurianuales	Investigaciones estudios y proyectos en curso	Aplicaciones informáticas	Total
<b>AMORTIZACION</b>						
Saldo al 1 de enero de 1992	7.568	1.659	1.219.348	-	21.656	1.250.231
Trasposos	-	-	-	-	4.058	4.058
Bajas	-	-	(393)	-	-	(393)
Dotación	1.061	480	313.399	-	15.362	330.302
Incorporaciones	1.507	-	-	-	-	1.507
Saldo al 31 de diciembre de 1992	10.136	2.139	1.532.354	-	41.076	1.585.705
Trasposos	-	-	(1.198)	-	-	(1.198)
Bajas	-	-	(1.382)	-	-	(1.382)
Dotación	1.050	418	340.557	-	30.578	372.603
Ajustes (nota 2, b)	-	-	249.819	-	-	249.819
Salidas de consolidación	-	(210)	(20.008)	-	(22)	(20.240)
Saldo al 31 de diciembre de 1993	11.186	2.347	2.100.142	-	71.632	2.185.307
<b>VALOR NETO CONTABLE</b>						
Saldo al 31 de diciembre de 1992	47.478	2.204	1.119.650	32.533	119.443	1.321.308
Saldo al 31 de diciembre de 1993	47.197	1.784	982.578	41.094	160.258	1.232.911

Existen contratos firmados para la adquisición de inmovilizado al 31 de diciembre de 1993 por un valor de 76 millones de pesetas (1992, 45,5 millones de pesetas).

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**5. Inmovilizaciones materiales**

Los movimientos de las cuentas incluidas en este epígrafe han sido los siguientes:

En miles de pesetas

	Terrenos y construcciones	Instalaciones técnicas y maquinaria	Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Otro inmovilizado	Inmovilizado material en curso	Total
<b>COSTE</b>						
Saldo al 1 de enero de 1992	383.490	16.425.944	351.303	457.966	4.037.415	21.656.118
Entradas	1.354	296.231	74.113	75.090	2.660.924	3.107.712
Bajas	(26)	(5.709)	(1.736)	(21.600)	(18.887)	(47.958)
Trasposos	15.373	2.122.854	79.260	676	(2.218.163)	-
Incorporaciones	258.487	2.686.700	76.325	168.889	435.750	3.626.151
Salidas de consolidación	(58.520)	(79.813)	-	-	-	(138.333)
Saldo al 31 de diciembre de 1992	600.158	21.446.207	579.265	681.021	4.897.039	28.203.690
Entradas	14.338	303.277	29.465	86.129	2.211.079	2.644.288
Bajas	-	(4.539)	(27.142)	(15.856)	(3.313.510)	(3.361.047)
Trasposos	43.189	2.102.876	67.284	1.904	(2.215.253)	-
Salidas de consolidación	-	-	(10.259)	(7.536)	-	(17.795)
Saldo al 31 de diciembre de 1993	657.685	23.847.821	638.613	745.662	1.579.355	27.469.136
<b>AMORTIZACION</b>						
Saldo al 1 de enero de 1992	88.786	2.532.304	91.125	151.676	-	2.863.891
Dotación	25.158	856.816	47.260	83.485	-	1.012.719
Bajas	-	(1.191)	(611)	(21.280)	-	(23.082)
Trasposos	-	-	-	(4.058)	-	(4.058)
Incorporaciones	40.173	439.150	36.998	58.929	-	575.250
Salidas de consolidación	(4.682)	(9.292)	-	-	-	(13.974)
Saldo al 31 de diciembre de 1992	149.435	3.817.787	174.772	268.752	-	4.410.746
Dotación	27.125	982.288	61.961	92.823	-	1.164.197
Bajas	-	(6.846)	(11.920)	(4.059)	-	(22.825)
Trasposos	-	(4.425)	(114)	6.846	-	2.307
Salidas de consolidación	-	-	(3.770)	(1.749)	-	(5.519)
Saldo al 31 de diciembre de 1993	176.560	4.788.804	220.929	362.613	-	5.548.906
<b>VALOR NETO CONTABLE</b>						
Saldo al 31 de diciembre de 1992	450.723	17.628.420	404.493	412.269	4.897.039	23.792.944
Saldo al 31 de diciembre de 1993	481.125	19.059.017	417.684	383.049	1.579.355	21.920.230

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

a) Inmovilizado en curso

Dentro de las inmovilizaciones en curso al 31 de diciembre de 1992 se incluía en infraestructura de telecomunicaciones un importe de aproximadamente 2.813 millones de pesetas. El 30 de diciembre de 1993 se ha procedido a aportar el importe correspondiente a la red de telecomunicaciones y las subvenciones (nota 12) relacionadas con el mismo a Euskalnet, S.A. Dicha operación se ha acogido al régimen tributario regulado para las aportaciones no dinerarias de rama de actividad de la Norma Foral 4/92 de 26 de junio, del Territorio Histórico de Bizkaia.

Adicionalmente, las altas correspondientes a dicha red del ejercicio 1993 han sido facturadas a Euskalnet, S.A. El detalle de dicha operación es el siguiente:

	<u>En miles de pesetas</u>
Saldo cedido junto con subvenciones (nota 12)	2.812.702
Altas del ejercicio facturados a Euskalnet, S.A.	486.049
	<u>3.298.751</u>

b) Compromisos

Los compromisos por compras de inmovilizado material al cierre del ejercicio ascendían a 716,5 millones de pesetas (1992, 333,7 millones de pesetas).

c) Bienes totalmente amortizados

Al 31 de diciembre de 1993 existe inmovilizado material con un coste original de 34,8 millones de pesetas que está totalmente amortizado y que todavía está en uso.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**6. Inmovilizaciones financieras**

El movimiento de las partidas incorporadas en este capítulo ha sido:

	En miles de pesetas				Saldo final
	Saldo inicial	Entradas/ Incorporaciones	Puesta en equivalencia	Traspaso a corto plazo	
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemóniz, S.A.	-	1.000	-	-	1.000
Noroil, S.A.	75.600	-	-	-	75.600
Ofitas del Norte, Norfisa, S.A.	73.800	-	-	-	73.800
Aguas Subterráneas de Alava, S.A.	5.000	-	-	-	5.000
Oñatiko Ur-Jauziak, S.A.	237.910	170.000	(2.871)	-	405.039
Aridos Unidos, S.A.	4.000	23.720	-	-	27.720
Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A.	38.400	-	(1.345)	-	37.055
BioSanMarkos, S.A.	-	15.000	-	-	15.000
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	-	130.000	-	-	130.000
Bioener, S.A.	-	5.000	-	-	5.000
Udal Zentral Elkartua, S.A.	-	30.000	-	-	30.000
Zabalgardi, S.A.	-	40.000	-	-	40.000
Zergardi, S.A.	-	30.000	-	-	30.000
Bems, S.A.	-	43.200	-	-	43.200
Fundación para el Fomento de la Calidad	2.500	-	-	-	2.500
Provisiones	-	(43.200)	-	-	(43.200)
Participaciones en empresas	437.210	444.720	(4.216)	-	877.714
Deudores por contratos red de distribución	59.506	28.532	-	(53.106)	34.932
Fianzas y depósitos a largo plazo	3.544	3.632	-	(6.063)	1.113
Otros	1.284	20	-	(1.074)	230
<b>Total</b>	<b>501.544</b>	<b>476.904</b>	<b>(4.216)</b>	<b>(60.243)</b>	<b>913.989</b>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

a) Participaciones en sociedades asociadas

Nombre y dirección de las sociedades	Actividades	Porcentaje de participa- ción	
		31.12.93	31.12.92
Noroil, S.A. Getxo, Avda. Zugazarte, 29	Comercialización y distribu- ción de aceites, gases de petróleo y derivados	30	30
Ofitas del Norte Norfisa, S.A. Vitoria, Heraclio Fournier, 6	Investigación, exploración, explotación, transformación y comercialización de mine- rales industriales	30	30
Aguas Subterráneas de Alava, S.A. Vitoria, sede de la Diputación Foral de Alava	Investigación, explotación y distribución de aguas subte- rráneas	50	50
Oñatiko Ur-Jauziak, S.A. Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléc- trica	33,33	23,1
Aridos Unidos, S.A. Bilbao, C/ San Vicente Edificio Albia	Explotación, preparación y comercialización de rocas industriales, para su utiliza- ción como áridos	21	33,33
Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A. Andoain, Casa Consistorial	Producción de energía eléc- trica	25	25
Zabalgardi, S.A. Bilbao, Gran Vía 25	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos	10	-
Zergarbi, S.A. San Sebastián, Plaza Guipúzcoa	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en el Territorio Histórico de Guipúzcoa	10	-

A continuación se resumen los principales acontecimientos relacionados con las sociedades asociadas:

Ejercicio 1992:

- Se ha suscrito una participación del 3,7% en la constitución de la Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad por 2,5 millones de pesetas.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

Ejercicio 1993:

- Se ha suscrito y desembolsado íntegramente una ampliación de capital de Oñatiko Ur-Jauziak, S.A. por importe de 170 millones de pesetas, pasando a ser la participación en esta Sociedad del Ente de un 33,3%.
- Se ha procedido a suscribir y desembolsar una ampliación de capital de Aridos Unidos, S.A. por importe de 25,2 millones de pesetas. Posteriormente se ha procedido a la enajenación de acciones por un valor nominal de 1,5 millones de pesetas, pasando a ser la participación en esta Sociedad del Ente de un 21%.
- Se ha adquirido una participación del 10% en Zabalgardi, S.A. por 40 millones de pesetas de los cuales se encuentran pendientes de desembolsar 30 millones de pesetas.
- Se ha adquirido una participación del 10% en Zergardi, S.A. por 30 millones de pesetas de los cuales se encuentran pendientes de desembolsar 22,5 millones de pesetas.

b) Participaciones en Sociedades dependientes

Nombre y dirección de las sociedades	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.93	31.12.92
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemóniz, S.A. Vitoria, sede del Gobierno Vasco	Gestión de la central nuclear	100	100
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A. San Sebastián, C/ Camino nº 1	Producción de energía eléctrica	97,6	-
Udal Zentral Elkartua, S.A. Bilbao, C/ San Vicente Edificio Albia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100	-
BioSanmarkos, S.A. San Sebastián, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	54,5	-
Bioener, S.A. Bilbao, C/ San Vicente Edificio Albia	Aprovechamiento energético de residuos de madera	50	-
Bems, S.A. Zamudio, Parque Tecnológico	Gestión integral de edificios	45	45

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

A continuación se resumen los principales acontecimientos relacionados con las sociedades dependientes:

**Ejercicio 1993**

- Se ha suscrito y desembolsado una participación del 97,6% en la constitución de la Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A. por 130 millones de pesetas.
- Se ha suscrito el 100% en la constitución de Udal Zentral Elkartua, S.A. por 30 millones de pesetas de los cuales se encuentran pendientes de desembolsar 20 millones de pesetas.
- Se ha suscrito y desembolsado una participación del 54,5% en la constitución de BioSanmarkos, S.A. por 15 millones de pesetas.
- Se ha procedido a suscribir y desembolsar una participación del 50% en la constitución de Bioener, S.A. por 5 millones de pesetas.

**7. Fondo de comercio en consolidación**

Los movimientos habidos en el epígrafe "Fondo de comercio en consolidación" durante 1993 y 1992 han sido los siguientes:

	<b>Miles de pesetas</b>
Saldo neto inicial al 1 de enero de 1992	-
Adiciones	240.084
Amortización	(224.363)
Saldo neto final al 31 de diciembre de 1992	15.721
Amortización	(15.721)
Saldo neto final al 31 de diciembre de 1993	-

Las adiciones del ejercicio 1992 corresponden al efecto de la adquisición de la mayoría en la sociedad Gas Natural de Alava, S.A. El saldo del Fondo de comercio en consolidación al 31 de diciembre de 1992 se refería exclusivamente a dicha sociedad.

En 1993 se ha procedido a la total amortización del mismo.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**8. Deudores**

Este saldo se desglosa de la siguiente manera:

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Clientes	1.740.993	1.528.263
Administraciones públicas	248.262	824.106
Deudores contratos red distribución	50.836	37.436
Personal	31.344	29.141
Deudores varios	319.389	164.914
Empresas dependientes y asociadas	11.426	1.393
Anticipos a acreedores	3.156	159
Total	2.405.406	2.585.412

El desglose de Administraciones públicas es:

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Gobierno Vasco por inversiones y subvenciones	-	160.838
Gobierno Vasco, Departamento de Industria y Energía (por subvenciones)	-	281.610
Ministerio de Industria y Energía (por subvenciones)	2.974	2.974
C.E.E. por subvenciones	10.310	37.367
Hacienda Foral, I.V.A.	145.291	276.669
Hacienda Foral, retenciones en la fuente	70.669	27.415
Hacienda Pública por litigios pendientes	-	545
Hacienda Foral por impuesto sobre sociedades	19.018	33.333
Otros	-	3.355
Total	248.262	824.106

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

a) Gobierno Vasco por inversiones y subvenciones

Esta cuenta reflejaba al 31 de diciembre de 1992 la deuda del Gobierno Vasco por las subvenciones pendientes de liquidar al Ente en concepto de financiación de los déficits de explotación y de las inversiones realizadas por las sociedades del Grupo E.V.E.

b) Hacienda Pública por litigios pendientes

Este epígrafe recogía con carácter transitorio (tanto en activo como en pasivo) el importe correspondiente a litigios en curso al cierre del ejercicio 1991, con diferentes Haciendas municipales, por discrepancias en las liquidaciones giradas en conceptos de tasas y precios públicos, así como la Hacienda Foral de Vizcaya, por el impuesto sobre operaciones societarias correspondiente a las ampliaciones de capital realizadas durante los ejercicios 1989 y 1990, dado el carácter de Sociedad Pública de Naturgas, S.A.

Durante el ejercicio 1992, se resolvió la práctica totalidad de los litigios favorablemente para Naturgas, S.A. procediéndose a compensar dichos saldos entre sí, no resultando pasivos adicionales.

9. Tesorería

La composición del saldo es:

	<u>En miles de pesetas</u>	
	<u>1993</u>	<u>1992</u>
Caja	2.786	2.555
Bancos e instituciones de crédito	1.731.030	1.484.194
Total	<u>1.733.816</u>	<u>1.486.749</u>

Las cuentas con bancos e instituciones de crédito son de libre disposición.

El tipo de interés que se obtiene es el que rige según el Acuerdo entre Instituciones Públicas de Euskadi y las Entidades Financieras operantes en la Comunidad Autónoma, que era para todas las sociedades públicas, al cierre del ejercicio 1993, el 7,81% (1992, 9,5%).

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**10. Fondos propios**

Los movimientos experimentados por las cuentas de fondos propios durante 1993 y 1992 han sido los siguientes:

En miles de pesetas					
	Fondo social	Resultados de ejercicios anteriores del E.V.E.	Reservas en sociedades puestas en equivalencia	Reservas en sociedades consolidadas por integración global	Pérdidas y ganancias atribuibles al E.V.E.
Saldo al 1 de enero de 1992	11.588.106	(590.632)	256.197	1.098.448	(39.916)
Aumento del fondo social	2.241.071	-	-	-	-
Distribución de resultados del E.V.E. individual	-	(200.338)	-	-	200.338
Resultado consolidado del ejercicio	-	-	-	-	149.866
Otros movimientos por consolidación	-	23.400	(262.229)	95.514	(160.422)
Saldo al 31 de diciembre de 1992	13.829.177	(767.570)	(6.032)	1.193.962	149.866
Aumento del fondo social	1.232.551	-	-	-	-
Distribución de resultados consolidados de 1993	-	(265.610)	7.862	407.614	(149.866)
Dividendos percibidos por la matriz	-	135.325	(5.325)	(130.000)	-
Salida de Bems, S.A. del perímetro de la consolidación	-	-	-	31.407	-
Modificación de la participación	-	-	(7.681)	(594)	-
Resultado del ejercicio 1993	-	-	-	-	209.717
	<u>15.061.728</u>	<u>(897.855)</u>	<u>(11.176)</u>	<u>1.502.389</u>	<u>209.717</u>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

La cuenta de fondo social refleja el patrimonio del Ente con el siguiente contenido:

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Importe de las aportaciones de la Comunidad Autónoma del País Vasco aplicadas a la adquisición de acciones de las sociedades del Grupo E.V.E. (excepto parte no desembolsada)	12.287.156	11.465.156
Aportación para compensar las pérdidas de ejercicios anteriores del Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.	136.679	136.679
Aportación de la Comunidad Autónoma del País Vasco aplicada a la adquisición de participaciones en sociedades asociadas (excepto parte no desembolsada).	814.008	612.980
Aportaciones recibidas de la Comunidad Autónoma del País Vasco y aplicadas para la financiación de adquisiciones de elementos de inmovilizado material e inmaterial	1.790.386	1.580.863
Dotación inicial al transformarse el Ente Vasco de la Energía, de sociedad anónima a entidad pública de derecho privado, neto de los resultados de explotación hasta el 31 de diciembre de 1983	33.499	33.499
Total	15.061.728	13.829.177

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

El desglose al 31 de diciembre de 1993 y 1992 de los epígrafes "Reservas en sociedades consolidadas por integración global" y "Reservas en sociedades puestas en equivalencia era el siguiente:

a) Reservas en sociedades consolidadas por integración global:

	<u>En miles de pesetas</u>	
	<u>1993</u>	<u>1992</u>
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.	(117.244)	(99.975)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.	(104.798)	(94.459)
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	1.712.136	1.680.705
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemoniz, S.A.	-	780
Naturgas, S.A.	154.279	(261.031)
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	(22.164)	(8.739)
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	1.651	(1.935)
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	(4.829)	(409)
Bioartigas, S.A.	11.835	2.505
Bems, S.A.	-	(23.214)
Bilbogas, S.A.	1.523	(266)
Gas Natural de Alava, S.A.	(130.000)	-
Total	<u>1.502.389</u>	<u>1.193.962</u>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

b) Reservas en sociedades puestas en equivalencia

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A.	13.555	12.937
Oñatiko Ur-Jauziak, S.A.	(24.731)	(18.969)
Total	(11.176)	(6.032)

11. Socios externos

Representan las participaciones de sociedades ajenas al Grupo E.V.E. en las sociedades del Grupo:

	En miles de pesetas				
	Saldo inicial	Participación en resultados	Modificación de participación	Otros	Saldo final
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	3.704.008	66.144	-	-	3.770.152
Naturgas, S.A.	460.043	66.954	-	-	526.997
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	23.424	(161)	-	-	23.263
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	7.008	(1.096)	580	-	6.492
Bems, S.A.	13.337	-	(13.337)	-	-
Bioartigas, S.A.	29.401	5.028	-	-	34.429
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	2.803	(363)	-	-	2.440
Bilbogas, S.A.	466.181	(61.891)	-	-	404.290
Gas Natural de Alava, S.A.	1.364.030	238.346	-	(130.000)	1.472.376
Total	6.070.235	312.961	(12.757)	(130.000)	6.240.439

El detalle de las participaciones del grupo en estas sociedades se encuentra en la nota 2.b).

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

La composición del saldo al cierre de los ejercicios 1993 y 1992 por conceptos es la siguiente:

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Capital	4.440.449	4.465.537
Reservas de revalorización	771.001	771.001
Reservas legales	100.231	73.355
Otras reservas	615.797	480.277
	5.927.478	5.790.170
Resultado del ejercicio	312.961	280.065
Total	6.240.439	6.070.235

**12. Ingresos a distribuir en varios ejercicios**

Los movimientos de este epígrafe han sido:

	En miles de pesetas				
	Subvenciones de capital	Contratos red de distribución	Derechos paso de gas	Régimen transitorio I.V.A.	Total
Saldo al 1 de enero de 1992	3.175.347	485.594	200.000	75.519	3.936.460
Altas	738.349	63.947	-	-	802.296
Imputación a resultados	(97.144)	(97.181)	-	(4.488)	(198.813)
Otros movimientos	(9.387)	-	-	-	(9.387)
Saldo al 31 de diciembre de 1992	3.807.165	452.360	200.000	71.031	4.530.556
Altas	16.528	78.749	-	-	95.277
Imputación a resultados	(111.674)	(103.842)	-	(4.489)	(220.005)
Aportación de subvenciones para la infra- estructura de telecomunicaciones	(2.812.702)	-	-	-	(2.812.702)
Bajas	-	(6.750)	-	-	(6.750)
Salidas de consolidación	(3.562)	-	-	-	(3.562)
Saldo al 31 de diciembre de 1993	895.755	420.517	200.000	66.542	1.582.814

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**13. Deudas con entidades de crédito a largo plazo**

La composición del saldo es:

	<b>En miles de pesetas</b>	
	<b>1993</b>	<b>1992</b>
<u>Banco de Crédito Europeo</u>		
Crédito financiación gasoducto y redes Tolosa - Irún, interés al 10,05% con vencimientos hasta 1998	400.000	500.000
<u>Banco Exterior de España</u>		
Préstamo ayuda financiera para investigación minera, interés al 2% actualizado según el I.P.C.	15.016	46.190
<u>Caja Laboral Popular</u>		
Préstamo financiación de inversiones, subvencionado por el Plan de Apoyo a la Inversión, interés 8,5%, con vencimiento hasta 1995	-	4.375
Préstamos con garantía personal, interés 15%, con vencimientos hasta 1997	35.132	46.842
<u>Gipuzkoa Donostia Kutxa</u>		
Préstamos con garantía personal, no dispuesto en su totalidad, interés 13,25% con vencimientos hasta 2001	68.102	52.500
<b>Total</b>	<b>518.250</b>	<b>649.907</b>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

Los vencimientos de los préstamos y créditos bancarios son los siguientes:

	En miles de pesetas	
	1993	1992
1993	-	114.210
1994	120.766	117.357
1995	125.939	120.530
1996	126.876	119.622
1997	120.435	120.723
1998 y siguientes	145.000	188.825
	639.016	781.267
Menos:		
Parte corriente	(120.766)	(114.210)
Parte no dispuesta	-	(17.150)
Total plazo largo	518.250	649.907

**14. Otros acreedores a largo plazo**

La composición del saldo es:

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Excmo. Ayuntamiento de Bilbao	153.793	160.029
Otros	52.184	47.553
Total	205.977	207.582

El importe del Excmo. Ayuntamiento de Bilbao corresponde a Bilbogas, S.A. y tiene su origen en la diferencia entre el capital suscrito por el Excmo. Ayuntamiento de Bilbao y los valores aportados por el mismo, circunstancia que se contempla en la escritura de constitución de la sociedad.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

Los movimientos de esta cuenta han sido los siguientes:

	<b>Miles de pesetas</b>
Saldo inicial al 1 de enero de 1992	218.736
Variaciones por regulación	(3.311)
Ajuste pericial valoración de inmovilizado	(55.396)
Saldo final al 31 de diciembre de 1992	160.029
Variación por regularización	(768)
Parte a corto plazo	(5.468)
Saldo final al 31 de diciembre de 1993	153.793

Las variaciones por regulación recogen en 1992 el saldo neto de los ajustes procedentes del conocimiento cierto de las provisiones realizadas en el Balance de Disolución de la Fábrica Municipal de Gas de Bilbao al 30 de noviembre de 1992.

Esta deuda se amortizará linealmente en 40 años y no devenga interés alguno.

**15. Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos**

El detalle al 31 de diciembre de 1993 es el siguiente (en 1992 el saldo era cero):

	<b>En miles de pesetas</b>
Sociedades dependientes:	
Udal Zentral Elkartuak, S.A.	20.000
	20.000
Sociedades asociadas:	
Zabalgardi, S.A.	30.000
Zergardi, S.A.	22.500
	52.500
Total	72.500

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**16. Acreeedores a corto plazo**

	<u>En miles de pesetas</u>	
	<u>1993</u>	<u>1992</u>
Deudas con entidades de crédito:		
· Préstamos y otras deudas	255.478	169.740
· Deuda por intereses	8.139	11.134
· Parte a corto de créditos a largo plazo	120.766	114.210
Acreeedores comerciales:		
· Deudas por compras de gas	981.696	665.362
· Otras deudas por compras o prestaciones de ejercicios	300.813	550.845
Otras deudas no comerciales:		
· Administraciones públicas	521.172	408.556
· Remuneraciones pendientes de pago	3.683	3.815
· Empresas asociadas	9	-
· Otras deudas:		
.. Acreeedores por subvenciones	658.755	520.706
.. Proveedores de inmovilizado	1.049.451	1.655.937
.. Otros	170.995	261.069
Ajustes por periodificación	4.229	2.420
Total	<u>4.075.186</u>	<u>4.363.794</u>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

El detalle de Administraciones públicas es el siguiente:

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Hacienda Foral por impuesto sobre sociedades	185.077	173.321
Impuesto sobre beneficios diferido	18.520	19.158
Hacienda Foral por I.V.A.	23.794	20.614
Hacienda Foral por I.R.P.F.	54.318	66.462
Organismos de la Seguridad Social	28.574	25.653
Departamento de Industria y Comercio	-	6.363
Diputación Foral de Alava	16.384	-
Diputación Foral de Bizkaia	20.757	24.303
Gobierno Vasco por anticipos de subvenciones	76.914	2.267
Otras	96.834	70.415
Total	521.172	408.556

**17. Situación fiscal**

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no han sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o ha transcurrido el plazo de prescripción de cinco años.

Cada sociedad del Grupo E.V.E. presenta y liquida su declaración del impuesto sobre sociedades por separado ya que el Grupo no presenta declaración consolidada por este impuesto.

Las sociedades que componen el Grupo E.V.E. tienen pendientes de inspección todos los impuestos a que están sometidas de los cinco últimos ejercicios o desde la fecha de su constitución si ésta es inferior al plazo de cinco años. En opinión de las Direcciones de las sociedades del Grupo no existen contingencias de importes significativos que pudieran derivarse de la revisión de los años abiertos a inspección.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**18. Ingresos y gastos**

a) Distribución de ventas

La distribución geográfica de las ventas de gas es la siguiente:

	Gas industrial		Gas doméstico y comercial	
	1993	1992	1993	1992
	(en porcentajes)			
Alava	17	19	53	66
Guipúzcoa	46	48	14	16
Vizcaya	37	33	33	18
Total	100	100	100	100

b) Gastos de personal

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Sueldos, salarios y asimilados	1.212.641	1.021.188
Cargas sociales	328.277	267.519
Total	1.540.918	1.288.707

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

c) Número promedio de empleados

	Número de empleados	
	1993	1992
Directivos	29	30
Técnicos	147	154
Administrativos	80	82
Total	256	266

d) Retribuciones administradores

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Retribuciones	109.082	105.514

La retribución de los administradores corresponde exclusivamente a salarios recibidos por aquellos empleados de alguna de las sociedades del Grupo que además son administradores, en alguna de dichas sociedades.

Los consejeros no tienen retribución por razón de dicho cargo.

Los créditos concedidos a miembros del órgano de administración pueden desglosarse del siguiente modo:

	En miles de pesetas					
	1993			1992		
	Nominal	Devuelto	Saldo final	Nominal	Devuelto	Saldo final
Créditos	5.800	3.000	2.800	6.268	3.742	2.526

El importe de préstamos es reembolsable mediante descuento del recibo de nómina.

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**19. Consejo de Dirección**

La composición del Consejo de Dirección al 31 de diciembre de 1993 era la siguiente:

<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>
Jon Imanol Azua Mendia	Presidente
Iñaki de la Sota Poveda	Vicepresidente
Ricardo Alvarez Isasi	Vocal
José Ignacio Arrieta Heras	Vocal
Unai Artetxe Zubizarreta	Vocal
Xabier Garmendia Martínez	Vocal
Eduardo Insunza Vallejo	Vocal
José María Menéndez Rubio	Vocal
Víctor Múgica Samperio	Vocal
Felipe Prosper Manglano	Vocal
Javier Retegui Ayastuy	Vocal
Tarsicio Ubis Ariznavarreta	Vocal
Antonio Sustacha Cañizal	Secretario (no consejero)

**20. Cuadros de financiación**

Se recogen a continuación los cuadros de financiación correspondientes a los ejercicios 1993 y 1992:

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Cuadros de financiación**  
(expresados en miles de pesetas)

<b>APLICACIONES DE FONDOS</b>	<b>1993</b>	<b>1992</b>
Gastos de establecimiento y formalización de deudas	3.387	7.205
<b>Adquisiciones de inmovilizado</b>		
Inmovilizaciones inmateriales	567.797	459.767
Inmovilizaciones materiales	2.644.288	6.158.613
Inmovilizaciones financieras	525.804	42.877
Fondo de comercio	-	240.084
Cancelación o traspaso a corto plazo de deudas a largo plazo	150.412	108.355
Cancelación de subvenciones de capital	10.311	9.387
Variación en las reservas consolidadas por modificaciones en el perímetro de consolidación	-	303.737
Variación en el inmovilizado financiero por puesta en equivalencia	-	1.830
<b>Total aplicaciones de fondos</b>	<u>3.901.999</u>	<u>7.331.855</u>
Exceso de orígenes sobre aplicaciones (Aumento del Capital Circulante)	<u>240.107</u>	<u>231.042</u>

<b>ORIGENES DE FONDOS</b>	<b>1993</b>	<b>1992</b>
Recursos procedentes de operaciones	1.867.343	1.523.999
Aportaciones al Fondo Social	1.232.551	2.241.071
Socios externos	170.204	2.113.780
Subvenciones de capital	95.277	738.349
Contratos red de distribución	53.106	63.947
Provisiones para riesgos y gastos	42.797	-
Deudas a largo plazo	17.150	223.365
Desembolsos pendientes de inmovilizado financiero	72.500	-
Enajenación de inmovilizado	547.903	635.950
Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras	7.137	22.436
Variación en las reservas consolidadas por modificaciones en el perímetro de consolidación	30.813	-
Dividendos de sociedades puestas en equivalencia	5.325	-
<b>Total orígenes de fondos</b>	<u>4.142.106</u>	<u>7.562.897</u>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

34.

a) Variación de capital circulante

	En miles de pesetas			
	1993		1992	
	Aumentos	Disminucio- nes	Aumentos	Disminucio- nes
Existencias	-	18.521	33.443	-
Deudores	-	180.006	841.465	-
Acreedores	288.608	-	-	1.253.014
Inversiones financieras temporales	-	94.881	395.561	-
Tesorería	247.067	-	203.347	-
Ajustes por periodificación	-	2.160	10.240	-
<b>Total</b>	<u>535.675</u>	<u>295.568</u>	<u>1.484.056</u>	<u>1.253.014</u>
<b>Variación del Capital Circulante</b>	<u>240.107</u>		<u>231.042</u>	

b) Ajustes a realizar para llegar a recursos procedentes de operaciones

	En miles de pesetas	
	1993	1992
Resultado consolidado del ejercicio	<u>209.717</u>	<u>149.866</u>
<b>Aumentos:</b>		
· Dotaciones al fondo de comercio	15.721	224.363
· Dotación al fondo de amortización	1.545.991	1.354.502
· Provisiones de inversiones financieras	5.700	-
· Pérdidas de inversiones financieras	43.200	-
· Pérdidas de inmovilizado material, inmaterial y financiero	280.796	-
<b>Total aumentos</b>	<u>1.891.408</u>	<u>1.578.865</u>
<b>Disminuciones:</b>		
· Subvenciones de capital	111.675	97.145
· Beneficios en la enajenación de inmovilizado	4.986	5.919
· Beneficios de participaciones puestas en equivalencia	8.790	-
· Contratos red de distribución imputados	103.842	97.181
· Régimen transitorio I.V.A. inversiones	4.489	4.487
	<u>233.782</u>	<u>204.732</u>
<b>Total recursos procedentes de operaciones</b>	<u>1.867.343</u>	<u>1.523.999</u>

**ENTE VASCO DE LA ENERGIA**  
**Memoria consolidada**

**35.**

Los administradores del Ente Vasco de la Energía firman la presente memoria consolidada por considerarla parte integrante de las cuentas anuales consolidadas adjuntas. La memoria consolidada se compone de las notas 1 a 20, ambas inclusive.

Bilbao, 30 de marzo de 1994

## INFORME DE GESTIÓN GRUPO EVE CONSOLIDADO 1993

---

Durante 1993, el Grupo EVE en su conjunto ha seguido trabajando en la planificación, coordinación y control de la actividad pública del sector energético vasco.

La política energética propia del País Vasco, muy condicionado por la escasez de sus recursos energéticos a pesar de que la importancia de su industria determina un consumo intensivo de energía, se aborda en el documento elaborado por el Ente Vasco de la Energía "3E-2000. Estrategia Energética de Euskadi 2000".

Con el margen de maniobra limitado según se desprende de la afirmación anterior, el EVE asume un modelo con determinados objetivos básicos y líneas de actuación, que a continuación se expresan.

- A. Una disminución de la dependencia energética que desde el lado de la producción se persigue por medio de un mayor grado de autogeneración, y que desde el punto de vista del consumo solicita la diversificación energética.
- B. Una garantía de suministro energético, mediante la creación de infraestructuras adecuadas y estructuras empresariales que las desarrollen y mantengan.
- C. Una satisfacción de las necesidades energéticas de los ciudadanos en las mejores condiciones socioeconómicas y medioambientales, que favorezcan la competitividad y el uso eficiente de energías y sistemas de consumo menos agresivos con el Medio Ambiente.

Con carácter complementario y como herramienta necesaria para la persecución de estos objetivos, se ha establecido en 1993 un Plan de Gestión de Calidad Total del Grupo EVE.

Se han dado dos pasos muy importantes e íntimamente relacionados entre sí:

- a) Consolidación de un Sistema de Aseguramiento de la Calidad en Naturgas, empresa del Grupo EVE que reunía una serie de condiciones favorables para actuar como avanzadilla o piloto del proceso global. El comienzo de esta vía se produjo en marzo de 1992 y ha permitido la obtención del Certificado de empresa bajo la norma ISO 9001, en diciembre de 1993.

El proceso ha sido desarrollado totalmente sin ningún apoyo externo al Grupo EVE.

- b) Creación de una función de Calidad a nivel de Grupo, representada en su aspecto de promotor, activador y controlador por el Director de Calidad, puesto que se crea en abril de 1993. A partir de entonces se dinamiza un proceso con la vista puesta en un modelo de Gestión de Calidad Total para el Grupo en su conjunto y para cada una de sus empresas en particular.

Para impulsar el proceso y concretar la fase de planificación se realizó un Diagnóstico-Plan de Mejora, que habiendo tenido su comienzo en el mes de mayo de 1993, tuvo su finalización en octubre del mismo año.

Finalizada esta fase se dio comienzo la fase de implantación que ha girado en torno a tres líneas de actividad principales:

- Acciones de aseguramiento de la calidad por cada empresa del Grupo.
- Acciones interempresas en base a Grupos de trabajo creados al efecto.
- Formación progresiva del personal en materia de calidad.

### EVOLUCIÓN DE LA COMPOSICIÓN DEL GRUPO EVE EN 1993

El año 1993 ha supuesto un importante crecimiento del Grupo EVE en lo que se refiere a participación en sociedades, tanto por el aumento en el número de las mismas como por las aportaciones realizadas.

En conjunto las nuevas participaciones del EVE han ascendido a 607 millones de pesetas. De este importe 32 millones y 110 millones han consistido en aportaciones a Cadem y a Sociedad de Hidrocarburos respectivamente, para la financiación de sus inversiones.

Es el área de sociedades que desarrollan su actividad en el campo de la generación eléctrica a partir de energías renovables la que durante 1993 ha tenido un crecimiento más notable.

Dentro del programa de minihidráulica se ha suscrito la totalidad de las ampliaciones de capital que han tenido lugar en las sociedades Central Hidroeléctrica de Sologoen y Oñatiko Ur-Jausiak por importe de 20 millones y 170 millones de pesetas respectivamente. La constitución de Central Hidroeléctrica de Añarbe, en la que el EVE ha participado con 130 millones de pesetas, supone una nueva incorporación al programa. Udal Zentral Elkartuak (Uzesa), creada a finales de 1993, representa un importante paso en la racionalización del programa por cuanto su objeto social lo constituye la gestión unificada de las centrales y permite garantizar su adecuado mantenimiento futuro, incluso cuando el EVE haya abandonado la propiedad una vez recuperada su inversión.

A las ya citadas centrales hidroeléctricas hay que añadir las nuevas participaciones que el EVE ha adquirido en las sociedades BioSanMarkos, Zabalgardi, Zergardi y BioEner.

BioSanMarkos, coparticipada con la Mancomunidad de municipios que explota el vertedero del mismo nombre en Gipuzkoa, ha supuesto para el EVE una aportación de 15 millones de pesetas en su constitución, importe que será sensiblemente mayor en 1994 una vez iniciado el proceso inversor. La sociedad, al igual que BioArtigas, producirá energía eléctrica a partir del biogás generado por las basuras depositadas en el vertedero.

Zabalgardi y Zergardi son sociedades constituidas para el desarrollo de sendos proyectos en Bizkaia y Gipuzkoa, para el aprovechamiento energético de los residuos sólidos urbanos en nuevas plantas de incineración con gas natural. El EVE participa minoritariamente junto con otras instituciones públicas y entidades privadas. La participación del EVE en ambas sociedades ha supuesto la suscripción de acciones por 40 millones y 30 millones de pesetas respectivamente.

Asimismo durante 1993 se ha constituido la sociedad BioEner, coparticipada con una firma privada, con el propósito de impulsar el aprovechamiento como combustible de los residuos de las industrias transformadoras de la madera, una vez convertidos dichos residuos en pellets y briquetas. La aportación del EVE en el momento de la constitución ha ascendido a 5 millones de pesetas.

#### ASPECTOS ECONÓMICO-FINANCIEROS

1. La estructura patrimonial es similar a la del ejercicio pasado.
2. El equilibrio patrimonial se mantiene. Los recursos permanentes, financian el inmovilizado. De la misma forma, se mantiene el equilibrio entre activo y pasivo circulante, con cifras muy próximas entre sí.
3. Los datos más significativos de ejercicio son los siguientes:
  - a) El activo total se sitúa en 28.603 millones de pesetas, con una disminución respecto a 1992 que tiene su origen en el traspaso de redes de telecomunicación de Naturgas a Euskalnet.
  - b) En su composición, el inmovilizado material es la partida más significativa. El stock acumulado de capital por este concepto, asciende a 21.920 millones de pesetas, lo que supone el 77% del activo total consolidado.
  - c) Los recursos procedentes de las operaciones han ascendido a 1.867 millones y constituyen la fuente de financiación más relevante de las inversiones del ejercicio, tal como se constata en el cuadro de financiación.
  - d) El fondo social, 15.062 millones de pesetas, se ha incrementado en 1.233 millones por las aportaciones de la C.A.P.V.  
  
La participación de los socios externos asciende a 6.240 millones de pesetas. De ellos, 3.770 millones (60%) corresponden a la participación del 34% de ENAGAS en Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. y 1.472 millones a las participaciones ajenas en Gasnalsa.
4. El Cuadro de Financiación informa que un total de fondos de 4.172 millones, se ha empleado en financiar un aumento del inmovilizado material de 2.644 millones de pesetas (63%), un aumento del inmovilizado inmaterial de 568 millones de pesetas (14%) y un aumento del inmovilizado financiero de 526 millones de pesetas (20%).  
  
El origen de los fondos se estructura por su procedencia en: recursos procedentes de las operaciones 45%, aportaciones del Gobierno Vasco 30%, aportaciones de otros socios 4% y subvenciones de capital 2%, además de otras fuentes de menor significación

Bilbao, 30 de Marzo de 1993







# Grupo EVE

Ente Vasco de la Energía

Edificio Albia I  
San Vicente, 8 - Planta 14  
48001 Bilbao  
Tel.: 94 / 423 50 50\*  
Fax: 94 / 424 97 33

Herrn-Erakundea

Ente Público del

EUSKO JAURLARITZA



GOBIERNO VASCO

INDUSTRI ETA  
ENERGI SAILA

DEPARTAMENTO DE  
INDUSTRIA Y ENERGIA