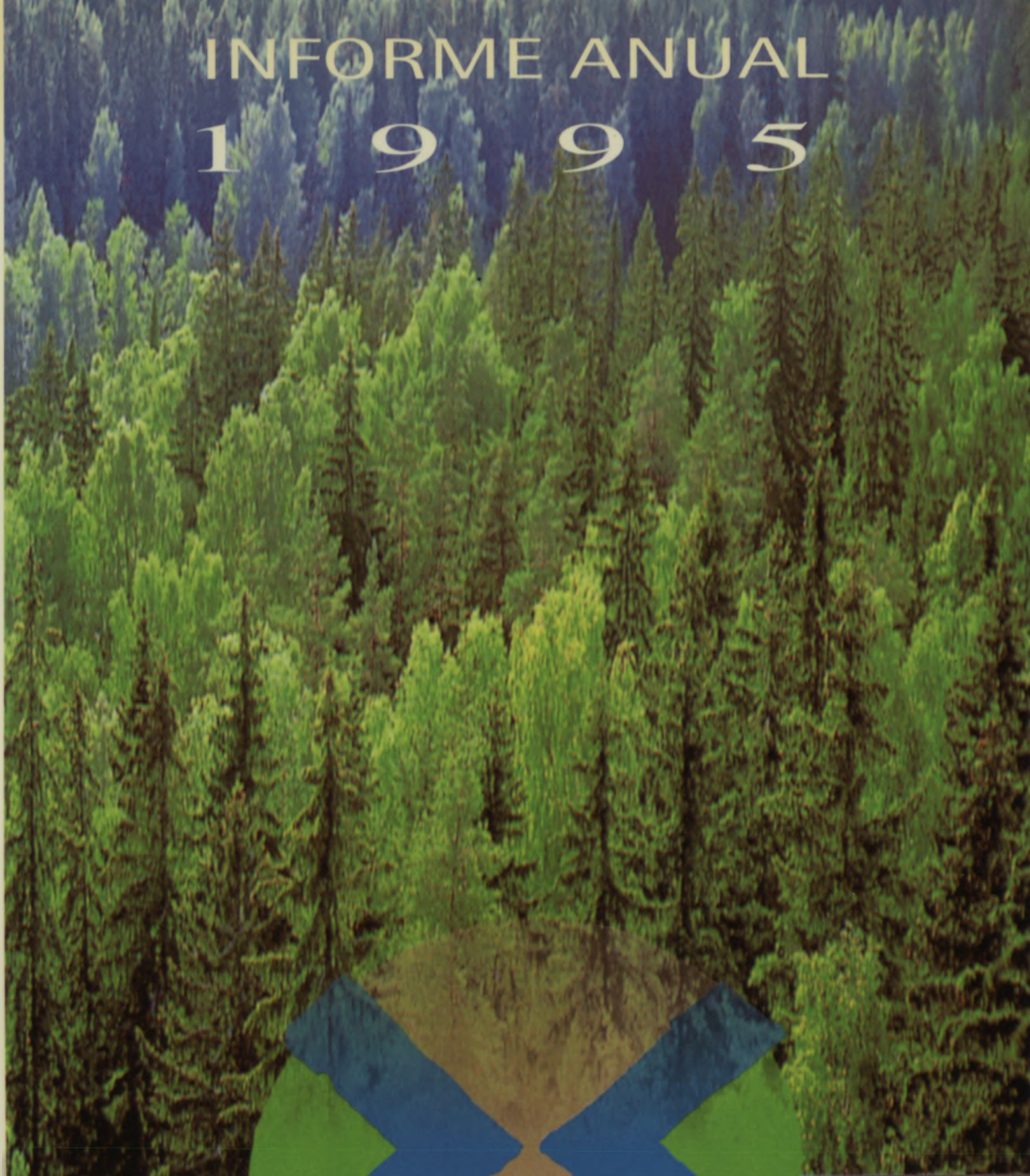


INFORME ANUAL 1 9 9 5



Grupo EVE

Ente Vasco de la Energía

E

I. MAGNITUDES FUNDAMENTALES CONSOLIDADAS

C

2. ACTIVIDADES EN 1995

2.1. CALIDAD TOTAL

2.2. SERVICIOS ENERGETICOS

2.2.1. Investigación y Recursos

2.3. CADEM

2.4. GAS NATURAL

2.4.1. Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.

2.4.2. NaturGas, S.A.

D

2.4.3. BilboGas

2.4.4. Gasnalsa

2.5. SOCIEDAD DE HIDROCARBUROS DE EUSKADI, S.A.

Z

2.6. ACTIVIDAD INTERNACIONAL

2.6.1. Objetivos Operativos

I

3. RECURSOS HUMANOS

4. CONSEJO DE DIRECCION

5. COMPOSICION DEL GRUPO EVE

6. INFORME DE AUDITORIA EXTERNA

Energia hil-biziko baliabidea da herri batentzat, abstraktuan formulatu behar ez dena. Helburutzat jartzen den ongizatea erdiesteak efikaziako programa egokiak aplikatzea eskatzen baitu nahitaez. Nabarmendu nahi dut, ezer baino lehen, orain arte burutu diren jokaerek jarritako helburuak kantitatez eta kalitatez gainditzen dituen betetze maila erakusten dutela.

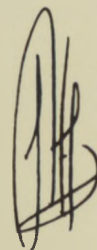
Handi-handiak esanda, Eusko Autonomi Elkartearen gaur dugun egoeraren ezaugarri bat lehen mailako energi iturrien desberdintzean sakondu izana da, bai gas naturalari dagokionez, hemen eskariaren egituraren %15eko kuota lortu baitugu, eta bai energia berriztagarriei dagokienez, hauek ere astiro baina etengabe eboluzionatuz baitoaz.

Hemen aurkezten dugun ekitaldian energi intentsitatearen murrizketari ekiten jarraitu zaio eta energiaren produkzio eta erabilerarekin loturiko gas jaulkipenak murriztu egin dira. Lehen mailako energiaren autohornikuntza-tasari dagokionez, %7 inguruan dago, eta honek bertoko geure baliabideak ustiatzeko ahalbideak ebaluatzen segitzera bultzatzen gaitu. Beti ere Eusko Legebiltzarreko iturburutik etorritako energi politikan oinarriturik, Energiaren Euskal Erakundearen jorana eta helburua kanpoarekiko gero eta menpetasun urriagoa izatea eta geure baliabideak areagotzea dira.

1995ean, bada, ezberdintzea eta eragingarritasuna lortzeko helburuak bete dira, nahiz eta menpetasun mailak, hornikuntza-sistemaren ahultasunek eta elektrizitatearen eta gasaren sektoreetan erregulazio gogorrak irauteak zalantza edo ziurgabetasunik ere badakarten.

Industri lehiakortasuna, autohornikuntzako segurtasuna eta ingurugiroa babestea dira gure energi estrategiak kontuan dituen hiru premisak, euron gainean lan egin beharko dugularik aurrerantzean. Guk nahi duguna energi intentsitatea murrizten segitzea da, bizi-kalitatearen hobekuntzari uko egin gabe. Hurrengo aldirako, 1996/1999rako kontenplazten diren inbertsioek, 150.000 milioi ingurukoek, energi efizientziako jokaera berriak burutzeko eta hainbat proiektu gauatzeko modua eskainiko digute, besteak beste, Parke Eolikoa eraikitzea, Bilboko Portuan gas likidotuaren terminal bat instalatzea, Sociedad de Gas de Euskadi gas-sistema frantsesarekin elkartzea Irunen mugaz handiko lotura eginez.

Aipaturiko helburu guztiok Eusko Jaurlaritzak bete nahi duen eta bere autohornikuntza plana azkeneraino eramatean datzan politikaren barrukoak dira, eta horietatik dira, ezer baino lehen, bete nahi ditugun helburuak, eusko elkartearen garapen industrial eta ekonomikoa bultzatzeko eta Euskadi inbertsioarako eta bizitzeko leku atsegina eta erakargarria izan dadin.



JAVIER RETEGI AYASTUY
Lehendakaria



La energía es un recurso vital en la vida de un país, que no puede ni debe formularse en abstracto, ya que alcanzar el nivel de bienestar pretendido requiere la aplicación de adecuados programas de eficiencia, y en ello estamos. Quiero destacar, ante todo, que las actuaciones realizadas hasta el momento reflejan un grado de cumplimiento cualitativo y cuantitativo que sobrepasan los objetivos marcados.

A grandes rasgos, la situación actual de la Comunidad Autónoma del País Vasco se caracteriza por haber logrado la profundización en la diversificación de las fuentes de energía primaria, tanto en el gas natural, donde hemos alcanzado una cuota del 15% en la estructura de la demanda, como en las energías renovables, que van evolucionando lenta pero persistentemente.

En el ejercicio que aquí presentamos, se ha seguido incidiendo en la reducción de la intensidad energética y se han reducido las emisiones gaseosas asociadas a la producción y usos de la energía. En cuanto a la tasa de autoabastecimiento de energía primaria, ésta se sitúa en torno al 7%, lo que nos impulsa a seguir evaluando las posibilidades de explotación de recursos autóctonos. Siempre basándonos en la política energética emanada por el Parlamento Vasco, el afán y objetivo del Ente Vasco de la Energía es conseguir una cada vez menor dependencia del exterior y potenciar nuestros propios recursos.

Así pues, en 1995 se han cumplido los objetivos de diversificación y eficiencia, aún cuando el nivel de dependencia, las debilidades del sistema de aprovisionamiento y la persistencia de una fuerte regulación en los sectores de electricidad y gas introducen algunas incertidumbres.

Competitividad industrial, seguridad de autoabastecimiento y protección para el medio ambiente son las tres premisas que contempla nuestra estrategia energética, y sobre las que habremos de trabajar de ahora en adelante. Nuestro deseo es seguir reduciendo la intensidad energética sin renunciar a la mejora de la calidad de vida. Las inversiones contempladas en el Plan de infraestructuras energéticas durante el próximo período 1996/1999, de unos 150.000 millones de pesetas, nos permitirán continuar con nuestras actuaciones en eficiencia energética y proyectos como la construcción del Parque Eólico, el desarrollo de una terminal de gas natural licuado en el Puerto de Bilbao, la conexión transfronteriza del gasoducto de la Sociedad de Gas de Euskadi en Irún con el sistema gasista francés, etc.

Todos estos objetivos se encuentran enmarcados dentro de la política del Gobierno Vasco de llevar su plan de autoabastecimiento hasta el final y son, ante todo, los objetivos que intentaremos desarrollar para contribuir al desarrollo industrial y económico de nuestra comunidad; para hacer de Euskadi un lugar atractivo para la inversión y para la vida.

JAVIER RETEGI AYASTUY
Presidente

Concepto (U=Mpts)	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Cifra de negocios	6.719	8.609	8.654	11.391	12.803	15.619	18.697
Inversiones del ejercicio	4.564	3.116	3.362	6.621	3.738	3.651	3.523
Inversiones acumuladas	16.947	21.738	25.061	31.613	31.801	36.049	36.214
Inmovilizado material neto	13.375	16.735	18.792	23.794	21.920	24.328	25.330
Patrimonio	11.186	14.453	16.269	20.470	21.828	24.986	27.318
Socios externos	2.981	3.762	3.956	6.070	6.102	6.795	6.756
Resultados	48	203	1	654	490	1.283	2.139
Cash Flow	500	632	849	1.524	1.891	2.813	3.898

Entrada de tuberías forzadas en el edificio de la C. H. de Olate.



Los objetivos prioritarios marcados, en coherencia con la Política Industrial del Departamento de Industria, Agricultura y Pesca del Gobierno Vasco, son esencialmente tres: la mejora de la eficiencia energética, la mayor diversificación de las fuentes de energía y la potenciación de los recursos autóctonos.

Durante el ejercicio de 1995, el Ente Vasco de la Energía ha continuado con el desarrollo de las líneas básicas recogidas en el documento 3E-2000 «Estrategia Energética de Euskadi», y las actuaciones realizadas, que se exponen a continuación, reflejan unos resultados que han sobrepasado los objetivos marcados.



Las inversiones del ejercicio 1995 alcanzaron los 3.523 millones de pesetas.

2 . A C T I V I D A D E S E N 1 9 9 5



2.1. CALIDAD TOTAL

El año 1995 ha representado para el Grupo EVE la confirmación de que es posible implantar con éxito un sistema de aseguramiento de la calidad en una empresa de servicios. En este momento, el Ente Vasco de la Energía es el primer holding público con todas sus sociedades certificadas.

La primera empresa pública de servicios en obtener el certificado ISO 9001 fue NATUR-GAS. En 1994, GASNALSA obtuvo el mismo certificado. En el mismo año, el propio EVE conseguía el certificado de empresa convirtiéndose así en la primera entidad pública estatal en

lograrlo. En el ejercicio de 1995 han sido tres sociedades del Grupo las que han trabajado intensamente para obtener de AENOR este certificado; GAS DE EUSKADI, CADEM Y BILBOGAS, en este orden, han visto recompensados sus esfuerzos a finales de año.

El Grupo EVE participa además activamente con AENOR, EFQM y la Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad apoyando la implantación de sistemas de calidad en su entorno (proveedores, centros de enseñanza...) y mantiene acuerdos de colaboración con empresas líderes en otros segmentos.



El Grupo EVE se ha convertido en 1995 en el primer holding público a nivel de todo el Estado con todas sus sociedades certificadas bajo la norma ISO 9001.



2 . 2 . . S E R V I C I O S E N E R G E T I C O S



EVE | Ente Vasco
de la Energía



2.2. SERVICIOS ENERGETICOS

2.2.1 INVESTIGACION Y RECURSOS

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

PLANIFICACION E INFORMACION

El estudio de nuevas estrategias energéticas de mejora en distintas áreas de actividad, la potenciación de la difusión de publicaciones energéticas sectoriales y el desarrollo de sistemas de evaluación y planificación de tecnologías energéticas son básicamente los objetivos alcanzados en este área en 1995.

Entre las realizaciones concretas cabe destacar:

Estudios de Planificación Energética

En 1995 se ha culminado el estudio "Programa Estratégico de Mejora de la Gestión Energética Municipal", en el que se ha contemplado la definición de un programa estratégico de actuación en el sector. Este estudio se ha realizado tomando como muestra un colectivo de 23 municipios vascos en los tres territorios, que agrupan a 181 centros e instalaciones asociadas.

El estudio sobre la "Utilización de la Energía en la Industria Vasca (EUEI-94)" se ha realizado para actualizar los datos energéticos, tecnológicos y de proceso en las 245 principales empresas del sector industrial vasco con datos de los años 92, 93 y 94.

Se ha realizado así mismo el primer estudio integral en el sector primario para determinar el nivel de actividad, equipamiento, utilización energética y producción de biomasa, a través de un análisis detallado de los residuos generados en los diferentes subsectores. Nos referimos al "Estudio sobre la Utilización de la Energía en el Sector Primario Vasco (EUEP-94)".

Publicaciones

- «Precios Energéticos Industriales 95» (Fichas)
- «Precios Energéticos Sector Terciario 95» (Fichas)
- «Informe Energético Sectorial Residencial Vasco 94» (Publicación y díptico)
- «Informe Energético Sectorial Transporte Vasco 94» (Publicación y díptico)
- «Datos Energéticos de Euskadi 93-94»

Electrificación mixta solar-eólica del repetidor de ETB del Valle de Lastur en Deba.



INNOVACION ENERGETICA Y ENERGIAS RENOVABLES

Las actividades mas relevantes en el año 95 han sido las siguientes:

Gestión de sociedades para el aprovechamiento de la biomasa

Para una gestión correcta de los Residuos Sólidos Urbanos (RSU) en el vertedero, es necesaria la eliminación de los gases acumulados en el interior del mismo producidos por la fermentación de las basuras. BIOARTIGAS y BIOSANMARKOS han sido creadas para desgasificar los vertederos correspondientes y obtener un aprovechamiento energético del biogás generado en ambos.

BIOARTIGAS S.A.

En 1988, el Ayuntamiento de Bilbao y el Ente Vasco de la Energía decidieron constituir la sociedad BioArtigas, S.A. con el objeto de aprovechar la energía contenida en el vertedero de Artigas de Bilbao, para transformarla en electricidad en el propio vertedero. Otra función de esta firma es el asesoramiento a terceros en relación con el aprovechamiento de la energía contenida en basuras y desechos.

En el ejercicio del 95, la producción anual y las ventas a Iberdrola han sido de 4,9 y 4,4 millones de kWh, respectivamente.

Así mismo, los resultados positivos de la sociedad han permitido continuar con el proceso desinversor del EVE, ya iniciado en el año 94.

BIOSANMARKOS S.A.

El objeto social de esta sociedad, creada por La Mancomunidad de San Marcos y el EVE, es la valorización energética del biogás del vertedero de San Marcos (Donostia-San Sebastián). El funcionamiento de esta instalación, puesta en marcha a principios de año, ha generado unos resultados en producción de 6,5 y ventas de 6,1 millones de kWh.

Promoción de nuevas sociedades

En cuanto a la creación de nuevas empresas, se ha constituido una sociedad al 50% con UIPICSA (Grupo Iberdrola) para la promoción y explotación de parques eólicos en la CAPV.

Apoyo a estudios e instalaciones de energías renovables

Los resultados del programa de apoyo a la realización de estudios e instalaciones se recogen en el cuadro siguiente:

CONCEPTO	Nº	SUBVENCIONES
<i>Estudios</i>		
-Minihidráulica	3	1,9
-Biomasa	1	3,5
-Eólica	1	1,5
-Aplicaciones avanzadas de gas	4	2,7
<i>Instalaciones</i>		
-Solar térmica	3	1,8
-Solar fotovoltaica	44	16,6
TOTAL	57	29,6



Reconocimiento de mineralización de plomo-zinc en la mina Coto Txomin, en Bizkaia.

Publicaciones

Dentro de la serie «Electrotecnologías EVE-IBERDROLA-McGrawHil» se han editado 4 nuevos manuales sobre hornos de arco, arrancadores de motores, microondas y láser. Así mismo, se ha editado un manual sobre minihidráulica dentro de la serie sobre energías renovables.

Estudios e investigaciones propias

Durante el ejercicio de 1995, se han llevado a cabo los siguientes estudios en el apartado de «Innovación energética y Energías renovables»:

- Asistencia técnica a Ayuntamientos para la rehabilitación de minicentrales de propiedad municipal.
- Actualización del inventario de minihidráulica en el País Vasco.
- Desarrollo del Plan de Aplicaciones de Electrotecnologías conjuntamente con Iberdrola.
- Mediciones en zonas de elevado potencial eólico para la promoción de "Parques Eólicos".
- Seguimiento de las instalaciones de biogás en el vertedero de Gardelegui (Vitoria-Gasteiz).
- Desarrollo de proyectos OCIGAS:
 - Sistemas de proyección térmica por combustión hipersónica a gas (HVOF).
 - Cogeneración en hornos industriales.
 - Sistema regenerativo de flujo térmico de llama.
- Proyectos de demostración sobre la utilización de GNC (gas natural comprimido) y de biocombustibles en transporte público y de un vehículo recolector de basuras bimodal (térmico y eléctrico).

RECURSOS MINEROS

Los programas de trabajo que se desarrollan en el área de Recursos Mineros pretenden conseguir los siguientes objetivos prioritarios:

- Desarrollar y aumentar el aprovechamiento de los recursos mineros disponibles en la Comunidad Autónoma con la finalidad de disminuir la dependencia externa en este tipo de sustancias.

- Dotar a la Comunidad Autónoma del País Vasco de una adecuada infraestructura geológico-minera, de la que anteriormente carecía, y cuya utilización es fundamental en cualquier tipo de trabajos que impliquen incidencia en el medio físico.

Programa de Investigación Minera

En el marco de este Programa se desarrollan trabajos de investigación minera cuyo objetivo es descubrir y aprovechar nuevos puntos de suministro para cualquiera de los recursos mineros potencialmente explotables en la Comunidad Autónoma del País Vasco.

La mayor parte de los trabajos de investigación realizados son Proyectos Conjuntos desarrollados en colaboración con empresas mineras privadas, tanto de ámbito estatal como internacional. Durante el año 1995 las empresas con las cuales se han desarrollado este tipo de Proyectos Conjuntos han sido:

OUTOKUMPU MINERA ESPAÑOLA S.A. (OME), con quien se investiga la potencialidad de varias zonas del País Vasco para mineralizaciones de Zn-Pb. Los principales trabajos desarrollados por el Ente Vasco de la Energía a lo largo del año 1995 han sido: la perforación de un total de 1.019 metros de sondeos, la recogida y análisis de 375 muestras de suelos y la cartografía geológica de detalle sobre una superficie de 41 Kms².

EXPLORACIÓN MINERA INTERNACIONAL (EXMINESA), EVE y CENTRAL MINING FINANCE Ltd. investigan las posibilidades mineras para Zn-Pb y calcita de la zona más occidental de la provincia de Bizkaia. Los principales trabajos acometidos en 1995 abarcan: una campaña de 1.786 metros de sondeos repartidos en varias zonas de interés para Zn-Pb y 443 metros de perforación en una zona de interés para calcita; un ensayo de polarización inducida sobre 3'5 Kms. de perfil; la recogida y análisis de 1.019 muestras de suelos, y la cartografía geológica de detalle sobre una superficie de 5 Kms².

Por otra parte, el EVE desarrolla labores de investigación sobre una masa de dolomias, proyecto al que se incorporará próximamente un socio externo. Durante el año 1995 los trabajos puestos en marcha han sido: la perforación de 391 metros de sondeos con recuperación continua de testigos, el estudio de caracterización y aplicación de dolomias, el plan de restauración y el estudio de impacto ambiental.

Así mismo, el Ente Vasco de la Energía ha continuado desarrollando proyectos para evaluar las posibilidades de diversos recursos como rocas volcánicas ornamentales y oligisto especular. En estos casos el EVE acomete los primeros pasos de la investigación. Posteriormente estos proyectos se ofrecen a la iniciativa privada y se continua su desarrollo en fases de mayor riesgo bajo la fórmula de Proyectos Conjuntos.

Programa de Geología Económica.

Elaboración y Edición de Cartografía

Su objetivo fundamental es conseguir una mejora continuada de la infraestructura geológico-minera que la Comunidad Autónoma del País Vasco pone a disposición de los potenciales usuarios.

- Durante el año 1995, el EVE y el Instituto Tecnológico Geominero de España (ITGE) han finalizado la realización del "Mapa Metalogenético del País Vasco a escala 1:100.000" y han contratado su edición. La comercialización de esta obra se iniciará en 1996.
- Con el fin de mejorar la infraestructura geológico-minera existente, se han informatizado las 74 hojas que componen el "Mapa Geológico del País Vasco a escala 1:25.000". En su formato original, mapa y memoria en papel, estos mapas se encuentran a la venta desde el año 1991. La mejora ahora acometida posibilitará que pueda ponerse a disposición de los usuarios en un formato mucho más versátil y acoplarse a otras bases de

datos en cualquier sistema de información geográfica.

RECURSOS HIDRICOS

Las actividades del año se han desarrollado según los siguientes programas:

Identificación y evaluación de recursos hídricos

En este apartado, y derivado del convenio firmado entre el Ente Vasco de Energía y la Diputación Foral de Bizkaia, se ha realizado una perforación de sondeos de investigación y regulación en el área de Berriaga, en Zamudio.

Por otra parte, y en esta ocasión, atendiendo el convenio entre el EVE y la Diputación Foral de Gipuzkoa se ha evaluado el potencial hidrogeológico de las formaciones jurásicas en Gipuzkoa. En tercer lugar, se ha llevado a cabo un análisis del potencial hidroeléctrico de la Comunidad Autónoma del País Vasco.



Testificación geofísica en sondeo artesiano, en Nandares de la Oca. Caudal surgente de 140 litros/segundo.

Creación de infraestructuras hidráulicas

- Construcción de los sondeos de control piezo-métrico y de explotación necesarios para la regulación de los acuíferos Jaizkibel y Troya. Convenio EVE-Diputación Foral de Gipuzkoa.
- Situación del abastecimiento, evaluación de recursos y propuesta de actuaciones en diversos términos municipales de Gipuzkoa. Construcción de las obras de captación. Convenio EVE-Diputación Foral de Gipuzkoa.
- Finalización de la primera fase de construcción de las obras de captación y regulación del acuífero Subijana, con un caudal evaluado, en una primera estimación, superior a 700 l/s. Convenio EVE-AMVISA-Diputación Foral de Alava.

Planificación

Tras el convenio entre el EVE y el Dpto. de Transportes y Obras Públicas del Gobierno Vasco se han desarrollado diversos programas de actuación en aguas subterráneas, dirigidos a definir las directrices idóneas para su aprovechamiento.

Asistencia Técnica

- Estudio de la evolución y seguimiento de la explotación del acuífero Gernika. Convenio EVE-Diputación Foral de Bizkaia.
- Análisis de las aportaciones del monte Oiz para mejora del abastecimiento del área de Busturialdea. Consorcio de Aguas de Busturialdea.
- Control y seguimiento de la explotación del sistema Mañaria-Ermua. Consorcio de Aguas de la Merindad de Durango.
- Recopilación y homogeneización del inventario de puntos de agua de la Comunidad Autónoma. Dpto. de Interior del Gobierno Vasco.

Publicaciones y Jornadas Técnicas

- Se ha realizado una edición del Mapa Hidrogeológico de la Comunidad Autónoma a escala 1:100.000.

- Se han llevado a cabo las primeras labores de organización de jornadas sobre Recursos Hídricos en Regiones Kársticas, a celebrar en Vitoria-Gasteiz en octubre de 1996. Primeras labores de organización.

Sociedades mixtas. Minihidráulica

C.H. Bertxin, S.A. Una vez recuperado por el EVE el capital aportado para la modernización de la central, el Ayuntamiento de Andoain ha decidido su incorporación al Patrimonio Municipal, para lo cual se han completado los trámites de disolución de la Sociedad.

El Ente Vasco de la Energía, a través de Udal Zentral Elkartuak, S.A. (UZESA) ha llevado a cabo la gestión de la explotación de la central.

C.H. Rentería, S.A. La gestión de la explotación de la Central de Ereñozu ha sido desarrollada por UZESA. En el transcurso del ejercicio 1996, el Ente Vasco de la Energía comenzará la recuperación de su aportación dineraria a esta sociedad de acuerdo con las condiciones estipuladas en la escritura de constitución de la misma.

Oñatiko Ur-Jauziak, S.A. Durante el ejercicio de 1995 se ha inaugurado la Central de Tokillo.

Los resultados del ejercicio han permitido cancelar el endeudamiento de la Sociedad, y para 1996 se preve el comienzo de la recuperación del capital aportado por el Ente Vasco de la Energía.

UZESA ha continuado con la gestión de la explotación de las diversas centrales de la sociedad.

C.H. Sologoen, S.A. Tras las obras de adecuación en los túneles y el canal, se ha optimizado la capacidad de generación. En 1995, especialmente en el segundo semestre, ésta y el resto de explotaciones del País Vasco han tenido producciones muy bajas a causa de la importante sequía.

UZESA ha continuado con la gestión de la central.

C.H. Elordi, S.A. Durante 1995 ha continuado la explotación de la central incardinada en el sistema de aportación-potabilización del agua procedente del embalse de San Antón. La Mancomunidad de Aguas de Txingudi, solicitó que éste vendiera su participación en las condiciones estipuladas en la escritura de constitución de la Sociedad.

Dicha operación se ha efectuado en 1995, con lo que la Sociedad ha pasado en su totalidad a manos de la Mancomunidad de Aguas de Txingudi, como paso previo a su incorporación en Aguas de Txingudi, S.A., sociedad gestora del ciclo integral del agua para los Ayuntamientos de Irún y Hondarribia.

C.H. Añarbe, S.A. Continúa sin materializarse el comienzo de los trabajos para la construcción de la central a pie de presa del Añarbe, en espera, fundamentalmente, de que la Mancomunidad del Añarbe defina sus planes a futuro de abastecimiento.

UZE, S.A. Esta firma ha continuado prestando los servicios de gestión integral, ajustando sus costos a las necesidades de las Sociedades Mixtas gestionadas.

Otros Proyectos

Se encuentra en trámite de concesión el proyecto de la Diputación Foral de Alava, que comprende la construcción de la central hidroeléctrica de ARAIA, en el término municipal de Aspárrena, (Alava), que se espera acometer en el transcurso de 1996.

Así mismo, se encuentra pendiente de resolución el contencioso interpuesto por el Ayuntamiento de Tolosa contra la decisión del Ayuntamiento de Amezketa, en Gipuzkoa, para la recuperación de una central hidroeléctrica sita en este último término municipal.



Publicaciones de cartografía Geológica del País Vasco.



Cadem



2.3. CADEM

El Cadem se creó como un organismo autónomo en noviembre de 1981, y se transformó en Sociedad Anónima Pública en noviembre de 1982. Sus funciones son:

- Impulsar las actuaciones tendentes a la conservación y ahorro de energía, y a la cogeneración energética.
- Promover proyectos de hidroelectricidad y de todas las energías renovables.
- Estudiar el desarrollo de nuevas energías y participar en proyectos de esta naturaleza.
- Fomentar la investigación tecnológica en el campo energético.
- Fomentar la investigación y el aprovechamiento de yacimientos minerales y de otros recursos energéticos.

NUEVA ORIENTACION ESTRATEGICA

El año 1995 ha resultado especialmente significativo en la andadura del CADEM, al ser el primer ejercicio de actividad tras la reorientación estratégica acometida en el último trimestre del año 94. Tal y como quedó establecido en el Plan Estratégico 1995-2000, que recoge las líneas de actuación de esta sociedad, el Cadem se define como un centro competente, de reconocido prestigio, que ha de liderar tecnológicamente esta etapa en el campo energético.

Con un giro destacable en su enfoque organizativo, en el que asume la cultura empresarial de "servicio al cliente", el Cadem mantiene sus dos objetivos fundamentales, que son, proponer

soluciones viables para la reducción del consumo energético y de las emisiones contaminantes, e impulsar la generación y utilización de energías alternativas, limpias y económicas.

Reforzada su actividad con la implantación de un sistema de aseguramiento de la calidad según ISO 9001, el Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero ha creado cuatro Unidades Estratégicas de Negocio (UNE), Industria, Terciario, Transporte e I+D, para aplicar su estrategia particular, desde la prestación de servicios, marketing y gestión económica, en la búsqueda de los objetivos fijados.

El Cadem cuenta además con el apoyo de la Unidad de Administración y Servicios Generales, que engloba todas las actividades necesarias para el control económico-financiero y de apoyo a la gestión de la Sociedad.

ACTIVIDADES MAS IMPORTANTES REALIZADAS EN 1995

• INDUSTRIA

Energía

Dentro de la unidad de negocio de Industria, en el campo de la energía, el Cadem ha prestado, durante 1995, 86 servicios de asesoramiento energético (diagnósticos energéticos, inspecciones termográficas, inspecciones de proyectos...) a 68 empresas industriales.

Se ha realizado así mismo el análisis técnico-económico de 32 proyectos de ahorro y eficiencia energética para 24 empresas industriales del

Instalación de colada continua en una siderurgia vasca.



País Vasco y su posterior tramitación al Ministerio de Industria y Energía (MINER), donde han obtenido ayudas por un importe de 229 millones de pesetas.

Se ha efectuado un estudio de actualización sobre los beneficios fiscales existentes para los proyectos de inversión en ahorro y mejora de la eficiencia energética. Este estudio ha sido posteriormente difundido a la empresa vasca.

En 1995 también ha quedado diseñado un nuevo servicio de asistencia técnica denominado Sistema de Calidad Energética (SICAE). El objetivo de este sistema es dotar a las empresas de mecanismos, en línea con los programas de calidad normalizados, que sitúen a la eficiencia energética como un parámetro más de la actividad productiva, sobre el que establecer instrucciones operativas y registros de cumplimiento.

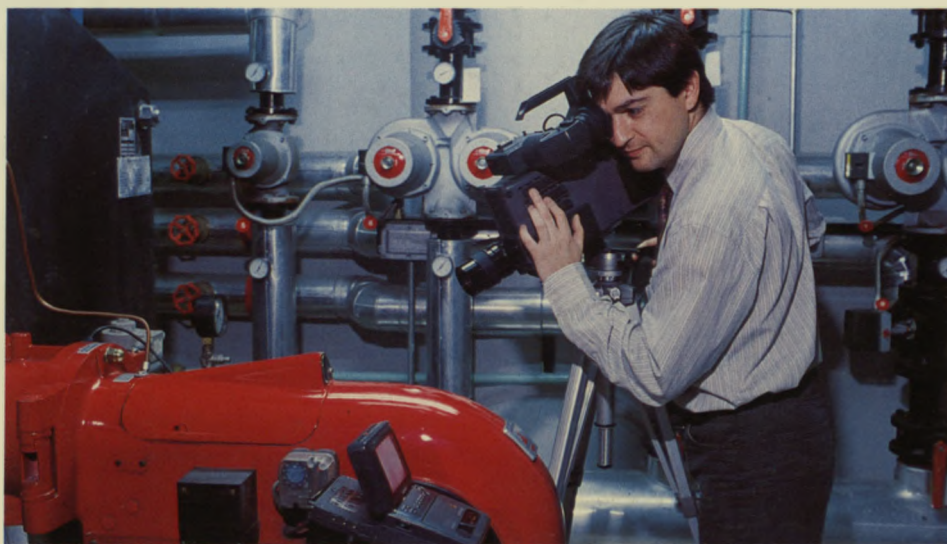
En este ejercicio se han presentado tres planes de viabilidad para implantar instalaciones de cogeneración en tres empresas industriales, y se está estudiando el desarrollo del potencial de cogeneración en el sector industrial de la Comunidad Autónoma del País Vasco.

Cooperación internacional

Tras identificar y evaluar las fuentes europeas de apoyo técnico-financiero a los proyectos de mejora de eficiencia energética en Centroamérica, se ha concluido y aprobado por la Comunidad Europea la asistencia técnica prestada a México en los últimos años.

En el área de cooperación con Latinoamérica, queda por concluir el proyecto de cooperación con Cuba, que se ha realizado a través del Departamento de Acción Exterior del Gobierno Vasco.

En el área de colaboración con Europa Central y del Este, el Cadem ha finalizado sendas auditorías energéticas a una planta siderúrgica en Ucrania y a una central lechera en San Petersburgo. También, se han impartido programas informativos, se han realizado diversas auditorías energéticas y un estudio sobre el equipamiento existente en las subestaciones eléctricas de la región de Moscú.



Análisis de fugas de calor en una caldera por termografía infrarroja.

• TERCIARIO

El Cadem colabora con el Departamento de Urbanismo y Vivienda del Gobierno Vasco para sentar las bases de aplicación generalizada de la Certificación en todas las viviendas de promoción pública. En 1995 se ha concedido la Certificación de Eficiencia Energética a tres edificios de nueva construcción y se han realizado tres planes de gestión energética a edificios del Obispado de Bilbao, Seguros Lagun Aro y una comunidad de propietarios de gran envergadura. También se ha firmado un convenio de colaboración con la Junta de Castilla y León para transmitir los conocimientos de la Certificación Energética de Edificios y su aplicación a esa Comunidad Autónoma.

En cuanto a los servicios de asistencia técnica a clientes directos han sido un total de 26; entre ellos, es destacable un servicio integral realizado al Polideportivo Municipal de Ermua.

Por otra parte, se ha elaborado y presentado el "Plan de gestión energética para el Ayuntamiento de Bilbao" y el "Plan de cogeneración para centros hospitalarios de Osakidetza". Se encuentra en desarrollo un estudio de potenciales de cogeneración en el sector terciario de la Comunidad Autónoma del País Vasco.

Iberdrola y Cadem han colaborado en cuatro programas de Gestión de la demanda Eléctrica (GDE), presentados ante la Dirección General del MINER.

• TRANSPORTE

En el área de transporte, el Cadem ha efectuado diagnósticos a un total de 5.960 vehículos y ha impartido un curso de formación, "Diagnóstico de vehículos", dirigido a técnicos postgraduados de FP en la especialidad de automoción.

En el sector marítimo, y como experiencia muy positiva, se ha realizado un diagnóstico de medida de potencia a un buque pesquero de la Cofradía de Ondarroa, y, en estos momentos, se

encuentra en fase de desarrollo el proyecto de una hélice de materiales compuestos.

• I+D

Una de las prioridades de la Unidad de I+D del Cadem es definir una estrategia de actuación en tecnologías energéticas que sea coherente con las necesidades tecnológicas del tejido empresarial, con el potencial investigador de los Centros Tecnológicos y la Universidad, y con la política tecnológica del Gobierno Vasco, sin olvidar otras orientaciones a nivel estatal y europeo.

En este sentido y a lo largo de 1995, se ha recopilado y mantenido en permanente actualización toda la información referente a los diferentes programas de apoyo financiero existentes, tanto a nivel autonómico, estatal y europeo, para proyectos de I+D en tecnologías energéticas.



Tras estudiar la oferta y demanda tecnológica de la Comunidad Autónoma Vasca, el Cadem ha analizado en el 1995 la viabilidad de 45 posibles proyectos de I+D en tecnologías energéticas, en 5 de los cuales ha participado; estos son:

- Optimización energética de hornos oxigas.
- Estudio de viabilidad sobre la aplicación del horno microondas en la industria cerámica.
- Rediseño de la caldera doméstica a condensación y modulante.
- Aerogenerador eólico sin eje.
- Hélice de material compuesto para propulsión de buques.

Además de estos proyectos, el Cadem ha mantenido contactos con Babcock & Wilcox e Iberdrola para analizar la posible participación en la investigación de pilas de combustible y la factibilidad de adquirir uno de estos equipos como experiencia piloto. También ha mantenido contactos con el MINER con el fin de conocer los pasos dados en la cristalización del Programa Estela (1995-2000), de ámbito estatal, y ha par-

ticipado en grupos de trabajo orientados a elaborar el Plan Tecnológico del Gobierno Vasco y definir el Cluster de Energía.

Como consecuencia de toda esta actividad, el Cadem ha iniciado en el 95 la coordinación y posterior participación en un estudio de viabilidad para una posible implantación de un Centro Vasco de Tecnologías Energéticas.

• ADMINISTRACION Y SERV. GENERALES

Desde esta Unidad se ha gestionado la organización e impartición de 10 cursos de formación, 640 horas lectivas, y la asistencia de 180 personas. A finales del ejercicio, con fecha 21 de diciembre, Cadem ha obtenido el Certificado de Registro de Empresa por el que AENOR reconoce que el sistema de Aseguramiento de la Calidad implantado por la Sociedad cumple con las exigencias de las Norma UNE-EN-ISO 9001 de los Sistemas de Calidad.



Proyecto de optimización energética y medioambiental en horno de oxicomustión.

2 . 4 . G A S N A T U R A L



2.4. GAS NATURAL

2.4.1. Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.

La consolidación en 1995 de la recuperación de la actividad económica iniciada en el 94 y la buena imagen de Gas de Euskadi, junto con su gran implantación geográfica ha permitido a la Sociedad Gas de Euskadi, cuyas ventas van destinadas en un 90% al sector industrial y empresarial, rebasar por cuarto año consecutivo los datos históricos en cuanto a volumen de operaciones y resultados.

El Consejo de Administración ha decidido, por primera vez en la historia de la Sociedad, proponer un reparto de dividendos por importe de 622 millones de pesetas, lo que equivale al 7,5% del capital social. Las cifras del ejercicio le han sido favorables a Sociedad Gas de Euskadi, cuya actividad se centra en construir la infraestructura de transporte y distribución de gas natural para el suministro, tanto a la industria vasca

como a las compañías distribuidoras del sector doméstico-comercial.

La cifra de negocios de este año ha ascendido a 14.900 millones de pesetas, un 26% más que en el 94, como resultado de unas ventas totales de 7.464 millones de termias, lo que ha generado un cash-flow de 1.863 millones de pesetas y un beneficio bruto de 1.079 millones.

La reactivación de la actividad industrial y empresarial se ha traducido en un fuerte aumento de la demanda de suministro de gas natural, lo que ha permitido la firma de 415 contratos suscritos para un consumo contratado de 7.503 millones de termias.

Esta coyuntura ha permitido a la Sociedad destinar 1.400 millones para inversiones, que se han traducido en más de 550 kilómetros de infraestructura de transporte y distribución en alta presión a lo largo y ancho de la Comunidad Autónoma del País Vasco. El 90% de la población y la mayor parte de las industrias pueden disponer en estos momentos de gas natural. La inversión realizada, financiada en su totalidad por los propios recursos de la actividad, sitúa el inmovilizado bruto en los 19.600 millones de pesetas. En el ámbito de la expansión de las redes de gas, se han puesto en marcha las Redes de Encartaciones, dando así servicio a los municipios de Alonsótegui, Güeñes, Zalla, Balmaseda, y la red de Astigarraga, que da servicio al sector industrial y a la Compañía local concesionaria del sector doméstico-comercial.

Por otro lado, en 1996 quedará concluida la Red Azpeitia-Zumaia, que requiere el cierre de un amplio anillo, con lo que mejorará sensiblemente el servicio de la zona. La Red del Valle de Arratia es, junto con la anterior, un tramo que será operativo en 1996.

Es de destacar que en el ejercicio del 95, Sociedad Gas de Euskadi ha visto reconocido su trabajo con la obtención del Certificado de Registro de Empresas ER-282/1/95, concedido por AENOR.



Acometida de Gas de Euskadi a una empresa de las Encartaciones



2.4.2. NATURGAS, S.A.

Durante el año 1995, NaturGas ha continuado la línea iniciada en el 93, consolidando el Sistema de Aseguramiento y Mejora Continua de la Calidad, que ha sido ratificado en este ejercicio por una auditoría de AENOR, dentro del plan de revisiones anuales que conlleva la Norma ISO 9001, concedida a esta sociedad en 1993.

NaturGas ha cerrado el ejercicio de 1995 con 63.310 clientes, de los cuales, 62.398 pertenecen al mercado doméstico y 912, al mercado comercial. El fuerte incremento en la captación de clientes (el 94 se cerró con unos 53.000) y la creación de nuevas fuentes de negocio ha permitido a esta Sociedad mantener el ritmo de crecimiento de las principales magnitudes económico-financieras. Así, el número de clientes facturados por NaturGas ha aumentado en un 19% respecto a la cifra acumulada en el ejercicio del 94, y, por su parte, las ventas de gas natural han experimentado un crecimiento del 33%, alcanzando los 2.616 millones de pesetas.

La cuenta de ingresos por otros conceptos se ha cifrado en 675 millones de pesetas, con lo cual el total de ingresos en el 95 ha alcanzado los 3.291 millones de pesetas. Esta cifra representa un incremento del 27% respecto al año anterior. Estos resultados, unidos a una fuerte contención del gasto, han permitido a la sociedad NaturGas presentar unos beneficios antes de impuestos de 1.405 millones de pesetas, un 58% superior

res a las del ejercicio anterior, y un cash-flow de 1.693 millones de pesetas.

En cuanto a las inversiones, durante 1995 se ha continuado con la construcción de las redes de gas, por lo que a finales de este ejercicio eran ya 475,1 los kilómetros totales construidos. De ellos, 454,2 kilómetros, en servicio, lo que ha permitido la captación de nuevos clientes y, a la vez, se ha dotado a los municipios vascos de una mejor infraestructura de servicios. La inversión total en este ejercicio se ha cifrado en 889 millones de pesetas, que han sido financiados por recursos propios.



Autobús a gas natural que cubre la línea Atxuri-Zorrozaurre en Bilbao.

2.4.3. BILBOGAS, S.A.

En un entorno en el que el ritmo de la actividad económica ha mantenido una recuperación sostenida, el aumento de la renta familiar disponible ha sido canalizado hacia el ahorro, demostrando las decisiones de gasto hacia bienes de consumo duradero como el gas natural.

En este contexto, Bilbogas ha comenzado el ejercicio disponiendo de un vasto campo de actuación para el despegue de su actividad comercial, ya que disponía de 68,4 kilómetros de redes de distribución, infraestructura comenzada el 1 de junio de 1994. Partiendo de esta base, la compañía ha llevado a cabo las dos grandes líneas de su plan estratégico: expandirse por penetración en el mercado apoyándose en la simultánea expansión de la red y ajustar costes y productividad.

Los resultados han sido verdaderamente exitosos: se ha logrado una cuota de mercado del 17,6% y una cartera de clientes (11.274) que duplica la del 94, y se ha ampliado la red de distribución en 87 kilómetros adicionales hasta llegar a captar el 80% de los hogares bilbainos.

RESULTADOS COMERCIALES

La cuota de mercado (porcentaje de hogares sobre mercado potencial) alcanzada ha doblado prácticamente la del ejercicio precedente.

CUOTA DE MERCADO

Magnitudes	1994	1995
<i>Cuota de Mercado</i>		
• Sector doméstico	8,6	16,9
• Sectores doméstico-comercial	9,5	17,6
<i>Cartera de clientes facturados</i>		
• Sector doméstico	5.397	10.533
• Sector comercial	696	741
TOTAL	6.093	11.274

El crecimiento de las ventas de gas se cifran en un 37,6 en volumen (69,9 millones de termias frente a los 50,8 del 94), lo que se ha traducido en unas ventas de 368 millones de pesetas en el 95 frente a los 245 del anterior ejercicio. El crecimiento de las ventas de gas en volumen supera en un 9,4% el constatado en el mercado español doméstico-comercial.

Otra serie de actividades gestionadas han situado la cifra neta de negocio en 447 millones de pesetas, que, sumadas a otros ingresos de explotación corriente, alcanzan unos ingresos totales de explotación de 568 millones de pesetas, con un incremento del 84,7% sobre los del ejercicio anterior.

El margen comercial y el valor añadido, en contraste con el ejercicio precedente, han seguido un comportamiento alcista. Ello se ha debido fundamentalmente a una comercialización orientada hacia el segmento doméstico-individualizado y a la reducción de los costes de aprovisionamiento y producción por la sustitución del proceso de manufacturación de gas de batería y naftas por aire metanado.

Los 1.400 millones de pesetas en inversiones se han traducido en 550 Kmts. de infraestructura de transporte y distribución en alta presión.



La acreditación de la compañía con el Certificado de Calidad, la garantía del producto y la mejora del proceso de distribución han redundado así mismo en una mayor penetración comercial y en una mejor aceptación del producto, sin olvidar la comunicación publicitaria llevada a cabo, cuyos resultados han sido notables.

RESULTADOS INDUSTRIALES

La red construida por Bilbogas durante el 95 ha alcanzado los 87 kilómetros, con lo que la infraestructura de redes cuenta ya con 15,4 kilómetros de red, de los que 132 se hallan en servicio suministrando gas natural. La extensión de la red construida ha permitido el acceso al 80% de los hogares bilbainos, "penetración técnica" que ha propiciado una "penetración comercial extensiva", duplicando el número de clientes y posibilitando un crecimiento que será de nuevo duplicado en el próximo ejercicio.

La puesta en servicio en abril de la Planta de Aire Metanado ha supuesto la reconversión de la línea de GM (Gas Manufacturado), y con ello, la sustitución de las materias primas utilizadas hasta entonces por gas natural. Este proceso, que ha liberado una gran parte de la mano de obra, ha permitido realizar economías de costes que han mejorado sustancialmente el margen de producción. Además, se ha aumentado la seguridad del proceso, se ha mejorado la calidad del producto entregado y se ha eliminado la dependencia estratégica de los aprovisionamientos básicos.

La tercera actividad industrial de Bilbogas ha consistido en la transformación a gas natural de los aparatos de consumo y en la adecuación de las instalaciones de los últimos 4.732 antiguos clientes de GM.

RESULTADOS ECONOMICO FINANCIEROS

El resultado de explotación, que muestra una notable mejoría frente al año anterior, ha arrojado un déficit de 125,5 millones de pesetas, fren-

te a los 235,7 de 1994. Esta reducción del déficit se debe al crecimiento de las ventas de gas y de los ingresos accesorios. Sin embargo, el hecho más significativo es el valor de los recursos generados, un total de 24 millones de pesetas, lo que sitúa a la compañía, en su tercer año de actividad, en un proceso muy positivo.

Por su parte, las inversiones han ascendido a 1.100 millones de pesetas, con lo que el inmovilizado material bruto se sitúa en los 2.529 millones, que, en su mayor parte, materializan la red de distribución.

En el capítulo de gastos de explotación, los de gestión operativa de NaturGas han ascendido a 134,6 millones de pesetas, que, sumados al margen de 54,4, hacen un total de 189.



Las distribuidoras doméstico/comerciales han continuado en 1995 ampliando la red de gas natural por toda la Comunidad Autónoma del País Vasco.

OTRAS ACTIVIDADES

En el marco del convenio de cooperación suscrito el 17 de enero del 94, y en cooperación con Euskalnet, S.A., Bilbogas ha construido 80 kilómetros de infraestructura de telecomunicaciones. Gracias a esta cooperación, y en lo que supone un importante ahorro para ambas redes, se han alcanzado los 131 kilómetros de infraestructura en Bilbao.

En cuanto al área de recursos humanos, el cierre de la planta de fabricación ha posibilitado la adecuación de las funciones del personal excedente hacia labores de inspección de instalaciones y mantenimiento de redes. La plantilla se mantiene en 22 empleados.

Uno de los logros más significativos del ejercicio ha sido la obtención por parte de Bilbogas de la acreditación de calidad bajo la Norma ISO 9001. En base a ello, AENOR certifica que el Sistema de Aseguramiento de la Calidad adoptado por la compañía para las actividades que lleva a cabo cumple con las exigencias de la norma.

LINEAS DE ACTUACION PARA 1996

Las líneas básicas de actuación para el próximo ejercicio son:

- Maximización de la penetración comercial para alcanzar al cierre del ejercicio los 20.894 clientes.
- Infraestructura comercial dotada de una oficina comercial permanente en el centro de Bilbao y una oficina-antena en Santutxu con misión comercial y carácter provisional.
- Reasignación del personal y redefinición de la organización.
- Continuación con la construcción de redes.
- Revisión del contrato de gestión operativa.
- Superar el umbral de rentabilidad para obtener resultados positivos.

2.4.4. GASNALSA

Gas Natural de Alava, S.A. ha cerrado el ejercicio económico de 1995 confirmando una vez más la línea de consolidación y crecimiento iniciada en años anteriores. Las cifras obtenidas lo demuestran.

A 31 de diciembre de 1995, el número total de clientes de Gasnalsa ha sido de 37.294, de los que 36.495 son del área doméstica y 799 comerciales. La cifra total representa un incremento del 8% respecto al ejercicio anterior.

Las ventas de gas natural, con 368 millones de termias comercializadas han generado unos recursos de 2.217,5 millones de pesetas, un 9% más que en 1994.

Este crecimiento ha posibilitado a Gasnalsa obtener unos beneficios antes de impuestos de 902 millones de pesetas frente a los 688 alcanzados en 1994. Estas ganancias muestran que Gasnalsa ha incrementado en un 25% sus beneficios netos en un ejercicio que se ha caracterizado por la climatología más benigna habida desde que la sociedad iniciara su distribución de gas natural en 1980.

Los ingresos obtenidos por la sociedad, derivados de las operaciones de explotación, le han permitido financiar totalmente el plan de inversiones materiales, destinado a obras de infraestructura. Estas obras han consistido en la ampliación y mejora de la red de distribución, cuya longitud, a 31 de diciembre del 95, es de 204 kilómetros de canalizaciones.

Uno de los temas más cuidados por Gasnalsa es la calidad y a ello se le ha dedicado especial atención en este ejercicio, iniciando en la mejora continua mediante la aplicación de técnicas de autoevaluación, encuestas de clima, grupos de mejora, etc.

Gracias al esfuerzo y dedicación de más del 80% de la plantilla, que ha participado activamente en este proceso, Gasnalsa ha obtenido en 1995 la revalidación del Certificado de Registro de Empresa otorgado por AENOR en 1994. Este hecho certifica que el sistema de Aseguramiento





de la Calidad adoptado por la empresa Gasnalsa para los proyectos, supervisión y mantenimiento de las redes de distribución de gas natural, inspección de instalaciones receptoras de gas natural y facturación y gestión de clientes cumple las exigencias de la Norma ISO 9001 y sus equivalentes UN 66901 y EN 29001.

A finales de 1995, Gasnalsa ha tomado la decisión de optar en 1997 al Premio Europeo de la Calidad, según modelo EFQM, y, para ello, ha iniciado ya los trabajos de planificación de las actividades necesarias para el desarrollo de este ambicioso proyecto.

Además de la calidad, y estrechamente relacionado, Gan Natural de Alava participa de forma activa en el campo de I+D. A través de Ocigas (Asociación Gestora para la Investigación y Desarrollo Tecnológico del Gas), Gasnalsa contribuye con el 0,1% de su facturación actividades de Investigación y Desarrollo. También ha participado, junto con TUVISA, EVE e IDAE, en la puesta en servicio en Vitoria-Gasteiz de un autobús a gas natural comprimido (GNC).

OBJETIVOS PARA 1996

Uno de los objetivos para 1996 es continuar con la ampliación del servicio en las concesiones mediante la construcción de 15 kilómetros de nuevas canalizaciones, impulsando a la vez, la saturación de abonados en las redes existentes. Se prevé alcanzar un total de 40.000 clientes a 31 de diciembre del 96, y obtener unas ventas de 435 millones de pesetas y una facturación por ventas de gas de 2.671 millones de pesetas. En el próximo ejercicio también se continuará con la redacción de nuevos proyectos para atender tanto las necesidades de suministro de Vitoria-Gasteiz como las de la Llanada Alavesa, para extender así el suministro de gas doméstico y comercial a poblaciones que se encuentran próximas a la red de transporte y distribución que proyecta Gas de Euskadi, S.A., para el suministro industrial en esta zona.

Gasnalsa seguirá contribuyendo financieramente en actividades de I+D a través de Ocigas y colaborando con personal propio en proyectos especialmente relacionados con la tecnología del polietileno aplicada a las redes de gas, y la seguridad y calidad del servicio.



El gas natural se encuentra a disposición del 90% de la población vasca.

2.5. SOCIEDAD DE HIDROCARBUROS DE EUSKADI, S.A.

Durante 1995, la actividad de hidrocarburos en el País Vasco ha estado centrada en la puesta en funcionamiento del yacimiento Albatros. Este ha comenzado su producción en abril de este ejercicio y para diciembre la producción acumulada ha sido de 306 millones de m³ alcanzándose el ritmo previsto de 1,8 millones de m³ diarios. Para su desarrollo, el campo Albatros está conectado por tubería submarina con la plataforma Gaviota, que, por otro lado, controla el almacenamiento subterráneo de gas en el campo Gaviota. La inyección y extracción de gas en este campo ha funcionado con total normalidad durante 1995.

Las actividades de la Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A., de total propiedad del EVE, están estructuradas en tres campos: evaluación de potenciales por áreas, estudios para promover nuevas actuaciones y explotación de los recursos existentes.

PARTICIPACIONES EN PERMISOS

Permisos Armentia y Mendoza

Tras haber sido otorgados estos permisos en el primer mes del ejercicio, se han realizado diversos estudios técnicos y económicos, que han incluido trabajos de campo y de gabinete, para estudiar las posibilidades de aprovechamiento de pequeños campos de gas. Estos campos se manifestaron en la exploración de hidrocarburos realizada en el área en los años 60.

Permisos Estella Norte, Sur y Oeste

Después de realizarse en abril de 1995 los trabajos de restauración del emplazamiento del sondeo Izarra-I, los permisos han sido abandonados por decisión de los socios en julio del mismo año.

Nuevos proyectos

A lo largo del ejercicio, la Sociedad de Hidrocarburos ha estudiado su participación en nuevos proyectos de exploración que se materializarán en 1996. Estos nuevos proyectos incluyen la entrada en la Concesión Albatros, la participación en 10 permisos con la compañías Yates y Cambria, y la solicitud de nuevos permisos marinos al este de Gaviota.



Sondeo Aulesti-I

Sondeo Izarra-I

***La restauración medioambiental de los emplazamientos,
una vez finalizados los sondeos, es una prioridad
para la Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.***



**Hidrocarburos
de Euskadi**

2.6. ACTIVIDAD INTERNACIONAL

El objetivo básico del Departamento Internacional es establecer un conocimiento de lo realizado a nivel internacional alrededor de las actividades del Ente Vasco de la Energía, y promocionar y atraer negocio internacional al mismo.

En el marco europeo, este departamento colabora estrechamente con la CE, y en particular con la Dirección General XVII (Energía), DGXII (Ciencia, Investigación y Desarrollo), DG I (Mercado Interno) y con la DG III (Relaciones Externas), participando, a través de ellas, en programas de gran importancia económica como el THERMIE, PHARE-TACIS, etc, y en decisiones que afectan al mercado interno, muy especialmente al gas natural.

A continuación se explican en detalle los grupos de trabajo, programas, publicaciones, etc, en los que ha participado el Departamento Internacional del EVE durante 1995 y en los que sigue participando.

PROGRAMA THERMIE

Este programa de la DG XVII constituye el instrumento más importante de la política energética de la Unión Europea (UE)

Evaluación Técnica de los Proyectos (TTM Programme)

Marketing Groups

Marketing Groups son los grupos de trabajo que se agrupan alrededor de sectores concretos para analizar estrategias encaminadas a mejorar

su eficiencia energética global. El EVE actúa en los siguientes grupos:

- Responsable del grupo europeo de Fundición, Hierro-Acero y No-Férreo
- Colaborador en los sectores Cerámico, Cemento, Ladrillos y Refractario

Consecución de nuevas acciones Tipo B del nuevo Programa THERMIE-JOULE.

Durante el año 1995, el Grupo EEVE ha participado en concurso con otros aspirantes y formando consorcios con organismos tanto privados como públicos de nuevas acciones tipo B en el nuevo Programa THERMIE-JOULE, para difundir las tecnologías energéticas. De las propuestas presentadas al EVE ha sido aprobada su participación en ocho de ellas.

Promoción THERMIE-JOULE

Dentro de las actividades llevadas a cabo para la promoción del programa THERMIE-JOULE, cabe destacar:

- La organización de dos Jornadas de Presentación en Bilbao y Donosti en noviembre de 1995 de la nueva convocatoria THERMIE-JOULE del programa, dirigida a las empresas vascas, con la colaboración de ADEGI.
- La realización de un folleto informativo de la nueva convocatoria, con un amplio mailing entre las empresas vascas.

Igualmente se ha mantenido un asesoramiento y se ha distribuido amplia información técnica a todas las empresas que lo han solicitado.

EL Ente Vasco de la Energía participó activamente en la Asamblea Mundial del Gas celebrado en Tokio en Octubre de 1995



OTROS PROYECTOS DE LA CE

DG I (Relaciones Exteriores)

El Grupo EVE ha sido incluido en lista corta para participar en cuatro ofertas en el programa PHARE-TACIS (de asesoramiento a Países del Este) para profundizar en el conocimiento de su problemática energética. Por otra parte, está en fase de conclusión el realizado junto con la empresa británica ERM "Estudio energético en la región de San Petersburgo".

Igualmente la oferta presentada conjuntamente entre EVE-IDOM para la realización de un estudio de la industria agroalimentaria en Ucrania se encuentra entre las finalistas a la espera de la decisión de la Comisión.

DG XVII (Energía)

- Aprobación de un proyecto ALTENER como colaborador con la compañía portuguesa CEEETA.
- Aprobación de dos proyectos dentro del área de cooperación internacional del programa THERMIE B.
- "Estrategia para la implantación de un plan de aprovechamiento de energías renovables en la región de Antioquía (Colombia)" en colaboración con ZrEU y Empresas Públicas de Medellín
- "Seminario Europeo Latinoamericano sobre el aprovechamiento energético de los residuos sólidos urbanos" en colaboración con ICIE y OLADE

- Se halla en curso la realización del proyecto del programa SYNERGY "M&T en dos sectores industriales en Chile"

FEDARENE (Federación de las Agencias Regionales de Energía)

Esta federación agrupa a 42 agencias regionales de la energía y pretende ser la voz de la problemática singular de la energía en ese ámbito. En la Asamblea General celebrada en Burdeos (Mayo-95) el EVE fue reelegido como Secretario del Consejo de Administración.

PARTICIPACION EN FERIAS INTERNACIONALES

En la II Asamblea Latino Americana de Energía, en la que han participado 30 países y más de 500 asistentes en representación de la Comisión Europea, el Ente Vasco de la Energía a través de su Departamento Internacional ha estado presente con un stand y ha ofrecido diversas presentaciones.

En colaboración con la SPRI y con la presencia de 10 empresas vascas ligadas al campo de la energía, el EVE ha presentado un stand en las "XII Jornadas de la Energía y la Muestra Industrial" organizadas por la Asociación Colombiana de Ingenieros Electricistas, Mecánicos, Electrónicos y Afines (ACIEM-Cundinamarca) los días 13, 14 y 15 de Septiembre en Bogotá, (Colombia).



El Programa de la DG XVII, Thermie constituye el instrumento más importante de la política energética de la C.E.

2.6.1. OBJETIVOS OPERATIVOS 1996

PROGRAMA THERMIE, DG XVII (Energía)

Este programa constituye la herramienta de la Comisión Europea para incentivar la inversión y diseminación en tecnologías energéticas eficientes y nuevas.

Durante 1996 las actividades de difusión irán ligadas a la presentación de acciones tipo B y las actividades generales pasarán por obtener en concurso público la condición de OPET.

Evaluación Técnica de Proyectos (Thermie Technical Management)

El objetivo es continuar con los trabajos comenzados en ese terreno y asegurar una carga de trabajo similar durante el próximo año. Evaluar 25 proyectos comunitarios en el campo de la energía con la implicación de 4 expertos del EVE.

Programa INNOVATION de la DG XIII de la CE

Para obtener la condición OPET es necesario ganar la plaza que, el 15 de marzo, sale a concurso público. La duración de este contrato será de dos años y las actividades a realizar serán concurrentes a las establecidas por la Comisión y el candidato

El objetivo es lograr el "status" de la pertenencia del EVE a ese privilegiado grupo de compañías que forman la red OPET, entre las que se encuentran las principales agencias de energía de los estados miembros de la CE.

Programa THERMIE acciones tipo B de la DG XVII de la CE

Dentro de este grupo hay que señalar las acciones aprobadas en la convocatoria de 1995 y las que se han presentado a la convocatoria de febrero del 96. Dentro de las acciones aprobadas, el EVE habrá de acometer las siguientes:

Líder

- "Estrategia para la implantación de un plan de aprovechamiento de energías renovables en la región de Antioquía (Colombia)" en colaboración con ZrEU y Empresas Públicas de Medellín
- "Seminario Europeo Latinoamericano sobre el aprovechamiento energético de los residuos sólidos urbanos" en colaboración con ICIE y OLADE

Colaborador

- "The development of energy monitoring and target setting in Latin America" liderada por NIFES.
- "Energy management in the cold stores" liderada por RARE AQUITAENERGIE.
- "Contribution to the dissemination of efficient energy technologies" liderada por EUROPLAN.
- "Strategy to overcome environmental burden of small hydro and wind energies" liderada por CEEETA.
- "Strategic for hydrocarbons and RUE in Philippines" liderada por CEEETA.
- "THERMIE stand in the "Foire internationale de Bordeaux" and conference on efficient and clean technologies" liderada por RARE.
- "Development study of the small cogeneration in France according to the acquired experience in UK, DK, DE, IT, ES" liderada por RARE.

Consecución de un nuevas acciones Tipo B del nuevo Programa THERMIE-JOULE.

El Grupo EVE durante el año 1996 deberá asegurar, en concurso con otros aspirantes, y formando consorcios con organismos tanto privados como públicos de nuevas acciones tipo B en el nuevo Programa THERMIE-JOULE, para difundir las tecnologías energéticas.

Promoción THERMIE-JOULE

Se presentarán en Bruselas, al menos dos proyectos THERMIE-JOULE por parte del País Vasco, para conseguir subvenciones en inversiones relacionadas con la eficiencia energética o la producción de energía. Este programa constituye el instrumento de la política energética Comunitaria para favorecer la introducción de tecnologías innovadoras en los quince países miembros en el campo de la energía. El presupuesto previsto para el periodo 95-98 se sitúa en torno a los 155.000 millones de pesetas.

PARTICIPACION EN OTROS PROYECTOS DE LA CE

Dentro de la Dirección General I (Relaciones Exteriores), el Departamento Internacional concentra sus esfuerzos en la inclusión del Grupo EVE en ofertas destinadas a los países del ESTE (Programa PHARE-TACIS), América Latina y a las excelentes nuevas oportunidades abiertas en Filipinas, país que está sufriendo grandes problemas energéticos.

En otros programas de la DG XVII (Energía), el conjunto del Grupo EVE presentará, al menos, dos proyectos a cada uno de los programas SAVE II y ALTENER respectivamente.

Durante el año 1996 será objetivo la realización de, al menos, un proyecto al Programa SYNERGY de la DG XVII (Energía)

Otra área de negocio a impulsar por el Grupo EVE a nivel internacional será el Dpto. Geológico-Minero de I+D, en proyectos de Cooperación Internacional basándose estos esfuerzos en Centroamérica auspiciados por la DG VIII (Desarrollo) y DG I (Relaciones Exteriores).

OTRAS ACTIVIDADES DE PROMOCION

Se llevará a cabo un seguimiento de los contactos establecidos en los países donde el EVE ha trabajado para promocionar y atraer negocio internacional. Se continuará también con los contactos y colaboración con el ICEX para aumentar la visión existente sobre posibles proyectos de interés para el Grupo EVE.

Coordinación con la SPRI y el CLUSTER de la Energía

Entre los objetivos de la División Internacional del EVE, siempre ha estado el de mantener la coordinación con las empresas de la comunidad autónoma que posean una capacidad para ofertar productos o servicios relacionados con el sector de la energía.

En ese sentido, la creación del "Cluster" de la energía va a permitir incrementar las posibilidades de colaborar en proyectos internacionales, máxime, cuando entre los objetivos básicos del citado "Cluster" se encuentra el de participar en proyectos de exportación de servicios. La participación activa tanto de la SPRI como del EVE en la concepción y organización del Cluster abre posibilidades de actuación no contempladas hasta la fecha por parte de la División Internacional, a partir del momento de definición final de los mecanismos de actuación del "Cluster de la Energía"

Mientras tanto, la División Internacional del EVE, en contacto con la SPRI, explorará e informará sobre las diversas oportunidades localizadas para actuar en el exterior en el campo de la energía hasta que se formalicen los procedimientos definitivos de operación del cluster.

3 . R E C U R S O S H U M A N O S

1995	Directores	Técnicos	Administr.	Maest-Ofic.	TOTAL	Temporales
EVE	10	17	9	-	36	3
Cadem	3	10	4	-	17	10
S.G.E.	5	21	14	34	74	2
S.H.E.	1	1	1	-	3	1
NaturGas	4	19	14	8	45	-
BilboGas	2	4	3	13	22	-
Gasnalsa	7	5	8	21	41	-
Uzesa	-	1	1	-	2	-
TOTAL	32	78	54	78	242	14

4 . C O N S E J O D E D I R E C C I O N

Vicepresidente Ejecutivo

D. Jacinto Lobo Morán

Vicepresidente Sector Gas

D. Jesús Egia Mallea

Secretario General

D. Antonio Sustacha Cañizal

Director Económico-Financiero

D. Carlos Alvarado García

Director Internacional

D. Jesús M^a Goiri Basterra

Director de Calidad y RR.HH.

D. José Ramón Calonge Balza

Director de Investigación y Recursos

D. Angel Garrote Ruiz

Director del CADEM

D. José Luis Aguiriano Araco

Director de Gas de Euskadi

D. José Ramón Dávila Iciar

Director de Gasnalsa

D. Luis Ramón Solé

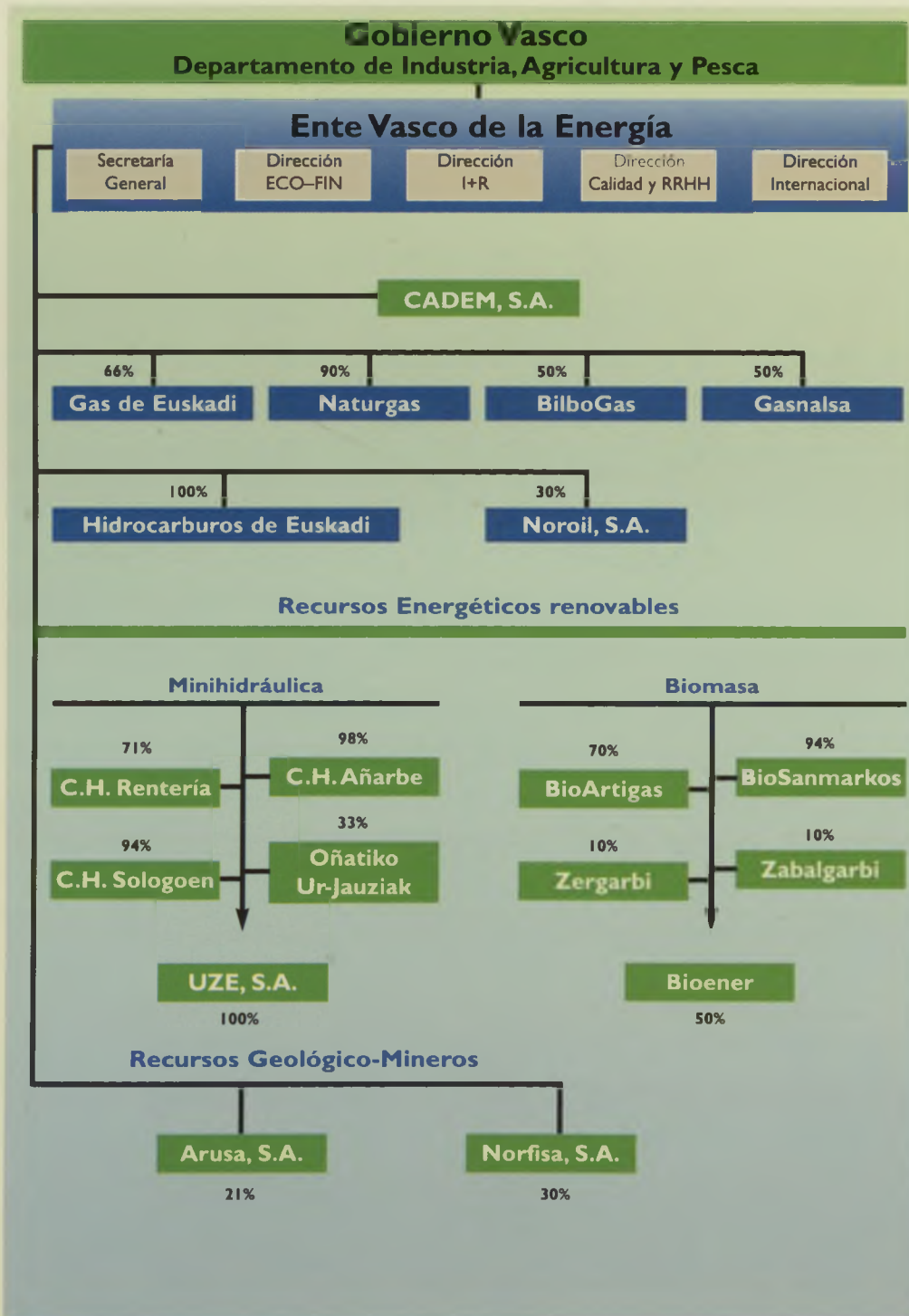
Consejero Ejecutivo de BilboGas

D. Marcelo Tejedor Peeters

Director de NaturGas

D. José Pagola Saenz

5. COMPOSICION DEL GRUPO EVE



6 . I N F O R M E D E A U D I T O R I A E X T E R N A

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES

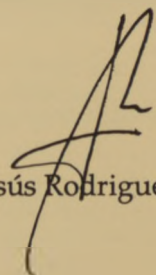
Al Consejo de Dirección de
Ente Vasco de la Energía, S.A.:

1. Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas del ENTE VASCO DE LA ENERGIA Y SOCIEDADES DEPENDIENTES que comprenden el balance de situación al 31 de diciembre de 1995, las cuentas de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de sus Administradores. 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 la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas. Nuestro trabajo no incluyó el examen de las cuentas anuales del ejercicio 1995 de Bilbogas, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A. en las que participa el Ente Vasco de la Energía y cuyos activos y resultados netos, representan un 22% y un 30%, respectivamente, de las correspondientes cifras consolidadas. Las mencionadas cuentas anuales han sido examinadas por Gómez Bilbao Auditores CJC, S.L. y Coopers & Lybrand, S.A., respectivamente, y nuestra opinión expresada en este informe sobre las cuentas anuales consolidadas del Grupo Ente Vasco de la Energía se basa, en lo relativo a dichas sociedades, únicamente en los respectivos informes de los otros auditores.
2. De acuerdo con la legislación mercantil, los Administradores presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias y del cuadro de financiación, además de las cifras del ejercicio 1995, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales del ejercicio 1995. Con fecha 27 de marzo de 1995, otros auditores emitieron su informe de auditoría acerca de las cuentas anuales del ejercicio 1994 en el que expresaron una opinión favorable.
3. Durante 1990, las sociedades dependientes consolidadas Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A. actualizaron su inmovilizado material con abono a reservas de revalorización, por un importe neto de 1.523 y 507 millones de pesetas, respectivamente (Nota 13), de acuerdo con la Norma Foral 11/1990, de 21 de diciembre de Presupuestos Generales del Territorio Histórico de

Bizkaia para 1991, desarrollada posteriormente en el decreto Foral 2/1991 de 8 de enero en el caso de Sociedad de Gas de Euskadi y de acuerdo con la Norma Foral 42/1990 de 27 de diciembre de la Diputación Foral de Alava, desarrollada posteriormente en el Decreto Foral 19/1991, en el caso de Gas Natural de Alava, S.A. Al 31 de diciembre de 1995 el importe de la plusvalía, después de practicadas las correspondientes amortizaciones asciende a 1.468 millones de pesetas, aproximadamente. Dada la existencia de un recurso contencioso-administrativo planteado por la Administración del Estado contra la citada Norma Foral, no podemos determinar, a la fecha de este informe de auditores, el efecto que su resolución pudiera tener sobre las cuentas anuales del ejercicio 1995 adjuntas.

4. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en los informes de Gómez Bilbao Auditores CJC, S.L. y Coopers & Lybrand, S.A. y, excepto por los efectos de cualquier ajuste que pudiera ser necesario si se conociera el desenlace final de la incertidumbre descrita en la salvedad del párrafo 3 anterior, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Ente Vasco de la Energía y Sociedades Dependientes al 31 de diciembre de 1995 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante el ejercicio anual terminado en dicha fecha y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados, que guardan uniformidad con los aplicados en el ejercicio anterior.
5. El informe de gestión consolidado del ejercicio 1995 adjunto, contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre la situación del Ente Vasco de la Energía y Sociedades Dependientes la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 1995. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables del Ente Vasco de la Energía.

ARTHUR ANDERSEN



Jesús Rodríguez

22 de abril de 1996

ENTE VASCO DE LA ENERGIA Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

BALANCES DE SITUACION CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1995 Y 1994 (NOTAS 1, 2, 3 y 4) (Miles de Pesetas)

Activo	31.12.95	31.12.94 (*)	Pasivo	31.12.95	31.12.94 (*)
INMOVILIZADO:			FONDOS PROPIOS (Nota 13):		
Gastos de establecimiento (Nota 5)	108.881	37.167	Fondo Social	17.713.551	16.608.463
Inmovilizaciones inmateriales, netas (Nota 6)	551.472	1.135.141	Resultado de ejercicios anteriores	(1.353.277)	(1.155.358)
Inmovilizaciones materiales (Nota 7)	25.330.026	24.328.118	Reservas en sociedades consolidadas por integración global y proporcional	2.853.699	1.812.104
Terrenos y construcciones	845.095	865.886	Reservas en sociedades puestas en equivalencia	81.397	29.065
Instalaciones técnicas y maquinaria	29.304.870	27.443.979	Pérdidas y ganancias atribuibles a la Sociedad dominante	1.266.671	896.931
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	949.688	746.366	Pérdidas y ganancias consolidadas	2.139.133	1.282.512
Anticipos e inmovilizaciones materiales en curso	1.723.051	1.412.339	Pérdidas y ganancias atribuibles a socios externos	(872.462)	(385.581)
Otro inmovilizado	714.574	704.461	Total fondos propios	20.562.041	18.191.205
Amortizaciones y provisiones del inmovilizado	(8.207.252)	(6.844.913)	SOCIOS EXTERNOS (Nota 14)	6.755.536	6.795.456
Inmovilizaciones financieras (Nota 8)	816.856	783.157	INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS		
Participaciones en empresas puestas en equivalencia y otras asociadas no consolidadas	732.457	691.057	EJERCICIOS (Nota 15):		
Cartera de valores a largo plazo	78.500	75.500	Subvenciones de capital	693.739	803.645
Deudores por contratos red de distribución	6.527	14.391	Contratos red de distribución	422.203	365.783
Finanzas y depósitos a largo plazo	1.676	1.610	Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	237.565	252.054
Otras inversiones financieras	599	599	Total ingresos a distribuir en varios ejercicios	1.353.507	1.421.482
Provisión por depreciación de inversiones financieras	(2.903)	-	PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS (Nota 16)	1.414	341.991
Total inmovilizado	26.807.235	26.283.583	ACREEDORES A LARGO PLAZO:		
FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION	876.000	431.000	Deudas con entidades de crédito (Nota 17)	257.876	368.361
ACTIVO CIRCULANTE			Otras deudas (Nota 18)	125.178	200.718
Existencias	38.301	40.576	Total acreedores a largo plazo	383.054	569.079
Deudores	3.065.508	2.840.090	ACREEDORES A CORTO PLAZO:		
Clientes	2.126.898	1.765.465	Deudas con entidades de crédito (Nota 17)	131.856	130.949
Empresas puestas en equivalencia (Nota 9)	1.961	7.942	Deudas con empresas puestas en equivalencia (Nota 9)	-	710
Deudores varios	455.475	607.863	Acreedores comerciales	1.800.932	1.715.874
Personal	32.987	31.431	Anticipos recibidos por pedidos	1.887	-
Administraciones Públicas (Notas 10 y 20)	473.114	398.053	Deudas por compras o prestaciones de servicios	1.799.045	1.715.874
Anticipos a acreedores	-	29.336	Otras deudas no comerciales	3.305.097	3.088.004
Provisiones	(24.927)	-	Administraciones Públicas (Notas 10 y 20)	1.109.291	618.151
Inversiones financieras temporales (Nota 12)	487.430	628.198	Otras deudas (Nota 19)	2.195.806	2.469.853
Tesorería (Nota 11)	3.018.063	2.024.883	Ajustes por periodificación	5.694	958
Ajustes por periodificación	6.594	7.378	Total acreedores a corto plazo	5.243.579	4.936.495
Total activo circulante	6.615.896	5.541.125	TOTAL PASIVO	34.299.131	32.255.708
TOTAL ACTIVO	34.299.131	32.255.708			

(*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria forman parte integrante de estos balances de situación consolidados.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 1995 Y 1994 (NOTAS 1, 2, 3 y 4) (Miles de Pesetas)

DEBE	Ejercicio 1995	Ejercicio 1994 (*)	HABER	Ejercicio 1995	Ejercicio 1994 (*)
GASTOS			INGRESOS		
Reducción existencias productos terminados y en curso	45	2	Importe neto de la cifra de negocios (Nota 22.a)	18.696.518	15.618.755
Aprovisionamiento (Nota 22.b)	12.339.960	10.744.699	Trabajos efectuados por el grupo para el inmovilizado	7.543	2.838
Gastos de personal	1.553.510	1.507.308	Otros ingresos de explotación-		
Sueldos y salarios	1.202.728	1.170.955	Ingresos accesorios (Nota 22.d)	762.013	815.804
Cargos sociales (Nota 22.c)	350.782	336.353	Subvenciones a la explotación	431.101	503.268
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado (Notas 6 y 7)	1.686.126	1.698.832			
Variación de las provisiones de tráfico	(14.943)	(14.364)			
Otros gastos de explotación	1.582.456	1.713.370			
I. BENEFICIO DE EXPLOTACION	2.750.021	1.290.818			
	<u>19.897.175</u>	<u>16.940.665</u>		<u>19.897.175</u>	<u>16.940.665</u>
Gastos financieros (Nota 17)	49.789	71.625	Ingresos por participaciones en capital	1.492	3.573
Variación de provisiones de inversiones financieras	2.903	-	Otros ingresos financieros (Notas 11 y 12)	223.032	159.907
Diferencias negativas de cambio	4.171	-	Ingresos de crédito del activo inmovilizado	3.337	7.237
			Diferencias positivas de cambio	3.436	268
II. RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	174.434	99.360			
	<u>231.297</u>	<u>170.985</u>		<u>231.297</u>	<u>170.985</u>
Participación en pérdidas de sociedades puestas en equivalencia (Nota 22.i)	1.584	-	Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia (Nota 22.i)	44.524	48.872
III. RESULTADOS POSITIVOS EN SOCIEDADES PUESTAS EN EQUIVALENCIA	42.940	48.872			
	<u>44.524</u>	<u>48.872</u>		<u>44.524</u>	<u>48.872</u>
IV. BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS (I + III)	2.967.395	1.390.178	Beneficios procedentes del inmovilizado (Nota 22.e)	32.674	9.614
Pérdidas procedentes de inmovilizado (Nota 22.e)	611.837	33.394	Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio (Nota 15)	72.415	94.304
Gastos extraordinarios (Nota 22.g)	42.545	3.931	Ingresos extraordinarios (Nota 22.g)	23.885	4.467
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	16.311	16.976	Contratos de red de distribución transferidos al resultado del ejercicio (Nota 15)	22.910	105.490
			Ingresos y beneficios de otros ejercicios (Nota 22.f)	409.425	5.090
V. RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	-	164.664	V. RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	109.384	-
	<u>670.693</u>	<u>218.965</u>		<u>670.693</u>	<u>218.965</u>
VI. BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS (IV + V)	2.858.011	1.603.714			
Menos-Impuesto sobre beneficios (Nota 20)	718.878	321.202			
Beneficio consolidado del ejercicio	2.139.133	1.282.512			
Menos-Beneficio atribuido a socios externos (Nota 14)	872.462	385.581			
Beneficio del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante (Notas 13 y 22.i)	<u>1.266.671</u>	<u>896.931</u>			

(*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria forman parte integrante de estas cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas.

MEMORIA CONSOLIDADA

(1) ACTIVIDAD DE LAS SOCIEDADES

El Ente Vasco de la Energía (en adelante EVE) se constituyó por la Ley 8/1982 de 24 de noviembre del Parlamento Vasco, como un Ente Público de Derecho Privado, adscrito al Departamento de Industria, Energía y Pesca 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 DE LAS CUENTAS ANUALES

a) Imagen fiel

Las 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, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados del Ente Vasco de la Energía y Sociedades Dependientes.

Las cuentas anuales se han preparado a partir de los registros contables del EVE y de las sociedades dependientes consolidadas e incluyen, tal y como se señala en el apartado c) determinadas homogeneizaciones valorativas con el fin de adecuarse a los principios contables aplicados por el EVE.

b) Comparación de la información

Los datos correspondientes al ejercicio 1994 que se incluyen en esta memoria se presentan única y exclusivamente a efectos comparativos.

Con la finalidad de hacer comparables las cifras que se presentan en el balance de situación y en las cuentas de pérdidas y ganancias correspondientes al ejercicio 1995 con las del ejercicio precedente, se ha procedido a efectuar las siguientes reclasificaciones en el balance y la cuenta de pérdidas y ganancias correspondientes al ejercicio 1994 que ahora se presenta, con respecto a las que formaron parte de las cuentas anuales correspondientes a dicho ejercicio aprobadas por el Consejo de Dirección del 8 de junio de 1995:

- Se ha registrado en el epígrafe "Fondo de Comercio de Consolidación" del balance de situación al 31 de diciembre de 1994 adjunto, 431 millones de pesetas correspondientes al fondo de comercio pagado en la suscripción de acciones de la ampliación de capital efectuada por Bilbogas, S.A., en 1994, que aparecían registrados en el epígrafe "Inmovilizaciones Inmateriales, netas-Fondo de Comercio" del balance de situación a dicha fecha.
- Se ha registrado restando del epígrafe "Clientes" del balance de situación al 31 de diciembre de 1994, 220 millones de pesetas correspondientes a los cobros de clientes de Naturgas, S.A. por recibos domiciliados en entidades de crédito, que aparecían registrados en el epígrafe "Deudas con entidades de crédito a corto plazo" del balance de situación a dicha fecha, dado que la Sociedad mantenía vivo el saldo de clientes por recibos domiciliados, hasta pasados veinte días del abono bancario, en previsión de posibles devoluciones de recibos.
- Se han registrado en el epígrafe "Otras deudas no comerciales - Otras deudas" del balance de situación al 31 de diciembre de 1994, 37 millones de pesetas correspondientes a anticipos recibidos de clientes por obras en la red solicitadas por los mismos y que aparecían registrados restando en el epígrafe "Deudores varios" del balance de situación a dicha fecha.
- Se han registrado en el epígrafe "Inversiones financieras temporales" del balance de situación al 31 de diciembre de 1994, 4 millones de pesetas, correspondientes a intereses devengados no vencidos por los saldos mantenidos en cuentas bancarias (Nota 12), que aparecían registrados en el epígrafe "Deudores varios" del balance de situación a dicha fecha.

- Se han registrado en el epígrafe "Contratos red de distribución transferidos al resultado del ejercicio" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio 1994, 105 millones de pesetas correspondientes a los ingresos procedentes de los contratos red de distribución (Notas 4.k y 15) que aparecían registrados en el epígrafe "Otros ingresos de explotación - Ingresos accesorios" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondientes a dicho ejercicio.
- Se han registrado en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales" del balance de situación al 31 de diciembre de 1994, 5 millones de pesetas, aproximadamente, correspondientes a instalaciones que figuraban registradas en el epígrafe "Gastos de establecimiento" del balance de situación a dicha fecha.

c) Principios de consolidación

Las sociedades dependientes con participación directa que en los ejercicios 1995 y 1994 han sido consolidadas por el método de integración global, son las siguientes:

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.95	31.12.94
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Estudio y apoyo a la conservación 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
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector industrial	66	66
Naturgas, S.A. Vitoria-Gasteiz, 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	93,63	93,63
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A. Rentería, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	71	71
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A. Irún, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	-	96
Bioartigas, S.A. Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	75,4	75,4
Gas Natural de Alava, S.A. Vitoria-Gasteiz, c/San Viator, s/n	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector doméstico y comercial	50	50
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A. San Sebastián, c/Camino, n.º 1	Producción de energía eléctrica	97,6	97,6
Udal Zentral Elkartuak, S.A. Bilbao, c/San Vicente-Edificio Albia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100	100
BioSanMarkos, S.A. San Sebastián, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	94,44	92,2

Asimismo, en el ejercicio 1994 se consolidó por el método de integración global la sociedad Bilbogas, S.A., en la cual al 31 de diciembre de 1994 el EVE mantenía una participación del 48,9%. En el ejercicio 1995, se ha decidido consolidar esta sociedad en la que se tiene un 49,46% de participación al 31 de diciembre de 1995 por el método de integración proporcional, al ejercer el EVE en la misma una dirección colegiada junto con el Ayuntamiento de Bilbao, poseedor del resto de la participación (Notas 4.e y 8).

Por otro lado, al 31 de diciembre de 1994, la Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A. en la que el EVE mantenía un 96% de participación a dicha fecha, se consolidó por el método de integración global. En el ejercicio 1995, el EVE ha vendido su participación en dicha sociedad no formando parte por tanto de las sociedades que componen el perímetro de consolidación para dicho ejercicio.

Las participaciones del EVE superiores al 20% en la capital social de aquellas sociedades participadas sobre las que no se posee dominio de hecho y/o derecho ni son sociedades multigrupo, se han valorado a efectos del proceso de consolidación por el procedimiento de puesta en equivalencia. Estas sociedades, así como la participación del EVE en su capital social, son las siguientes:

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.95	31.12.94
Oñatiko Ur-Jauziak E.A. Oñati, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	33,33	33,33
Noroil, S.A. Getxo, Avenida Zugazarte, 29	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo y derivados	30	30
Ofitas del Norte, S.A. (Norfisa) Vitoria-Gasteiz, Heraclio Fournier, 6	Investigación, exploración, explotación transformación y comercialización de minerales industriales	30	30
Agua Subterráneas de Alava, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede de la Diputación Foral de Alava	Investigación, explotación y distribución de aguas subterráneas	Liquidada	50
Aridos Unidos, S.A. Bilbao, c/San Vicente, Edificio Albia	Explotación, preparación y comercialización de roces industriales, para su utilización como áridos	21	21

Las sociedades Ofitas del Norte, S.A. y Aridos Unidos, S.A. estaban excluidas del perímetro de consolidación al 31 de diciembre de 1994, habiéndose incorporado al perímetro de consolidación en el ejercicio 1995.

Las sociedades dependientes y asociadas que se han excluido del perímetro de la consolidación en el ejercicio 1995, por razón de su reducido tamaño, así como la información relativa de las mismas, son las siguientes:

Sociedad	Miles de Pesetas			Porcentajes de participación
	Capital	Reservas	Resultados 1995	
Bioener, S.A.	10.000	199	477	50
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemóniz, S.A.	1.000	1.085	76	100

La consolidación de las operaciones del EVE y las sociedades dependientes consolidadas se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. Los estados financieros consolidados adjuntos incluyen ciertos ajustes para homogeneizar los principios y procedimientos de contabilidad aplicados por las sociedades dependientes con los del EVE.
2. El resultado de valorar las participaciones por el procedimiento de puesta en equivalencia (una vez eliminado el resultado de operaciones entre sociedades del Grupo) se refleja en los epígrafes de "Reservas en sociedades consolidadas".

por puesta en equivalencia", "Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia" y "Participación en pérdidas de sociedades puestas en equivalencia", según corresponda.

3. Las reservas de las sociedades dependientes consolidadas por los métodos de integración global y proporcional se presentan separadamente de las del EVE en la cuenta "Reservas en sociedades consolidadas por integración global y proporcional" de los Balances de Situación consolidados adjuntos, de acuerdo con lo previsto en las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas aprobadas por el Real Decreto 1815/1991, de 20 de diciembre.
4. La diferencia positiva existente entre el valor contable de la participación de la Sociedad dominante en el capital de las sociedades dependientes (coste de adquisición de la participación) y el valor sustancial de los activos netos, se registra en el proceso de consolidación como fondo de comercio de consolidación (Nota 4.e.).
5. El valor de la participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y los resultados de las sociedades dependientes consolidadas por integración global se presenta en los epígrafes "Socios externos" del pasivo de los Balances de Situación consolidados adjuntos y "Beneficio atribuido a socios externos" de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias consolidadas adjuntas.

(3) REGULACIÓN SECTORIAL

Las operaciones de Gas de Euskadi, S.A., Naturgas, S.A., Bilbogas, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A. como empresas distribuidoras de gas natural, así como las de Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A., Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A., Bioartigás, S.A. y BioSanMarkos, S.A. como autogeneradoras de energía eléctrica, se encuentran reguladas por determinadas disposiciones. Las operaciones del resto de las sociedades del Grupo EVE no están sujetas a regulación específica.

A continuación, se presenta por cada tipo de actividad, el esquema básico de regulación a que están sometidas las mismas:

a) Distribución de gas natural para usos industriales y doméstico-comerciales

El 23 de julio de 1985 se firmó el "Protocolo de intenciones para el desarrollo del Gas en España", entre el Ministerio de Industria y Energía y los presidentes de las principales empresas concesionarias del servicio público de distribución y suministro de combustibles gaseosos así como por los presidentes del INH y ENAGAS, S.A. (Nota 22.b). Los objetivos de dicho protocolo eran favorecer la introducción del gas natural y desarrollar la infraestructura de distribución gasista en España, favoreciendo dicha actividad y las nuevas inversiones en redes de distribución mediante la asignación de unos "márgenes unitarios estándar" a las empresas distribuidoras equivalentes a los costes soportados por las mismas en el desarrollo de su actividad más una retribución de mercado a los recursos invertidos.

Como diferencia entre el precio de venta al consumidor final, que estaba fijado en función de las cotizaciones de los combustibles alternativos, y los costes más la retribución a los recursos invertidos reconocidos a las empresas distribuidoras, se establecía el precio de cesión al que ENAGAS, Sociedad titular del aprovisionamiento y transporte primario, debía vender a dichas empresas. No obstante, se establecía un precio de cesión mínimo con la finalidad de asegurar a ENAGAS la recuperación de sus costes variables.

Cumplidos los objetivos del mencionado protocolo, la Orden de 13 de mayo de 1994 establece un nuevo marco tarifario en el que se modifica la estructura de tarifas y los precios de los suministros de gas natural para usos industriales con vigencia desde el 1 de junio de 1994. Este nuevo sistema fija los precios o suministro del gas al consumidor final, así como los precios de cesión o transferencia por parte de ENAGAS a las empresas distribuidoras, ambos indicados a las cotizaciones de los mercados de combustibles alternativos. En lo que se refiere a los precios de venta al consumidor final de carácter industrial el nuevo marco tarifario fija los precios mensualmente con carácter de precios máximos y mantiene una estructura binómica de la tarifa, es decir, con un término fijo y otro variable. Así mismo este nuevo marco ha simplificado la estructura de tarifas existente en el protocolo antes mencionado.

Asimismo, la Orden de 13 de mayo de 1994 establece un nuevo marco tarifario en el que se modifican las tarifas y los precios de los suministros de gas natural y gases manufacturados por canalización para usos domésticos y comerciales. El nuevo sistema de tarifas establece una "tarifa de referencia" que consiste en la repercusión al consumidor final del coste total medio del aprovisionamiento, transporte, almacenamiento y distribución del gas natural, imputable al mercado doméstico-comercial. Adicionalmente, la mencionada Orden fija que el precio de cesión al que las compañías distribuidoras recibirán el gas será la diferencia entre la citada "tarifa de referencia" y el coste de distribución hasta el usuario final (es decir, el precio de cesión será el equivalente a los costes de aprovisionamiento y transporte primario hasta los puntos de recepción del gas por las distribuidoras). Todos estos parámetros de coste quedan fijados en un mismo importe para todas las compañías en la mencionada orden del 13 de mayo de 1994. En dicha orden se establece igualmente el procedimiento de actualización anual de los parámetros anteriormente citados que han servido para la determinación de la tarifa de referencia. No obstante, esta orden contempla un período transitorio para determinadas sociedades, entre ellas Naturgas, S.A. por el cual y aunque el precio de venta al consumidor final se rige en cualquier caso, por la nueva orden, en cuanto a los precios de cesión se refiere, les es de aplicación hasta el 23 de julio de 1995 la política de márgenes, contemplada en el protocolo de intenciones para el desarrollo del gas en España anteriormente citado. Las tarifas al consumidor final establecidas en el actual marco tarifario tienen carácter de precios máximos, y como se ha señalado anteriormente son revisables anualmente, a no ser que se produzcan variaciones al alza o a la baja de hasta un 2% en el coste de la materia prima, en cuyo caso, las modificaciones del precio serían inmediatas.

b) Autogeneración de energía eléctrica

Con fecha 9 de diciembre de 1994, se dictó el Real Decreto 2366/1994, que refunde la normativa existente sobre instalaciones hidráulicas, de cogeneración y otras abastecidas por recursos o fuentes de energías renovables, en un texto único, y desarrolla los criterios básicos que han de regir las relaciones técnico-económicas entre los explotadores y las empresas distribuidoras de energía eléctrica.

La Dirección General de Energía es el órgano competente respecto a las instalaciones acogidas a este Real Decreto para aquellas instalaciones en las que su aprovechamiento afecte a más de una Comunidad Autónoma.

Entre otras, podrán acogerse al régimen especial establecido de este Real Decreto las centrales hidráulicas que se instalen o amplíen su potencia, siempre que la suma de las potencias aparentes de cada Grupo, medidas en bornas de generador no sea superior a 10 MVA, como es el caso de las centrales hidráulicas que son propiedad de las sociedades que componen el Grupo EVE.

A partir de este Real Decreto, se crea un Registro General de Instalaciones de Producción de Régimen Especial siendo requisito necesario la inscripción de las instalaciones en dicho registro. El Departamento de Industria, Agricultura y Pesca del Gobierno Vasco, ha acordado la inclusión de las instalaciones de generación de energía eléctrica de las mencionadas sociedades en dicho registro.

Entre los derechos de los productores en régimen especial destaca el de transferir a la compañía distribuidora de electricidad, los excedentes de energía siempre que sea posible su absorción por la red, siendo en este caso obligatoria la adquisición por la misma, y percibir por ello el precio que resulte de lo dispuesto en el Real Decreto 2366/1994.

Las Sociedades tienen firmados contratos de suministro con Iberdrola, S.A. a este respecto.

El precio medio que tendrán que abonar las empresas distribuidoras a estos productores por la energía eléctrica entregada tendrá en cuenta los costes evitados del sector eléctrico por concepto de generación, transporte y distribución. En el cálculo de la facturación de la energía cedida se incluirán diversos factores como la potencia a facturar, los términos de potencia y de energía, complementos por discriminación horaria y por energía reactiva, y el no cumplimiento de la potencia garantizada.

La facturación de la energía se realizará mensualmente de acuerdo con un modelo de factura aprobado por el Ministerio de Industria y Energía que recoge las principales características de dichas instalaciones.

(4) NORMAS DE VALORACIÓN

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

a) Gastos de establecimiento

Los gastos de constitución, de primer establecimiento y de ampliación de capital incurridos por las sociedades, se capitalizan y se amortizan linealmente en un período de 5 años (Nota 5) a partir del ejercicio siguiente al que se incurren.

b) Inmovilizaciones inmateriales

Investigación y desarrollo

Los costes incurridos en proyectos de investigación y desarrollo del sector energético realizados directamente por las sociedades y para los cuales existen motivos fundados del éxito técnico y de la rentabilidad económico-comercial al cierre de cada ejercicio, son contabilizados como "Inmovilizado Inmaterial". Dichos proyectos se valoran a su coste de producción, que incluye materiales, mano de obra directa y la parte correspondiente de los gastos indirectos imputables y son amortizados en un período máximo de 5 años desde su terminación.

Durante el ejercicio 1995, se ha procedido a sanear proyectos ya terminados y en curso, sin rentabilidad económico-comercial con un coste neto de 577 millones de pesetas y que han sido contabilizados con cargo al epígrafe "Pérdidas procedentes del inmovilizado" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al ejercicio 1995 adjunta (Nota 22.e).

Aplicaciones informáticas

Las aplicaciones informáticas figuran contabilizadas a su precio de adquisición y se amortizan linealmente por las sociedades consolidadas en un período de entre cuatro y cinco años.

Propiedad industrial

Los costes incurridos en concepto de propiedad industrial figuran contabilizados a su precio de adquisición y se amortizan linealmente en un período de 10 años.

Concesiones administrativas - Redes de distribución de gas

Las inversiones en inmovilizado afectas a la explotación del servicio de distribución de gas natural prestado por Sociedad de Gas de Euskadi, S.A., Naturgas, S.A., Bilbogas, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A., que se recogen en la cuenta "Red de distribución de gas" dentro de "Instalaciones técnicas y maquinaria" (Nota 7), se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa temporal. De acuerdo con las condiciones de las correspondientes concesiones administrativas, a la terminación de los plazos establecidos (75 años para las instalaciones de las Sociedades) la propiedad de estas instalaciones revertirá a la entidad que haya otorgado las concesiones, en condiciones de buen uso. Estas concesiones administrativas incluyen los costes necesarios para su obtención valorados al precio de adquisición de los mismos.

Las Sociedades estiman que no es necesario dotar un fondo para la reversión de las mencionadas instalaciones. Dicha consideración está fundamentada en las incertidumbres que se derivan como consecuencia del muy largo plazo en el que vencen las actuales concesiones de las Sociedades (entre los ejercicios 2050 y 2070), así como en los programas anuales de reparación, conservación y mantenimiento que realizan de forma permanente las Sociedades. Estas consideraciones hacen presuponer que, o bien pudieran no ser de utilidad las citadas instalaciones una vez transcurrido el plazo de concesión, o que, en su caso, dichas instalaciones se encontrarán en estado de buen uso cuando se produzca la reversión y por tanto no sea necesario incurrir en costes adicionales para efectuar dicha reversión.

En este sentido, a nivel consolidado se ha revertido con abono al epígrafe "Ingresos y beneficios de otros ejercicios" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio 1995, 329 millones de pesetas correspondientes al fondo

de reversión que Gas Natural de Alava, S.A. tenía constituido al 31 de diciembre de 1994 (Nota 16). Asimismo, a nivel consolidado se ha eliminado la dotación efectuada por este concepto por la mencionada sociedad en el ejercicio 1995 por importe de 57 millones de pesetas, aproximadamente.

Adicionalmente, las sociedades han adoptado en el ejercicio 1995 el criterio de amortizar los costes incurridos para la obtención de las concesiones administrativas en 25 años, vida útil técnica-económica considerada para las redes de distribución de gas, principales activos sujetos a reversión (Nota 7), en lugar de hacerlo en los 75 años de vigencia de las concesiones y criterio este último que habían seguido hasta el ejercicio 1994. El efecto de este cambio en las cuentas anuales del ejercicio 1995 no es significativo.

Concesiones administrativas - centrales hidroeléctricas

De acuerdo con la Ley 29/1985, de 2 de agosto, "Ley de Aguas", las centrales de producción hidroeléctrica se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa temporal. Conforme contemplan las concesiones administrativas, a la terminación de los plazos establecidos, la propiedad de las instalaciones debe revertir al Estado en condiciones de buen uso. Las actuales concesiones otorgadas a las Sociedades finalizan en los ejercicios 2064 y 2067 para las centrales hidroeléctricas de Rentería y Sologoen, respectivamente. La Dirección de la Sociedad considera que no es necesario dotar un fondo de reversión por cuanto los programas de mantenimiento de las instalaciones aseguran un estado permanente de buen uso de las mismas.

c) Inmovilizaciones materiales

El inmovilizado material está valorado a coste de adquisición que incluye trabajos contratados a terceros y los materiales consumidos, así como la actualización practicada por Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A., por importe de 1.523 y 507 millones de pesetas, respectivamente, de acuerdo con las disposiciones contenidas en las Normas Forales de las Diputaciones Forales de Bizkaia y Alava, respectivamente (Nota 13).

El inmovilizado material en explotación se amortiza siguiendo el método lineal, basado en la vida útil estimada de cada elemento, según el siguiente detalle:

	Años de vida útil estimada
Instalaciones técnicas y maquinaria:	
Red de distribución de gas	14 a 30
Estaciones de regulación y medida	5 a 25
Centrales hidroeléctricas	
Obra civil	50
Equipo electromecánico	25 a 33
Edificios y otras construcciones	10 a 33
Equipos para procesos de información	4 a 7
Otros elementos	5 a 10

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos se contabilizan como mayor importe del inmovilizado material, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados. Por el contrario, los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparaciones se cargan a los resultados del ejercicio en que se incurrir.

d) Valores mobiliarios y otras inversiones financieras análogas

Las inversiones en valores mobiliarios, se reflejan en los Balances de Situación adjuntos a su coste de adquisición o a su valor de mercado, si fuese inferior. Este último se determina por el valor teórico-contable, corregido por el resultado de la homogeneización en la aplicación de criterios contables con los aplicados por el EVE y por el importe de las plusvalías tácitas existentes en el momento de la adquisición y que subsistan en la actualidad.

Las minusvalías entre el coste y el valor de mercado al cierre del Ejercicio se registran en la cuenta "Provisión por depreciación de inversiones financieras" del epígrafe "Inmovilizaciones financieras" de los Balances de Situación consolidados adjuntos (Nota 8).

e) Fondo de Comercio

El fondo de comercio de consolidación se corresponde con el satisfecho en las sucesivas ampliaciones de capital de Bilbogas, S.A. (nota 2.c). Ante la previsión de resultados positivos de esta sociedad a partir del ejercicio 1996 en que se produce la entrada en explotación normal de las instalaciones de nueva construcción para la distribución de gas natural, dicho fondo de comercio será imputado a los resultados de los ejercicios futuros de forma sistemática y con el límite de 10 años.

El movimiento habido en el ejercicio 1995 en el epígrafe "Fondo de Comercio de Consolidación" se debe al fondo de comercio puesto de manifiesto en la ampliación de capital con prima de emisión de Bilbogas, S.A. suscrita íntegramente por el EVE.

f) Existencias

Los inventarios, que se corresponden, básicamente, con las existencias de gas en las redes de distribución, se encuentran valorados a coste de adquisición o valor neto de realización, el menor, de acuerdo con los precios de adquisición del gas.

g) Deudores y acreedores comerciales y no comerciales

Los saldos de carácter comercial pendientes de cobro y pago al cierre del ejercicio, se registran por su valor nominal, considerando en los primeros las correcciones valorativas que procedan con el objeto de reconocer el riesgo de insolvencia.

Los créditos no comerciales se registran por el importe efectivamente entregado y las deudas no comerciales se registran por su valor de reembolso.

h) Inversiones financieras temporales

Este epígrafe de los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1995 y 1994 incluye las participaciones mantenidas en un Fondo de Inversión en Activos del Mercado Monetario. Las Sociedades valoran estas participaciones de acuerdo con las notificaciones de valor del fondo que incluyen las revalorizaciones del mismo por los rendimientos obtenidos y que durante el ejercicio 1995 han ascendido a 24 millones de pesetas, que se encuentran registrados en el epígrafe "Ingresos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente a dicho ejercicio.

i) Fondo Social

El fondo social se registra por el nominal de las aportaciones recibidas por el EVE con cargo a los Presupuestos Generales de la Comunidad Autónoma del País Vasco destinadas, principalmente, a financiar inversiones en inmovilizado material, inmaterial y financiero (Nota 13).

j) Subvenciones de capital

Este epígrafe de los balances de situación adjuntos incluye las transferencias recibidas para la financiación de inversiones del inmovilizado, procedentes de empresas y organismos públicos y adicionales a las que el EVE recibe del Gobierno Vasco como aportación al fondo social.

La imputación a resultados se realiza en proporción a la amortización de las inversiones que financian con abono al epígrafe "Subvenciones en capital transferida al resultado del ejercicio", de las cuentas de pérdidas y ganancias adjuntas.

k) Contratos de redes de distribución

Son aquellos que Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. firma con sus clientes industriales al tiempo de contratar el suministro, y por el que dicha Sociedad se compromete a construir la red de distribución de las características adecuadas para el suministro de gas natural al usuario a cambio de una contraprestación dineraria en el momento de la firma adicional a los ingresos futuros por venta de gas, siendo dicha red propiedad de Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.

Los importes facturados por dichos contratos se reflejan en el pasivo del balance de situación en el epígrafe "Ingresos a distribuir en varios ejercicios-Contratos red de distribución". Hasta el ejercicio 1994, este ingreso se reconocía en la cuenta de resultados linealmente en un período de diez años. A partir del ejercicio 1995 la Sociedad ha decidido imputar dicho ingreso a resultados linealmente en el período de vida útil de las redes de distribución (Nota 4.c), por entender que de esta forma existe una mayor correlación con los gastos asociados a las mencionadas redes, construidas para el suministro a dichos clientes. Esta imputación a los resultados de cada ejercicio es, por tanto, independiente del plazo en el que los créditos sean cobrados y se registra en el epígrafe "Contratos red de distribución transferidos al resultado del ejercicio" de las cuentas de pérdidas y ganancias correspondientes a los ejercicios 1995 y 1994 (Nota 2.b).

l) Derechos de paso de gas

En el ejercicio 1990 Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. firmó con ENAGAS un acuerdo para el uso del Gasoducto Rentería-Irún, a fin de que ésta pudiera suministrar gas natural a sus clientes ubicados en la zona de Lesaca, Vera de Bidasoa y otros términos municipales de la Comunidad Autónoma de Navarra. Este contrato tiene una vigencia de 20 años a partir del inicio del suministro (prorrogables por períodos quinquenales para los que se fijaría un nuevo canon). En el mencionado contrato se estableció una contraprestación por dicho servicio que fue pagada en una sola vez por Enagas, S.A. y que se contabilizó con abono al epígrafe "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" del pasivo del balance de situación. El importe recibido por dicho concepto se imputa a resultados linealmente en 20 años a partir del ejercicio 1994, año de comienzo del uso del derecho de paso, en el epígrafe "Otros ingresos de explotación-Ingresos accesorios" de las cuentas de pérdidas y ganancias adjuntas. La imputación a las cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los ejercicios 1995 y 1994 por la mencionada periodificación ascienden a 10 millones de pesetas en cada uno de dichos ejercicios (Nota 21.d).

Por otro lado, ambas sociedades firmaron en 1987 otro acuerdo para el uso del Gasoducto Arrigorriaga-Baracaldo-Santurce para que ENAGAS, S.A. pueda suministrar a sus clientes de la zona de Castro-Urdiales (Cantabria). Dicho acuerdo, con vigencia de 10 años prorrogables, establece un canon anual en función de las termias transportadas, con un mínimo de 400 millones de termias. Durante los ejercicios 1995 y 1994 el mencionado canon ha ascendido a 12 y 11 millones de pesetas, respectivamente y se ha abonado en el epígrafe "Otros ingresos de explotación-Ingresos accesorios" de las cuentas de pérdidas y ganancias correspondientes a dichos ejercicios (Nota 21.d).

m) Clasificación de las deudas entre corto y largo plazo

La clasificación de las deudas entre corto y largo plazo se realiza en función de los vencimientos al cierre del ejercicio, es decir, se consideran como deudas a corto plazo aquellas con vencimiento inferior a doce meses y como deudas a largo plazo las de vencimiento superior a dicho período.

n) Ingresos y gastos

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

No obstante, siguiendo el principio de prudencia, las sociedades únicamente contabilizan los beneficios realizados a la fecha del cierre del ejercicio, en tanto que los riesgos previsibles y las pérdidas, aún las eventuales, se contabilizan tan pronto como son conocidos.

ñ) Transacciones en moneda extranjera

El epígrafe "Inversiones financieras temporales" del balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 1995 adjunto incluye depósitos en cuenta corriente en moneda extranjera, los cuales se reflejan al tipo de cambio de cierre del ejercicio, habiéndose imputado las diferencias negativas de valoración generadas en el epígrafe "Diferencias positivas de cambio" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 1995 al tratarse de saldo líquidos.

Las cuentas a pagar en moneda extranjera se reflejan igualmente al tipo de cambio al cierre del ejercicio imputando las diferencias negativas de valoración generadas en el epígrafe "Diferencias negativas de cambio" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al ejercicio 1995, en tanto que las diferencias positivas, si las hubiese, se hubiera diferido su imputación a la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada hasta la cancelación de la mencionada cuenta a pagar.

o) Subvenciones a la explotación

El epígrafe "Otros ingresos de explotación - Subvenciones a la explotación" de las cuentas de pérdidas y ganancias correspondientes a los ejercicios 1995 y 1994 recoge las transferencias recibidas con cargo a los presupuestos de la Comunidad Autónoma del País Vasco, con la finalidad de cubrir los gastos propios de la actividad social de las sociedades del Grupo (Nota 1).

p) Impuesto sobre Sociedades

El gasto por Impuesto sobre Sociedades del ejercicio se calcula en función del resultado económico antes de impuestos, aumentado o disminuido, según corresponda, por las diferencias permanentes.

El ahorro impositivo correspondiente al régimen de deducción por inversiones se considera como un menor importe de la cuota a pagar por el Impuesto sobre Sociedades del ejercicio en que se obtiene dicho beneficio (véase nota 20).

(5) GASTOS DE ESTABLECIMIENTO

El movimiento habido durante los ejercicios 1995 y 1994 en el epígrafe "Gastos de establecimiento" de los balances de situación consolidados, ha sido el siguiente:

	Miles de pesetas
Saldo al 1 de enero de 1994	18.106
Entradas	27.774
Amortizaciones	(8.713)
Saldo al 31 de diciembre de 1994	37.167
Entradas	98.793
Amortizaciones	(8.226)
Modificaciones en el método de consolidación - Bilbogas, S.A. (Nota 2.c)	(18.232)
Salidas del perímetro de la consolidación - C.H. Elordi, S.A.	(621)
Saldo al 31 de diciembre de 1995	108.881

(6) INMOVILIZACIONES INMATERIALES

El movimiento habido durante los ejercicios 1994 y 1995 en las diferentes cuentas del inmovilizado inmaterial y de sus correspondientes acumuladas ha sido el siguiente:

	Miles de Pesetas					Total
	Concesiones	Propiedad Industrial	Investigaciones y Proyectos Plurianuales	Investigaciones, Proyectos y Estudios en Curso	Aplicaciones Informáticas	
COSTE						
Saldo al 1 de enero de 1994	58.383	4.131	3.082.720	41.094	231.890	3.418.218
Entradas	4.388	1.273	143.278	124.366	41.873	315.178
Salidas o bajas	-	(159)	(22.065)	-	(37.896)	(60.120)
Trasposos	-	-	152.852	(153.649)	4.021	3.224
Incorporaciones en consolidación	-	-	4.125	-	-	4.125
Saldo al 31 de diciembre de 1994	62.771	5.245	3.360.910	11.811	239.888	3.680.625
Entradas	8.417	-	88.251	91.895	41.340	229.903
Salidas o bajas	-	(77)	(2.042.786)	(4.141)	(2.666)	(2.049.670)
Modificaciones en el método de consolidación - Bilbogas, S.A. (Nota 2.c)	(413)	-	-	-	(823)	(1.236)
Salidas del perímetro de la consolidación - CH Elordi, S.A. (Nota 2.c)	-	(70)	-	-	-	(70)
Trasposos	-	-	73.477	(73.477)	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 1995	70.775	5.098	1.479.852	26.088	277.739	1.859.552
AMORTIZACION						
Saldo al 1 de enero de 1994	11.186	2.347	2.100.142	-	71.632	2.185.307
Dotación	958	326	341.870	-	43.616	386.770
Salidas	-	(31)	-	-	(24.652)	(24.683)
Trasposos	-	-	(1.910)	-	-	(1.910)
Saldo al 31 de diciembre de 1994	12.144	2.642	2.440.102	-	90.596	2.545.484
Trasposos	537	(156)	74	-	(455)	-
Salidas	-	-	(1.468.587)	-	(2.666)	(1.471.253)
Modificaciones en el método de consolidación - Bilbogas, S.A. (Nota 2.c)	(362)	-	-	-	-	(362)
Dotación	4.843	1.549	184.179	-	43.640	234.211
Saldo al 31 de diciembre de 1995	17.162	4.035	1.155.768	-	131.115	1.308.080
VALOR NETO CONTABLE						
Saldo al 31 de diciembre de 1994	50.627	2.603	920.808	11.811	149.292	1.135.141
Saldo al 31 de diciembre de 1995	53.613	1.063	324.084	26.088	146.624	551.472

El Ente Vasco de la Energía tenía contratos firmados para la adquisición de bienes de inmovilizado inmaterial y material al 31 de diciembre de 1995 por importe de 116 y 55 millones de pesetas, aproximada y respectivamente.

(7) INMOVILIZACIONES MATERIALES

El movimiento habido durante los ejercicios 1994 y 1995 en las diferentes cuentas del inmovilizado material y de sus correspondientes amortizaciones acumuladas ha sido el siguiente:

Miles de Pesetas						
	Terrenos y construcciones	Propiedad Industrial	Investigaciones y Proyectos Plurianuales	Investigaciones, Proyectos y Estudios en Curso	Aplicaciones Informáticas	Total
COSTE						
Saldo al 1 de enero de 1994	660.947	25.165.476	651.959	671.952	1.363.893	28.514.227
Entradas	25.330	24.148	15.660	58.498	2.601.210	2.724.846
Salidas o bajas	-	(7.092)	(344)	(21.968)	(13.594)	(42.998)
Trasposos	179.609	2.261.447	79.091	(4.021)	(2.539.170)	(23.044)
Saldo al 31 de diciembre de 1994	865.886	27.443.979	746.366	704.461	1.412.339	31.173.031
Entradas	11.733	295.957	133.066	77.777	2.771.525	3.290.058
Salidas o bajas	-	(8.148)	(2.782)	(60.178)	(15.462)	(86.570)
Modificaciones en el método de consolidación Bilbogas, S.A. (Nota 2.c)	(1.886)	(547.615)	(10.283)	(7.486)	(143.739)	(711.009)
Salidas del Perímetro de consolidación C.H. Elordi, S.A.	(41.138)	(87.094)	-	-	-	(128.232)
Trasposos	10.500	2.207.791	83.321	-	(2.301.612)	-
Saldo al 31 de diciembre de 1995	845.095	29.304.870	949.688	714.574	1.723.051	33.537.278
AMORTIZACIONES Y PROVISIONES DEL INMOVILIZADO						
Saldo al 1 de enero de 1994	186.043	4.968.951	229.627	363.533	-	5.748.154
Dotación	22.412	947.252	58.490	73.031	12.751	1.113.936
Salidas	-	(2.822)	(103)	(15.649)	-	(18.574)
Trasposos	5.584	(4.474)	223	64	-	1.397
Saldo al 31 de diciembre de 1994	214.039	5.908.907	288.237	420.979	12.751	6.844.913
Dotación	34.795	1.236.469	78.958	93.467	15.237	1.458.926
Salidas	-	(2.015)	(2.347)	(54.040)	-	(58.402)
Modificaciones en el método de consolidación Bilbogas, S.A. (Nota 2.c)	(785)	(30.089)	(1.476)	(2.304)	-	(34.654)
Salidas del Perímetro de consolidación C.H. Elordi, S.A.	(411)	(2.338)	-	-	-	(2.749)
Trasposos	1.886	5.073	-	(6.959)	-	-
Regularización	-	(782)	-	-	-	(782)
Saldo al 31 de diciembre de 1995	249.524	7.115.225	363.372	451.143	27.988	8.207.252
VALOR NETO CONTABLE						
Saldo al 31 de diciembre de 1994	651.847	21.535.072	458.129	283.482	1.399.588	24.328.118
Saldo al 31 de diciembre de 1995	595.571	22.189.645	586.316	263.431	1.695.063	25.330.026

La distribución del coste y la amortización acumulada entre las distintas cuentas que componen el epígrafe "Instalaciones técnicas y maquinaria" del inmovilizado material al 31 de diciembre de 1995 y 1994 es el siguiente:

	Miles de Pesetas			
	31.12.95		31.12.94	
	Coste	Amortización Acumulada	Coste	Amortización Acumulada
Red de distribución de gas	27.476.295	6.198.483	25.125.819	5.116.470
Estaciones de regulación y medida	1.037.678	578.243	978.263	494.610
Centrales hidroeléctricas - equipo electromecánico	119.938	20.531	217.532	20.512
Otras instalaciones técnicas y maquinaria	670.959	317.968	1.122.365	277.315
Total	29.304.870	7.115.225	27.443.979	5.908.907

Las Sociedades tienen contratadas pólizas de seguros para la cobertura del riesgo de incendio y otros posibles siniestros de los bienes de su activo inmovilizado por importe de 21.322 millones de pesetas. Igualmente, tienen contratadas pólizas de responsabilidad civil para la cobertura de los daños que pudiese ocasionar su actividad a terceros con un límite máximo de 5.000 millones de pesetas.

Las Sociedades tienen elementos de inmovilizado material en explotación al 31 de diciembre de 1995 que se encuentran amortizados contablemente en su totalidad a dicha fecha por importe de 523 millones de pesetas, aproximadamente.

(8) INMOVILIZACIONES FINANCIERAS

Los movimientos habidos durante los Ejercicios 1994 y 1995 en este epígrafe del balance de situación consolidado, han sido los siguientes:

	Miles de Pesetas					Saldo Final	Porcentaje de Participación al 31.12.95
	Saldo Inicial	Entradas/ Incorporaciones	Salidas	Puesta en Equivalencia	Traspaso a Corto Plazo		
Participaciones en empresas puestas en equivalencia y otras asociadas no consolidadas (Nota 2.c):							
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemóniz, S.A. (*)	1.000	-	-	-	-	1.000	100
Noroil, S.A.	163.028	-	-	35.917	-	198.945	30
Ofitas del Norte, S.A.	73.800	-	-	10.890	-	84.690	30
Aguas Subterráneas de Alava, S.A. (*)	5.000	-	(5.000)	-	-	-	-
Oñatiko Ur-jauziak, S.A.	415.509	-	-	4.264	-	419.773	33,33
Aridos Unidos, S.A.	27.720	-	-	(4.671)	-	23.049	21
Bioner, S.A. (*)	5.000	-	-	-	-	5.000	50
	691.057	-	(5.000)	46.400	-	732.457	
Cartera de valores a largo plazo:							
Zabalgardi, S.A.	40.000	-	-	-	-	40.000	10
Zergarbi, S.A.	30.000	-	-	-	-	30.000	10
Fundación para el Fomento de la Calidad	2.500	-	-	-	-	2.500	3,13
Centro del Medio Ambiente del País Vasco	3.000	3.000	-	-	-	6.000	6
Provisiones	-	(2.903)	-	-	-	(2.903)	
	75.500	97	-	-	-	75.597	
Deudores a largo plazo por contratos red de distribución	14.391	3.226	-	-	(11.090)	6.527	
Fianzas y depósitos a largo plazo	1.610	66	-	-	-	1.676	
Otros	599	-	-	-	-	599	
TOTAL	783.157	3.389	(5.000)	46.400	(11.090)	816.856	

(*) Sociedades no consolidadas (Nota 2.c).

Las principales operaciones realizadas en los ejercicios 1995 y 1994 en relación con las participaciones en empresas del Grupo y Asociadas han sido las siguientes:

Ejercicio 1994:

- Se procedió a realizar sendos desembolsos, que habían quedado pendientes en la adquisición de Zabalgardi, S.A. y Zergarbi, S.A. por un importe de 30 y 22,5 millones de pesetas respectivamente.
- Siguiendo la política observada en ejercicios anteriores de disminuir progresivamente la participación en la Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A., se realizó una reducción mediante adquisición de acciones por parte de la propia Sociedad por un valor nominal de 16,4 millones de pesetas, adquiriéndose las mismas por el precio de 21,5 millones de pesetas al Ente Vasco de la Energía. Con posterioridad se realizó otra reducción de 3,1 millones de pesetas, adquiriéndose las mismas por el precio de 3,8 millones de pesetas al Ente Vasco de la Energía. Como consecuencia de estas dos reducciones el Ente Vasco de la Energía dejó de tener participación en el capital de esta sociedad al 31 de diciembre de 1994.
- En lo que respecta a otras participaciones, en 1994 se desembolsaron 3 millones de pesetas en la constitución del Centro de Medio Ambiente del País Vasco, S.A., correspondiente al 3% del capital fundacional de la misma.

Ejercicio 1995:

- Con respecto a otras participaciones, en 1995 se ha adquirido un 3% adicional de capital social de Centro de Medio Ambiente del País Vasco, S.A., por su valor nominal, 3.000.000 pesetas, pasando a ser la participación del Ente Vasco de la Energía a 31 de diciembre de 1995 el 6%.
- El 11 de mayo de 1995 se ha liquidado la sociedad Aguas Subterráneas de Alava, S.A., originando una pérdida al EVE de 5.000.000 pesetas equivalente al coste de la participación, registrada en la cuenta "Pérdidas procedentes del inmovilizado" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio 1995, adjunta.

Con fecha 15 de enero de 1996, el Ente Vasco de la Energía ha suscrito y desembolsado en su porcentaje de participación, la ampliación de capital que por importe de 1.000 millones de pesetas (100 millones de pesetas para el Ente Vasco de la Energía) ha realizado la empresa asociada Zabalgardi, S.A.

En la reunión del Consejo de Dirección del Ente Vasco de la Energía del 4 de diciembre de 1995 se acordó, entre otros aspectos los siguientes en relación con las participaciones en sociedades del Grupo, asociadas y otras:

- Autorizar la participación del Ente Vasco de la Energía en MIVASA mediante la adquisición a SICOGESA de acciones por importe de 50,28 millones de pesetas al objeto de detentar la participación del 15% en la citada sociedad, y a cuyo efecto se solicitará la aprobación del Gobierno Vasco.
- Autorizar la participación del Ente Vasco de la Energía mediante la suscripción y desembolso de la ampliación de capital en Bilbogas, S.A. de 10 millones de pesetas con una prima de emisión de 920 millones de pesetas a satisfacer íntegramente por el Ente Vasco de la Energía, una vez sea acordada por la Junta de Accionistas de la sociedad y aprobada por el Gobierno Vasco.

(9) EMPRESAS PUESTAS EN EQUIVALENCIA

El detalle del epígrafe "Deudores - Empresas puestas en equivalencia" y "Acreedores a corto plazo - Deudas con empresas puestas en equivalencia" del balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 1995 adjunto, es el siguiente:

	Miles de Pesetas	
	Deudor 31.12.95	Acreedor 31.12.95
Aridos Unidos, S.A.	29	-
Ofitas del Norte, S.A.	85	-
Oñatiko Ur Jauziak, S.A.	1.847	-
	1.961	

Los saldos a cobrar se han originado como consecuencia de las operaciones normales del negocio y no devengan tipo de interés alguno, siendo su vencimiento a corto plazo.

(10) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS

El detalle de los saldos de los epígrafes "Deudores-Administraciones Públicas" y "Otras deudas no comerciales-Administraciones Públicas" del activo y pasivo respectivamente, de los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1995 y 1994 adjuntos es el siguiente:

	Miles de Pesetas			
	Deudor		Acreedor	
	31.12.95	31.12.94	31.12.95	31.12.94
Hacienda Pública deudora por IVA	202.782	135.707	26.540	19.023
Hacienda Pública retenciones y pagos a cuenta	166.387	123.601	-	-
Hacienda Pública acreedora por IRPF	-	-	48.611	43.234
Hacienda Pública, retenciones practicadas por IRC	-	-	444	-
Hacienda Pública acreedora por impuesto sobre sociedades	-	-	465.000	151.500
Hacienda Pública acreedor por otros conceptos	-	-	21.484	20.521
Organismos de la Seguridad Social	-	-	447.369	289.891
Administraciones Públicas por anticipos de subvenciones	-	-	95.164	91.217
Otros organismos públicos	97.298	131.918	4.679	2.765
Administraciones Públicas deudoras por subvenciones	6.647	6.827	-	-
	473.114	398.053	1.109.291	618.151

(11) TESORERÍA

El detalle de este epígrafe de los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1995 y 1994 adjuntos es el siguiente:

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Caja	3.084	2.453
Bancos e instituciones de crédito	3.014.979	2.022.430
Total	3.018.063	2.024.883

Los saldos con bancos e instituciones de crédito están afectos al acuerdo firmado el 31 de marzo de 1995 entre las Instituciones Públicas de Euskadi y las entidades financieras operantes en la Comunidad Autónoma que fija las condiciones de operaciones activas y pasivas, para Entidades Públicas, entre las que se encuentra el Ente Vasco de la Energía y las sociedades dependientes consolidadas por integración global.

En base a dicho acuerdo, el tipo de interés para las posiciones acreedoras se fija en el Mibor a 3 meses más 0,4 puntos, siendo el de las posiciones deudoras el Mibor a tres meses menos 2,4 puntos. Por otra parte el endeudamiento de dichas sociedades estará limitado a las cifras establecidas en sus presupuestos anuales, y todas las operaciones de endeudamiento requieren autorización del Departamento de Hacienda y Administración Pública del Gobierno Vasco con anterioridad a su formalización.

No existe ningún tipo de restricción a la disponibilidad de los fondos depositados en bancos e instituciones de crédito. Los saldos en bancos mantenidos por las sociedades consolidadas por integración global y proporcional, al 31 de diciembre de 1995 y 1994 devengaban un tipo de interés anual del 7,15% y 5,29% respectivamente. Los intereses devengados y pendientes de cobro se encuentran registrados en el epígrafe "Inversiones financieras temporales" de los balances de situación consolidados adjuntos (nota 12).

(12) INVERSIONES FINANCIERAS TEMPORALES

El movimiento habido en el ejercicio 1995 en las distintas cuentas del epígrafe "Inversiones financieras temporales" de los balances de situación consolidados adjuntos es el siguiente:

Miles de Pesetas							
	Cartera de Valores a Corto Plazo	Fondos de Inversión en Activos del Mercado Monetario	Finanzas y Depósitos Constituidos a Corto Plazo	Otros Créditos al Personal	Intereses Devengados no Vencidos en Cuentas de Tesorería	Depósitos en Divisa en Cuentas Bancarias	Total
Saldo al 1 de enero de 1994	300.000	-	3.237	3.813	13.912	-	320.962
Adiciones	3.330.000	151.070	-	4.002	21.267	-	3.506.339
Retiros	(3.180.000)	-	(1.378)	(3.813)	(13.912)	-	(3.199.103)
Saldo al 31 de diciembre de 1994	450.000	151.070	1.859	4.002	21.267	-	628.198
Modificación del perímetro de consolidación (Nota 2.c)	(227.430)	-	(50)	(2.023)	-	-	(229.503)
Adiciones	2.678.259	184.234	1.500	292	54.550	30.171	2.949.006
Retiros	(2.839.004)	-	-	-	(21.267)	-	(2.860.271)
Saldo al 31 de diciembre de 1995	61.825	335.304	3.309	2.271	54.550	30.171	487.430

La cartera de valores a corto plazo al 31 de diciembre de 1995 y 1994 está formada en su totalidad por Bonos de Estado con vencimiento el 15 de enero de 1996, devengando un tipo de interés anual del 8,85%.

Las adiciones producidas a los Fondos de Inversión en activos del mercado monetario, en el ejercicio 1995 se desglosan de la siguiente forma:

Miles de Pesetas	
Aportaciones adicionales realizadas	160.000
Capitalización de intereses	24.234
	184.234

Asimismo, el epígrafe "Inversiones financieras temporales" del balance de situación al 31 de diciembre de 1995 incluye dos depósitos en cuenta corriente contratados en divisa con la Caja Gipuzkoa-San Sebastián por 140.760,4 francos suizos cada uno.

Dichos depósitos devengan un tipo de interés mensual, siendo el devengado a 31 de diciembre de 1995 el 1,06%.

El objeto de estos depósitos es cubrirse de las variaciones en el tipo de cambio de los francos suizos para hacer frente al pago de la construcción de la infraestructura para la captación del biogás generado en el vertedero de BioSanMarkos según el contrato firmado con un proveedor extranjero el 20 de junio de 1994. Dichos pagos serán exigibles después de la firma del acta de recepción provisional que se espera se produzca durante 1996.

(13) FONDOS PROPIOS

Los movimientos habidos en las distintas cuentas de fondos propios durante los ejercicios 1995 y 1994 han sido los siguientes:

Miles de Pesetas					
	Fondo Social	Resultados de Ejercicios Anteriores del EVE	Reservas en Sociedades Puestas en Equivalencia	Reservas en Sociedades Consolidadas por Integración Global y Proporcional	Beneficio del Ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante
Saldo al 1 de enero de 1994	15.061.728	(897.855)	(11.176)	1.388.016	185.666
Aumento del fondo social	1.546.735	-	-	-	-
Distribución de resultados consolidados de 1993	-	(407.503)	8.791	584.378	(185.666)
Dividendos percibidos por la matriz	-	150.000	-	(150.000)	-
Modificación de participaciones	-	-	-	(10.290)	-
Modificación perímetro de consolidación	-	-	31.450	-	-
Resultado consolidado del ejercicio	-	-	-	-	896.931
Saldo al 31 de diciembre de 1994	16.608.463	(1.155.358)	29.065	1.812.104	896.931
Aumento del fondo social	1.105.088	-	-	-	-
Distribución de resultados consolidados de 1994 (Nota 22.i)	-	(378.309)	48.871	1.226.369	(896.931)
Dividendos percibidos por la matriz (Nota 14)	-	200.000	-	(200.000)	-
Modificación de participaciones (Nota 2.c)	-	-	-	(4.384)	-
Salidas del perímetro de la consolidación C.H. Elordi, S.A. (Nota 2.c)	-	(19.610)	-	19.610	-
Incorporaciones al resultado consolidado del ejercicio	-	-	3.461	-	1.266.671
Saldo al 31 de diciembre de 1995	17.713.551	(1.353.277)	81.397	2.853.699	1.266.671

La cuenta de fondo social refleja las aportaciones históricas recibidas de la Comunidad Autónoma del País Vasco. Las aplicaciones dadas al fondo social al 31 de diciembre de 1995 son las siguientes:

	Miles de Pesetas
a) Para la adquisición de acciones de las sociedades del Grupo EVE	14.638.606
b) Para compensar las pérdidas existentes en el Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A. en el momento de la toma de participación por el EVE	136.679
c) Para la adquisición de participaciones en empresas asociadas y otras	817.008
d) Para la de adquisición de elementos de inmovilizado material e inmaterial	2.087.759
e) Conversión de los fondos propios al 31 de diciembre de 1983 en Fondo Social al transformarse el Ente Vasco de la Energía, de sociedad anónima a entidad pública de derecho privado	33.499
	17.713.551

El desglose al 31 de diciembre de 1995 y 1994 de los epígrafes "Reservas en sociedades consolidadas por integración global" y "Reservas en sociedades puestas en equivalencia" era la siguiente:

a) Reservas en sociedades consolidadas por integración global

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.	(133.818)	(133.818)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.	(404.394)	(371.800)
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	2.158.336	1.840.529
Naturgas, S.A.	1.552.021	756.869
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	(38.137)	(33.515)
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	3.407	1.256
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	-	(13.542)
Bioartigas, S.A.	45.327	27.244
Bilbogas, S.A.	(195.579)	(66.198)
Gas Natural de Alava, S.A.	(136.919)	(195.798)
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	3.107	1.319
BioSanMarkos, S.A.	351	(17)
Udal Zentral Elkartuak, S.A.	(3)	(425)
TOTAL	2.853.699	1.812.104

Estos importes incluyen 1.259 millones de pesetas (en función de los porcentajes de participación del EVE en Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A.) correspondientes a reservas procedentes de las actualizaciones realizadas de acuerdo con las disposiciones contenidas en las Normas Forales de las Diputaciones Forales de Bizkaia y Alava, las cuales se encuentran recurridas por la Administración del Estado (Nota 4.c).

Las plusvalías totales correspondientes a la actualización del inmovilizado material, que ascienden a 2.030 millones de pesetas, se han venido amortizando, desde la fecha de su registro, siguiendo los mismos criterios que para la amortización de los valores de coste, habiéndose amortizado hasta el 31 de diciembre de 1995, 1.468 millones de pesetas de la plusvalía generada en la actualización correspondiente a aquellos elementos propiedad de las mencionadas sociedades a la indicada fecha. El efecto en la dotación a la amortización de los ejercicios 1995 y 1994 por dicho concepto asciende a 114 millones de pesetas en ambos ejercicios, habiéndose minorado, por tanto, el beneficio atribuido a socios externos en 43 millones de pesetas. Por otra parte, la revalorización correspondiente a las actualizaciones de aquellos elementos del inmovilizado material que al 31 de diciembre de 1995 habían sido enajenados por las Sociedades ascienden a 2 millones de pesetas, aproximadamente.

b) Reservas en sociedades puestas en equivalencia

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Oñatiko Ur-jauziak, S.A.	(9.492)	(19.961)
Noroil, S.A.	87.428	49.026
Ofitas del Norte, S.A. (Nota 2.c)	6.548	-
Aridos Unidos, S.A. (Nota 2.c)	(3.087)	-
TOTAL	81.397	29.065

(14) SOCIOS EXTERNOS

El epígrafe "Socios Externos" de los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1995 y 1994, representa el valor de la participación de empresas ajenas al Grupo EVE en las sociedades del Grupo.

El movimiento habido en este epígrafe durante el ejercicio 1995 ha sido el siguiente:

	Miles de Pesetas					
	Saldo Inicial	Participación en Resultados	Modificación de Participación	Dividendos Percibidos	Modificación en el Método de Consolidación	Saldo Final
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	3.933.870	281.955	-	-	-	4.215.825
Naturgas, S.A.	615.346	132.934	-	-	-	748.280
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	7.444	(136)	-	-	-	7.308
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	24.141	610	-	-	-	24.751
Bioartigas, S.A.	41.144	6.988	2.501	-	-	50.633
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	2.187	-	(2.187)	-	-	-
Bilbogas, S.A.	712.725	-	-	-	(712.725)	-
Gas Natural de Alava, S.A.	1.442.830	449.780	-	(200.000)	-	1.692.610
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	3.272	22	-	-	-	3.294
BioSanMarkos, S.A.	12.497	309	29	-	-	12.835
TOTAL	6.795.456	872.462	343	(200.000)	(712.725)	6.755.536

(15) INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS

Los movimientos de este epígrafe han sido:

	Miles de Pesetas				
	Subvenciones en Capital	Contratos de Red de Distribución (Nota 4.k)	Derechos Paso de Gas (Nota 4.1)	Régimen Transitorio I.V.A.	Total
Saldo al 1 de enero de 1994	895.755	420.517	200.000	66.542	1.582.814
Altas	1.071	50.756	-	-	51.827
Imputación a resultados	(94.304)	(105.490)	(10.000)	(4.488)	(214.282)
Otros movimientos	1.123	-	-	-	1.123
Saldo al 31 de diciembre de 1994	803.645	365.783	190.000	62.504	1.421.482
Altas	-	79.330	-	-	79.330
Imputación a resultados	(72.415)	(22.910)	(10.000)	(4.489)	(109.814)
Salida del perímetro de consolidación de Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	(24.729)	-	-	-	(24.729)
Otros movimientos (a)	(12.762)	-	-	-	(12.762)
Saldo al 31 de diciembre de 1995	693.739	422.203	180.000	57.565	1.353.507

(a) En el ejercicio 1995 el EVE ha procedido a imputar al epígrafe "Ingresos extraordinarios" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a dicho ejercicio, 10 millones de pesetas aproximadamente correspondientes a las subvenciones pendientes de imputar a resultados y que fueron concedidas en su día para financiar ciertos proyectos de investigación y desarrollo que han sido saneados en el ejercicio 1995 (Notas 4.b y 5).

(16) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS

La composición y el movimiento de este epígrafe de los balances de situación consolidados de los ejercicios 1995 y 1994, es el siguiente:

	Miles de Pesetas		
	Fondo de Reversión (Nota 4.b)	Otras Provisiones	Total
Saldo al 31 de enero de 1994	276.848	42.797	319.645
Dotaciones	52.686	-	52.686
Aplicaciones	-	(30.340)	(30.340)
Saldo al 31 de diciembre de 1994	329.534	12.457	341.991
Aplicaciones	(329.534)	(11.043)	(340.577)
Saldo al 31 de diciembre de 1995	-	1.414	1.414

(17) DEUDAS CON ENTIDADES DE CRÉDITO A LARGO PLAZO

La composición del saldo de este epígrafe de los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1995 y 1994 es la siguiente:

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Banco Europeo de Inversiones		
Crédito financiación gasoducto y redes		
Tolosa-Irún. Interés al 10,05% con vencimientos hasta 1998	200.000	300.000
Banco Exterior de España		
Préstamo ayuda financiera para investigación minera.		
Interés al 2% más actualización de acuerdo con el Índice de Precios al Consumo	-	7.508
Caja Laboral Popular		
Préstamos con garantía personal.		
Interés MIBOR + 1,5% con vencimientos hasta 1997	3.538	9.421
Gipuzkoa Donostia Kutxa		
Préstamos con garantía personal.		
Interés MIBOR + 1,5% con vencimientos hasta 2000	54.338	51.432
TOTAL	257.876	368.361

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

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
1995	-	125.889
1996	126.981	124.381
1997	119.063	108.195
1998	115.525	109.013
1999	15.525	26.772
2000	7.763	-
Menos -Parte corriente	(126.981)	(125.889)
Total largo plazo	257.876	368.361

El epígrafe "Deudas con entidades a crédito a corto plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 1995 y 1994 incluye 4.875 y 5.060 miles de pesetas, respectivamente, correspondiente a los intereses devengados no vencidos a dichas fechas de dichos préstamos y créditos bancarios.

(18) ACREEDORES A LARGO PLAZO - OTRAS DEUDAS

La composición del saldo de este epígrafe de los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1995 y 1994, es el siguiente:

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Excmo. Ayuntamiento de Bilbao	70.559	148.325
Otras deudas	54.619	52.393
Total	125.178	200.718

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 dicha sociedad.

Los movimientos de la cuenta con el Excmo. Ayuntamiento de Bilbao durante los ejercicios 1994 y 1995 han sido los siguientes:

	Miles de Pesetas
Saldo al 1 de enero de 1994	153.793
Traspaso a corto plazo	(5.468)
Saldo al 31 de diciembre de 1994	148.325
Modificación en el método de consolidación de Bilbogas, S.A.	(74.963)
Traspaso a corto plazo	(2.704)
Otros	(99)
Saldo al 31 de diciembre de 1995	70.559

Esta deuda se amortiza linealmente en 40 años, siendo su desglose por vencimientos, el siguiente:

	Miles de Pesetas
A largo plazo	70.559
A corto plazo	8.114
	78.673

Esta deuda no devenga interés alguno.

(19) ACREEDORES A CORTO PLAZO - OTRAS DEUDAS

El saldo de esta cuenta corresponde, básicamente, a los importes pendientes de pago a los proveedores de inmovilizado material.

(20) SITUACIÓN FISCAL

La conciliación del resultado contable con la base imponible del Impuesto sobre Sociedades es como sigue:

	Miles de Pesetas
Resultado contable antes de impuestos	2.858.011
Diferencias permanentes	1.111.960
Diferencias temporales	(58.526)
Resultado de sociedades puestas en equivalencia	(42.940)
Compensación de bases imponibles negativas	(71)
Base imponible (resultado fiscal)	3.868.434

La diferencia entre la carga fiscal imputada al ejercicio y la que habría de pagarse, registrada en el epígrafe "Administraciones Públicas" del balance de situación adjunto, recoge la reversión realizada en las cuentas consolidadas del Fondo de Reversión constituido por la sociedad Gas Natural de Alava, S.A., que será revertido en las cuentas de la citada sociedad durante el ejercicio 1996, así como las diferencias temporales entre el resultado contable y la base imponible del Impuesto sobre Sociedades de las Sociedades consolidadas, las cuales, por un criterio de prudencia contable, no han contabilizado los impuestos anticipados derivados de las mencionadas diferencias temporales.

Las sociedades se han acogido a los incentivos fiscales relativos a nuevas inversiones en activos fijos, de acuerdo con lo previsto en la normativa fiscal vigente. Los beneficios fiscales que, por los indicados conceptos, se han considerado para determinar el gasto por el Impuesto sobre Sociedades del ejercicio, ascienden a 656 millones de pesetas.

No obstante, dado el volumen de las inversiones realizadas y los límites anuales de deducción que impone la legislación fiscal vigente, las Sociedades del Grupo mantienen además el derecho a utilizar en futuros ejercicios la deducción correspondiente a parte de las inversiones en activos fijos nuevos realizadas con anterioridad al 31 de diciembre de 1995 por importe de 1.165 millones de pesetas, aproximadamente. La totalidad de los créditos fiscales pendientes de aplicación podrán deducirse de las cuotas correspondientes al Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios inmediatamente siguientes, siempre que no excedan los plazos y límites aplicables. Los estados financieros adjuntos no incluyen importe alguno de este posible beneficio fiscal.

De acuerdo con la normativa vigente, las bases imponibles negativas pueden compensarse a efectos fiscales con las bases imponibles positivas de los cinco ejercicios inmediatos siguientes, plazo que puede verse ampliado en virtud de la normativa foral del Impuesto sobre Sociedades que previsiblemente entrará en vigor en el ejercicio 1996.

Las bases imponibles negativas declaradas como compensables por diversas sociedades del Grupo ascienden al 31 de diciembre de 1995 a 2.839 millones de pesetas, aproximadamente.

En general, las sociedades del Grupo tienen abiertas a inspección fiscal los cinco últimos ejercicios.

(21) AVALES RECIBIDOS Y PRESTADOS

El detalle de los avales recibidos y prestados por las Sociedades al 31 de diciembre de 1995 y 1994, es el siguiente:

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Avales bancarios a favor de las sociedades consolidadas constituidos ante los siguientes organismos:		
- Ayuntamientos y otras Entidades	504.634	199.796
- Gobierno Vasco	19.885	25.808
- Organismos de la Unión Europea	18.200	-
TOTAL	542.719	225.604
Avales recibidos de suministradores de bienes y servicios	1.054.165	1.212.652
Avales recibidos de suministradores de inmovilizado	15.662	-
TOTAL	1.069.827	1.212.652

Por otro lado, existe un contraval por 1.452 millones de pesetas prestado por el EVE, cuyo beneficiario es el Banco Europeo de Inversiones, en garantía de la parte viva del crédito que Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. (Nota 2.c) mantiene con el Banco Europeo de Inversiones (Nota 17) y que al 31 de diciembre de 1995 tenía un saldo de 300 millones de pesetas.

Los Administradores de las sociedades no esperan se derive ningún riesgo ni pasivo por estos conceptos.

(22) INGRESOS Y GASTOS

a) Importe neto de la cifra de negocios

La distribución geográfica y por conceptos del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 1995 y 1994, es la siguiente:

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Venta de gas natural	18.487.026	14.760.592
Al sector industrial		
Alava	1.417.284	1.578.991
Gipuzkoa	5.936.483	4.631.707
Bizkaia	6.113.850	4.315.909
Al sector doméstico-comercial		
Alava	2.344.767	2.134.707
Gipuzkoa	1.125.817	853.695
Bizkaia	1.548.825	1.245.583
Ventas de energía eléctrica a IBERDROLA, S.A.	127.336	73.220
Otras ventas y prestaciones de servicios	82.156	784.943
TOTAL	18.696.518	15.618.755

b) Aprovisionamientos

Este epígrafe de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas correspondientes a los ejercicios 1995 y 1994 incluye básicamente los consumos de gas natural, siendo ENAGAS, S.A. (Nota 3) el suministrador del Grupo EVE.

c) Cargas sociales

El detalle del epígrafe "Cargas sociales" de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas correspondientes a los ejercicios 1995 y 1994, es el siguiente:

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Seguridad Social a cargo de la empresa	215.123	209.591
Otros gastos sociales	135.659	126.762
TOTAL	350.782	336.353

d) Otros ingresos de explotación - Ingresos accesorios

El detalle del epígrafe "Otros ingresos de explotación - Ingresos accesorios" de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas correspondientes a los ejercicios 1995 y 1994 es el siguiente:

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
Alquiler y venta de contadores, derechos de alta e inspección de instalaciones	370.374	340.237
Derechos de paso de gas (Notas 4.1 y 15)	21.623	20.863
Régimen Transitorio de IVA (Nota 15)	4.489	4.488
Prestación de servicios	283.679	321.892
Otros ingresos	81.848	128.324
TOTAL	762.013	815.804

e) Resultados procedentes del inmovilizado

El detalle de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada a 31 de diciembre de 1995, adjunta es el siguiente:

	Miles de Pesetas			
	Precio de venta	Coste de adquisición	Amortización acumulada y provisiones	Resultado Beneficio/ (Pérdida)
Enajenación de:				
Inmovilizado material	5.654	61.040	(42.179)	(13.207)
Inmovilizado inmaterial (Nota 4.b)	-	71.273	(37.200)	(34.073)
Inmovilizado financiero	-	5.000	-	(5.000)
Provisiones para depreciación de inmovilizado material	-	15.237	-	(15.237)
Saneamiento proyectos de exploración abandonados (Nota 4.b)	-	91.618	-	(91.618)
Saneamiento de proyectos de investigación y desarrollo (Nota 4.b)	-	1.857.678	(1.404.976)	(452.702)
	5.654	2.101.846	(1.484.355)	(611.837)
Enajenación de:				
Inmovilizado material	2.652	16.882	(16.220)	1.990
Inmovilizado financiero	83.174	72.100	(19.610)	30.684
	85.826	88.982	(35.830)	32.674

f) Ingresos y beneficios de otros ejercicios

Este epígrafe de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas correspondientes a los ejercicios 1995 y 1994, incluye 73 y 4 millones de pesetas, respectivamente, correspondientes a subvenciones concedidas por Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A. (nota 2.c) a terceros en ejercicios anteriores pero que han sido canceladas en 1995 y 1994, respectivamente, al no haberse cumplido por parte del beneficiario los requisitos establecidos en las concesiones. Asimismo, incluye la cancelación del fondo de Reversión al 31 de diciembre de 1994 por importe de 329 millones de pesetas, aproximadamente (Nota 4.b).

g) Gastos e ingresos extraordinarios

La composición del epígrafe "Gastos extraordinarios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al ejercicio 1995 es la siguiente:

Miles de Pesetas	
Pérdidas por litigios	27.170
Pérdida definitiva de créditos incobrables	5.760
Otros gastos extraordinarios	9.611
	42.541

La composición del epígrafe "Ingresos extraordinarios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al ejercicio 1995 es la siguiente:

Miles de Pesetas	
Subvenciones imputadas a resultados por proyectos no rentables (Nota 15)	10.132
Reversión de provisiones para riesgos y gastos	11.043
Otros ingresos extraordinarios	2.710
	23.885

h) Número medio de empleados

	Número Medio de Empleados	
	1995	1994
Directivos	23	31
Técnicos	116	137
Administrativos	80	82
TOTAL	219	250

i) Aportación de las sociedades consolidadas al resultado consolidado

	Miles de Pesetas	
	1995	1994
a) Sociedades consolidadas por integración global o proporcional		
Ente Vasco de la Energía	(768.141)	(378.309)
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.	(49.385)	-
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.	(112.675)	(32.594)
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	547.323	317.807
Naturgas, S.A.	1.206.249	795.153
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	(1.985)	(4.622)
Central Hidroeléctrica de Rentería, S.A.	1.493	2.150
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	-	(6.068)
Bioartigas, S.A.	12.094	20.583
Bilbogas, S.A.	(68.525)	(127.525)
Gas Natural de Alava, S.A.	449.786	258.880
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	859	1.787
BioSanMarkos, S.A.	5.239	395
Udal Zentral Elkartuak, S.A.	1.399	422
TOTAL	1.223.731	848.059
b) Sociedades puestas en equivalencia		
Noroil, S.A.	35.918	38.402
Norfisa, S.A.	4.342	-
Oñartiko Ur Jauziak, S.A.	4.264	10.470
Aridos Unidos, S.A.	(1.584)	-
TOTAL	42.940	48.872
	1.266.671	896.931

(23) RETRIBUCIONES A LOS ADMINISTRADORES

La composición del Consejo de Dirección al 31 de diciembre de 1995 era la siguiente:

Nombre	Cargo
D. Javier Retegui Ayastui	Presidente
D. Jacinto Lobo Morán	Vicepresidente
D. Javier Arámburu Arruza	Vocal
D. José Ignacio Arrieta Heras	Vocal
D. Eduardo Arteta Arraiz	Vocal
D. Juan Miguel Bilbao Garai	Vocal
D. Lucio Delgado Irazola	Vocal
D. Antonio Galarraga Ormazábal	Vocal
D. Xabier Irala Estévez	Vocal
Dña. Esther Larrañaga Galdós	Vocal
D. Jesús Abrisqueta Aguirre	Vocal
D. Antonio Sustacha Cañizal	Secretario (no consejero)

Los consejeros no tienen retribución por razón de dicho cargo. La retribución de los mismos, cuyo importe en los ejercicios 1995 y 1994 ha ascendido a 11 y 10 millones de pesetas, respectiva y aproximadamente, corresponde exclusivamente a sueldos y salarios recibidos por aquellos directivos de las Sociedades que además son consejeros.

**(24) CUADRO DE FINANCIACIÓN CONSOLIDADO DE LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS
EL 31 DE DICIEMBRE DE 1995 Y 1994**

Aplicaciones	Miles de pesetas		Orígenes	Miles de pesetas	
	Ejercicio 1995	Ejercicio 1994 (*)		Ejercicio 1995	Ejercicio 1994 (*)
Gastos de establecimiento	98.793	27.774	Recursos procedentes de las operaciones	3.898.329	2.813.188
Adquisición de inmovilizado-			Ingresos a distribuir en varios ejercicios	79.330	52.950
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 6)	229.903	750.303	Enajenación de inmovilizado-		
Inmovilizaciones materiales (Nota 7)	3.290.058	2.755.247	Inmovilizaciones materiales	16.167	91.482
Inmovilizaciones financieras (Nota 8)	3.389	145.684			
Fondo comercio de consolidación	445.000	431.000	Aportaciones al Fondo Social (Nota 13)	1.105.088	1.546.735
Dividendos (Nota 13)	200.000	150.000			
Cancelación o trasposos a corto plazo			Deudas a largo plazo	18.623	-
de deudas a largo plazo-			Cancelación anticipada o traspaso a		
Deudas con entidades de crédito			corto plazode inmovilizaciones finan-		
(Nota 17F)	126.981	149.889	cieras	11.090	130.832
Otros acreedores	2.704	77.759	Efecto en la variación de circulante como		
			consecuencia de cambios en los criterios		
			de consolidación	35.888	12.755
TOTAL APLICACIONES	4.396.828	4.485.656	TOTAL ORIGENES	5.164.515	4.647.942
EXCESO DE ORIGENES SOBRE			EXCESO DE APLICACIONES SOBRE		
APLICACIONES (AUMENTO			ORIGENES (DISMINUCION		
DEL CAPITAL CIRCULANTE)	767.687	162.286	DEL CAPITAL CIRCULANTE)	-	-
TOTAL	5.164.515	4.647.942	TOTAL	5.164.515	4.647.942

VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE	Miles de Pesetas			
	1995		1994(*)	
	Aumento	Disminución	Aumento	Disminución
Existencias	-	2.275	-	8.356
Deudores	225.418	-	434.684	-
Acreedores	-	307.084	-	861.309
Inversiones financieras temporales	-	140.768	307.236	-
Tesorería	993.180	-	291.067	-
Ajustes por periodificación	-	784	-	1.036
TOTAL	1.218.598	450.911	1.032.987	870.701
VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE	767.687	-	162.286	-

(*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos.

La conciliación del resultado contable del ejercicio con los resultados procedentes de operaciones es la siguiente:

	1995	1994(*)
Beneficio del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante	1.266.671	896.931
Más - Beneficio atribuido a socios externos (Nota 14)	872.462	385.581
Beneficio del ejercicio, según las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas adjuntas	2.139.133	1.282.512
Más -		
Dotaciones a las amortizaciones y provisiones del inmovilizado (Notas 5, 6 y 7)	1.701.363	1.698.832
Saneamiento de proyectos de investigación	578.393	
Dotación a las provisiones para riesgos y gastos (Nota 16)	-	52.686
Pérdidas en enajenación de inmovilizado	18.207	33.394
Menos -		
Exceso de provisiones para riesgos y gastos (Nota 16)	(340.577)	(30.340)
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	(85.177)	(94.304)
Contratos red transferidos al resultado del ejercicio	(22.910)	(105.490)
Régimen transitorio de IVA por inversiones	(4.489)	(4.488)
Derechos de paso de gas	(10.000)	(10.000)
Beneficio de enajenación de inmovilizado	(32.674)	(9.614)
Beneficio de sociedades puestas en equivalencia	(42.940)	-
	3.898.329	2.813.188

(*) Resultados exclusivamente a efectos comparativos.

ENTE VASCO DE LA ENERGÍA Y SOCIEDADES DEPENDIENTES CONSOLIDADAS

INFORME DE GESTIÓN DEL EJERCICIO 1995

El Grupo EVE ha continuado durante el ejercicio 1995 con el desarrollo de las actuaciones energéticas incluidas en la Estrategia Energética de Euskadi, 3E-2000, pudiéndose afirmar que con un notable grado de cumplimiento en cuanto a sus objetivos estratégicos, cualitativos y cuantitativos.

El grado de desarrollo, dinamismo y por que no decir empuje, que está adquiriendo el Grupo EVE y sus sociedades participadas, nos lleva a poder indicar que se está en la buena dirección y sentido.

Ha continuado la tónica ascendente en la:

- consecución de ahorro energético adicional en torno al 13%.
- diversificación de energías primarias merced al gas natural y las energías renovables con participación porcentual en torno al 15 y 4%.
- cogeneración como sistema eficiente de obtención conjunta y simultánea de energías útiles (térmicas y eléctrica) para la industria y el sector terciario.

Por otra parte siendo la energía un elemento global y por tanto, las actuaciones que con ella tienen que ver muy interactivas con los agentes implicados, se ha trabajado de forma continuada y sorda en alcanzar mayores cotas de entendimiento mutuo con dichos agentes, suministradores, clientes, Administración General del Estado y otros potenciales agentes, sin renunciar por ello a nuestra legítima soberanía.

Los datos que se presentan a continuación ofrecen una visión global de la estructura patrimonial del Ente Vasco de la Energía al 31 de diciembre de 1995.

El valor patrimonial de Grupo al 31 de diciembre de 1995 asciende a 27.317 millones de pesetas (25.986 millones en 1994), de los cuales constituyen patrimonio para la Comunidad Autónoma de Euskadi un total de 20.562 millones.

La participación de socios externos supone 6.755 millones. De ellos, 4.216 millones corresponden a la participación del 34% de ENAGAS en GAS DE EUSKADI, 748 millones al 10% de participación en NATURGAS y 1.693 millones al resto de accionistas que participan en GASNALSA.

El activo total consolidado del Grupo asciende a 34.299 millones de pesetas. En su composición es el inmovilizado material la partida más significativa. El stock neto acumulado asciende a 25.330 millones de pesetas, lo que supone un 94% del inmovilizado y un 74% sobre el activo.

Las adquisiciones de inmovilizado realizadas en el ejercicio 1995 alcanzan los 3.523 millones. De ellas 3.290 millones (93%) constituyen inversiones en inmovilizado material.

Los recursos procedentes de las operaciones representan la fuente de financiación más significativa y suponen 3.898 millones de pesetas.

El resultado consolidado del ejercicio asciende a 2.139 millones de pesetas (1.283 millones en 1994), cifra que supone un beneficio de 1.708 millones descontando las subvenciones recibidas.

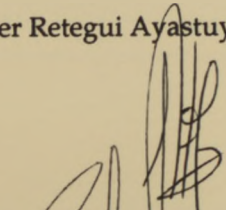
En su composición destacan los beneficios obtenidos por las siguientes sociedades:

- Gas de Euskadi 829
- Naturgas 1.329
- Gasnalsa 648

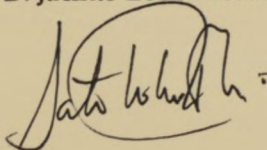
Durante 1995, ha culminado el proceso iniciado en 1993 ya que Sociedad de Gas de Euskadi, S.A., CADEM, S.A. y Bilbogas, S.A. han obtenido el Certificado de "Registro de Empresa" bajo la Norma ISO 9001. Con ello y con la revalidación de certificaciones con el resto de sociedades que ya contaban con él, se ha conseguido la acreditación de todas y cada una de las mayores empresas del Grupo.

FORMULACIÓN DE CUENTAS ANUALES CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 1995

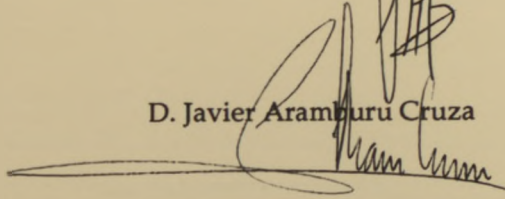
D. Javier Retegui Ayastuy



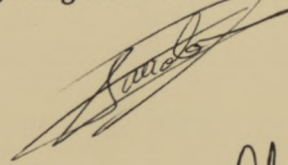
D. Jacinto Lobo Morán



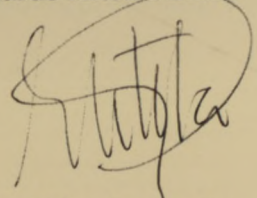
D. Javier Aramburu Cruza



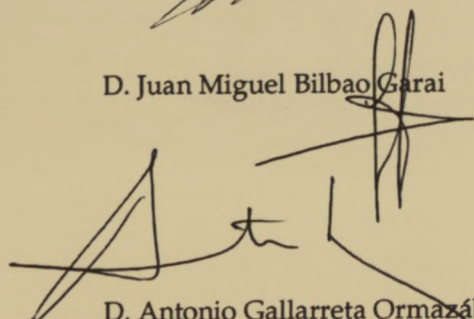
D. José Ignacio Arrieta Heras



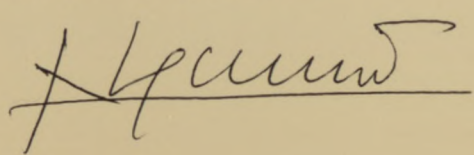
D. Eduardo Arteta Arnaiz



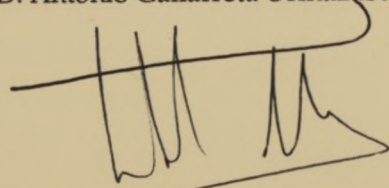
D. Juan Miguel Bilbao Garai



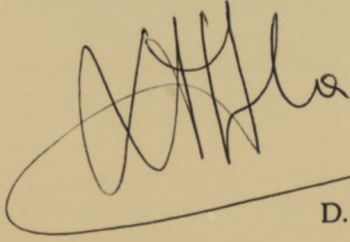
D. Lucio Delgado Irazola



D. Antonio Gallarreta Ormazábal

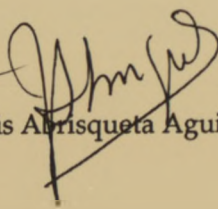


D. Xabier de Irala Estévez



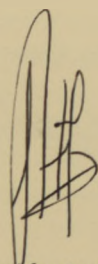
Dña. Esther Larrañaga Galdós

D. Jesús Abrisqueta Aguirre

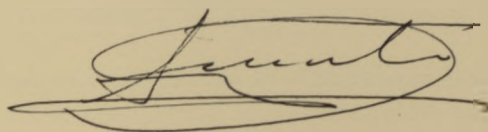


D. Antonio Sustacha Cañizal, Secretario (No Consejero) del Consejo de Dirección de ENTEVASCO DE LA ENERGÍA, certifica que las anteriores firmas de los Consejeros del ENTE han sido estampadas en mi presencia y que el presente documento comprende las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión de ENTEVASCO DE LA ENERGÍA y Sociedades Dependientes Consolidadas correspondientes al Ejercicio 1995, documentación que ha sido formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad en reunión celebrada en esta fecha y por lo tanto dentro del plazo previsto en el artículo 171 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas y que se encuentra extendida en 44 folios de papel común, escritos a una sola cara, todos ellos con mi rúbrica.

Bilbao, 19 de abril de 1996



**VºBº SR. Presidente del
Consejo de Administración**



**Al Secretario (no Consejero)
del Consejo de Administración**



Grupo EVE

Ente Vasco de la Energía

C/San Vicente, 8 Edif. Albia, 1 - Planta 14
48001 BILBAO
Tel.: 94 / 435 56 00
Fax: 94 / 424 97 33

Herri - Erakundeak

Ente Público del

EUSKO JAURLARITZA



GOBIERNO VASCO

INDUSTRI, NEKAZARITZA
ETA ARRANTZA SAILA

DEPARTAMENTO DE INDUSTRIA,
AGRICULTURA Y PESCA