



BP OIL ESPAÑA, S.A.

INFORMACION PARA LA JUNTA GENERAL ORDINARIA DE ACCIONISTAS A CELEBRAR EL 27 DE JUNIO DE 1997

COMISIÓN DE CONTROL DEL
25 JUN. 1997
REGISTRO DE LA A. A.
Nº 1997 24911

Señores Accionistas:

El Consejo de Administración de la Sociedad, celebrado el pasado 2 de junio 1997, ha acordado convocarles a Junta General Ordinaria con diversos puntos en el Orden del Día, sobre los cuales deseamos informarles de los siguientes extremos:

Respecto al punto primero de la Convocatoria, el Presidente realizará un informe sobre la coyuntura nacional e internacional en la que ha transcurrido el ejercicio 1996.

Con relación al punto segundo y tercero del Orden del Día, presentamos a los Sres. Accionistas las Cuentas Individuales y Consolidadas del ejercicio 1996, incluyendo por lo que se refiere a las Cuentas Individuales la actualización de Balances según lo dispuesto en el Real Decreto Ley 7/1996 de 7 de junio. El Presidente en su informe ampliará detalles sobre este punto. Las Cuentas Anuales, tanto Individuales como Consolidadas, fueron formuladas por este Consejo con fecha 26 marzo 1996 y auditadas por Ernst & Young sin que hayan manifestado objeción alguna. La Junta de Accionistas aprobará, en su caso, las Cuentas Anuales, el Informe de Gestión y, en el caso de las Cuentas Anuales Individuales de BP Oil España, S.A., la Aplicación del Resultado.

Por lo que se refiere al nombramiento de Consejeros, el Consejo propone a los Sres. Accionistas ampliar el número de Consejeros a ocho, mediante el nombramiento de dos nuevos Vocales, D. Michel de Fabiani y D. Colin Goodall, por el plazo estatutario de cuatro años.

En el punto quinto de la Convocatoria, se solicita la ratificación del acuerdo que este Consejo tomó con fecha 30 diciembre 1996 sobre el mantenimiento de la compañía en el régimen de tributación consolidado del grupo 7/85, cuya sociedad dominante es BP España, S.A.

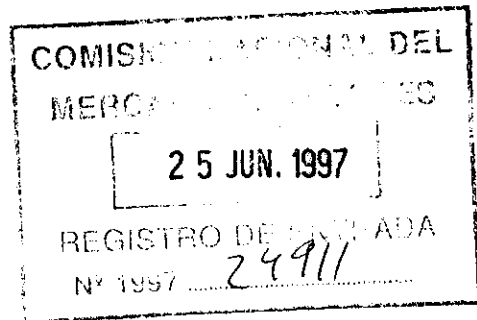
Por último, como en otras ocasiones, se solicita la aprobación de los Sres. Accionistas para el nombramiento de Ernst & Young, como Auditores de Cuentas Individuales y Consolidadas de la sociedad para el ejercicio 1997. Ernst & Young han sido los auditores de la compañía desde 1992, con lo que con este nombramiento, hace un total de 5 años.

Por lo demás, el resto de los puntos del Orden del Día son los habituales de cada Convocatoria.

En la confianza de que estas propuestas contarán con su apoyo, reciban un cordial saludo

El Consejo de Administración

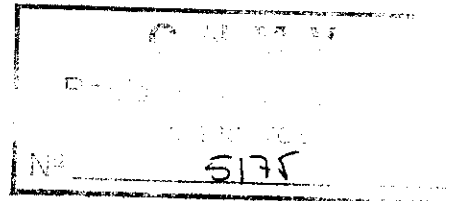
C N M V
Registro de Auditorias
Emisores
Nº 5175



INFORME DE AUDITORIA

* * * *

BP OIL ESPAÑA, S.A.
Cuentas Anuales Consolidadas e
Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio terminado
el 31 de diciembre de 1996



INFORME DE AUDITORIA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

A los Accionistas de
BP Oil España, S.A.

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de BP Oil España, S.A. y su grupo de compañías, que comprenden el balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 1996, la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada y la memoria consolidada correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales consolidadas 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.

De acuerdo con la legislación mercantil, los administradores presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance y de la cuenta de pérdidas y ganancias, además de las cifras del ejercicio 1996, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales del ejercicio 1996. Con fecha 29 de marzo de 1996 emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1995 en el que expresamos una opinión favorable.

Tal y como se indica en el apartado 2 de la memoria consolidada adjunta, la Sociedad dominante se ha acogido a la actualización del balance a 31 de diciembre de 1996 al amparo del Real Decreto Ley 7/96. Los efectos de esta actualización, que se incorporan en las cuentas anuales consolidadas adjuntas, se describen en los apartados 8 y 11 de la mencionada memoria consolidada.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1996 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera consolidada de BP Oil España, S.A. y su grupo de compañías al 31 de diciembre de 1996 y del resultado de sus operaciones 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.

El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 1996 contiene las explicaciones que los administradores consideran oportunas sobre la situación de BP Oil España, S.A. y su grupo de compañías, 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 1996. 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 de BP Oil España, S.A. y su grupo de compañías.

ERNST & YOUNG


Susana Antolínez Collet

26 de marzo de 1997

BP OIL ESPAÑA, S. A.

Los abajo firmantes, miembros del Consejo de Administración de BP Oil España, S.A.,
formulan y aprueban las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión que se
adjuntan, correspondientes al Ejercicio 1996.

Madrid, 26 de marzo de 1997

Presidente:
En representación de:



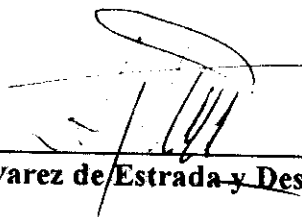
Luis Javier Navarro Vigil
BP ESPAÑA, S. A.

Vicepresidente:
En representación de:

Ausente en el extranjero

Rolf Stomberg
THE BRITISH PETROLEUM COMPANY, p.l.c.

Consejero:



Luis Alvarez de Estrada y Despujol

Consejero:



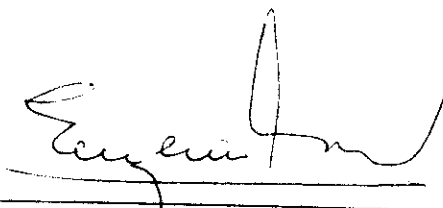
Alfonso Ballester Aguilar

Consejero:

Ausente en el extranjero

Jorge Tavares

Consejero y Secretario:



Eugenio Mazón Verdejo



**BP OIL ESPAÑA, S.A.
Y SU GRUPO DE COMPAÑÍAS**

**Cuentas Anuales Consolidadas
del Ejercicio 1996**

**Balance Consolidado
al 31 de Diciembre de 1996/95**

**Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada
del Ejercicio 1996/95**

Memoria 1996

Balance Consolidado al 31 de diciembre de 1996 y 1995

Miles de pesetas

ACTIVO	1996	1995
INMOVILIZADO	72.272.648	57.985.992
Gastos de establecimiento	310	669
Inmovilizaciones inmateriales	4.271.848	5.514.129
Bienes y derechos inmateriales	6.488.762	7.512.296
Amortizaciones	(2.216.914)	(1.998.167)
Inmovilizaciones materiales	55.565.979	41.141.132
Terrenos y construcciones	19.402.477	15.809.035
Instalaciones técnicas y maquinaria	74.830.275	60.871.315
Otro inmovilizado	5.209.791	5.165.455
Anticipos e inmovilizaciones en curso	2.498.899	2.315.652
Provisiones y amortizaciones	(46.375.463)	(43.020.325)
Inmovilizaciones financieras	12.362.099	11.330.062
Participaciones puestas en equivalencia	11.686.218	10.482.112
Cartera de valores a largo plazo	208.900	206.400
Otros créditos	304.255	458.510
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	162.726	183.040
Deudores por operaciones de trafico a largo plazo	72.412	0
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	1.512.723	342.595
GASTOS A DISTRIBUIR PLAN PENSIONES	903.000	1.161.000
ACTIVO CIRCULANTE	50.302.809	46.697.766
Existencias	19.245.717	15.107.013
Deudores	30.103.644	30.872.354
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	17.718.084	14.718.968
Empresas del grupo, deudores	10.261.912	13.515.580
Otros deudores	3.181.263	3.646.224
Provisiones	(1.057.615)	(1.008.418)
Inversiones financieras temporales	52.071	54.650
Cartera de valores a corto plazo	0	1.065
Depósitos constituidos a corto plazo	685	0
Otros créditos	51.386	53.585
Tesorería	351.727	241.255
Ajustes por periodificación	549.650	422.494
TOTAL ACTIVO	124.991.180	106.187.353

Balance Consolidado al 31 de diciembre de 1996 y 1995

Miles de pesetas

PASIVO	1996	1995
FONDOS PROPIOS	82.910.560	65.974.489
Capital suscrito	16.332.843	16.332.843
Reserva de revalorización	11.789.832	0
Otras reservas de la sociedad dominante	45.946.129	30.533.912
Reservas distribuibles	42.679.561	27.267.343
Reservas no distribuibles	3.266.568	3.266.569
Reservas en sociedades consolidadas por integración global	606.384	14.132.734
Reservas en sociedades puestas en equivalencia	1.898.606	311.547
Diferencias de conversión	0	14.235
De sociedades puestas en equivalencia	0	14.235
Pérdidas y Ganancias atribuibles a la sociedad dominante	6.336.766	4.649.218
Pérdidas y Ganancias consolidadas (Beneficio)	6.357.402	4.690.761
Pérdidas y Ganancias atribuibles a socios externos	(20.636)	(41.543)
SOCIOS EXTERNOS	493.137	472.501
DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACIÓN	565.268	630.712
De sociedades puestas en equivalencia	565.268	630.712
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	306.699	378.739
Subvenciones en capital	66.487	67.116
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	240.212	311.623
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	1.778.264	897.062
OBLIGACIONES PLAN PENSIONES	2.058.863	2.059.314
ACREEDORES A LARGO PLAZO	22.999	29.730
Otros acreedores	22.999	29.730
ACREEDORES A CORTO PLAZO	36.855.390	35.744.806
Deudas con entidades de crédito	245.614	177.468
Deudas con sociedades del grupo	14.458.387	8.905.702
Deudas con sociedades puestas en equivalencia	9.146.881	9.099.815
Acreedores comerciales	5.478.065	9.620.568
Otras deudas no comerciales	6.029.799	6.630.785
Ajustes por periodificación	1.496.644	1.310.468
TOTAL PASIVO	124.991.180	106.187.353

**Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada correspondiente a los
ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 1996 y 1995**

Miles de pesetas

GASTOS	1996	1995
Reducción de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	0	3.507.878
Aprovisionamientos	263.461.548	220.801.056
Gastos de personal	8.160.286	8.848.110
Sueldos, salarios y asimilados	5.811.113	6.548.976
Cargas sociales	2.349.173	1.882.952
Dotaciones plan pensiones	0	416.182
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	5.726.734	4.208.631
Variación de las provisiones de tráfico	105.241	76.226
Otros gastos de explotación	35.619.583	32.855.858
TOTAL GASTOS EXPLOTACION	313.073.392	270.297.659
BENEFICIOS DE EXPLOTACION	6.619.851	4.955.932
Gastos financieros	1.023.615	1.652.112
Diferencias negativas de cambio	1.040.981	1.597.038
TOTAL GASTOS FINANCIEROS	2.064.596	3.249.150
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	1.067.423	214.815
TOTAL GASTOS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	315.137.988	273.546.809
BENEFICIOS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	9.111.296	6.762.703
Pérdidas procedentes del inmovilizado	362.562	109.754
Pérdidas por enajenación de participaciones puestas en equivalencia	27.036	0
Variación de provisiones de inmov. material e inmaterial	0	125.236
Gastos y pérdidas extraordinarios	258.365	300.170
TOTAL GASTOS EXTRAORDINARIOS	647.963	535.160
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	1.201.809	406.419
BENEFICIO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	10.313.105	7.169.122
Impuesto sobre beneficios	3.955.703	2.478.361
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (BENEFICIO)	6.357.402	4.690.761
Resultado atribuido a socios externos (Beneficio)	20.636	41.543
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (BENEFICIO)	6.336.766	4.649.218

Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada correspondiente a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 1996 y 1995

Miles de pesetas

INGRESOS	1996	1995
Importe neto de la cifra de negocios	314.698.946	270.606.991
Aumento de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	1.057.887	0
Trabajos efectuados por el grupo para el inmovilizado	4.919	1.264.727
Otros ingresos de explotación	3.931.491	3.381.873
TOTAL INGRESOS EXPLOTACIÓN	319.693.243	275.253.591
Ingresos de participaciones en capital	6.373	1.193
Otros ingresos financieros	2.334.878	1.781.589
Beneficios de inversiones financieras temporales	2	12.150
Diferencias positivas de cambio	790.766	1.669.033
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	3.132.019	3.463.965
Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	1.358.578	1.526.874
Reversión de diferencias negativas de consolidación	65.444	65.082
TOTAL INGRESOS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	324.249.284	280.309.512
Beneficios procedentes del inmovilizado	177.507	9.325
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	629	5.566
Ingresos o beneficios extraordinarios	1.671.636	926.688
TOTAL INGRESOS EXTRAORDINARIOS	1.849.772	941.579

Memoria de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1996

1. - Actividades

La compañía matriz, BP Oil España. S. A., fue constituida el día 4 de diciembre de 1964. Tiene su domicilio social en Madrid, calle María de Molina, 6, y está inscrita en el Registro Mercantil de Madrid, tomo 1840, hoja número M-33163, folio 88, inscripción 172ª, siendo su NIF A-28135846.

Constituyen su actividad principal la importación y refino de crudos de petróleo, así como la venta de productos petrolíferos. El objeto social lo constituyen la realización y explotación industrial y comercial de inversiones relacionadas con los crudos de petróleo y demás hidrocarburos.

Adicionalmente, BP Oil España, S. A. tiene contratado el buque tanque "Lillo" bajo contrato de fletamento por tiempo, el cual explota vinculado a su actividad principal.

Las sociedades que intervienen en las cuentas anuales consolidadas del Grupo al 31 de diciembre de 1996, ninguna de las cuales cotiza en Bolsa, clasificadas en función de la participación de la matriz en sus capitales, junto con el porcentaje de dominio y sus actividades, se relacionan a continuación:

Sociedades Dependientes

BPMED Distribución, S.A.

María de Molina, 6 - 28006 Madrid

Empresa dedicada a la comercialización de productos petrolíferos.

Valor neto de la participación de 9,8 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 100 por cien.

Markoil, S.A.

María de Molina, 6 - 28006 Madrid

Empresa dedicada a la explotación y gestión de estaciones de servicio.

Valor neto de la participación de 217,0 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 100 por cien.

BP Enérgica, S.A.

María de Molina, 6 - 28006 Madrid

Empresa dedicada a la comercialización y distribución de fuel oil y gasóleo.

Valor neto de la participación de 103,0 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 100 por cien.

Mozo y Aragón, S. L.

Carretera de Huate a Tortuera, s/n - Villanueva de Alcorón - Guadalajara.

Empresa dedicada a la explotación de estaciones de servicio.

Valor neto de la participación de 31,1 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 100 por cien.

Estación de Servicio Aeropuerto de Palma, S. L.

Carretera Arenal - 07610 Palma de Mallorca.

Empresa dedicada a la explotación de estaciones de servicio.

Valor neto de la participación de 62,4 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 100 por cien.

Inmuebles y Valores del Mediterráneo, S. A. (Invamed)

María de Molina, 6 - 28006 Madrid

Empresa dedicada a la compraventa de valores mobiliarios.

Valor neto de la participación 1.343,3 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 82 por cien.

Todas las sociedades anteriormente citadas tienen la consideración de dependientes al poseer la matriz la mayoría de los derechos de voto. El método de consolidación utilizado ha sido el de integración global a partir de los estados financieros de estas sociedades cerrados el 31 de diciembre de 1996.

Durante 1996, la Matriz absorbió a la dependiente Petróleos del Mediterráneo Activos Comerciales, S.A. (PAC). Asimismo, se fusionaron las dependientes Distribuidora Soler y Mora, S.A., y Compañía Ibeco de Servicios, S.A., cambiando la denominación de la absorbente por BP Enérgica, S.A.. Las operaciones citadas no han tenido efecto alguno en el perímetro de consolidación ni en el conjunto consolidable.

Sociedades Asociadas

Enter, S.L.

Ciscar, 24 - 12003 Castellón

Sociedad dedicada a prestar servicios de informática.

Valor neto de la participación de 12,5 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 69,65 por cien.

La consolidación se ha realizado por el procedimiento de puesta en equivalencia.

Terminales Canarias, S.L.

Ctra. San Andrés, s/n - La Jurada María Jimenez, Santa Cruz de Tenerife.

Sociedad dedicada al almacenaje y distribución de productos petrolíferos.

Valor neto de la participación de 1.969,1 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 50 por cien.

La consolidación se ha realizado por el procedimiento de puesta en equivalencia.

Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. (CLH)

Capitán Haya, 41 - 28020 Madrid

Empresa dedicada a la realización de toda clase de actividades comerciales e industriales relacionadas con el sector de hidrocarburos.

Valor neto de la participación de 6.036,8 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 7,61 por cien.

La consolidación se ha realizado por el procedimiento de puesta en equivalencia.

Durante 1996 se ha producido la enajenación de la Asociada Nigermid Petroleum, S.A., sin efecto significativo alguno en la situación patrimonial del Grupo.

Se excluyen del perímetro de consolidación por presentar un interés poco significativo con respecto a la imagen fiel, las siguientes sociedades asociadas:

Octanos, S.A.

San Andrés, 36 - 28004 Madrid

Sociedad dedicada a la explotación de estaciones de servicio.

Valor neto de la participación de 165,6 millones de pesetas.

Porcentaje de participación del 49 por cien.

Fondos propios de 15,2 millones de pesetas.

Octanos Sur, S. A.

San Andrés, 36 - 28004 Madrid.

Sociedad dedicada a la explotación de estaciones de servicio.

Valor neto de la participación de 239,6 millones de pesetas.

Porcentaje de participación de 49 por cien.

Fondos propios de 15,6 millones de pesetas.

2. - Bases de presentación de las cuentas anuales

Las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 1996 han sido preparadas de acuerdo con las siguientes bases:

a) **Imagen fiel**

Las cuentas anuales que se consolidan están basadas en los registros contables de cada una de las sociedades, que concuerdan con los libros oficiales mantenidos de acuerdo con la normativa vigente y en los que se fundamentan los derechos de los accionistas. Se han formulado siguiendo los principios de contabilidad generalmente aceptados en España y recogidos en el Plan General de Contabilidad y el resto de la legislación en vigor. La sociedad matriz, BP Oil España, S.A., se ha acogido a la actualización de valores de los elementos patrimoniales de su inmovilizado material contemplada en el Real Decreto-Ley 7/1996, de 7 de junio y, en consecuencia, ha incorporado en el balance integrante de las cuentas anuales del presente ejercicio 1996, las operaciones de actualización que se mencionan en las notas 8 y 11 de esta memoria. Los ejercicios contables a que se refieren las cuentas anuales empiezan el 1 de enero y terminan el 31 de diciembre.

b) **Comparación de la información**

Las cifras contenidas en el Balance consolidado y en la cuenta de Pérdidas y ganancias consolidada están expresadas en miles de pesetas y las contenidas en las notas que conforman la memoria en millones de pesetas.

c) **Bases de consolidación**

1. Sociedades que se consolidan

En función del grado de participación de la matriz en el capital de las respectivas sociedades, éstas se definen y clasifican en las siguientes categorías:

- Sociedades Dependientes

Son aquellas sociedades sobre las que la matriz mantiene un dominio directo, indirecto o ambos a la vez, de más de un 50 por cien de su capital social, o aquellas en las que se tiene influencia notable o vinculación en la actividad.

- Sociedades Asociadas

Son las sociedades en las que el dominio directo, indirecto o la suma de ambos, alcanza a más del 20 por cien, 3 por cien si cotizan en Bolsa, y no supera el 50 por cien del capital social.

- Sociedades Participadas

Son las participaciones inferiores al 20 por cien, 3 por cien si cotizan en Bolsa, que la matriz tiene en otras sociedades y que en ningún caso implican la existencia de una influencia notable.

2. Métodos y procedimientos de Consolidación

Los métodos y procedimientos de consolidación seguidos han sido el método de integración global para las sociedades dependientes y el procedimiento de puesta en equivalencia para las asociadas.

- Método de integración global

Se incorporan al balance de situación de la sociedad matriz los bienes, derechos y obligaciones que componen el patrimonio de las sociedades dependientes, y a su cuenta de pérdidas y ganancias los ingresos y gastos que determinan los resultados de las mismas.

En la fecha de primera consolidación se eliminan los valores contables representativos de la participación de la sociedad dominante en el capital de la sociedad dependiente con la parte proporcional de los fondos propios de estas últimas. Se determina así la diferencia positiva (fondo de comercio de consolidación) o negativa (diferencia negativa de consolidación), reconociendo en la cuenta de Intereses de socios externos, la parte proporcional que de los fondos propios de la sociedad dependiente corresponde a terceros ajenos al grupo.

En consolidaciones posteriores, las reservas generadas por las sociedades dependientes desde la fecha de primera consolidación, figuran en la cuenta de Reserva de sociedades consolidadas por integración global, una vez deducida la parte que de las mismas corresponda a socios externos.

- Procedimiento de puesta en equivalencia

Se sustituye el valor contable por el que la inversión figura en las cuentas de la matriz por el importe que de los fondos propios de la sociedad participada le corresponda. La diferencia que resulta en la fecha de primera consolidación, se registra en la cuenta Fondo de comercio de consolidación, caso de ser positiva, y Diferencia negativa de consolidación, en caso contrario.

En consolidaciones posteriores, la participación contabilizada por puesta en equivalencia, se modifica para recoger las variaciones experimentadas en el patrimonio neto de la sociedad asociada. Aquellas variaciones que corresponden a reservas generadas por la asociada, se registran en la cuenta de Reservas en sociedades puestas en equivalencia, mientras que las correspondientes a

resultados del ejercicio figuran en la cuenta de Pérdidas y ganancias consolidada. Los dividendos a cuenta recibidos de las empresas asociadas reducen el importe de la inversión.

3. - Normas de Valoración

Los criterios contables más significativos aplicados por el grupo en la formulación de sus cuentas anuales consolidadas, son los que se describen a continuación:

a) Diferencia de primera consolidación

Corresponde a la diferencia positiva o negativa existente entre el valor contable de la participación de la sociedad dominante en el capital de la sociedad dependiente, y el valor de la parte proporcional de sus fondos propios atribuible a dicha participación en la fecha de primera consolidación.

Cuando la diferencia que subsiste es positiva, se contabiliza en la cuenta Fondo de comercio de consolidación y se amortiza en un plazo máximo de cinco años. Si la diferencia es negativa, se registra en la cuenta Diferencia negativa de consolidación.

b) Transacciones entre empresas del grupo

Los resultados producidos por operaciones internas entre compañías del grupo se eliminan o difieren hasta que se realizan frente a terceros. Los débitos, créditos y transacciones entre empresas del grupo son eliminados en la consolidación.

c) Gastos de establecimiento

Los gastos de establecimiento se valoran por el precio de adquisición, o coste de producción de los bienes y servicios que los constituyen y se amortizan sistemáticamente en un plazo de cinco años

d) Inmovilizaciones inmateriales

Los derechos de abanderamiento y suministro a estaciones de servicio, recogidos bajo este epígrafe hasta el 31 de diciembre de 1995, se valoran por el coste total de la propiedad de los mismos en función de las cantidades pagadas o comprometidas. Su amortización se realiza linealmente, de forma sistemática atendiendo a la duración de los contratos suscritos, que en su mayoría tienen un período de vigencia de 10 años. A partir del 1 de enero de 1996, las altas correspondientes a estos conceptos se muestran bajo el epígrafe de Gastos a distribuir en varios ejercicios.

Los derechos de superficie corresponden a las cantidades satisfechas por el derecho de construcción de estaciones de servicio sobre terrenos propiedad de terceros, amortizándose linealmente en función de la duración de los contratos que, en su mayoría, es de 10 años.

El fondo de comercio resulta principalmente de la adquisición de estaciones de servicio y se amortiza linealmente a lo largo de 5 años.

Las aplicaciones informáticas se contabilizan por los importes satisfechos por la propiedad de programas informáticos en los que se prevé que su utilización abarcará varios ejercicios, valorados a su precio de adquisición o coste de realización. Su amortización se realiza de forma sistemática en un período máximo de 5 años.

e) Inmovilizaciones materiales

Los bienes comprendidos en el inmovilizado material se valoran al precio de adquisición o al coste de construcción, hallándose actualizados en algún caso, de acuerdo con las leyes fiscales de Regularización de Balances de 1973 y las de Actualización de Balances de 1979, 1981, 1983 y Real Decreto-Ley 7/1996, de 7 de junio.

Los costes de ampliación, modernización y mejoras de los bienes del inmovilizado material, son incorporados al activo como mayor valor del bien exclusivamente cuando suponen un aumento de su capacidad, productividad o alargamiento de la vida útil.

Los costes totales relacionados con los trabajos efectuados por el grupo para el inmovilizado material se adicionan al valor de los elementos incorporados en el inmovilizado. Sus importes se muestran como abono a la cuenta de Pérdidas y ganancias.

El inmovilizado en curso está valorado a su precio de coste, que incluye servicios de ingeniería y asistencia técnica realizados durante el período de construcción, equipos, instalaciones y obra civil, y no comienza su amortización hasta la puesta en funcionamiento.

La amortización se calcula, en general, mediante la aplicación de porcentajes constantes, determinados en base a la vida útil aproximada. Cuando la vida útil del bien está condicionada a la duración de un contrato, su amortización se realiza en el período de duración del contrato. Para las unidades de conversión (FASE II) y determinadas inversiones selectivas efectuadas a partir de 1984, se aplica el sistema de amortización degresiva por el método de porcentaje constante sobre el valor pendiente de amortización.

Los coeficientes de amortización utilizados, clasificados por grupos de elementos, son los siguientes:

	Coeficiente %
Construcciones	2 - 10
Instalaciones Técnicas y maquinaria	5 - 12
Utillaje	8 - 20
Otras instalaciones	6 - 10
Mobiliario	10
Equipos para el proceso de información	10 - 30
Elementos de transporte	10 - 14

Para aquellas inversiones que se amortizan por el sistema degresivo, los anteriores coeficientes se ven modificados por la aplicación de dicho sistema.

En caso de que se detecten factores identificativos de obsolescencia en los elementos de inmovilizado, se dotan las oportunas provisiones por depreciación.

f) Gastos a distribuir en varios ejercicios

Esta rúbrica recoge los gastos anticipados sobre arrendamientos y otros gastos a largo plazo de estaciones de servicio, incluidos los de abanderamiento y suministro desde el 1 de enero de 1996. La imputación a resultados de los mismos se realiza en función de la duración de los contratos.

g) Valores mobiliarios

El grupo contabiliza sus inversiones en valores mobiliarios, tanto si son a corto como a largo plazo, al precio de adquisición satisfecho en el momento de la suscripción o compra.

Se realizan las correcciones valorativas complementarias oportunas para que prevalezca el valor de mercado, si fuese inferior. A estos efectos se toma el valor teórico contable correspondiente a las participaciones en capital, corregido por las plusvalías tácitas existentes en el momento de la adquisición y que subsisten en la fecha de valoración y las expectativas de beneficios futuros.

Los dividendos se contabilizan cuando nace el derecho a percibirlos.

h) Existencias

Las materias primas se valoran al precio de adquisición, que comprende el importe consignado en factura, más todos los gastos adicionales. Los productos terminados se valoran al coste de producción. Este se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas los costes directa e indirectamente imputables al producto, en la medida que éstos correspondan al período de fabricación. Al tratarse de una producción conjunta, el coste de producción se asigna a cada uno de los productos, de acuerdo con el valor relativo de venta.

El método utilizado en la valoración de los inventarios de crudo y productos es el método FIFO, excepto para las existencias de lubricantes, a las que se aplica el coste promedio.

Los inventarios de materiales y repuestos (Otros Aprovisionamientos) figuran valorados a su coste promedio, el cual es inferior al precio de reposición.

Cuando el valor de mercado de los bienes es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan correcciones valorativas, dotando a tal efecto la pertinente provisión. A este efecto se tienen en cuenta los precios de crudo y productos en los mercados nacionales e internacionales así como las variaciones en los tipos de cambio.

i) Plan de pensiones

BP Oil España, S. A. tiene establecido un Plan de Previsión Social del personal adaptado a los requisitos de la Ley 8/1987 de Regulación de Planes y Fondos de Pensiones que cubre jubilación, invalidez, viudedad y orfandad. Las prestaciones por jubilación cubren toda la plantilla y varían según los años de antigüedad y remuneración del empleado hasta el tope establecido. Son complementarias a las prestaciones de la Seguridad Social y no requieren contribuciones por parte del empleado.

Los importes dotados, que cubren la totalidad de dichas obligaciones devengadas, se han determinado mediante estudios actuariales independientes, de acuerdo con hipótesis y métodos actuariales de común aceptación, siendo el tipo de capitalización utilizado el del 6 por cien.

El déficit existente entre Derechos por Servicios Pasados y los fondos adscritos a su cobertura al 1 de julio de 1990 se reconoce en las cuentas "Gastos a distribuir plan pensiones" y "Obligaciones plan pensiones", se amortiza linealmente, transfiriéndose de acuerdo con el Plan de Reequilibrio al fondo externo en el plazo máximo de 10 años a partir de esa fecha, remunerando el saldo existente en cada momento al tipo de interés anual del 6 por cien.

j) Provisiones para riesgos y gastos

La política del grupo con respecto a estas provisiones es la siguiente:

Provisión para pensiones

La provisión para pensiones se constituye siguiendo criterios actuariales y representa el valor actual de los compromisos de pago futuros contraídos por BP Oil España, S.A. con los empleados jubilados en relación con el pago de complementos de pensiones de jubilación, de acuerdo con las prestaciones acordadas por la Sociedad.

Provisión para grandes reparaciones

El coste de las grandes reparaciones a realizar en la refinería se estima en base al coste actualizado de la reparación anterior y se periodifica linealmente hasta la fecha estimada de su ejecución, que suele ser cada tres o cuatro años.

Provisión para responsabilidades

Corresponde al importe estimado para hacer frente a responsabilidades probables o ciertas, nacidas de litigios en curso y por indemnizaciones u obligaciones pendientes de cuantía indeterminada. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación que determina la indemnización o pago.

k) Deudores y acreedores por operaciones de tráfico

Los débitos y créditos originados por las operaciones de tráfico de las sociedades, tanto a corto como a largo plazo, se registran por su valor nominal. Los intereses incluidos en el nominal de las transacciones con vencimiento superior a un ejercicio se diferencian y periodifican, imputándose a resultados según criterios financieros.

Se practican las correcciones valorativas que se estiman necesarias para provisionar el riesgo de insolvencias.

l) Créditos y deudas no comerciales

Los créditos no comerciales, tanto a corto como a largo plazo, se registran por el importe entregado. La diferencia entre este importe y el valor de reembolso se contabiliza como ingreso por intereses diferidos. Los ingresos por intereses se imputan en el ejercicio en que se devengan, siguiendo un criterio financiero. Se realizan las correcciones valorativas procedentes en función del riesgo de insolvencia.

Las deudas no comerciales se registran por su valor de reembolso. La diferencia entre este valor y el importe recibido se contabiliza en el activo del balance como gasto por intereses diferidos, que se imputan a resultados por los correspondientes al ejercicio, de acuerdo con un criterio financiero.

Las cuentas de crédito se muestran por el importe dispuesto.

m) Impuesto sobre Sociedades

El gasto devengado por el Impuesto sobre Sociedades se calcula en función del resultado individual del ejercicio, considerando las diferencias permanentes que pudieran existir entre aquel resultado y la base imponible que cada sociedad aporta al grupo consolidado, surgidos tanto de la situación individual como del proceso de consolidación fiscal. De la cuota resultante, se deducen las bonificaciones y deducciones fiscales, a las que cada sociedad tiene derecho, por el importe efectivo que es aplicable en régimen consolidado o en la declaración individual para las que no forman parte del grupo fiscal consolidado. En las sociedades que integran el grupo fiscal, el resultado contable de cada una, incluye en cuentas de ingresos y gastos extraordinarios los importes que se originan como consecuencia de aproximar la carga tributaria a la que hubiera correspondido a cada sociedad en el caso de declaración individual.

Los saldos deudores y acreedores que se generan entre las sociedades del grupo como consecuencia del régimen de consolidación fiscal, se reconocen en las cuentas de créditos o deudas con empresas del grupo, según corresponda.

Los créditos por impuesto anticipado sólo se registran en la medida que puedan hacerse efectivos por el conjunto de sociedades que forman el grupo fiscal consolidado a través del proceso de consolidación fiscal.

n) Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las operaciones en moneda extranjera se refieren casi exclusivamente a la importación y exportación de mercancías.

Dichas operaciones se contabilizan en pesetas al tipo de cambio asegurado o según el cambio vigente en la fecha de las respectivas transacciones, si sus cambios no han sido asegurados.

Los saldos de las cuentas en moneda extranjera no asegurados se ajustan al final del ejercicio al cambio de cierre. Las diferencias negativas se incorporan en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, mientras que las positivas se recogen en el pasivo del balance como Ingresos a distribuir en varios ejercicios, hasta su cancelación.

o) Futuros y otros instrumentos similares

Con el fin de cubrir las variaciones de precios de las materias primas, BP Oil España, S.A. ha realizado durante el ejercicio operaciones de futuros. De acuerdo con el tipo de contrato suscrito, las diferencias de cotización que surgen a lo largo de la vida de las operaciones genuinas se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias a medida que se producen, mientras que los resultados de las operaciones no genuinas se registran a la cancelación o liquidación final de las mismas.

Al cierre del ejercicio se estiman las diferencias acumuladas no liquidadas, procediéndose a dotar la oportuna provisión para las diferencias negativas y difiriendo aquellas que resulten positivas.

p) 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 derivada de ellos.

Siguiendo el principio de prudencia, el grupo únicamente contabiliza los beneficios realizados a la fecha de cierre del ejercicio, en tanto que los riesgos previsibles se contabilizan tan pronto son conocidos.

Las compras y las ventas se contabilizan por los importes netos, incluyendo como mayor valor los Impuestos Especiales que gravan los hidrocarburos, pero excluyendo el Impuesto sobre el Valor Añadido.

q) Criterios de determinación del plazo

Se definen las partidas de corto plazo como aquéllas cuyo vencimiento es inferior a doce meses a partir del cierre del ejercicio.

Complementariamente, las partidas de largo plazo son aquéllas con vencimiento superior a doce meses.

r) Empresas del Grupo

Se consideran empresas del grupo todas aquellas sociedades dominadas directa o indirectamente por The British Petroleum Company, p.l.c.

4. - Diferencia negativa de consolidación

El movimiento habido durante el presente ejercicio en la diferencia negativa de consolidación ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Imputación a resultados	Saldo al 31.12.96
De sociedades puestas en equivalencia	631	(66)	565
TOTAL	631	(66)	565

La diferencia negativa de consolidación se originó como consecuencia de la puesta en equivalencia de Terminales Canarios, S.L., imputándose a resultados en función de la amortización de los activos de la Asociada.

5. - Participaciones en sociedades puestas en equivalencia

El movimiento habido durante el presente ejercicio en las participaciones puestas en equivalencia por compañías ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Adiciones	Reducciones	Saldo al 31.12.96
CLH	7.172	2.878	(1.529)	8.521
Terminales Canarios	2.749	-	(31)	2.718
Octanos Sur	240	-	-	240
Octanos	165	-	-	165
Nigermed	117	-	(117)	-
Enter	39	3	-	42
TOTAL	10.482	2.881	(1.677)	11.686

La columna de Adiciones incorpora el efecto producido por las operaciones de actualización practicadas por la asociada CLH, de acuerdo con lo establecido en el D.L. 7/1996, por importe de 1.511 millones de pesetas.

Existen restricciones en cuanto a la libre disposición de la participación en CLH impuestas por el protocolo de acuerdos para la segregación de las actividades comerciales de Campsa.

6. - Gastos de establecimiento

El movimiento habido durante el presente ejercicio en los gastos de establecimiento ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Amortizaciones	Saldo al 31.12.96
Gastos ampliación de capital	1	(1)	-
TOTAL	1	(1)	-

7. - Inmovilizaciones inmateriales

El movimiento habido durante el presente ejercicio en las diferentes cuentas de inmovilizado inmaterial ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

COSTE	Saldo al 31.12.95	Adiciones	Ventas y retiros	Trasposos	Saldo al 31.12.96
Derechos de superficie	1.874	493	-	(6)	2.361
Derechos de abanderamiento	3.489	97	(222)	41	3.405
Aplicaciones Informáticas	1.716	1	(1.466)	-	251
Fondo de Comercio	427	39	-	-	466
Concesiones administrativas	6	-	-	-	6
TOTAL	7.512	630	(1.688)	35	6.489

Las variaciones experimentadas durante el ejercicio por las correspondientes cuentas de amortización acumulada han sido las siguientes:

Millones de Pts.

AMORTIZACION	Saldo al 31.12.95	Adiciones	Ventas y retiros	Trasposos	Saldo al 31.12.96
Derechos de superficie	121	103	-	(1)	223
Derechos de abanderamiento	1.181	352	(94)	(4)	1.435
Aplicaciones Informáticas	386	1.307	(1.459)	-	234
Fondo de Comercio	305	15	-	-	320
Concesiones administrativas	5	-	-	-	5
TOTAL	1.998	1.777	(1.553)	(5)	2.217

8. - Inmovilizaciones materiales

El movimiento habido durante el presente ejercicio en las diferentes cuentas de inmovilizado material ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

COSTE	Saldo al 31.12.95	Adiciones del periodo	Actualización D.L. 7/1996	Ventas y Retiros	Trasposos	Saldo al 31.12.96
Terrenos y bienes naturales	6.351	291	1.463	(51)	61	8.115
Construcciones	9.458	553	1.395	(177)	58	11.287
Instalaciones técnicas y maquinaria	60.872	1.127	9.132	(378)	4.077	74.830
Utillaje	179	-	7	-	-	186
Mobiliario	690	69	49	(160)	17	665
Equipos para el proceso de información	3.912	156	75	(185)	130	4.088
Elementos de transporte	383	-	20	(135)	3	271
Anticipos e inmovilizaciones en curso	2.316	4.554	13	(3)	(4.381)	2.499
TOTAL	84.161	6.750	12.154	(1.089)	(35)	101.941

La columna Actualización D.L. 7/1996, muestra el incremento de valor del inmovilizado por las operaciones legales de actualización practicadas por la Matriz del grupo, y que de acuerdo con la normativa que regula dichas operaciones, han sido incluidas en el balance integrante de las cuentas anuales consolidadas del presente ejercicio 1996. Los elementos actualizados más significativos corresponden a unidades de producción de la refinería.

El importe de dicha revalorización ha sido establecido aplicando a los valores de adquisición o de producción y a las correspondientes dotaciones para amortizaciones que se consideraron como gasto deducible a efectos fiscales, los coeficientes máximos publicados

BP OIL ESPAÑA, S.A. Y SU GRUPO DE COMPAÑÍAS
CUENTAS ANUALES

en la normativa aplicable, en función de los años de adquisición y de amortización de los elementos, sin reducción por factor de financiación.

Se estima que como resultado de la actualización practicada, la dotación para amortizaciones a realizar por la Matriz en el próximo ejercicio se incrementará en 2.300 millones de pesetas aproximadamente, con un efecto, neto de impuestos, de 1.500 millones de pesetas sobre el resultado final del ejercicio 1997.

Las variaciones de la amortización acumulada y de las provisiones de inmovilizado durante el ejercicio han sido:

Millones de Pts.

AMORTIZACION	Saldo al 31.12.95	Adiciones	Disminu- ciones	Traspasos	Saldo al 31.12.96
Construcciones	1.858	400	(68)	(1)	2.189
Instalaciones técnicas y maquinaria	37.207	3.219	(197)	6	40.235
Utilillaje	120	8	-	-	128
Mobiliario	341	52	(91)	-	302
Equipos para el proceso de información	3.362	213	(163)	-	3.412
Elementos de transporte	132	-	(23)	-	109
TOTAL	43.020	3.892	(542)	5	46.375

Del inmovilizado material del grupo al 31 de diciembre de 1996 no están afectos directamente a la explotación 461 millones de pesetas correspondientes a terrenos.

A 31 de diciembre de 1996 se encuentran totalmente amortizados algunos elementos del inmovilizado material por valor de 20.178 millones de pesetas.

Incluidos en las inmovilizaciones materiales existen activos revertibles al Ministerio de Obras Públicas y Transportes en función de las concesiones obtenidas con fecha 20/09/1966 y fecha de reversión 20/09/2065, por las instalaciones de recepción y embarque marítimos de crudo y productos petrolíferos, con una inversión de 2.737 millones de pesetas. No se estima necesaria la dotación de un fondo de reversión, dado el mantenimiento continuo al que son sometidas las instalaciones.

Al 31 de diciembre de 1996 existen compromisos firmes de compra de elementos para el inmovilizado material, por importe de 1.141 millones de pesetas.

9. - Créditos no comerciales

El movimiento producido durante el ejercicio en los cuentas de Créditos a largo plazo ha sido el siguiente:

Millones de Pts.				
	Saldo al 31.12.95	Adiciones	Disminuciones	Saldo al 31.12.96
Otros Créditos	459	3	(158)	304
Depósitos y fianzas entregadas a largo plazo	183	13	(33)	163
TOTAL	642	16	(191)	467

10. - Existencias

Las existencias en inventario tienen la siguiente composición al final del ejercicio:

Millones de Pts.		
	Importe bruto	Provisión por depreciación
Crudo	11.050	-
Productos Petrolíferos	7.293	(3)
Otros Aprovisionamientos	880	(11)
Anticipos	37	-
TOTAL	19.260	(14)

La sociedad cumple con la obligación, establecida en el artículo 11 de la Ley de Ordenación del Sector Petrolé y en el artículo 3 del RD2111/1994, de mantener en todo momento el nivel de existencias mínimo de productos petrolíferos requerido. Desde diciembre de 1995 un tercio de las existencias mínimas de seguridad son mantenidas por la Corporación de Reservas Estratégicas (CORES), quien repercute los costes de almacenamiento correspondientes.

11. - Fondos propios

El movimiento habido en las cuentas de Fondos propios durante el ejercicio 1996 ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Distribución Resultado 1995		Trasposos	Resultado del ejercicio y otros movimientos	Saldo al 31.12.96
		A Reservas	A Dividendos			
Capital social	16.333	-	-	-	-	16.333
Reserva de Revaloriza- ción D. L. 7/1996	-	-	-	-	11.790	11.790
Reservas distribuibles	27.267	1.495	-	13.919	(2)	42.679
Reservas no distribuibles	3.267	-	-	-	-	3.267
Reservas en Sociedades Consolidadas	14.444	440	-	(13.898)	1.519	2.505
Diferencias de conversión	14	-	-	(21)	7	-
Resultado del ejercicio	4.649	(1.935)	(2.714)	-	6.337	6.337
TOTAL	65.974	-	(2.714)	-	19.651	82.911

El Capital social de la matriz del Grupo al 31 de diciembre de 1996 está compuesto por 10.050.980 acciones ordinarias y al portador de 1.625 pesetas nominales cada una, totalmente desembolsadas. Todas las acciones de la matriz tienen los mismos derechos políticos y económicos y cotizan en la Bolsa de Madrid.

Al 31 de diciembre de 1996, BP España, S.A. posee una participación directa del 93,37 por cien del capital social de BP Oil España, S.A. así como el 18 por cien del capital social de Invamed, S.A.

El epígrafe Reserva de revalorización D.L. 7/1996, es consecuencia de las operaciones practicadas por la Matriz de acuerdo con la normativa que regula dichas operaciones, menos el gravamen fiscal del 3% del importe de las revalorizaciones. El detalle del saldo de esta reserva es el siguiente:

Millones de Pts.

Revalorización del inmovilizado material	12.155
Gravamen fiscal - 3% sobre la revalorización	(365)
TOTAL	11.790

El saldo de esta reserva es indisponible, salvo que se satisfagan los impuestos correspondientes, según se establece en la normativa legal, hasta que sea comprobado y aceptado por la Inspección de los Tributos, o transcurra el plazo de tres años para hacerlo.

A partir de la fecha de su comprobación o transcurrido el plazo para haberla efectuado, dicha reserva podrá destinarse a eliminar resultados contables negativos, a aumentar el capital social de la Sociedad y, una vez transcurridos 10 años a partir de la fecha del balance en que se reflejaron las operaciones de actualización, a reservas de libre disposición. El saldo de esta reserva no podrá ser distribuido, directa o indirectamente, a menos que la plusvalía haya sido realizada mediante la venta o amortización total de los elementos actualizados.

La partida de Reservas no distribuibles está constituida por la Reserva legal de la matriz, que supone el 20 por cien del Capital social. De conformidad con la legislación vigente, la Reserva legal sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas, en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin, o al aumento del capital social en la parte que exceda del 10% del capital ya ampliado.

El desglose por compañías de las Reservas en sociedades consolidadas es el siguiente:

	Millones de Pts.	
	Integración global	Puesta en equivalencia
Invamed	809	-
Markoil	(20)	-
BP Enérgica	(99)	-
Mozo y Aragón	(27)	-
Aeropuerto de Palma	(57)	-
CLH	-	1.736
Enter	-	26
Terminales Canarios	-	137
TOTAL	606	1.899

Los principales movimientos habidos durante el ejercicio en el epígrafe Reservas en Sociedades Consolidadas se deben al traspaso a Reservas distribuibles de la correspondiente Reserva de PAC, como consecuencia de su fusión por absorción, y la incorporación del efecto producido por las operaciones de actualización practicadas por la asociada CLH, de acuerdo con lo establecido en el D.L. 7/1996.

12. - Intereses de socios externos

El movimiento habido durante el presente ejercicio en los intereses de socios externos por compañías ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Adiciones	Saldo al 31.12.96
Invamed	473	20	493
TOTAL	473	20	493

13. - Provisiones para riesgos y gastos

El movimiento habido durante el presente ejercicio en las diferentes cuentas de provisiones para riesgos y gastos ha sido el siguiente:

Millones de Pts.

Provisión para	Saldo al 31.12.95	Dotaciones	Aplicaciones	Saldo al 31.12.96
Pensiones	55	-	(1)	54
Grandes reparaciones	740	133	-	873
Responsabilidades	102	750	(1)	851
TOTAL	897	883	(2)	1.778

14. - Deudas no comerciales

Las deudas que mantiene el grupo con acreedores a largo plazo ajenos al mismo al 31 de diciembre de 1996 están constituidas por:

Millones de Pts.

Fianzas recibidas	2
Deudas por prestación de servicios	21
TOTAL	23

El tipo de interés medio del crédito bancario dispuesto a corto plazo a lo largo del año ha sido del 8,06 por cien anual.

A 31 de diciembre de 1996 existen 1.765 millones de pesetas en líneas de crédito no dispuesto.

La cuenta de Otras deudas no comerciales, incluye fundamentalmente saldos acreedores a corto plazo con proveedores de inmovilizado y Administraciones Públicas.

15. - Situación fiscal

A efectos del Impuesto sobre Sociedades, la Matriz, junto con sus dependientes Markoil, S.A., BP Enérgica, S.A., Mozo y Aragón, S.L., Aeropuerto de Palma S.L. e Invamed, S.A. tributan en régimen de declaración consolidada, dentro del Grupo Consolidado Fiscal nº 7/85, cuya sociedad dominante es BP España, S.A. El resto de dependientes y las asociadas tributan de forma individual.

La conciliación entre los beneficios consolidados antes de impuestos y la base imponible que el conjunto de sociedades consolidadas han aportado al grupo consolidado fiscal es la siguiente:

Millones de Pts.

	<u>Aumentos</u>	<u>Disminuciones</u>	
RESULTADO CONTABLE DEL EJERCICIO ANTES DE IMPUESTOS			10.313
Diferencias permanentes			
Por consolidación contable	172	-	172
De las sociedades individuales	734	(1.177)	(443)
Diferencias individuales			
Temporales del ejercicio individuales	1.828	-	1.828
Temporales de ejercicios anteriores individuales	-	(429)	(429)
Compensación de BIN individuales			(136)
BASE IMPONIBLE APORTADA AL GRUPO FISCAL			11.305

BP OIL ESPAÑA, S.A. Y SU GRUPO DE COMPAÑÍAS
CUENTAS ANUALES

Las disminuciones por diferencias permanentes de sociedades individuales se corresponden básicamente con el resultado extraordinario por efecto impositivo que se origina como consecuencia de aproximar la carga tributaria, a la que hubiera correspondido a cada sociedad en el caso de declarar individualmente. Los aumentos por diferencias temporales con origen en el ejercicio corresponden, fundamentalmente, a las obligaciones por el plan de pensiones, a provisiones para grandes reparaciones y otras provisiones para gastos futuros, así como al tratamiento fiscal de los gastos por aplicaciones informáticas.

El efecto impositivo total del ejercicio por Impuesto sobre Sociedades ha sido el siguiente:

	Millones de Pts.
Cuota al 35% de la base imponible aportada al Grupo Fiscal	3.956
IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS	3.956
Deducciones por dividendos	(540)
Deducciones por inversiones	(314)
Impuestos anticipados del ejercicio	(441)
Recuperación de impuestos anticipados	149
TOTAL RESULTADO EXTRAORDINARIO NETO EFECTO IMPOSITIVO	(1.146)
TOTAL GASTO POR IMPUESTO DE SOCIEDADES	2.810

El importe acumulado del Impuesto de Sociedades anticipado al cierre del ejercicio, que se encuentra recogido básicamente en cuentas con empresas del grupo, es:

	Millones de Pts.
Coste de titularidad de sociedades transparentes	799
Por obligaciones plan pensiones	451
Dotaciones a provisiones y otros	608
TOTAL IMPUESTO ANTICIPADO	1.858

Del total de las bases imponibles negativas que tiene el Grupo Fiscal al que pertenece la Matriz BP Oil España, S.A., 3.968 millones de pesetas se originaron, en 1993, como consecuencia de ajustes de consolidación fiscal practicados por ésta. Estas bases imponibles negativas, que prescriben en el año 2000, reducirán su carga fiscal en los ejercicios en que sean aplicadas por el Grupo Fiscal.

El saldo acreedor por el pago por impuesto con la sociedad dominante del Grupo Fiscal, consecuencia del efecto impositivo derivado del régimen de declaración consolidado, asciende a 3.101 millones de pesetas.

La Matriz mantiene abiertos o en proceso de inspección los siguientes impuestos y obligaciones tributarias:

Impuesto sobre Sociedades	1987 a 1996
Impuestos Especiales	1995 y 1996
Retenciones a cuenta sobre el Rendimiento del Trabajo y del Capital	1988 a 1996
Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales	1988 a 1996
IVA a la importación	1995 y 1996
Impuesto sobre el Valor Añadido	1988 a 1996

Durante 1996 han continuado las actuaciones de comprobación de la situación tributaria de la Matriz, que han sido ampliadas hasta el año 1995. De las actuaciones llevadas a cabo, hasta la fecha, no se ha puesto de manifiesto ningún hecho o conclusión que pudiese ser relevante.

Las sociedades dependientes tienen pendientes de inspección los últimos cinco ejercicios.

En opinión de la Dirección de la Matriz, no se estima que de las actuaciones que se están llevando a cabo y de los ejercicios abiertos a inspección, que no son objeto de las actuales actuaciones, así como de los recursos que por cuestiones fiscales están planteados ante los Tribunales, se puedan derivar pasivos que pudiesen afectar significativamente al Balance consolidado a 31 de Diciembre de 1996.

Durante 1996, la Matriz se fusionó con su filial Petróleos del Mediterráneo Activos Comerciales, S.A. (PAC), y la dependiente Distribuidora Soler y Mora, S.A. con Ibeco de Servicios, S.A., adoptando posteriormente la denominación de BP Enérgica, S.A.. Ambas fusiones se realizaron al amparo del régimen establecido en el Art. 97 y siguientes de la Ley del Impuesto sobre Sociedades (LIS). Las obligaciones contables recogidas en el Art. 107 de la LIS, se han cumplimentado en cada una de las Cuentas Anuales individuales de las sociedades.

16. - Garantías comprometidas con terceros

Como más significativas del Grupo cabe mencionar las siguientes:

	Millones de Pts.
Avales formalizados por el grupo	3.601
Compromisos de inversión	1.141
Inventarios de terceros en poder del grupo	5.432

17. - Personal

El número medio total de personas empleadas en el ejercicio distribuido por categorías, ha sido el siguiente:

GRUPO PERSONAL DIRECTIVO	23
GRUPO PERSONAL TECNICO	447
GRUPO PERSONAL ADMINISTRATIVO	150
GRUPO PERSONAL OPERARIO	336
TOTAL	956

18. - Remuneración de los órganos de administración

Las remuneraciones globales devengadas en el curso del ejercicio por los miembros del Consejo de Administración de la sociedad dominante ascienden a 37 millones pesetas en concepto de sueldos y otras remuneraciones.

El importe pendiente de los anticipos y créditos concedidos al conjunto de miembros del Consejo de Administración de la sociedad dominante al 31 de diciembre de 1996 asciende a 12 millones de pesetas. Dicho importe no devenga intereses.

19. - Transacciones con empresas del grupo

Las transacciones efectuadas con compañías del grupo durante el ejercicio 1996 han sido las siguientes:

	Millones de Pts.
Ventas	23.423
Compras	105.848
Servicios prestados	1.803
Servicios recibidos	3.677
Intereses abonados	36
Intereses cargados	609

20. - Futuros y otros instrumentos similares

Durante el ejercicio 1996 el resultado de las operaciones de futuros liquidadas ha sido el siguiente:

	Millones de Pts.
Gastos financieros	(800)
Ingresos financieros	1.668
RESULTADO NETO	868

Al cierre del ejercicio, existía un resultado positivo no realizado de 64 millones de pesetas, correspondiente a operaciones de futuros contratadas y no liquidadas.

21. - Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones efectuadas en moneda extranjera alcanzaron los siguientes importes en 1996:

	Millones de Pts.
Compras	100.775
Ventas	24.800
Servicios recibidos	3.902

22. - Importe neto de la cifra de negocios

La distribución de la cifra de negocios del año 1996 por actividades y por mercados geográficos ha sido la siguiente:

	Millones de Pts.
POR ACTIVIDADES	
Venta de productos petrolíferos	301.160
Venta de crudos	12.067
Otros	1.472
TOTAL	314.699
POR MERCADOS	
Nacional	289.243
Exportaciones	25.456
TOTAL	314.699

23. - Gastos extraordinarios

En esta partida se incluyen los siguientes conceptos:

	Millones de Pts.
Procedentes del inmovilizado	389
Gastos de otros ejercicios	96
Efecto impositivo tributación consolidada	149
Otros gastos extraordinarios	14
TOTAL	648

24. - Ingresos extraordinarios

El detalle de los mismos es el siguiente:

Millones de Pts.

Procedentes del inmovilizado	178
Subvenciones de capital transferidas a resultado	1
Efecto impositivo tributación consolidada	1.295
Ingresos de ejercicios anteriores	172
Otros ingresos extraordinarios	204
TOTAL	1.850

25. - Resultado consolidado

La aportación de cada sociedad a los resultados consolidados, una vez efectuados los ajustes de consolidación, es la siguiente:

Millones de Pts.

BP Oil España	4.844
Invamed	115
Markoil	(2)
BP Enérgica	53
Aeropuerto de Palma	1
CLH	1.363
Enter	2
Terminales Canarias	(19)
TOTAL	6.357
Socios externos	(20)
RESULTADO ATRIBUIDO A LA DOMINANTE	6.337

26. - Acontecimientos posteriores al cierre

Con fecha 1 de enero de 1997, fueron suscritos los acuerdos entre la matriz del Grupo, BP Oil España, S.A., y Mobil Oil, S.A., según los cuales, a partir de dicha fecha, ambas entidades combinan sus actividades de combustibles y lubricantes en España.

La figura elegida es el contrato de cuentas en participación (CCP) regulado por los artículos 239 y siguientes del Código de Comercio.

En virtud de los contratos suscritos, el socio Partícipe, a cambio de la correspondiente contribución, participa en un determinado porcentaje en los resultados, antes de amortizaciones e intereses, de la actividad a la que se refiere el CCP. Con carácter complementario, se han suscrito otros contratos en materia de cesión de contratos y derechos, y en materia de recursos humanos, necesarios para llevar a cabo la operación.

La cabecera del Grupo, BP Oil España, S.A., actuará como Socio Gestor de la actividad de combustibles, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Partícipe con derecho a un 30% de los resultados de esta actividad. En el caso de la actividad de lubricantes, BP Oil España, S.A. actuará como Socio Partícipe con derecho a un 49% de los resultados de la actividad, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Gestor.

INDICE

Página

INFORME ANUAL 1996

Resumen de magnitudes financieras y operativas
Presidencia de Honor, Consejo de Administración y Dirección
Carta del Presidente
Panorama internacional
Panorama nacional
 Coyuntura económica
 La energía
 El petróleo

INFORME DE GESTION CONSOLIDADO

Refino
Suministros y Distribución
Comercialización
 Aviación
 Bitumen
 Estaciones de Servicio
 GLP
 Grandes Clientes
 Lubricantes
 Marina
Recursos Humanos
Seguridad y Medioambiente
Relaciones con la Comunidad
Resultados económicos BP Oil España, S.A.
Bolsa
Acuerdos adoptados
Consejo de Administración
Junta General de Accionistas
Compañías del Grupo BP Oil España, S.A.
Acontecimientos posteriores al cierre

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

Informe de Auditoría
Balance Consolidado al 31 de diciembre de 1996
Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada al 31 de diciembre de 1996
Memoria de 1996

INFORME ANUAL 1996

RESUMEN DE MAGNITUDES FINANCIERAS Y OPERATIVAS

MAGNITUDES FINANCIERAS

(Millones de pesetas)

	1996	1995	%Variación
Capital social	16.333	16.333	--
Fondos propios	82.910	65.974	25,7
Total Activo	124.991	106.187	17,7
Importe neto de la cifra de negocios	314.699	270.607	16,3
Cash Flow *	12.084	8.899	35,8
Resultado después de impuestos	6.357	4.691	35,5

*Beneficio después de impuestos más amortizaciones

MAGNITUDES OPERATIVAS

(Toneladas)

	1996	1995	%Variación
Crudo procesado	4.644.969	4.610.584	1,01
Producción derivados ligeros	1.258.496	1.272.628	0,99
Producción derivados medios	2.136.176	2.005.101	1,07
Producción derivados pesados	960.705	1.070.810	0,90

PRESIDENCIA DE HONOR

Excmo.Sr.D. Juan de Herrera Fernández
Marqués de Viesca de la Sierra

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

Luis Javier Navarro Vigil
Presidente

Rolf W. Stomberg
Vicepresidente

Luis Alvarez de Estrada Despujol
Vocal

Alfonso Ballesteros Aguilar
Vocal

Jorge Tavares
Vocal

Eugenio Mazón Verdejo
Vocal Secretario

Fernando Sánchez-Cerezo Roch
Vicesecretario

DIRECCIÓN

Luis Javier Navarro Vigil
Presidente

José Andrés Noguerales
Finanzas

Rafael Aracil Luciano
Comunicación y Asuntos Institucionales

Antonio Cortez de Miranda
Servicios

Jeffery R. Franks
Estaciones de Servicio

Nuno Moreira da Cruz
Recursos Humanos

Miguel Sánchez Saavedra
Ventas Directas y Bitumen

Enrique Vicedo Madrona
Subdirector General Refino

Volker Woyke
Suministros y Distribución

CARTA DEL PRESIDENTE

Sres. accionistas:

BP Oil España, S. A. ha obtenido en el ejercicio de 1996 un beneficios netos consolidados de 6.357 millones de pesetas, un 35,5 por ciento superiores a los de 1995.

El entorno internacional en 1996 ha sido más favorable en general para nuestra industria que lo fue el año anterior y ello, traducido en márgenes de refino más positivos, junto con el impacto del incremento en los precios internacionales que afecta al valor de los stocks, ha contribuido a la consecución de estos resultados. Los resultados del Grupo BP mundial también se han visto afectados por esta favorable coyuntura y han alcanzado en el pasado año un récord histórico.

En el mercado nacional, por el contrario, ha persistido durante 1996 el deterioro de los márgenes de comercialización como consecuencia del constante incremento de la competencia y, en parte, como consecuencia de que dicha competencia ha procedido de determinados operadores poco respetuosos con la normativa vigente, cuya presencia en el mercado no responde a una vocación de servicio a los usuarios ni a un compromiso a largo plazo con los mismos, sino que, por el contrario, obedece a intereses especulativos favorecidos por un entorno permisivo. La implantación de los mecanismos que impidan la proliferación y supervivencia de esta competencia desleal que significa un fraude al consumidor y a la Hacienda pública, es una de las principales asignaturas pendientes para que el mercado petrolífero español alcance su mayoría de edad.

Falta también, para que se complete el proceso de liberalización que prevé la Ley 34/1992 de Ordenación del Sector Petrolero, que se derogue el sistema de precios máximos de la gasolina. Las distorsiones producidas por la pervivencia de este sistema han sido significativas durante buena parte de 1996 y han contribuido también a la reducción de márgenes experimentada en el pasado ejercicio.

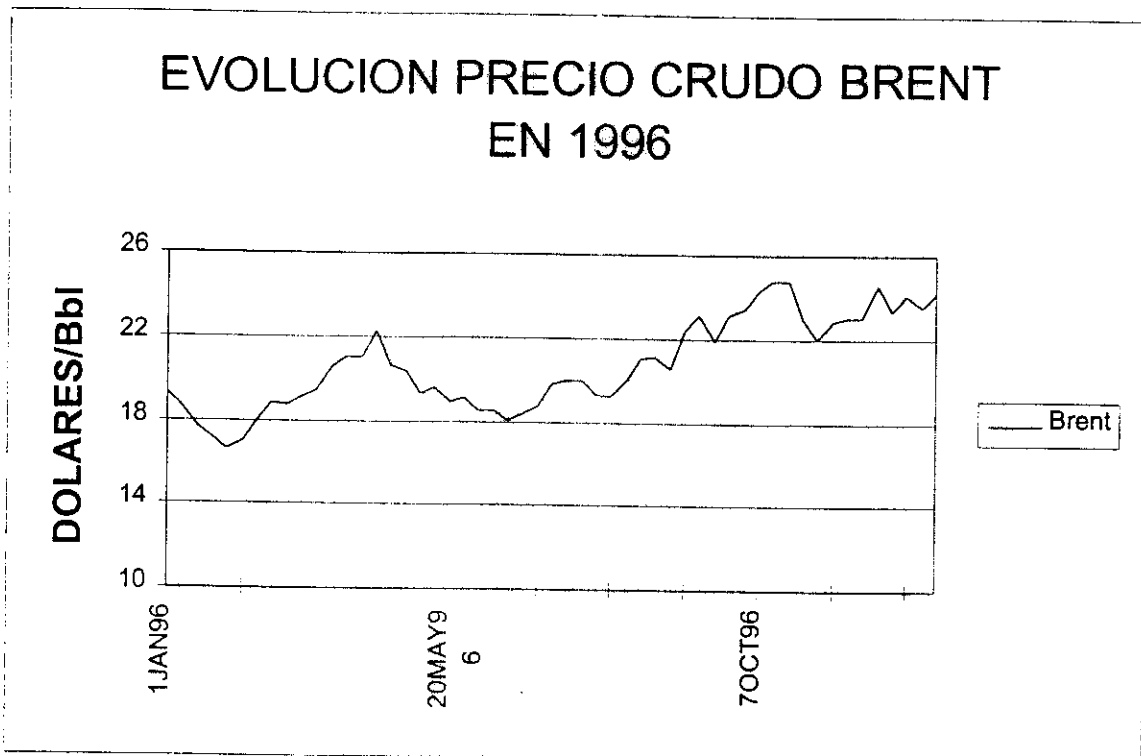
El continuado esfuerzo en la optimización de la gestión y de los recursos propios ha permitido avanzar en el ahorro de costes y en el desarrollo de nuevas oportunidades de negocio que han amortiguado notoriamente los efectos derivados de esta contracción de márgenes. Un ejemplo de los logros en el proceso de consecución de niveles de eficiencia cada vez más altos, es el índice del 100 % de disponibilidad mecánica de las unidades alcanzado por la refinería de Castellón durante 1996. Este y otros indicadores han llevado a BP a adjudicar a la refinería de BP Oil España en Castellón la categoría de "modelo a seguir" ("pacesetter" en el lenguaje interno de BP) por las restantes refinerías del Grupo en todo el mundo.

1 de enero de 1997, poco más de cuatro meses después de que fuera autorizado por la Unión Europea. La calidad de los equipos humanos con los que contamos, se ha evidenciado una vez más con el esfuerzo extraordinario que han desplegado para hacer operativo en tan corto espacio de tiempo un acuerdo de la magnitud y complejidad de éste; y todo ello sin deterioro de la gestión del día a día, como lo demuestran los resultados económicos del ejercicio que nos ocupa.

Con este valioso activo, no podemos más que ser optimistas ante la nueva etapa que iniciamos tras el acuerdo con Mobil, con la posición de BP Oil España como tercera compañía petrolífera española consolidada y reforzada, y con el enorme potencial que supone formar parte de un Grupo líder en Europa.

PANORAMA INTERNACIONAL

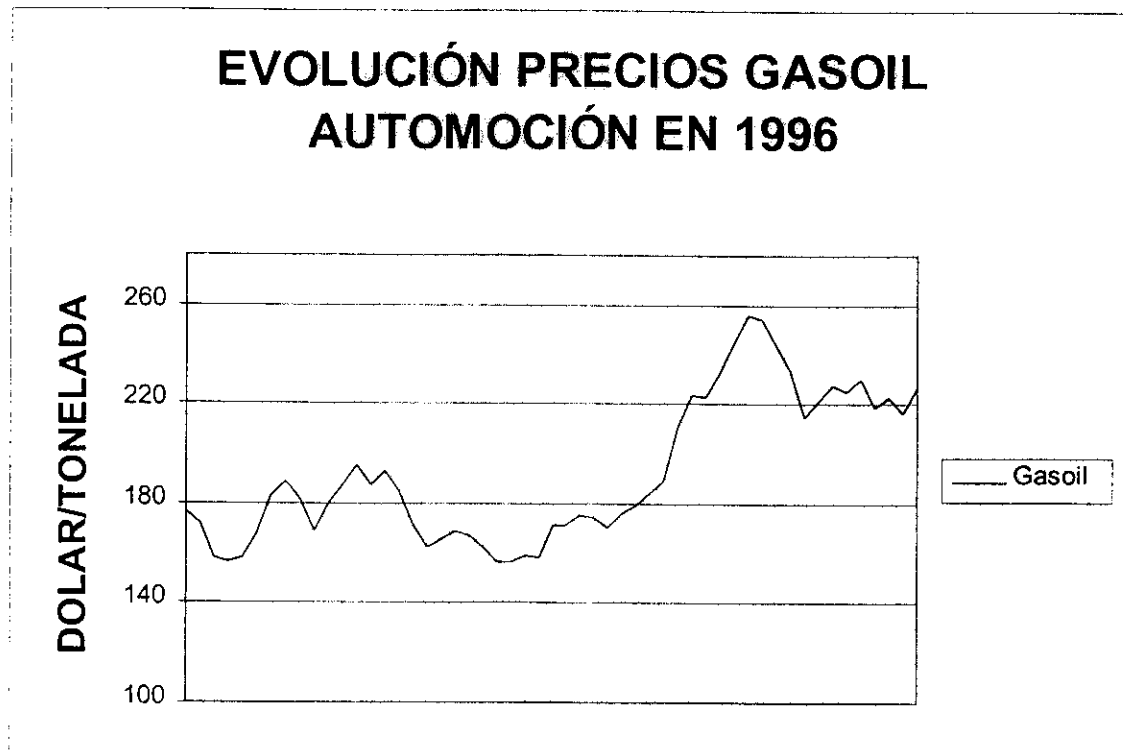
1996 ha sido un buen año para la industria del petróleo en general. Los precios del crudo se incrementaron un 20% como media con relación a los de 1995, manteniéndose a niveles relativamente altos a comienzos de 1997. La fuerte demanda, junto con un incremento relativamente modesto de la producción de los países de la OPEC, han permitido que el mercado absorbiera el aumento de la oferta provocado por la reanudación de las exportaciones de crudo iraquí, aunque una subida en la tasa de crecimiento de la producción durante los próximos meses podría someter los precios del petróleo a una nueva situación de volatilidad.



Debido a los grandes esfuerzos de racionalización llevados a cabo en los años anteriores, el sector del refino ha sido capaz de generar resultados positivos, principalmente a través de ajustes y mejoras internos. Los márgenes de refino se mantuvieron en niveles saludables durante la mayor parte del año especialmente en las áreas en las que existe equilibrio entre la capacidad de refino y la de su mercado próximo para absorber esa producción. Pero sigue pendiente de solución el problema del exceso de capacidad de refino; y la industria del petróleo, especialmente en Europa y Norteamérica, se enfrenta a continuas presiones para acometer nuevos procesos de racionalización.

En Europa, un invierno más frío de lo habitual junto con unos niveles bajos de reservas por parte de los consumidores, han generado una mayor demanda de gasóleo de calefacción que ha tenido su fiel reflejo en la

evolución de sus cotizaciones internacionales. Las perspectivas para 1997 indican que esta situación podría reproducirse.



PANORAMA NACIONAL

Coyuntura Económica

La economía española en 1996 creció moderadamente - 2,2% en términos de PIB - seis décimas por debajo de la tasa registrada el año anterior. Sin embargo, pese a este menor crecimiento, su evolución contrasta positivamente con la tendencia regresiva iniciada en el ejercicio precedente. Parece, pues, confirmarse la idea de que tras un parón momentáneo la economía productiva recobra nuevo impulso y da credibilidad a la previsión oficial de alcanzar un 3% en 1997, pese a que el consumo privado se resiste aún a asumir una mayor relevancia y su contribución continúa siendo modesta.

Por su parte, la inflación cerró el año con un valor del IPC que cabe considerar histórico : 3,2%. Tal y como se anticipaba, el control de los precios ha constituido un eje básico de la política monetaria del Banco de España, que ha acompasado en consonancia con la evolución del IPC las sucesivas reducciones en el precio del dinero al objeto de potenciar la reactivación de la economía a través de la promoción de la inversión y el consumo privado. Al finalizar el año el precio oficial del dinero quedaba fijado en un 6,25%, con una reducción neta de 275 puntos básicos en el transcurso del ejercicio .

En el ámbito macroeconómico es asimismo destacable el dato referente al mercado laboral. La creación de empleo registrada en 1996 y las expectativas para 1997 en este sentido deberían resultar en un mayor empuje al consumo. No obstante no puede olvidarse que la tasa de paro en España duplica ampliamente la media comunitaria y constituye, sin la menor duda, el elemento más desequilibrador de nuestra economía.

En conjunto, 1996 ha sido un año de recuperación y de convergencia hacia los indicadores acordados en Maastrich para acceder a la última fase de la Unión Económica y Monetaria. Los acuerdos políticos prevén un examen económico de los países en abril de 1998 con los datos correspondientes a 1997. Su consecución representa la máxima prioridad para el Ejecutivo surgido de las elecciones generales celebradas el pasado 3 de marzo. Las primeras medidas del nuevo Ejecutivo hacen patente su decidida voluntad de conseguirlo.

La Energía

Conforme al balance preliminar efectuado por el Ministerio de Industria y Energía, en 1996 la demanda de energía primaria se incrementó tan solo un 0,2 % mientras que el consumo de energía final registraba un crecimiento del 2,9 %.

Los hidrocarburos - petróleo fundamentalmente y gas natural - mantuvieron su tradicional papel preponderante en la estructura de la demanda nacional de energía.

La aportación del petróleo a la balanza energética supuso un 55,4% de las necesidades totales y un 65,8% sobre la estructura de consumo final. Son tasas similares a las de años anteriores e indicativas de que, en términos absolutos, el consumo de sus derivados se mantuvo en línea con la tendencia de la demanda de energía del país.

El gas natural confirmó, nuevamente, su progresión en la cobertura de la demanda de energía primaria y final, con tasas de participación del 8,3 y 9,9% respectivamente, en ambos casos con ganancia neta de más un punto. Adicionalmente al sustancial incremento del mercado doméstico-comercial y al impulso que recibe por su utilización en instalaciones de cogeneración industrial, destaca su incipiente participación en generación eléctrica tras la puesta en operación del Gasoducto Magreb-Europa. La conclusión de este proyecto desbloquea las restricciones de suministro inherentes al gas natural licuado (GNL) y auspicia, en un futuro próximo, un papel relevante en el desarrollo del mercado eléctrico.

El carbón, como resultado de su utilización prácticamente exclusiva en la generación termoeléctrica, registró un acusado descenso fruto de la excepcional hidraulicidad registrada en el año. Asimismo vio mermada su cuota de participación en la estructura de consumo final, como viene siendo tradicional en los últimos años, al ser la fuente más fácilmente desplazable por otras energías más limpias y eficientes.

La energía nuclear, con una cuota 14,5%, mantuvo, un año más, su contribución al balance primario. Las centrales que componen el parque operaron, nuevamente, con muy altos factores de carga y disponibilidad. La producción eléctrica con este origen superó la conseguida en 1995 y supuso, nuevamente, casi un tercio del total de la energía eléctrica generada, a pesar del crecimiento del 4% registrado por la producción total, capítulo éste en el que destaca el continuado crecimiento de la cuota de generación correspondiente a los autoprodutores.

Completan el balance de cobertura energética las energías renovables. En conjunto representaron un 6,6% del consumo primario debiéndose, básicamente, el aumento de su cuota porcentual a la aportación hidráulica, que creció un 70%. El resto de las energías renovable - biomasa, residuos, solar, geotérmica, etc - mantuvo una discreta progresión. No obstante la modestia de la contribución absoluta de estas últimas - 3,1% del total - su peso, en un año hidrológicamente excepcional, supuso un 9,9% de la producción autóctona de energía.

Dado el continuado declive de los niveles de la producción local de petróleo y gas, y el estancamiento del carbón nacional - sector este último abocado

a una profunda reestructuración que reducirá aún más su papel en años próximos - el grado de autoabastecimiento energético español, definido por la relación entre la producción interior y el consumo total, fue del 31,5%, porcentaje que resalta nuestra fuerte dependencia exterior.

CONSUMO DE ENERGIA PRIMARIA EN ESPAÑA

(Comparativo 1995-1996 en Ktep*)

	1995		1996		96/95
	Ktep	Estructura %	Ktep	Estructura %	
Carbón	18.518	18,3	15.389	15,2	-16,9
Petróleo	55.304	54,6	56.178	55,4	1,6
Gas Natural	7.504	7,4	8.401	8,3	12,0
Nuclear	14.449	14,3	14.680	14,5	1,6
Hidráulica	1.983	2,0	3.514	3,5	77,2
Otras energías renovables	3.064	3,0	3.155	3,1	3,0
Saldo electricidad (Imp/Exp)	386	0,4	115	0,1	
TOTAL	101.208	100	101.432	100	0,2

Metodología: Agencia Internacional de la Energía

Fuente: Secretaría de Estado de la Energía y Recursos Minerales

* Miles de toneladas equivalentes de petróleo

CONSUMO DE ENERGIA FINAL EN ESPAÑA

Comparativo 1995-1996 en Ktep*)

	1995		1996		96/95
	Ktep	Estructura %	Ktep	Estructura %	
Carbón	2.702	3,7	2.350	3,2	-13,0
Productos petrolíferos	47.646	66,0	48.842	65,8	2,5
Gas	6.550	9,1	7.343	9,9	12,1
Electricidad	12.484	17,3	12.864	17,3	3,0
Renovables	2.844	3,9	2.890	3,9	1,6
TOTAL	72.226	100	74.289	100	2,9

Metodología: Agencia Internacional de la Energía

Fuente: Secretaría de Estado de la Energía y Recursos Minerales

* Miles de toneladas equivalentes de petróleo

PRODUCCION INTERIOR DE ENERGIA PRIMARIA

Comparativo 1995-1996 en Ktep*)

	1995		1996		96/95
	Ktep	Estructura %	Ktep	Estructura %	
Carbón	9.706	31,9	9.700	30,3	-0,1
Petróleo	652	2,1	519	1,6	-20,4
Gas Natural	537	1,8	413	1,3	-23,1
Nuclear	14.449	47,6	14.680	45,9	1,6
Hidráulica	1.983	6,5	3.514	11,0	77,2
Otras energías renovables	3.064	10,1	3.155	9,9	3,0
TOTAL	30.391	100	31.981	100	5,2

Metodología: Agencia Internacional de la Energía

Fuente: Secretaría de Estado de la Energía y Recursos Minerales

* Miles de toneladas equivalentes de petróleo

El Petróleo

En 1996 se descargaron en la refinerías españolas 53,2 millones de toneladas de petróleo crudo, lo que representa un 3,4 % menos que en el año anterior.

Por lo que se refiere al consumo, 1996 ha sido el segundo año consecutivo en el que la demanda de gasolinas en nuestro país ha sido inferior a la del año precedente - un 1,1% -, mientras que el gasóleo de automoción ha crecido un 6,9%, con lo que se mantiene la tendencia hacia la "dieselización" del parque de vehículos, favorecida, si no motivada, por una fiscalidad poco consecuente que grava de forma distinta diferentes productos para el mismo uso - particular.

El consumo de la gasolina sin plomo ha seguido creciendo en detrimento de la gasolina plomada, pero a un ritmo (15,4%) sensiblemente inferior al del año anterior (30,5%). La participación de la gasolina sin plomo en el conjunto de la demanda de gasolinas sigue siendo en nuestro país una de las más bajas de la Unión Europea.

Concretamente en los casos de Holanda y Alemania la gasolina con plomo ha dejado de comercializarse durante 1996, lo cual ha provocado, indirectamente, una contracción de los márgenes en España. En efecto, debido a que estos dos países forman parte del grupo de seis cuyos precios de venta al público se ponderan en la fórmula para calcular el precio máximo vigente en España, y debido a que dichos precios de venta se encontraban en la banda superior del grupo, ha resultado que, por causas totalmente ajenas a la realidad del mercado español, se han reducido los precios

máximos en el mismo, poniendo en evidencia las distorsiones que genera el sistema actual de precios máximos.

Adicionalmente, los márgenes comerciales se han visto afectados por el aumento de la competencia. El descenso de las ventas medias por Estación de Servicio, como consecuencia del continuado incremento del número de puntos de venta ha dado lugar a que haya sido una realidad en 1996 lo que poco tiempo atrás era casi inimaginable para nuestro país, el cierre de algunas gasolineras por su falta de rentabilidad.

El gasóleo sí que fue excluido del sistema de precios máximos en junio de 1996. Junto con el cambio de especificación de los tipos A y B (que pasaron de tener un contenido de azufre del 0,2% al 0,05% desde 1 de octubre) constituyen las mayores novedades en el ámbito legislativo referidas al sector durante el año pasado.

Este cambio de especificación coincidió con una alta demanda en los mercados internacionales por la estacionalidad habitual para reposición de inventarios de cara al invierno, agravada por una situación generalizada de bajos niveles de stocks en previsión de reducciones del precio del crudo que no se materializaron en la segunda mitad del año. Esto provocó un alza considerable de los precios de los gasóleos, que llegaron a cotizarse por encima de las gasolinas en los mercados europeos. No fue ajeno a este fenómeno el desequilibrio estructural que se está produciendo en toda Europa occidental entre el barril de demanda y el que las refinerías pueden generar, como consecuencia del incremento de consumo de gasóleo de automoción en detrimento de la gasolina.

CONSUMO TOTAL DE PRODUCTOS PETROLIFEROS EN ESPAÑA (1)

(Comparativo 1995-1996 en Miles de Tons)

	1995	1996	1995/1996
GLP	2.488	2.447	-1,6
GASOLINAS	9.136	9.033	-1,1
- Sin plomo	2.651	3.059	15,4
- Resto	6.485	5.975	-7,9
KEROSEÑOS	3.101	3.275	5,6
GASOLEOS	17.206	18.542	7,8
- Gasóleo A+B	13.872	14.864	7,2
- Gasóleo C	3.334	3.678	10,3
FUELOLEO (2)	7.558	6.059	-19,8
NAFTAS	3.306	3.599	8,9
COQUE DE PETROLEO	3.155	3.340	5,9
OTROS PRODUCTOS	3.495	3.846	10
TOTAL	49.445	50.141	1,4

Metodología: Agencia Internacional de la Energía

(1) No incluye bunkers, consumos de refinerías y pérdidas

(2) La variación con respecto a 1995 puede deberse, en parte, a que los datos de 1996 proceden de fuente estadística distinta

Fuente: Secretaría General de la Energía y Recursos Minerales

**PROCEDENCIA DEL PETROLEO CRUDO RECIBIDO EN LOS TERMINALES
DE LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS DURANTE EL AÑO 1996**

PAIS DE ORIGEN	TONELADAS METRICAS DESCARGADAS	TONELADAS METRICAS DESCARGADAS	
	AÑO 1996	AÑO 1995	VARIACIÓN 96/95 %
ABU DHABI	80.160	-	
ANGOLA	1.062.145	1.031.827	2,94
ARABIA SAUDI	8.517.014	8.571.459	-0,64
ARGELIA	1.159.685	794.051	46,05
ARGENTINA	-	225.666	
CAMERUN	2.181.558	1.306.611	66,96
C.E.I	4.136.207	4.501.809	-8,12
CONGO	128.497	137.481	-6,53
COSTA MARFIL	120.838	83.703	44,37
DINAMARCA	327.899	652.220	-49,73
EGIPTO	158.691	429.141	-63,02
GABÓN	263.588	372.413	-29,22
IRAK	119.433	-	
IRÁN	6.645.860	7.379.474	-9,94
ITALIA	45.815	75.010	-38,92
LIBIA	5.619.425	6.938.343	-19,01
LITUANIA	-	116.502	
MEJICO	5.238.033	5.419.254	-3,34
NIGERIA	10.625.903	8.613.882	23,36
NORUEGA	2.002.254	460.885	334,44
REINO UNIDO	1.701.814	3.997.883	-57,43
SIRIA	1.555.774	1.882.941	-17,38
TÚNEZ	639.199	363.657	75,77
VENEZUELA	892.751	992.538	-10,05
ZAIRE	-	84.536	
TOTAL	53.222.543	54.431.286	-2,22

INFORME DE GESTION CONSOLIDADO

REFINO

Durante 1996 se procesaron en la Refinería de Castellón 4.644.969 toneladas de petróleo crudo, cifra que constituye el récord histórico y que supera en 34.385 toneladas el anterior récord obtenido en 1.995.

Siguiendo la tendencia del mercado, la producción de Refinería se orientó a satisfacer la demanda creciente de combustibles ligeros, especialmente gasolinas sin plomo y gasóleos de bajo contenido en azufre, destacando la fabricación de 1.048.710 Tm. de gasolinas y 2.136.176 de gasóleos y keroseno, lo que representa un aligeramiento de la estructura productiva en este año, aproximadamente del 2 % en destilados, con respecto al ejercicio pasado.

La operación de la Refinería de Castellón se caracterizó en 1996 por la utilización de sus instalaciones próxima a su máxima capacidad, manteniendo la eficiencia operativa en el óptimo nivel que viene siendo característico de nuestra planta, destacando la completa disponibilidad de todas las instalaciones (100% factor de servicio), después de tres años en operación desde la última Parada de Refinería para su mantenimiento periódico.

Respecto a la marcha de las unidades principales, se procesó una media de 35.200 barriles/día en la Unidad de Vacío y 14.500 barriles/día en las Unidades de Reformado Catalítico, alcanzándose también el récord histórico de capacidad en la Unidad de Craqueo Catalítico, con 24.100 barriles/día.

En relación al origen de los crudos procesados y países suministradores más importantes, Nigeria fue nuestro principal proveedor con 2.274.171 Tm, cifra que supone un 49% del total, seguido por Rusia/CEI con 1.092.718 Tm, 24%, y finalmente, Méjico con 498.299 Tm y Siria con 321.126 Tm.

En el capítulo de seguridad de la operación, resulta especialmente destacable el tiempo transcurrido sin accidentes con baja, habiéndose superado los 6 años consecutivos sin accidentes entre los empleados de BP.

CRUDOS PROCESADOS 1996

ORIGEN	TM
NIGERIA	2.274.171
RUSIA/CEI	1.092.718
MEJICO	498.299
SIRIA	321.126
ARABIA SAUDITA	266.833
IRAN	189.917
OTROS	1.385
ZAIRE	520
TOTAL	4.644.969

PRODUCCION

PRODUCTOS	1.996	
	TONELADAS	%
GLP	209.786	4,52
GASOLINAS	1.048.710	22,58
TOTAL LIGEROS	1.258.496	27,09
QUEROSEÑOS	324.286	6,98
GASOLEOS	1.811.890	39,01
TOTAL MEDIOS	2.136.176	45,99
FUELOLEOS	772.298	16,63
ASFALTOS	188.407	4,06
TOTAL PESADOS	960.705	20,68
OTROS PTOS. CONSUMOS Y PERDIDAS	289.592	6,23
TOTAL	4.644.969	100,00

NUEVAS INVERSIONES

Cogeneración Eléctrica.

A principios de año entró en servicio la etapa de Producción de Vapor asociada a la turbina de generación de electricidad, que previamente se encontraba en operación, completándose de esta forma el ciclo de Cogeneración.

Las nuevas instalaciones, con una inversión de 3050 millones de pesetas, posibilitan una reducción importante de los costes operativos a la vez que permiten una mejora en la eficiencia energética global de la Planta.

Expansión de las Unidades de Desulfuración de Destilados.

Estas unidades iniciaron su operación satisfactoriamente en Junio, con cuatro meses de antelación a la fecha de entrada en vigor de las nuevas especificaciones de azufre en gasóleos.

El proyecto supuso una inversión de 2.230 millones de pesetas, consolidando la capacidad de BP Oil España para suministrar los combustibles de bajo contenido en azufre y alto valor ecológico.

Planta de recuperación de Azufre.

De acuerdo con el compromiso asumido por BP para contribuir a la mejora de la calidad medioambiental en sus actividades, se encuentra en la fase final de construcción la nueva planta para recuperación de azufre, en la Refinería.

La instalación, presupuestada en 1600 millones de pesetas, entrará en servicio a lo largo del mes de Mayo de 1.997.

SUMINISTROS Y DISTRIBUCIÓN

BP ha continuado con su política de maximizar el uso de los servicios logísticos de CLH, Compañía en la que mantiene su presencia accionarial. El esquema integrado de dicho sistema logístico permite que las entregas de productos realizadas desde Castellón pueden quedar acreditadas de forma inmediata en los treinta y seis centros de almacenamiento que CLH tiene distribuidos en toda la Península y las islas Baleares, y permite además realizar intercambios de productos con las otras compañías refinadoras españolas. Durante 1996, se han intercambiado más de un millón ochocientas mil toneladas, lo que ha permitido reducir sensiblemente nuestros costes de distribución primaria.

En 1996 los suministros efectuados por BP Oil España para cubrir las necesidades derivadas de sus propios negocios, así como para vender a otros operadores y a terceros para obtener productos de intercambio, totalizaron seis millones de toneladas de productos claros y unas setecientas mil toneladas de productos oscuros. Con ello se absorbió casi la totalidad de la producción de claros de la Refinería de Castellón, siendo precisa la importación ocasional de destilados con el fin de cumplir con los compromisos adquiridos, mientras que gasolinas se llegaron a exportar hasta sesenta mil toneladas en la época estacional de baja demanda. Respecto a oscuros, se exportaron unas doscientas cincuenta mil toneladas de fuel oil y unas veinte mil toneladas de bitumen.

Con el fin de maximizar la rentabilidad de los activos de la Compañía, se ha mantenido la política de arrendamiento de tancaje a terceros en nuestras instalaciones de Castellón de la Plana, compatible con las necesidades operativas de la refinería.

El establecimiento de la alianza entre BP y Mobil permitirá alcanzar importantes sinergias en el Archipiélago Canario, donde Mobil cuenta con una presencia relevante en el mercado interno y BP destaca como un importante operador logístico.

Por lo que se refiere a la Distribución Capilar, en 1996 el volumen total transportado ascendió a 2.0 Millones de Toneladas, moviendo 13 tipos distintos de productos para las distintas áreas de negocio. Esto ha supuesto el manejo y gestión de aproximadamente 120 mil pedidos por parte de Operaciones, lo que se ha facilitado sensiblemente mediante la utilización del nuevo sistema informático integrado ESP, común para toda Europa.

Hay que señalar que en 1996 se consolidó la actividad de transporte y distribución de gases licuados (propano y propileno), cargando en la nueva terminal de la Refinería para cisternas de GLP puesta en operación a finales de 1995.

Este servicio a los negocios se ha realizado utilizando transportistas exclusivos o compartidos, según los casos, pero siempre cumpliendo la normativa BP de seguridad y atención al cliente, y estando sujetos a auditorías de seguridad y procesos de formación permanentes.

COMERCIALIZACION

Aviación

En 1996 el Negocio de Aviación (Air BP) en España ha aumentado su volumen de ventas en Aviación Comercial con relación a 1995, siguiendo la evolución experimentada por el mercado de queroseno en España, manteniendo nuestra cuota de mercado. En Aviación General hemos consolidado nuestra presencia mediante el incremento de inversiones y la identificación de nuevas opciones, habiendo conseguido durante el año incrementar nuestra cuota de mercado en Jet A-1, manteniéndola en Gasolina de Aviación.

Bitumen

El negocio ha seguido comercializando una amplia gama de betunes asfálticos en sus modalidades de bitúmenes de penetración y bitúmenes especiales (modificados), así como emulsiones asfálticas para riegos de imprimación y adherencia de firmes. Durante el año 1996, se ha potenciado el área técnica, con el objetivo de facilitar un mayor soporte a nuestros clientes en los diferentes campos de aplicación de los productos.

Los planes establecidos para 1996 se han visto cumplidos, tanto en volúmenes de ventas como en resultados, pese a las desfavorables condiciones climatológicas registradas en los primeros meses, así como al recorte de inversiones realizado por las Administraciones Públicas que, en el sector de infraestructuras viarias, supuso un descenso cercano al 20% sobre el año anterior. El incremento de nuestra actividad exportadora junto a la mejora experimentada en el segmento de betunes modificados, han resultado determinantes en el cumplimiento de los objetivos del año.

ESTACIONES DE SERVICIO

Durante 1996 se ha mantenido en el sector de estaciones de servicio la tendencia del año 1995 en relación con la demanda de gasolina y gasóleo, es decir, ligera bajada en gasolina e incremento en la de gasóleo. Las ventas medias por estación han disminuido debido al número de nuevas aperturas de puntos de venta, alrededor de 300. Los márgenes del sector se han estrechado por una mayor competencia en precios y por el desarrollo de programas de fidelización de clientes.

La red de estaciones de servicio BP ha continuado su expansión durante 1996 con nuevos puntos de venta y la modernización en las instalaciones existentes para continuar siendo percibidos como la marca de mejor calidad de servicio al cliente.

Un aspecto a destacar en cuanto a la red BP es el crecimiento del número de tiendas en las estaciones de servicio y el incremento de ventas de las

mismas en relación con el año 95, motivado por la innovación en los servicios y productos ofrecidos en los puntos de venta.

En el año 1997 se está consolidando la red BP como la tercera de España con la incorporación de las estaciones de servicio de Mobil como consecuencia del acuerdo entre ambas compañías.

GLP

1996 se ha caracterizado por una serie de acontecimientos dentro del mercado de GLP que han marcado fuertemente su desarrollo.

Un invierno bastante frío, en relación con la media de los últimos años, dio como consecuencia un elevado consumo de este producto durante la primera mitad del año. Este efecto fue negativamente compensado en la segunda mitad debido a la congelación por el Ministerio de Industria de los márgenes y posteriormente de los precios máximos de comercialización.

La entrada en funcionamiento del gasoducto del Magreb ha supuesto un relanzamiento del gas natural en nuestro país que supone la gradual conversión de instalaciones de GLP a este tipo de energía.

A pesar de estos hechos, el mercado total de GLP en España se mantiene alrededor de 2,4 millones de TM/año, compensando las pérdidas de gas embotellado el aumento de gas a granel, sobre todo en el sector de canalizado. La gasificación de pueblos con GLP está empezando a ser frecuente en toda nuestra geografía.

En 1996, el negocio de GLP de BP Oil España ha sufrido los efectos de estos acontecimientos como todo el resto del sector pero se ha aprovechado para desarrollar la estructura humana y operativa que nos va a permitir alcanzar con éxito nuestra estrategia a corto/medio plazo.

En la actualidad tenemos clientes en todos los segmentos de mercado y el nombre comercial de BP Gas está siendo conocido como marca de garantía y calidad de servicio en nuestra área de influencia.

Grandes clientes

Durante el año 1996, se ha seguido manteniendo una fuerte tendencia a la baja en los márgenes, tanto de Gasóleos como de Fuelóleos, como consecuencia de una mayor competencia en el mercado y de la volatilidad del mercado de crudos durante gran parte del año.

Sin embargo, el negocio ha conseguido unos volúmenes de ventas en línea con las previsiones asegurando una cuota de mercado significativa en nuestra zona de influencia. Las ventas de Fuelóleos han seguido un ritmo decreciente debido a la casi nula actividad de las centrales eléctricas de Fuel y a la conversión de una parte de la industria al Gas Natural.

El Sector esta a la espera de la inminente publicación de la Instrucción Técnica Complementaria MI-IP03 que definirá las características, tanto técnicas como de seguridad, que deberán reunir todas las instalaciones de almacenamiento de combustibles líquidos en consumidores finales. En BP, además de prepararnos para la implantación de la citada Normativa, se han desarrollado acciones específicas en el área de Seguridad y Medio Ambiente, para mejorar las condiciones de operación, tanto en nuestra organización como en instalaciones de clientes.

También durante el año pasado, se han llevado a cabo las acciones pertinentes para que, bajo una nueva organización, exista una sola subsidiaria, BP Enérgica. Esta sociedad, aglutina la comercialización de carburantes y combustibles en distintas áreas geográficas, a las que durante 1996, se han incorporado las provincias de Cuenca, Zaragoza, Guadalajara, y Valencia, que junto a las ya existentes de Madrid y Barcelona y ambiciosos planes de expansión futura, hacen que esta empresa consolide su dimensión nacional.

Lubricantes

La demanda global de lubricantes durante 1996 en nuestro país se ha mantenido al nivel del ejercicio anterior, si bien la generada por el sector del vehículo turismo ha caído ligeramente debido a la atonía mostrada en el consumo privado.

Al mismo tiempo se han incorporado nuevas marcas de lubricantes que contribuyeron a incrementar la fuerte competencia que viene registrando este mercado en los últimos años.

Nuestra marca ha mantenido su presencia en España, potenciándola en aquellos segmentos de consideración estratégica y ofreciendo un alto nivel de calidad y servicio a nuestros clientes. Asimismo continúa consolidándose la robustez de nuestra red de Distribuidores que cubre casi la totalidad del territorio nacional.

Desde el 1-1-97 la gestión de los lubricantes BP ha pasado a ser competencia de Mobil, en virtud de los acuerdos firmados por ambas compañías en la misma fecha.

Marina

Las ventas en Península han experimentado un considerable aumento tanto en combustibles como en lubricantes marinos, viéndose esto reflejado en los resultados económicos obtenidos. Se ha producido una consolidación de nuestra actividad en Canarias incrementado nuestra presencia en Lubricantes y relanzándose la actividad de fueles.

En cuanto a unidades de suministro en puertos, se ha optimizado la actividad en nuestras instalaciones actuales previendo nuevas inversiones en 1997/98.

RECURSOS HUMANOS

En el año 1.996 hay que destacar en primer lugar y como hito de primer orden la aprobación del 2º Convenio Colectivo de BP. OIL ESPAÑA, S.A. cuya aplicación es de ámbito nacional. Dicho Convenio Colectivo tendrá vigencia hasta el próximo 31 de marzo de 1.998.

Durante 1996, todos los Directores y Jefes de Equipo de BP Oil España formalizaron, es sus objetivos anuales un "Compromiso Básico con los Empleados" por el que se obligaban a satisfacer una serie de obligaciones en relación con los principales procesos de Recursos Humanos.

En líneas generales, se han alcanzado todos los objetivos planteados, pudiéndose resumir así los logros principales :

- Prácticamente la totalidad de los empleados han tenido una Evaluación de Desempeño con respecto a sus objetivos individuales acordados con su supervisor inmediato.

- La relación entre desempeño y retribución se ha reforzado mediante la aplicación de la Política de Retribución Variable de la Compañía, por la que un gran número de empleados han visto recompensada su contribución al éxito de BP Oil España.

- Antes de iniciar un proceso de selección externo, todas las vacantes producidas han sido anunciadas y ofrecidas internamente. Considerando únicamente las ofertas locales, esto ha supuesto, de forma directa, el ofrecimiento de más de 50 oportunidades de desarrollo.

- La práctica totalidad de los Equipos de Trabajo han llevado a cabo un proceso de evaluación de las prácticas de liderazgo de los Jefes de Equipo, que este año ha sido complementado con la puesta en marcha del proceso de Evaluación de Equipos y cuyo objetivo fundamental es mejorar el funcionamiento de los mismos.

El compromiso de BP Oil España y de sus empleados con la Formación, y con el objetivo estratégico de actualizar y desarrollar las competencias necesarias para el óptimo desempeño de sus funciones en el entorno cambiante de nuestros negocios, ha quedado patente con la realización de un promedio de 60 horas/empleado de formación en las áreas comerciales, de servicios y corporativas.

Por lo que respecta a la Refinería de Castellón, se ha incrementado el esfuerzo de años anteriores, consiguiendo al final de 1996 un promedio de formación de 42,17 horas/empleado. Esta cifra, confirma a la Refinería en esta materia como puntera dentro de nuestro sector. Como acciones formativas mas relevantes en el año, destacan los programas específicos de informática, ISO 9002, nuevas unidades, seguridad e inglés entre otros.

SEGURIDAD Y MEDIOAMBIENTE

Seguridad

Los resultados en seguridad en 1996 han sido satisfactorios, si bien los índices de frecuencia de accidentes con baja fueron superiores a los del pasado año, situándose los valores en 3,7 y 1,8 para empleados y contratistas, respectivamente.

En la refinería de Castellón este año se alcanzaron un total de 2.216 días sin accidentes con baja y se superó el récord de días sin accidentes informables, situándose en 427 días. Ello supone que durante más de seis años y tras un total de 3.659.000 horas trabajadas, no ha habido que lamentar ningún accidente laboral con baja.

En 1996 se han llevado a cabo una serie de actividades tendentes a la mejora continuada de nuestros resultados. Entre estas actividades cabe destacar los cursos de entrenamiento y formación en materia de Seguridad, tanto para empleados como para contratistas; las auditorías de gestión de la seguridad (REALM 1) en los Negocios de Grandes Clientes, Lubricantes, Bitumen y Refino, con unos excelentes resultados en todas ellas; y la actualización de los Planes de Gestión de Emergencia para su adaptación a la nueva organización resultante tras la puesta en vigor del acuerdo BP/Mobil.

Medioambiente

En el marco de la creciente sensibilización social por los temas medioambientales, BP OiL ESPAÑA ha continuado con su labor y esfuerzo por lograr una mejora continua en la gestión de los aspectos más significativos, tales como emisiones a la atmósfera, calidad de los efluentes, residuos, ruido, etc.

■ Proyectos Finalizados y/o consolidados durante 1996

La finalización y puesta en marcha con éxito, durante 1996, de los proyectos ya iniciados el año anterior han posibilitado la adaptación de las instalaciones y procesos de BP OiL ESPAÑA a las nuevas especificaciones de azufre en gasóleos, lo cual ha representado una reducción en el contenido en azufre en el gasoil del 75%.

Otros proyectos llevados a cabo durante 1996

- ◆ Instalación y puesta en marcha de la segunda estación automática de control de calidad del aire, proyecto que se llevó a cabo en colaboración con la Consejería de Agricultura y Medio Ambiente de la Generalitat Valenciana.
- ◆ Instalación de sistemas para la reducción de emisiones de compuestos orgánicos volátiles.

- 1996 ha sido un año en el que BP OiL ESPAÑA, continuando con su política de mejora continua, ha fijado las bases de los nuevos proyectos cuya realización nos posibilitará mantener y mejorar nuestra posición en la protección y conservación del Medio Ambiente.

Los nuevos proyectos son:

- ◆ Unidades de Recuperación de Azufre.
- ◆ Planta de Ósmosis Inversa.

Las nuevas unidades de recuperación de azufre, cuya puesta en marcha está prevista durante el primer semestre de 1.997, permitirá reducir las emisiones de SO₂ a la atmósfera de forma significativa.

Con la planta de Ósmosis Inversa, cuya finalización está prevista para el segundo semestre de 1.997, se reducirá la producción de residuos al tiempo que se mejorará la calidad del agua de alimentación a calderas.

- En el capítulo de reciclaje, cabe señalar que a los programas, ya implantados, de recogida selectiva para reciclado se ha añadido el programa de reciclado de papel y cartón.

RELACIONES CON LA COMUNIDAD

Durante 1996, BP Oil España, S.A. ha continuado con su política de integración con el entorno social en el que se desenvuelve su actividad, contribuyendo, como un miembro más del mismo, a su desarrollo y progreso integral. En este marco se inscriben los proyectos que BP Oil España lleva a cabo, siempre en colaboración con otros agentes sociales, preferentemente Administraciones Públicas y organizaciones sin ánimo de lucro, y con preferencia hacia los temas educativos, medioambientales, sociales y culturales.

Como ejemplo de lo llevado a cabo en 1996 en este sentido, se puede destacar:

En el ámbito educativo, se patrocinó un año más el Premio a la Investigación Rey Jaime I, el más importante de esta modalidad en España. En 1996, en una ceremonia ya tradicional, celebrada en Valencia, Su Majestad la Reina doña Sofía entregó el galardón al Doctor D. Ginés Morata Pérez por su trabajo en la genética del desarrollo de la mosca de la fruta "Drosophila" con aplicaciones a organismos superiores incluidos los seres humanos.

También se volvió a copatrocinar la Cátedra Hispano-Británica de la Universidad Complutense de Madrid, cuyo titular durante el curso 1995-1996 fue el profesor Valpy FitzGerald de St. Antony's College de la Universidad de Oxford en Inglaterra, que impartió un curso de doctorado sobre "Convergencia Económica Internacional" y una serie de conferencias públicas sobre "Relaciones Económicas con América Latina".

Como último ejemplo en el campo educativo, se volvió a renovar nuestro apoyo a la ya consolidada y reconocida internacionalmente Escuela Superior de Música Reina Sofía. Se financiaron tres becas, lo que permitirá a otros tantos jóvenes estudiantes con talento perfeccionar su conocimiento de diversos instrumentos musicales.

En cuanto a medio ambiente, continuó nuestra colaboración en el "Programa de Educación Ambiental en el Parque Regional de la Cuenca Alta del Manzanares" (La Pedriza) de Madrid, gestionado por la organización ecologista Reforesta y con la colaboración de la Consejería de Medio Ambiente y Desarrollo Regional de la Comunidad Autónoma de Madrid. Después de cuatros años de fructífera colaboración entre empresa, ONG y Administración, más de 26.000 escolares madrileños han participado en este programa formativo que ha registrado siempre un cien por cien de ocupación y cuyos resultados, atendiendo a la valoración del profesorado participante, son altamente satisfactorios.

La colaboración con la Fundación Amigos del Museo del Prado, con SECOT (Seniors Españoles para la cooperación Técnica), Cáritas, Cruz Roja,

etc. son otros ejemplos de la vinculación de BP Oil España con su comunidad.

RESULTADOS ECONOMICOS BP OIL ESPAÑA, S.A.

Los resultados obtenidos en el ejercicio 1996 por BP Oil España, S.A. arrojan un beneficio después de impuestos de 6.363 millones de pesetas.

La cifra total de negocio en el año 1996 ha superado los 310.000 millones de pesetas, logrando un beneficio en las actividades ordinarias de 9.076 millones de pesetas. La recuperación de los márgenes de refino y el impacto del incremento en los precios internacionales que afecta al valor de los stocks motivan, fundamentalmente, el aumento del beneficio operativo en 1996 con respecto al ejercicio 1995.

Se han obtenido resultados extraordinarios positivos por importe de 1.226 millones de pesetas que, adicionados a los resultados de actividades ordinarias, hacen que la cifra de beneficios antes de impuestos alcance la cifra de 10.302 millones de pesetas.

El *cash-flow* (beneficio neto más amortizaciones) generado en el ejercicio 1996 ha alcanzado un total de 12.062 millones de pesetas.

Magnitudes de referencia

	Millones Pta
CIFRA TOTAL DE NEGOCIO	312.659
BENEFICIOS TOTALES	6.363
CASH-FLOW	12.062

BOLSA

La cotización media de los títulos de BP Oil España, S.A. durante el año 1996 en la Bolsa de Madrid se situó en las 4.760 pesetas por acción, alcanzando una cotización máxima de 5.500 pesetas y una mínima de 4.190 pesetas. Al cierre del año la cotización se situó en las 5.300 pesetas por título. El valor más repetido durante el año fue el de 4.600 pesetas por acción.

PRINCIPALES ACUERDOS ADOPTADOS

*** CONSEJOS DE ADMINISTRACION**

29 de Marzo de 1996

- Formulación de las Cuentas Anuales, Informe de Gestión y Memoria correspondientes al ejercicio 1995.

27 de noviembre de 1996

- Designar a D. Miguel Sánchez Saavedra representante de BP Oil España S.A. como Consejero de Terminales Canarias S.L. Como consecuencia de ello, el Sr. Sánchez Saavedra ha devenido presidente de Terminales Canarias S.L.

11 de diciembre de 1996

- Aprobar la firma por parte de BP Oil España S.A. de dos contratos de cuentas en participación, uno relativo al negocio de carburantes y otro al de lubricantes con la compañía Mobil Oil S.A..

27 de diciembre de 1996

- Apoderar a D. Luis Javier Navarro para la firma de los contratos de cuentas en participación aprobados en el Consejo anterior.

*** JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS**

Ordinaria: 25.04.96

- Reelección de los siguientes consejeros: BP España, D.Alfonso Ballestero Aguilar y D.Eugenio Mazón Verdejo.

- Aprobación de las Cuentas Anuales Individual y Consolidado correspondientes al ejercicio 1995.

- Nombramiento de Ernst & Young como Auditores de las cuentas individuales y consolidadas de la sociedad para el año 1996.

Extraordinaria: 28.06.96

- Fusión de BP Oil España S.A. con Petróleos del Mediterráneo Activos Comerciales S.A. por absorción de esta última por BP Oil España S.A.

COMPAÑIAS DEL GRUPO BP OIL ESPAÑA, S.A.

El resultado después de impuestos del ejercicio de 1996 del Grupo Consolidado integrado por BP Oil España, S.A. y su Grupo de Compañías, ascendió a 6.357 millones de pesetas, cifrándose el resultado atribuido a la Sociedad dominante en 6.337 millones de pesetas. El importe neto de la cifra de negocios del Grupo Consolidado ascendió a 314.699 millones de pesetas.

El Grupo Consolidado de BP Oil España estuvo integrado en 1996 por la Compañía Matriz y por las siguientes sociedades:

- **Sociedades del Grupo**
 - Markoil, S.A.
 - BP Enértica, S.A.
 - Inmuebles y valores del Mediterráneo, S.A.
 - BPMed Distribución, S.A.
 - Aeropuerto de Palma, S.L.
 - Mozo y Aragón, S.L.
- **Sociedades participadas**
 - Terminales Canarias, S.L.
 - Enter, S.L.
 - Compañía Logística de Hidrocarburos CLH, S.A.

SOCIEDADES DEL GRUPO

A continuación se detalla la información sobre las sociedades más relevantes:

MARKOIL, S.A.

Durante el año 1.996 ha gestionado 30 estaciones de servicio, incluidos dos Truckstops, puntos de venta especializados en el servicio al transporte profesional. La plantilla de nuestra red propia ha sido de unas 300 personas a lo largo del año 1.996.

Durante dicho año se ha consolidado la tendencia de crecimiento tanto en número de estaciones como en volumen de ventas de carburantes. A esto hay que añadir un factor sobresaliente: el desarrollo de tiendas de conveniencia en dichas estaciones, que ha supuesto un incremento del 23% en sus ventas respecto al año anterior.

En el año 1.997, debido al acuerdo entre BP y MOBIL, MARKOIL pasará a gestionar casi el doble de estaciones que en el año 1.996.

BP ENERTICA, S.A.

Compañía creada en el tercer trimestre de 1996 como fusión por absorción de otras más pequeñas (Ibeco y Soler y Mora). Su actividad principal es la

venta y distribución de gasóleos (A,B,Y C) y fuelóleos a instalaciones fijas de clientes.

Industrias, Transporte, Agricultura y uso Doméstico (calefacción) son los sectores donde actúa BP Enérgica, que cuenta actualmente con seis centros de almacenamiento y distribución (Madrid, Barcelona, Valencia, Zaragoza, Cuenca y Guadalajara). Servicio y atención al cliente son sus objetivos y por ello cuenta con una flota propia de camiones de reparto con una capacidad que van desde los 6.000 litros hasta los 20.000 litros, todos ellos dotados de contadores homologados. La Seguridad predomina en todas las fases de manipulación de los productos (carga de camiones y descargas en casa de los clientes).

INMUEBLES Y VALORES DEL MEDITERRANEO, S.A.

El objeto social de Invamed es la compraventa de valores mobiliarios. Durante el ejercicio de 1996 la sociedad no ha realizado operaciones propias de su objeto social, habiendo obtenido sus ingresos exclusivamente por la inversión de sus recursos líquidos.

SOCIEDADES PARTICIPADAS:

TERMINALES CANARIOS, S.L.

Durante este ejercicio, cabe distinguir, por una parte, la actividad principal de la Sociedad y, por otra, la finalización de la 2ª fase de las obras de ampliación del Parque de Almacenamiento.

En lo relativo a su actividad principal, la Sociedad ha manipulado unas 760.000 toneladas.

Se han realizado 41 descargas de combustibles, igual número que en el ejercicio anterior, elevándose la cantidad descargada a 351.000 toneladas.

En cuanto a los suministros, la principal actividad de la Sociedad, se centra en los suministros de Aviación, con un total de 281.000 m3 de Jet entregado.

Con la finalización de las obras de ampliación del parque de almacenamiento se iniciaron, a partir del cuarto trimestre del ejercicio, los suministros a Estaciones de Servicio, con un volumen en 1996 de unas 15.000 toneladas.

Los suministros marinos han alcanzado un volumen de 96.000 toneladas. En cuanto al mercado interno de gasóleo "A", se ha observado un ligero decremento con respecto al ejercicio anterior, con 9.000 toneladas suministradas.

Por lo que respecta a los lubricantes, cabe destacar el impulso que han tomado los suministros marinos, con 5.500 toneladas suministradas. En cuanto al mercado interno, el comportamiento ha sido similar a pasados ejercicios, siendo 3.000 las toneladas suministradas.

En otro orden de cosas, cabe destacar la puesta en marcha, en el mes de Septiembre, del pantalán de la instalación del puerto de Tenerife, con la recepción del B/T Campodola, procedente de La Coruña, que descargó Gasolina s/p 95 I.O. y Gasóleo de automoción.

También se ha empezado a prestar servicios de logística de lubricantes a Mobil Oil, S.A.

ENTER, S.L.

El objeto social de ENTER es la prestación de servicios informáticos.

Durante el ejercicio de 1996 se han mantenido las actividades en niveles similares a los de 1995.

El volumen de facturación ha sido de 89 millones de ptas, y se han obtenido unos resultados positivos de 3,7 millones de ptas.

El objetivo para 1997 consistirá en adaptarse a un mercado en recesión, con el consiguiente esfuerzo en racionalizar los recursos disponibles.

COMPañIA LOGISTICA DE HIDROCARBUROS CLH, S.A.

Su objeto social es la prestación de servicios logísticos de almacenamiento, transporte y distribución de toda clase de hidrocarburos y productos químicos, sus productos derivados y residuos, así como el asesoramiento y asistencia técnica.

El resultado antes de impuestos ascendió en 1996 a 25.619 millones de pesetas, un 11.8 % inferior al del año anterior, de los que 20.147 millones corresponden al resultado operativo, 3.873 al financiero y 1.599 son resultados extraordinarios. Se destinan 7.713 millones a impuestos, quedando un beneficio neto de 17.906 millones de pesetas, un 8.2% inferior al beneficio neto del año anterior.

·ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 1 de enero de 1997 fueron suscritos los acuerdos entre la matriz del Grupo, BP Oil España, S.A. y Mobil Oil, S.A. según los cuales, a partir de dicha fecha, ambas entidades combinan sus actividades de combustibles y lubricantes en España.

La figura elegida es el contrato de cuentas en participación (CCP) regulado por los artículos 239 y siguientes del Código de Comercio.

En virtud de los contratos suscritos el Socio Partícipe, a cambio de la correspondiente contribución, participa en un determinado porcentaje en los resultados, antes de amortizaciones e intereses, de la actividad a la que se refiere el CCP. Con carácter complementario se han suscrito otros contratos en materia de cesión de contratos y derechos y en materia de recursos humanos, necesarios para llevar a cabo la operación.

La cabecera del Grupo, BP Oil España, S.A., actuará como Socio Gestor de la actividad de combustibles, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Partícipe con derecho a un 30% de los resultados de esta actividad. En el caso de la actividad de lubricantes, BP Oil España, S.A. actuará como Socio Partícipe con derecho a un 49% de los resultados de la actividad, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Gestor.

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

INFORME DE AUDITORIA

INFORME DE AUDITORIA

* * * *

BP OIL ESPAÑA, S.A.
Cuentas Anuales e Informe de Gestión
correspondientes al ejercicio terminado
el 31 de diciembre de 1996

INFORME DE AUDITORIA DE CUENTAS ANUALES

A los Accionistas de
BP Oil España, S.A.

Hemos auditado las cuentas anuales de BP Oil España, S.A, que comprenden el balance de situación al 31 de diciembre de 1996, la cuenta de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad. 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.

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 1996, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales del ejercicio 1996. Con fecha 29 de marzo de 1996, emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales del ejercicio 1995 en el que expresamos una opinión favorable.

Tal y como se indica en el apartado 2 de la memoria adjunta, la Sociedad se ha acogido a la actualización del balance a 31 de diciembre de 1996 al amparo del Real Decreto Ley 7/96. Los efectos de esta actualización, que se incorporan en las cuentas anuales adjuntas, se describen en los apartados 6 y 10 de la mencionada memoria.

En nuestra opinión, las cuentas anuales del ejercicio 1996 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de BP Oil España, S.A. al 31 de diciembre de 1996 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.

El informe de gestión adjunto del ejercicio 1996 contiene las explicaciones que los administradores consideran oportunas sobre la situación de la Sociedad, 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 1996. 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 de la Sociedad.

ERNST & YOUNG


Susana Antolínez Collet

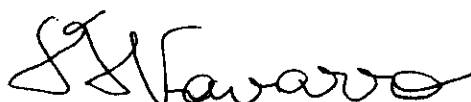
26 de marzo de 1997

BP OIL ESPAÑA, S. A.

Los abajo firmantes, miembros del Consejo de Administración de BP Oil España, S.A.,
formulan y aprueban las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión que se adjuntan,
correspondientes al Ejercicio 1996.

Madrid, 26 de marzo de 1997

Presidente:
En representación de:



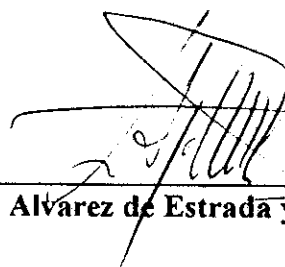
Luis Javier Navarro
BP ESPAÑA, S.A.

Vicepresidente:
En representación de:

~~Ausente en el extranjero~~


Rolf Stomberg
THE BRITISH PETROLEUM COMPANY, p.l.c.

Consejero:



Luis Alvarez de Estrada y Despujol

Consejero:



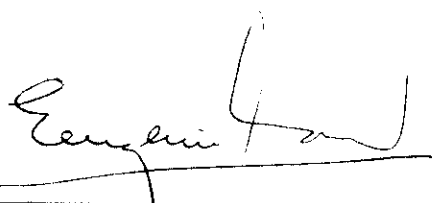
Alfonso Ballester Aguilar

Consejero:

~~Ausente en el extranjero~~

Jorge Tavares

Consejero y Secretario:



Eugenio Mazón Verdejo



BP OIL ESPAÑA, S.A.

Cuentas Anuales
del Ejercicio 1996

Balance
al 31 de Diciembre de 1996/95

Cuenta de Pérdidas y Ganancias
del Ejercicio 1996/95

Memoria 1996

Balance al 31 de diciembre de 1996 y 1995

Miles de Pesetas

ACTIVO	1996	1995
INMOVILIZADO	70.624.254	54.851.200
Inmovilizaciones inmateriales	4.127.209	5.345.440
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	5.771.942	5.322.265
Fondo de comercio	305.489	305.489
Aplicaciones informáticas	251.286	1.715.582
Amortizaciones	(2.201.508)	(1.997.896)
Inmovilizaciones materiales	55.561.685	33.860.258
Terrenos y construcciones	19.396.877	8.668.112
Instalaciones técnicas y maquinaria	74.812.929	59.810.904
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	849.552	857.641
Anticipos e inmovilizaciones en curso	2.498.899	2.221.097
Otro inmovilizado	4.359.402	4.215.725
Amortizaciones	(46.355.974)	(41.913.221)
Inmovilizaciones financieras	10.862.948	15.579.805
Participaciones en empresas del grupo	1.972.068	7.002.003
Participaciones en empresas asociadas	8.411.112	8.090.867
Cartera de valores a largo plazo	208.900	106.000
Otros créditos	304.255	392.813
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	159.601	181.110
Provisiones	(192.988)	(192.988)
Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo	72.412	65.697
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	1.512.723	342.595
Otros gastos a distribuir en varios ejercicios	1.512.723	342.595
GASTOS A DISTRIBUIR PLAN PENSIONES	903.000	1.161.000
ACTIVO CIRCULANTE	50.098.916	45.158.602
Existencias	18.826.340	14.779.500
Materias primas	11.049.868	8.192.401
Productos terminados	6.903.739	5.699.717
Otros aprovisionamientos	880.042	905.379
Anticipos	6.228	8.514
Provisiones	(13.537)	(26.511)
Deudores	30.669.304	29.896.028
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	16.421.323	14.044.461
Empresas del grupo, deudores	12.378.282	13.573.651
Empresas asociadas, deudores	0	14.973
Deudores varios	1.345.410	1.180.391
Personal	151.147	165.537
Administraciones públicas	1.384.183	1.883.998
Provisiones	(1.011.041)	(966.983)
Inversiones financieras temporales	51.386	53.908
Cartera de valores a corto plazo	0	1.065
Otros créditos	51.386	52.843
Tesorería	3.274	6.367
Ajustes por periodificación	548.612	422.799
TOTAL ACTIVO	123.138.893	101.513.397

Balance al 31 de diciembre de 1996 y 1995

Miles de pesetas

PASIVO	1996	1995
FONDOS PROPIOS	79.464.483	50.383.235
Capital suscrito	16.332.843	16.332.843
Reserva de revalorización	11.789.832	0
Reservas	44.978.854	29.841.184
Reserva legal	3.266.568	3.266.568
Otras reservas	41.712.286	26.574.616
Pérdidas y Ganancias (Beneficio)	6.362.954	4.209.208
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	306.699	378.740
Subvenciones en capital	66.487	67.116
Diferencias positivas de cambio	45.936	43.917
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	194.276	267.707
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	1.778.264	897.062
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	53.565	54.716
Otras provisiones	1.724.699	842.346
OBLIGACIONES PLAN PENSIONES	2.058.863	2.059.314
ACREEDORES A LARGO PLAZO	21.410	29.730
Otros acreedores	1.850	3.650
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo	1.850	3.650
Acreedores por operaciones de tráfico a largo plazo	19.560	26.080
ACREEDORES A CORTO PLAZO	39.509.174	47.765.316
Deudas con entidades de crédito	245.614	177.468
Préstamos y otras deudas	245.389	168.201
Deudas por intereses	225	9.267
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	26.909.871	31.411.280
Deudas con empresas del grupo	17.762.990	22.311.464
Deudas con empresas asociadas	9.146.881	9.099.816
Acreedores comerciales	5.207.026	8.710.564
Anticipos recibidos por pedidos	150.505	89.140
Deudas por compras o prestaciones de servicios	5.056.521	8.621.424
Otras deudas no comerciales	5.650.019	6.155.536
Administraciones públicas	3.039.969	3.525.310
Otras deudas	2.224.448	2.180.825
Remuneraciones pendientes de pago	348.935	423.183
Fianzas recibidas a corto plazo	36.667	26.218
Ajustes por periodificación	1.496.644	1.310.468
TOTAL PASIVO	123.138.893	101.513.397

**Cuenta de Pérdidas y Ganancias correspondiente a los ejercicios
anuales terminados el 31 de diciembre de 1996 y 1995**

Miles de Pesetas

GASTOS	1996	1995
Reducción de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	0	3.507.878
Aprovisionamientos	263.791.924	221.684.758
Consumo de materias primas y otras materias consumibles	263.791.924	221.684.758
Gastos de personal	7.268.175	7.866.922
Sueldos, salarios y asimilados	5.173.710	5.780.510
Cargas sociales	2.094.465	1.670.230
Dotaciones plan pensiones	0	416.182
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	5.698.821	3.917.395
Variación de las provisiones de tráfico	103.961	77.918
Variación de provisiones de existencias	2.899	0
Variación de provisiones y pérdidas de créditos incobrables	101.062	77.918
Otros gastos de explotación	35.110.026	32.406.853
Servicios exteriores	34.173.307	32.249.645
Tributos	931.493	156.290
Otros gastos de gestión corriente	5.226	918
TOTAL GASTOS EXPLOTACION	311.972.907	269.461.724
BENEFICIOS DE EXPLOTACION	6.647.516	4.736.548
Gastos financieros y gastos asimilados	1.223.212	3.246.676
Por deudas con empresas del grupo	252.861	1.979.398
Por deudas con terceros y gastos asimilados	970.351	1.267.258
Pérdidas de inversiones financieras	0	20
Diferencias negativas de cambio	1.040.981	1.597.038
TOTAL GASTOS FINANCIEROS	2.264.193	4.843.714
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	2.428.713	0
BENEFICIOS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	9.076.229	4.605.317
Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	0	36.776
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	362.252	125.236
Gastos extraordinarios	159.876	80.358
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	92.752	182.708
TOTAL GASTOS EXTRAORDINARIOS	614.880	425.078
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	1.226.159	1.118.655
BENEFICIOS ANTES DE IMPUESTOS	10.302.388	5.723.972
Impuesto sobre sociedades	3.939.434	1.514.764
RESULTADO DEL EJERCICIO	6.362.954	4.209.208
TOTAL	325.154.368	280.454.488

**Cuenta de Pérdidas y Ganancias correspondiente a los ejercicios
anuales terminados el 31 de diciembre de 1996 y 1995**

Miles de Pesetas

INGRESOS	1996	1995
Importe Neto de la cifra de negocios	312.658.688	269.639.883
Ventas	312.918.011	269.841.738
Prestaciones de servicios	12.847	21.014
Devoluciones y "rappels" sobre ventas	(272.170)	(222.869)
Aumento de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	1.057.887	0
Trabajos efectuados por la empresa para el Inmovilizado	4.919	1.264.727
Otros Ingresos de explotación	4.898.929	3.293.662
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	4.898.929	3.272.814
Subvenciones	0	19.648
Exceso de provisiones de riesgos y gastos	0	1.200
TOTAL INGRESOS EXPLOTACIÓN	318.620.423	274.198.272
Ingresos de participaciones en capital	1.573.444	1.268.322
En empresas asociadas	1.569.147	1.267.602
En empresas fuera del grupo	4.297	720
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	2	11
De empresas fuera del grupo	2	11
Otros intereses e ingresos asimilados	2.330.047	1.776.563
De empresas del grupo	608.933	550.171
Otros intereses	1.718.616	1.223.242
Beneficios en inversiones financieras temporales	2.498	3.150
Diferencias positivas de cambio	789.413	1.667.587
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	4.692.906	4.712.483
RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	0	131.231
Beneficios en enajenación de Inmovilizado Inmaterial, material y cartera de control	179.890	680.603
Subvenciones de capital transferidas al resultado	629	439
Ingresos extraordinarios	1.496.133	646.713
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	164.387	215.978
TOTAL INGRESOS EXTRAORDINARIOS	1.841.039	1.543.733
TOTAL	325.154.368	280.454.488

Memoria del ejercicio 1996

1. - Actividad de la empresa

BP Oil España. S. A., fue constituida el día 4 de diciembre de 1964, tiene su domicilio social en Madrid, calle María de Molina, 6, y está inscrita en el Registro Mercantil de Madrid, tomo 1840, hoja número M-33163, folio 88, inscripción 172ª, siendo su NIF A-28135846.

El objeto social principal es la realización, explotación industrial y comercial de inversiones relacionadas con los crudos de petróleo y demás hidrocarburos. La actividad industrial la desarrolla a través de su refinería en Castellón de la Plana, y la venta de productos petrolíferos, se realiza fundamentalmente a través de su red de estaciones de servicio. Adicionalmente tiene contratado el buque tanque "Lillo" bajo contrato de fletamento por tiempo, el cual explota vinculado a su actividad principal.

2. - Bases de presentación de las cuentas anuales

Las cuentas anuales están basadas en los registros contables de la sociedad, que concuerdan con los libros oficiales, mantenidos de acuerdo con la normativa vigente y en los que se fundamentan los derechos de los accionistas. Se han formulado siguiendo los principios de contabilidad generalmente aceptados en España recogidos en la legislación en vigor, con objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la sociedad.

El día 28 de noviembre de 1996, se elevaron a públicos los acuerdos adoptados por las Juntas Generales de Accionistas de las entidades BP Oil España, S.A. y Petromed Activos Comerciales, S.A. (PAC) en sus reuniones del día 28 de junio de 1996, quedando formalizada la fusión de las dos sociedades, mediante la absorción de la segunda por la primera, con efectos contables el día 1 de enero de 1996. Con el fin de facilitar la comprensión de las presentes cuentas anuales, aquellas notas de la memoria que incluyen cuadros con el movimiento de las cuentas, incorporan una columna que identifica los saldos aportados por la compañía absorbida.

Adicionalmente, la sociedad se ha acogido a la actualización de valores de los elementos patrimoniales de su inmovilizado material contemplada en el Real Decreto-Ley 7/1996, de 7 de junio y, en consecuencia, ha incorporado en el balance integrante de las cuentas anuales del presente ejercicio 1996 las operaciones de actualización que se mencionan en las notas 6 y 10 de esta memoria.

Los ejercicios contables a que se refieren las cuentas anuales, empiezan el 1 de enero y terminan el 31 de diciembre. Las cifras contenidas en el balance de situación, cuenta de pérdidas y ganancias, y las contenidas en las notas que conforman la memoria están expresadas en miles de pesetas.

3. - Propuesta de distribución de resultados

Se somete a la aprobación de la Junta General de Accionistas la distribución de resultados del ejercicio 1996 que ascienden a 6.362.954 miles de pesetas, de la forma siguiente:

	Miles de Pts.
Dividendos	3.266.568
Otras reservas	3.096.386
TOTAL	6.362.954

4. - Normas de Valoración

Los criterios contables más significativos aplicados en la formulación de las cuentas anuales son los que se describen a continuación:

a) Inmovilizaciones inmateriales

Derechos de abanderamiento y suministro a estaciones de servicio

Recoge hasta el 31 de diciembre de 1995, el coste total de la propiedad de los derechos de abanderamiento y suministro de combustibles a estaciones de servicio, valorado por las cantidades pagadas o comprometidas.

Su amortización se realiza linealmente de forma sistemática, atendiendo a la duración de los contratos suscritos, que en su mayoría tienen un período de vigencia de 10 años.

A partir del 1 de enero de 1996, las altas correspondientes a estos conceptos se muestran bajo el epígrafe de Gastos a distribuir en varios ejercicios.

Derechos de superficie

Corresponde a las cantidades satisfechas por el derecho a la construcción de estaciones de servicio sobre terrenos propiedad de terceros.

La amortización se realiza linealmente en función de la duración de los contratos, que viene a ser de 10 años como media.

Aplicaciones informáticas

Se incluyen bajo este concepto los importes satisfechos por la propiedad de programas informáticos en los que se prevé que su utilización abarcará varios ejercicios, valorados a su precio de adquisición o coste de realización.

Los gastos de mantenimiento de estas aplicaciones informáticas se imputan directamente como gastos del ejercicio en que se producen.

Su amortización se realiza de forma sistemática en un período máximo de 5 años desde el momento en que se inicia el uso de la aplicación informática correspondiente.

Fondo de Comercio

Originado como consecuencia de la adquisición de estaciones de servicio, se halla totalmente amortizado.

b) Inmovilizaciones materiales

Las inmovilizaciones materiales se valoran al precio de adquisición o coste de construcción, hallándose actualizadas de acuerdo con las leyes fiscales de Regularización de Balances de 1973 y las de Actualización de Balances de 1979, 1981, 1983, y Real Decreto-Ley 7/1996, de 7 de junio.

Los costes de ampliación, modernización y mejora de los bienes del inmovilizado material son incorporados al activo como mayor valor del bien exclusivamente cuando suponen un aumento de su capacidad, productividad o alargamiento de la vida útil.

Los costes totales relacionados con los trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado material se adicionan al valor de los elementos incorporados en el inmovilizado. Sus importes se muestran como abono a la cuenta de Pérdidas y Ganancias.

El inmovilizado en curso está valorado a su precio de coste, que incluye servicios de ingeniería y asistencia técnica realizados durante el período de construcción, equipos, instalaciones y obra civil, y no comienza su amortización hasta la puesta en funcionamiento.

Como normal general, la amortización del inmovilizado material se calcula mediante la aplicación de porcentajes constantes, calculados en base a la vida útil aproximada. Cuando la vida útil del bien está condicionada a la duración de un contrato, su amortización se realiza en el periodo de duración del contrato. En caso de que se detecten factores identificativos de obsolescencia en los elementos de inmovilizado, se dotan las oportunas provisiones por depreciación.

Los coeficientes de amortización utilizados en el cálculo de la depreciación del inmovilizado material son los siguientes:

	Coeficiente %
Construcciones	2 - 10
Instalaciones Técnicas y maquinaria	5 - 12
Utillaje	8 - 20
Otras instalaciones	6 - 10
Mobiliario	10
Equipos para el proceso de información	10 - 30
Elementos de transporte	10 - 14

Algunos elementos son amortizados por el método degresivo, aplicando un porcentaje constante sobre el valor neto contable de cada año, en cuyo caso, los anteriores coeficientes se ven modificados.

c) Valores mobiliarios

Las participaciones en capital de sociedades del grupo, asociadas y otros valores no cotizados se encuentran valorados al precio de adquisición satisfecho en el momento de la suscripción o compra, o en el caso de aportaciones no dinerarias, por el valor contable de los elementos patrimoniales aportados por la sociedad.

Se realizan las correcciones valorativas complementarias oportunas para que prevalezca el valor de mercado, si fuese inferior. A estos efectos se toma el valor teórico contable correspondiente a las participaciones en capital, corregido por las plusvalías tácitas existentes en el momento de la adquisición y que subsisten en la fecha de valoración y las expectativas de beneficios futuros.

Los dividendos se contabilizan cuando surge el derecho a su percepción.

d) Gastos a distribuir en varios ejercicios

Otros gastos a distribuir en varios ejercicios

En esta rúbrica se incluyen los gastos anticipados sobre arrendamientos y otros gastos a largo plazo de estaciones de servicio, incluidos los de abanderamiento y suministro desde el 1 de enero de 1996. Su imputación a resultados se realiza en función de la duración de los contratos, que en su mayoría tienen un período de vigencia de 10 años.

e) Existencias

Las materias primas se valoran al precio de adquisición y los productos terminados al coste de producción. Se aplica en ambos casos el método FIFO, excepto para las existencias de lubricantes, a las que se aplica el coste promedio.

Los materiales y repuestos (Otros Aprovisionamientos) se valoran a su coste promedio, el cual es inferior al precio de reposición.

El precio de adquisición comprende el importe consignado en factura, más todos los gastos adicionales hasta que las materias primas se reciben en los terminales de descarga.

El coste de producción se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas los costes directa e indirectamente imputables al producto, en la medida en que éstos correspondan al período de fabricación. Al tratarse de una producción conjunta, el coste de producción se asigna a cada uno de los productos, de acuerdo con el valor relativo de venta.

Cuando el valor de mercado de los bienes es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan correcciones valorativas, dotando a tal efecto la pertinente provisión. A este efecto se tienen en cuenta los precios de crudo y productos en los mercados nacionales e internacionales así como las variaciones en los tipos de cambio.

f) Plan de pensiones

La compañía tiene establecido un Plan de Previsión Social del Personal adaptado a los requisitos de la Ley 8/1987 de Regulación de Planes y Fondos de Pensiones que cubre jubilación, invalidez, viudedad y orfandad. Las prestaciones por jubilación cubren toda la plantilla y varían según los años de antigüedad y remuneración del empleado hasta el tope establecido. Son complementarias a las prestaciones de la Seguridad Social y no requieren contribuciones por parte del empleado.

Los importes dotados, que cubren la totalidad de dichas obligaciones devengadas, se han determinado mediante estudios actuariales independientes, de acuerdo con hipótesis y métodos actuariales de común aceptación, siendo el tipo de capitalización utilizado el del 6 por cien.

El déficit existente entre Derechos por Servicios Pasados y los fondos adscritos a su cobertura al 1 de julio de 1990 se reconoce en las cuentas "Gastos a distribuir plan pensiones" y "Obligaciones plan pensiones", se amortiza linealmente, transfiriéndose de acuerdo con el Plan de Reequilibrio al fondo externo en el plazo máximo de 10 años a partir de esa fecha, remunerando el saldo existente en cada momento al tipo de interés anual del 6 por cien.

g) Provisiones para riesgos y gastos

Provisión para pensiones

Se constituye siguiendo criterios actuariales y representa el valor actual de los compromisos de pago futuros contraídos por la Sociedad con los empleados jubilados de la antigua BPMed, en relación con el pago de complementos de pensiones de jubilación, de acuerdo con las prestaciones acordadas por la Sociedad.

Provisión para grandes reparaciones

El coste de las reparaciones a realizar en la refinería se estima en base al coste de la reparación anterior actualizado y se periodifica linealmente hasta la fecha estimada de su ejecución, que suele ser cada tres o cuatro años.

Provisión para responsabilidades

Corresponde al importe estimado para hacer frente a responsabilidades probables o ciertas, nacidas de litigios en curso y por indemnizaciones u obligaciones pendientes de cuantía indeterminada. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación que determina la indemnización o pago.

h) Deudores y acreedores por operaciones de tráfico

Los débitos y créditos originados por las operaciones de tráfico de las sociedades, tanto a corto como a largo plazo, se registran por su valor nominal. Los intereses incluidos en el nominal de las transacciones con vencimiento superior a un ejercicio se diferencian y periodifican, imputándose a resultados según criterios financieros.

Se practican las correcciones valorativas que se estiman necesarias para provisionar el riesgo de insolvencias.

i) Créditos y deudas no comerciales

Los créditos no comerciales, tanto a corto como a largo plazo, se registran por el importe entregado. La diferencia entre este importe y el valor de reembolso se contabiliza como ingreso por intereses diferidos. Los ingresos por intereses se imputan en el ejercicio en que se devengan, siguiendo un criterio financiero. Se realizan las correcciones valorativas procedentes en función del riesgo de insolvencia.

Las deudas no comerciales, tanto a corto como a largo plazo, figuran en el balance por el valor de reembolso. La diferencia entre este valor y el importe recibido se contabiliza en el activo del balance como gasto por intereses diferidos, imputando a resultados los devengados en el ejercicio, de acuerdo con un criterio financiero.

Las cuentas de crédito se muestran por el importe dispuesto.

j) Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las operaciones en moneda extranjera se refieren casi exclusivamente a la importación y exportación de mercancías. Dichas operaciones se contabilizan en pesetas al tipo de cambio asegurado o según el cambio vigente en la fecha de las respectivas transacciones y se ajustan los saldos al final del año para reflejar el cambio de cierre.

Las diferencias de cambio positivas no realizadas no se integran en los resultados, reflejándose en el balance como ingresos a distribuir en varios ejercicios hasta su cancelación. Por el contrario, las diferencias negativas se imputan directamente a resultados del ejercicio.

k) Futuros y otros instrumentos similares

Con el fin de cubrir las variaciones de precios de las materias primas, la sociedad ha realizado durante el ejercicio operaciones de futuros. De acuerdo con el tipo de contrato suscrito, las diferencias de cotización que surgen a lo largo de la vida de las operaciones genuinas se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias a medida que se producen, mientras que los resultados de las operaciones no genuinas se registran a la cancelación o liquidación final de las mismas.

Al cierre del ejercicio se estiman las diferencias acumuladas no liquidadas, procediéndose a dotar la oportuna provisión para las diferencias negativas y difiriendo aquellas que resulten positivas.

l) Ingresos y gastos

La imputación de ingresos y gastos se hace en función de la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan y con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

Las compras y las ventas se contabilizan por los importes netos, incluyendo como mayor valor de las mismas los impuestos especiales que gravan los hidrocarburos, pero excluyendo el Impuesto sobre el Valor Añadido.

m) Criterios de determinación del plazo

Se definen las partidas de corto plazo como aquéllas cuyo vencimiento es inferior a doce meses a partir del cierre del ejercicio.

Complementariamente, las partidas de largo plazo son aquéllas con vencimiento superior a doce meses.

n) Impuesto sobre Sociedades

La Sociedad está acogida al régimen de tributación del beneficio consolidado del grupo fiscal que encabeza BP España, S.A.

El gasto devengado por el Impuesto sobre Sociedades se calcula en función del resultado contable individual del ejercicio, considerando las diferencias permanentes que pudieran existir entre éste y la base imponible que la Sociedad aporta al grupo consolidado, surgidas tanto de la situación individual como del proceso de consolidación fiscal. De la cuota resultante se deducen las bonificaciones y deducciones fiscales, a las que la Sociedad tiene derecho, por el importe efectivo que es aplicable en régimen consolidado.

El resultado contable de la sociedad incluye en cuentas de ingresos y gastos extraordinarios importes que se originan como consecuencia de aproximar la carga tributaria a la que hubiera correspondido en el caso de declaración individual.

Los saldos deudores y acreedores que se generan entre las sociedades del grupo como consecuencia del régimen de consolidación fiscal, se reconocen en las cuentas de créditos o deudas con empresas del grupo, según corresponda.

Los créditos por impuesto anticipado sólo se registran en la medida que puedan hacerse efectivos a través del proceso de consolidación fiscal.

o) Empresas del Grupo

Se consideran empresas del grupo todas aquellas sociedades dominadas directa o indirectamente por The British Petroleum Company, p.l.c.

5. Inmovilizaciones inmateriales

El movimiento habido durante el presente ejercicio en las diferentes cuentas de inmovilizado inmaterial ha sido el siguiente:

Miles de Pts.

COSTE	Saldo al 31.12.95	Fusión PAC	Adiciones	Ventas y Retiros	Trasposos	Saldo al 31.12.96
Fondo de comercio	305.489	-	-	-	-	305.489
Concesiones administrativas	6.101	-	-	-	-	6.101
Derechos de superficie	1.827.246	45.726	493.956	-	(6.208)	2.360.720
Derechos de abanderamiento	3.488.918	-	96.955	(222.493)	41.741	3.405.121
Aplicaciones informáticas	1.715.582	-	1.271	(1.466.218)	651	251.286
TOTAL	7.343.336	45.726	592.182	(1.688.711)	36.184	6.328.717

AMORTIZACION	Saldo al 31.12.95	Fusión PAC	Adiciones	Ventas y Retiros	Trasposos	Saldo al 31.12.96
Fondo de comercio	305.489	-	-	-	-	305.489
Concesiones administrativas	4.923	-	407	-	-	5.330
Derechos de superficie	121.180	-	103.054	-	(1.376)	222.858
Derechos de abanderamiento	1.181.078	-	351.317	(94.111)	(3.799)	1.434.485
Aplicaciones informáticas	385.226	-	1.307.218	(1.459.098)	-	233.346
TOTAL	1.997.896	-	1.761.996	(1.553.209)	(5.175)	2.201.508

6.- Inmovilizaciones materiales

Los importes y variaciones experimentados durante el ejercicio por las partidas que componen el inmovilizado material son los siguientes:

COSTE	Miles de Pts.						
	Saldo al 31.12.95	Fusión PAC	Adiciones	Actualización D. L. 7/1996	Ventas y Retiros	Trasposos	Saldo al 31.12.96
Terrenos y bienes naturales	3.419.405	2.930.362	292.367	1.463.210	(51.170)	61.277	8.115.451
Construcciones	5.248.707	4.204.960	552.494	1.394.986	(177.350)	57.629	11.281.426
Instalaciones técnicas y maquinaria	59.810.904	984.730	1.186.651	9.131.787	(378.484)	4.077.341	74.812.929
Utilillaje	179.478	-	-	7.192	(456)	48	186.262
Mobiliario	678.163	10.829	68.873	48.660	(160.030)	16.795	663.290
Equipos para el proceso de información	3.900.180	11.256	156.850	74.782	(184.722)	129.844	4.088.190
Elementos de transporte	315.545	-	101	20.371	(67.237)	2.432	271.212
Anticipos e inmovilizaciones en curso	2.221.097	94.555	4.553.904	13.478	(2.585)	(4.381.550)	2.498.899
TOTAL	75.773.479	8.236.692	6.811.240	12.154.466	(1.022.034)	(36.184)	101.917.659

La columna Actualización D.L. 7/1996, muestra el incremento de valor del inmovilizado por las operaciones legales de actualización practicadas, y que de acuerdo con la normativa que regula dichas operaciones, han sido incluidas en el balance integrante de las cuentas anuales del presente ejercicio 1996. Los elementos actualizados más significativos corresponden a unidades de producción de la refinería.

El importe de la revalorización ha sido establecido aplicando a los valores de adquisición o de producción y a las correspondientes dotaciones para amortizaciones que se consideraron como gasto deducible a efectos fiscales, los coeficientes máximos publicados en la normativa aplicable, en función de los años de adquisición y de amortización de los elementos, sin reducción por factor de financiación.

Se estima que como resultado de la actualización practicada, la dotación para amortizaciones a realizar en el próximo ejercicio se incrementará en 2.300 millones de pesetas aproximadamente, con un efecto, neto de impuestos, de 1.500 millones de pesetas sobre el resultado final del ejercicio 1997.

Las adiciones más importantes corresponden a los proyectos de Cogeneración 22 MW, Sulphur Recovery Unit y Revamp Diesel Hydrofiners en la Refinería y a la remodelación y construcción de estaciones de servicio en el área de Marketing.

Las variaciones de la amortización acumulada durante el ejercicio han sido:

Miles de Pts.

AMORTIZACION	Saldo al 31.12.95	Fusión PAC	Adiciones	Ventas y Retiros	Trasposos	Saldo al 31.12.96
Contrucciones	1.127.766	726.881	399.627	(67.931)	(518)	2.185.825
Instalaciones técnicas y maquinaria	36.874.221	311.539	3.224.144	(196.642)	5.693	40.218.955
Utillaje	120.205	-	7.669	(345)	-	127.529
Mobiliario	334.864	3.877	53.964	(90.530)	-	302.175
Equipos para el proceso de información	3.351.666	9.745	214.230	(163.333)	-	3.412.308
Elementos de transporte	104.499	-	37.191	(32.508)	-	109.182
TOTAL	41.913.221	1.052.042	3.936.825	(551.289)	5.175	46.355.974

El inmovilizado no afecto directamente a la explotación se compone únicamente de parcelas de terrenos, con una inversión total de 461 millones de pesetas.

Existen bienes que se encuentran totalmente amortizados por un importe de 20.159 millones de pesetas.

Incluido en las inmovilizaciones materiales existen activos revertibles al Ministerio de Obras Públicas y Transportes en función de las concesiones obtenidas con fecha 20/09/1966 y fecha de reversión 20/09/2065, por las instalaciones de recepción y embarque marítimos de crudo y productos petrolíferos, con una inversión de 2.737 millones de pesetas. No se estima necesaria la dotación de un fondo de reversión, dado el mantenimiento continuo al que son sometidas las instalaciones.

No existen hipotecas en garantía de pasivos de cualquier índole.

Al cierre del ejercicio existen compromisos firmes de compra de elementos para el inmovilizado material, por importe de 1.141 millones de pesetas que la sociedad estima autofinanciar.

Los activos materiales que la Sociedad tiene cedidos a empresas de su grupo al 31 de diciembre de 1996 se componen fundamentalmente de estaciones de servicio, con una inversión de 6.279 millones de pesetas.

7.- Inmovilizaciones financieras

7.1 El importe y las variaciones experimentadas durante el ejercicio por las partidas que componen el inmovilizado financiero, así como la provisión por depreciación del mismo, en su caso, se muestran a continuación:

Miles de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Fusión PAC	Aumentos	Disminuciones	Saldo al 31.12.96
Participaciones en empresas del grupo	7.002.003	(4.972.335)	-	(57.600)	1.972.068
Participaciones en empresas asociadas	8.090.867	405.169	-	(84.924)	8.411.112
Cartera de valores a largo plazo	106.000	100.400	2.500	-	208.900
Otros créditos	392.813	-	3.583	(92.141)	304.255
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	181.110	-	11.756	(33.265)	159.601
Subtotal	15.772.793	(4.466.766)	17.839	(267.930)	11.055.936
Provisiones	(192.988)	-	-	-	(192.988)
TOTAL	15.579.805	(4.466.766)	17.839	(267.930)	10.862.948

El detalle de las variaciones habidas en las participaciones en capital de empresas del grupo y asociadas es el siguiente:

Miles de Pts.

	Fusión PAC	Disminuciones
Petromed Activos Comerciales, S.A.	(5.065.778)	-
E.S. Aeropuerto de Palma, S.L.	62.352	-
Mozo y Aragón, S.L.	31.091	-
Octano Sur, S.A.	239.605	-
Octanos, S.A.	165.564	-
Nigermed Petroleum, S.A.	-	(84.924)
Cía. Ibeco de Servicios, S.A.	-	(57.600)
TOTAL	(4.567.166)	(142.524)

7.2 Las inmovilizaciones en empresas del grupo al 31 de diciembre de 1996 vienen representadas por la inversión en las siguientes entidades:

Miles de Pts.

Denominación y domicilio / Actividades	Valor cont. particip.	Capital	Reservas	Resultado	Dividendo recibido	Particip. % Clase
BPMED DISTRIBUCIÓN, S.A. María de Molina, 6 - 28006 Madrid Comercialización de productos petrolíferos	9.798	10.000	(463)	(2)	-	100 DIR

BP OIL ESPAÑA, S.A.
CUENTAS ANUALES 1996

Denominación y domicilio / Actividades	Valor cont. particip.	Capital	Reservas	Resultado	Dividendo recibido	Particip. % Clase
MARKOIL, S.A. María de Molina, 6 - 28006 Madrid Explotación y gestión de Estaciones de Servicio	217.015	249.800	(35.265)	(2.152)	-	100 DIR
MOZO Y ARAGON, S.L. Ctra. de Huete a Tortuera, s/n Villanueva de Alcorón (Guadalajara) Sociedad dedicada a la explotación de Estaciones de Servicio	31.091	4.000	(280)	265	-	100 DIR
ESTACION DE SERVICIO AEROPUERTO DE PALMA, S.L. Ctra. Arenal 07610 Palma de Mallorca Explotación de Estaciones de Servicio	62.352	500	4.716	621	-	100 DIR
BP ENERTICA, S. A. María de Molina, 6 - 28006 Madrid Distribución de fuel oil y gasóleo	103.000	103.000	(98.363)	47.894	-	100 DIR
INMUEBLES Y VALORES DEL MEDITERRANEO, S.A. María de Molina 6- 28006 Madrid Compraventa de valores mobiliarios	1.343.323	1.638.163	986.842	114.642	-	82 DIR
ENTER, S.L. Ciscar, 24 - 12003 Castellón Sociedad dedicada a prestar servicios de informática	12.501	1.285	54.495	3.690	-	69,65 DIR

Las inmovilizaciones en empresas asociadas y participadas son las siguientes:

Denominación y domicilio / Actividades	Valor cont. particip.	Capital	Reservas	Resultado	Dividendo recibido	Particip. % Clase
COMPAÑÍA LOGISTICA DE HIDROCARBUROS, S.A. Capitán Haya, 41 - 28020 Madrid Empresa dedicada a la realización de toda clase de actividades comerciales e industriales relacionadas con el sector de hidrocarburos	6.036.847	14.012.000	88.122.000	17.906.000	1.529.327	7,61 DIR
TERMINALES CANARIOS, S.L. Ctra. San Andrés, La Jurada María Jimenez - Santa Cruz de Tenerife Almacenaje y distribución de productos petrolíferos	1.969.096	5.470.000	3.713	(38.269)	13.284	50 DIR

Denominación y domicilio / Actividades	Valor cont. particip.	Capital	Reservas	Resultado	Dividendo recibido	Particip. % Clase
OCTANOS, S.A. San Andrés, 36 - 28004 Madrid Sociedad de explotación de Estaciones de Servicio	165.564	14.000	672	483	-	49 DIR
OCTANOS-SUR, S.A. San Andrés, 36 - 28004 Madrid Sociedad de explotación de Estaciones de Servicio	239.605	13.000	1.903	717	1.159	49 DIR

Las sociedades del grupo y asociadas descritas anteriormente no cotizan en Bolsa.

Existen restricciones en cuanto a la libre disposición de la participación en CLH impuestas por el protocolo de acuerdos para la segregación de las actividades comerciales de Campsa.

- 7.3 Los importes reflejados en Otros Créditos corresponden a préstamos a largo plazo concedidos a empleados (230 millones de pesetas) y a terceros (74 millones de pesetas) con un plazo de amortización de hasta 15 años y unos tipos de interés entre 0 y 8% anual.

8.- Existencias

Las existencias en inventario tienen la siguiente composición al final del ejercicio:

	Importe bruto	Provisión por depreciación
Crudo	11.049.868	-
Productos Petrolíferos	6.903.739	(2.898)
Otros Aprovisionamientos	880.042	(10.639)
Anticipos	6.228	-
TOTAL	18.839.877	(13.537)

La sociedad cumple con la obligación, establecida en el artículo 11 de la Ley de Ordenación del Sector Petrolero y en el artículo 3 del RD2111/1994, de mantener en todo momento el nivel de existencias mínimo de productos petrolíferos requerido. Desde diciembre de 1995 un tercio de las existencias mínimas de seguridad son mantenidas por la Corporación de

Reservas Estratégicas (CORES), quien repercute los costes de almacenamiento correspondientes.

De las existencias de combustibles, un total de 1.077 millones de pesetas se encuentran ubicadas en estaciones de servicio suministradas por la Sociedad.

9.- Inversiones financieras temporales

Los importes y movimientos de las inversiones financieras temporales son los siguientes:

Miles de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Aumentos	Disminuciones	Saldo al 31.12.96
Cartera de valores a corto plazo	1.065	-	(1.065)	-
Créditos a otras empresas	42.420	24.508	(15.542)	51.386
Dividendos a cobrar	10.423	-	(10.423)	-
TOTAL	53.908	24.508	(27.030)	51.386

10.- Fondos propios

10.1 El importe y los movimientos en las cuentas de capital y reservas durante el ejercicio han sido los siguientes:

Miles de Pts.

	Saldo al 31.12.95	Fusión PAC	Distribución Resultados 95		Resultados de 1996 y Otros movimientos	Saldo al 31.12.96
			A Reservas	A Dividendos		
Capital social	16.332.843	-	-	-	-	16.332.843
Reserva de revaloriza- ción D. L. 7/1996	-	-	-	-	11.789.832	11.789.832
Reserva legal	3.266.568	-	-	-	-	3.266.568
Otras reservas	26.574.616	13.642.702	1.495.443	-	(475)	41.712.286
Pérdidas y Ganancias	4.209.208	-	(1.495.443)	(2.713.765)	6.362.954	6.362.954
TOTAL	50.383.235	13.642.702	-	(2.713.765)	18.152.311	79.464.483

10.2 El capital social al 31 de diciembre de 1996 está compuesto por 10.050.980 acciones ordinarias y al portador de 1.625 pesetas nominales cada una, totalmente desembolsadas. Todas las acciones tienen los mismos derechos políticos y económicos y cotizan en la Bolsa de Madrid. De este capital social, BP España posee una participación del 93,37%.

- 10.3 La Reserva legal ha alcanzado el 20 % del Capital social. De conformidad con la legislación vigente, sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas, en el caso de que no existan otras reservas disponibles para este fin, o al aumento del capital social en la parte que exceda del 10% del capital ya ampliado.
- 10.4 La Reserva de revalorización D.L. 7/1996, es consecuencia de las operaciones practicadas de acuerdo con la normativa que regula dichas operaciones, menos el gravamen fiscal del 3% del importe de las revalorizaciones. El detalle del saldo de esta reserva es el siguiente:

	Miles de Pts.
Revalorización del inmovilizado material	12.154.466
Gravamen fiscal - 3% sobre la revalorización	(364.634)
TOTAL	11.789.832

El saldo de esta reserva es indisponible, salvo que se satisfagan los impuestos correspondientes, según se establece en la normativa legal, hasta que sea comprobado y aceptado por la Inspección de los Tributos, o transcurra el plazo de tres años para hacerlo.

A partir de la fecha de su comprobación o transcurrido el plazo para haberla efectuado, dicha reserva podrá destinarse a eliminar resultados contables negativos, a aumentar el capital social de la Sociedad y, una vez transcurridos 10 años a partir de la fecha del balance en que se reflejaron las operaciones de actualización, a reservas de libre disposición. El saldo de esta reserva no podrá ser distribuido, directa o indirectamente, a menos que la plusvalía haya sido realizada mediante la venta o amortización total de los elementos actualizados.

11.- Provisiones para riesgos y gastos

El importe y movimiento durante el ejercicio de las diversas cuentas de provisiones es el siguiente:

				Miles de Pts.
	Saldo al 31.12.95	Dotaciones	Aplicaciones	Saldo al 31.12.96
Provisión para pensiones	54.716	-	(1.151)	53.565
Provisión para grandes reparaciones	740.712	133.656	-	874.368
Provisión para responsabilidades	101.634	750.000	(1.303)	850.331
TOTAL	897.062	883.656	(2.454)	1.778.264

La próxima parada general de la refinería está planificada para el año 1998.

12. - Deudas a largo plazo

El detalle de las deudas contraídas a largo plazo es el siguiente:

	Miles de Pts.
Fianzas recibidas	1.850
Deudas por prestación de servicios	19.560
TOTAL	21.410

13.- Deudas a corto plazo con entidades de crédito

El detalle de las deudas que se mantienen con entidades de crédito es el siguiente:

	Miles de Pts.
Deudas por crédito dispuesto	245.389
Intereses devengados	225
TOTAL	245.614

Estas deudas están denominadas en pesetas. El tipo de interés medio del crédito bancario dispuesto a lo largo del año ha sido del 8,06 % anual.

Al 31 de diciembre de 1996 existían 1.615 millones de pesetas en líneas de crédito no dispuesto.

14.- Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo

El detalle de las deudas contraídas con empresas del grupo y asociadas es el siguiente:

	Miles de Pts.
	Empresas del Grupo
Deudas financieras a corto plazo	3.189.703
Deudas por efecto impositivo consolidado	2.792.993
Deudas comerciales a corto plazo	20.927.175
TOTAL	26.909.871

15.- Situación fiscal

- 15.1 La Sociedad pertenece, desde el año 1992, al Grupo Fiscal Consolidado nº 7/85 en calidad de sociedad dependiente, siendo la dominante BP España, S.A..

La conciliación entre el beneficio antes de impuesto sobre sociedades, con la base imponible individual de la Sociedad, que se corresponde con la aportada al Grupo Fiscal Consolidado, es la siguiente:

			Miles de Pts.
BENEFICIO ANTES DE IMPUESTOS			10.302.388
	AUMENTOS	DISMINUCIONES	
Permanentes	731.659	(1.176.989)	(445.330)
Temporales del ejercicio	1.828.078	-	1.828.078
Temporales de ejercicios anteriores	-	(429.610)	(429.610)
BASE IMPONIBLE INDIVIDUAL			11.255.526

Las disminuciones por diferencias permanentes individuales se corresponden, básicamente, con el resultado extraordinario por efecto impositivo que se origina como consecuencia de aproximar la carga tributaria a la que hubiera correspondido en el caso de declaración individual. Los aumentos por diferencias temporales del ejercicio se deben básicamente a las obligaciones por el plan de pensiones, a la provisión por grandes reparaciones y a otras provisiones para gastos futuros, así como al tratamiento fiscal de los gastos por aplicaciones informáticas.

- 15.2 El efecto impositivo total del ejercicio ha sido el siguiente:

		Miles de Pts.
Cuota al 35% de la base imponible aportada al Grupo Fiscal		3.939.434
IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS		3.939.434
Deducciones por dividendos		(540.320)
Deducciones por inversiones		(313.918)
Impuestos anticipados del ejercicio		(440.953)
Recuperación de impuestos anticipados		148.750
TOTAL RESULTADO EXTRAORDINARIO NETO EFECTO IMPOSITIVO		(1.146.441)
TOTAL GASTO POR IMPUESTO DE SOCIEDADES		2.792.993

- 15.3 El importe acumulado del Impuesto sobre Sociedades anticipado al cierre del ejercicio, que se encuentra recogido fundamentalmente en cuentas con empresas del grupo, es:

Miles de Pts.

Coste de titularidad de sociedades transparentes	799.563
Por obligaciones Plan Pensiones	451.500
Dotaciones a provisiones y otros	607.605
TOTAL IMPUESTO ANTICIPADO	1.858.668

- 15.4 Los incentivos fiscales que se aportan al Grupo Consolidado fiscal, correspondientes al año 1996, ascienden aproximadamente a 310 millones de pesetas, por el concepto de adquisición de activos fijos nuevos. Estos deben permanecer en la Sociedad un plazo mínimo de cinco años, salvo que la vida útil sea inferior.
- 15.5 Del total de las bases imponibles negativas que tiene el Grupo Fiscal al que pertenece la Sociedad, 3.968 millones de pesetas se originaron en 1993 como consecuencia de ajustes de consolidación fiscal practicados por ésta. Estas bases imponibles negativas, que prescriben en el ejercicio 2000, reducirán la carga fiscal de la Sociedad en los ejercicios en que sean aplicadas por el Grupo Fiscal.
- 15.6 El saldo acreedor con la matriz, como consecuencia de los pagos a efectuar por el efecto impositivo del ejercicio 1996 derivado del régimen de declaración consolidado, asciende a 3.085 millones de pesetas.
- 15.7 Con efectos 1 de enero de 1994, por acuerdo de la Junta General Extraordinaria de 30 de junio de 1993, la Sociedad absorbió, al amparo de la Ley 29/1991 y de acuerdo con la comunicación efectuada al Ministerio de Economía y Hacienda el 26 de julio de 1993, a sus sociedades BPMed, S.A. e Internacional Mediterránea de Comercio, S.A.. En las Cuentas Anuales de 1994 se recoge la información señalada en el artículo 14.1.a) y b) de la Ley 29/1991.
- 15.8 Durante 1996, y con efectos a partir del 1 de enero, la Sociedad absorbió, al amparo del régimen fiscal especial de fusiones regulado en los art. 97 y siguientes de la Ley del Impuesto sobre Sociedades, a Petróleos del Mediterráneo Activos Comerciales, S.A. (PAC).

Los ejercicios en los que la entidad transmitente (PAC) adquirió los bienes transmitidos susceptibles de amortización figuran en el Anexo I de estas Cuentas Anuales. En el Anexo II se recoge el último balance cerrado por PAC.

Todos los bienes que fueron transmitidos a la Sociedad como consecuencia de la fusión por absorción, se incorporaron a su balance por los mismos valores que tenían en la transmitente con anterioridad a esta operación.

- 15.9 Se encuentran abiertos o en proceso de inspección los siguientes impuestos y obligaciones tributarias:

Impuesto sobre Sociedades	1987 a 1996
Impuestos Especiales	1995 y 1996
Retenciones a cuenta sobre el Rendimiento del Trabajo y del Capital	1988 a 1996
Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales	1988 a 1996
IVA a la importación	1995 y 1996
Impuesto sobre el Valor Añadido	1988 a 1996

Durante 1996 han continuado las actuaciones de comprobación de la situación tributaria de la Sociedad, que han sido ampliadas hasta el año 1995. De las actuaciones llevadas a cabo, hasta la fecha, no se ha puesto de manifiesto ningún hecho o conclusión que pudiese ser relevante para la Sociedad.

- 15.10 En opinión de la Dirección de la Sociedad, no se estima que de las actuaciones inspectoras que se están llevando a cabo y de los ejercicios abiertos a inspección no objeto de las actuales actuaciones, así como de los recursos que por cuestiones fiscales están planteados ante los Tribunales, se puedan derivar pasivos que puedan afectar significativamente a los estados financieros a 31 de Diciembre de 1996.

16.- Garantías comprometidas con terceros

Como más significativas cabe mencionar las siguientes:

	Miles de Pts.
Avales formalizados por la Sociedad	3.600.568
Compromisos de inversión	1.141.125
Inventarios de terceros en poder de la Sociedad	5.432.344

17.- Personal

El número medio de personas empleadas en la empresa durante el ejercicio económico y su distribución por categorías fueron los siguientes:

Categoría	Fijos	Eventuales
GRUPO PERSONAL DIRECTIVO	23	-
GRUPO PERSONAL TECNICO	389	23
GRUPO PERSONAL ADMINISTRATIVO	126	6
GRUPO PERSONAL OPERARIO	96	3
TOTAL	634	32

18.- Remuneración de los órganos de administración

Las remuneraciones globales devengadas en el curso del ejercicio por los miembros del Consejo de Administración ascienden a 37 millones de pesetas en concepto de sueldos y otras remuneraciones.

El importe pendiente de los anticipos y créditos concedidos al conjunto de miembros del Consejo de Administración al 31 de diciembre de 1996 asciende a 12 millones de pesetas. Dicho importe no devenga intereses.

19.- Consumo de materias primas y otras materias consumibles

Comprende los consumos de crudo y productos, así como otros aprovisionamientos, imputados al proceso productivo, de acuerdo con el siguiente detalle:

	Compras	Variación existencias	Consumos
Crudo	103.418.145	(2.857.467)	100.560.678
Otros aprovisionamientos	56.536.862	-	56.536.862
Impuestos especiales	106.694.384	-	106.694.384
TOTAL	266.649.391	(2.857.467)	263.791.924

Miles de Pts.

20.- Futuros y otros instrumentos similares

Durante el ejercicio 1996 el resultado de las operaciones de futuros liquidadas ha sido el siguiente:

Miles de Pesetas

Gastos financieros	(799.876)
Ingresos financieros	1.668.273
RESULTADO NETO	868.397

Al cierre del ejercicio, existía un resultado positivo no realizado de 64 millones de pesetas, correspondiente a operaciones de futuros contratadas y no liquidadas.

21.- Gastos extraordinarios

En esta rúbrica se incluyen los siguientes conceptos:

Miles de Pts.

Pérdidas procedentes del inmovilizado material e inmaterial	
- Ventas y retiros	362.252
Efecto impositivo tributación consolidada	148.750
Otros gastos extraordinarios	11.126
Gastos y pérdidas de ejercicios anteriores	92.752
TOTAL	614.880

22.- Ingresos extraordinarios

El detalle de los mismos es el siguiente:

Miles de Pts.

Beneficio enajenación participaciones empresas grupo	61.976
Procedentes del inmovilizado	117.914
Subvenciones de capital transferidas al resultado	629
Efecto impositivo tributación consolidada	1.295.191
Ingresos de ejercicios anteriores	164.387
Otros ingresos extraordinarios	200.942
TOTAL	1.841.039

23.- Ventas

La distribución del Importe neto de la cifra de negocios por actividades es la siguiente:

	Miles de Pts.
Ventas de productos petrolíferos	300.579.261
Ventas de crudos	12.066.580
Prestación de servicios	12.847
Total cifra neta de negocios	312.658.688

La distribución por mercados geográficos es la siguiente:

	Miles de Pts.
Mercado interno	287.202.823
Unión Europea	22.851.063
Otras Exportaciones	2.604.802
Total	312.658.688

24.- Transacciones efectuadas en moneda extranjera

Las transacciones efectuadas en moneda extranjera en el ejercicio 1996, incluidas las habidas con empresas del grupo y asociadas, son las siguientes:

	Miles de Pts.
Compras	100.775.347
Ventas	24.800.118
Servicios recibidos	3.901.754

25.- Transacciones con empresas del grupo y asociadas

Las transacciones efectuadas durante el ejercicio económico con las empresas del grupo y asociadas han sido las siguientes:

	Miles de Pts.
Ventas	43.461.496
Compras	106.852.656
Intereses abonados	252.861
Intereses cargados	608.933
Dividendos recibidos	1.569.147
Otros servicios prestados	1.874.060
Otros servicios recibidos	3.793.190

26.- Información sobre las cuentas anuales consolidadas

Las cuentas anuales consolidadas de BP Oil España, S.A. y su Grupo de Compañías, formuladas de acuerdo con lo exigido por la legislación vigente, al 31 de Diciembre de 1996, muestran las siguientes magnitudes:

	Miles de Pts.
Resultado consolidado del ejercicio	6.336.766
Reservas totales consolidadas	60.240.951
Total Activo Consolidado	124.991.180

27.- Acontecimientos posteriores al cierre

Con fecha 1 de enero de 1997, fueron suscritos los acuerdos entre BP Oil España, S.A. y Mobil Oil, S.A., según los cuales, a partir de dicha fecha, ambas entidades combinan sus actividades de combustibles y lubricantes en España.

La figura elegida es el contrato de cuentas en participación (CCP) regulado por los artículos 239 y siguientes del Código de Comercio.

En virtud de los contratos suscritos, el socio Partícipe, a cambio de la correspondiente contribución, participa en un determinado porcentaje en los resultados, antes de

amortizaciones e intereses, de la actividad a la que se refiere el CCP. Con carácter complementario, se han suscrito otros contratos en materia de cesión de contratos y derechos, y en materia de recursos humanos, necesarios para llevar a cabo la operación.

BP Oil España, S.A. actuará como Socio Gestor de la actividad de combustibles, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Participe con derecho a un 30% de los resultados de esta actividad. En el caso de la actividad de lubricantes, BP Oil España, S.A. actuará como Socio Participe con derecho a un 49% de los resultados de la actividad, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Gestor.

28.- Cuadro de financiación

Miles de Pts.

	1996	1995
RECURSOS PROCEDENTES DE LAS OPERACIONES		
Beneficio neto de las operaciones	6.362.954	4.209.208
Aumentos	7.336.063	6.093.650
Dotaciones para amortizaciones y provisiones de las inmovilizaciones	5.698.821	3.954.082
Dotación a las provisiones para riesgos y gastos	883.656	317.308
Minusvalías en la enajenación del inmovilizado	362.252	115.608
Gastos a distribuir aplicados	391.334	1.706.652
Disminuciones	(179.890)	(670.975)
Plusvalías en la enajenación del inmovilizado	(179.890)	(670.975)
TOTAL RECURSOS	13.519.127	9.631.883
ORIGENES DE LOS RECURSOS		
Recursos procedentes de las operaciones	13.519.127	9.631.883
Deudas a largo plazo	-	26.080
De otros	-	26.080
Enajenación de inmovilizaciones	691.815	1.262.464
Inmovilizaciones materiales	230.988	62.047
Inmovilizaciones inmateriales	130.921	-
Inmovilizaciones financieras	329.906	1.200.417
Empresas del grupo	57.600	1.044.198
Otras inversiones	272.306	156.219
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	-	257.513
TOTAL ORIGENES	14.210.942	11.177.940
APLICACION DE LOS RECURSOS		
Adquisiciones para inmovilizaciones	7.421.261	7.545.365
Inmovilizaciones inmateriales	592.182	2.221.913
Inmovilizaciones materiales	6.811.240	5.263.333
Inmovilizaciones financieras	17.839	60.119
Empresas del Grupo	-	27.844
Otras inversiones	17.839	32.275
Gastos a distribuir en varios ejercicios	1.303.937	-
Cancelación de deuda a largo plazo	451	199.383
De otros	451	199.383
Dividendos	2.713.765	3.016.311
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	72.041	-
Provisiones para riesgos y gastos	2.454	5.154
Traspaso a corto plazo de deudas a largo plazo	15.035	103.186
De otros	15.035	103.186
Gravamen fiscal sobre actualización 1996	364.634	-
TOTAL APLICACIONES	11.893.578	10.869.399
Aumento del Capital circulante (Orígenes menos aplicaciones)	2.317.364	308.541
VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE		
Existencias	4.046.840	(3.347.025)
Deudores	(10.153.565)	2.005.093
Acreedores	8.493.822	1.772.080
Inversiones financieras temporales	(2.522)	(236.237)
Tesorería	(6.848)	5.228
Ajustes por periodificación	(60.363)	109.402
TOTAL VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE	2.317.364	308.541

Las cifras mostradas en el cuadro de financiación anterior recogen, para el ejercicio 1996, los cambios en la posición financiera de la sociedad desde 1 de enero a 31 de diciembre. Dado que, tal como se indica en la nota 2 de la memoria, la fusión de PAC tuvo efectos contables el primer día del año, los saldos iniciales utilizados para la confección del mencionado cuadro se corresponden con el balance resultado de la operación de fusión.

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 107 de la Ley 43/1995 de 27 de diciembre del Impuesto sobre Sociedades, a continuación se detalla el inmovilizado susceptible de amortización transmitido a la Sociedad por la entidad absorbida, clasificado por sus años de adquisición:

Ejercicio en el que la entidad Petróleos del Mediterráneo Activos Comerciales, S.A. adquirió los bienes transmitidos susceptibles de amortización

	Miles de Pts				
	1992	1993	1994	1995	TOTAL
Derechos de superficie	45.726	-	-	-	45.726
INMOVILIZADO INMATERIAL	45.726	-	-	-	45.726
Construcciones	4.179.341	25.619	-	-	4.204.960
Inst. técnicas y maquinaria	984.730	-	-	-	984.730
Mobiliario	10.829	-	-	-	10.829
Equipos proceso información	11.256	-	-	-	11.256
INMOVILIZADO MATERIAL	5.186.156	25.619	-	-	5.211.775
TOTAL	5.231.882	25.619	-	-	5.257.501

La relación individualizada de los elementos que integran las cifras anteriores, obra en poder de la Sociedad.

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 107 de la Ley 43/1995 de 27 de diciembre del Impuesto sobre Sociedades, a continuación se transcribe el último balance cerrado por la entidad Petróleos del Mediterráneo Activos Comerciales, S.A., antes de ser absorbida por la Sociedad.

PETROLEOS DEL MEDITERRANEO ACTIVOS COMERCIALES, S.A.

Balance al 31 de diciembre de 1995
(cifras expresadas en miles de pesetas)

ACTIVO		PASIVO	
INMOVILIZADO	7.829.388	FONDOS PROPIOS	18.708.480
Inmovilizaciones inmatrimiales	45.726	Capital suscrito	13.580.000
Derechos de Superficie	45.726	Prima de emisión	1.933.014
Inmovilizaciones materiales	7.184.650	Reserva Legal	272.115
Derechos y bienes naturales	2.930.362	Otras reservas	2.305.484
Construcciones	4.204.960	Pérdidas y Ganancias (Beneficio)	617.857
Instalaciones Técnicas y maquinaria	984.730		
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	10.829	ACREEDORES A CORTO PLAZO	51.504
Anticipos e inmovilizado en curso	94.555	Deudas c/p empresas grupo y asociadas	(128)
Otro inmovilizado	11.256	Deudas empresas grupo	(128)
Amortizaciones	(1.052.042)	Otras deudas no comerciales	51.632
Inmovilizaciones financieras	599.012	Administraciones Públicas	32.211
Participaciones en empresas del grupo	93.443	Otras deudas	19.421
Participaciones en empresas asociadas	405.169		
Cartera de valores a largo plazo	100.400		
ACTIVO CIRCULANTE	10.930.596		
Deudores	10.926.841		
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	27.596		
Empresas del grupo, deudores	10.838.709		
Deudores varios	53.752		
Personal	457		
Administraciones Públicas	6.327		
Tesorería	3.755		
TOTAL ACTIVO	18.759.984	TOTAL PASIVO	18.759.984

BP OIL ESPAÑA. S.A. **Informe de Gestión 1996**

BP Oil España, S.A. es una empresa española perteneciente al Grupo BP. Es la cabecera de un grupo de sociedades que operan en los sectores de Refino de petróleo crudo y Distribución y Comercialización de productos petrolíferos y servicios asociados. BP Oil España es la nueva denominación de Petromed, S.A. tras la adquisición del 92,89% del capital de aquella por parte de BP España, S.A. en 1991.

Operaciones de Refino

Durante 1996 se procesaron en la Refinería de Castellón 4.644.969 toneladas de petróleo crudo, cifra que constituye el récord histórico y que supera en 34.385 toneladas el anterior récord obtenido en 1.995.

La operación de la Refinería de Castellón se caracterizó en 1996 por la utilización de sus instalaciones próxima a su máxima capacidad, manteniendo la eficiencia operativa en el óptimo nivel que viene siendo característico de nuestra planta, destacando la completa disponibilidad de todas las instalaciones (100% factor de servicio), después de tres años en operación desde la última Parada de Refinería para su mantenimiento periódico.

Respecto a la marcha de las unidades principales, se procesó una media de 35.200 barriles/día en la Unidad de Vacío y 14.500 barriles/día en las Unidades de Reformado Catalítico, alcanzándose también el récord histórico de capacidad en la Unidad de Craqueo Catalítico, con 24.100 barriles/día.

En relación al origen de los crudos procesados y países suministradores más importantes, Nigeria fue nuestro principal proveedor con 2.274.171 Tm, cifra que supone un 49% del total, seguido por Rusia/CEI con 1.092.718 Tm, 24%, y finalmente, Méjico con 498.299 Tm y Siria con 321.126 Tm.

En el capítulo de seguridad de la operación, resulta especialmente destacable el tiempo transcurrido sin accidentes con baja, habiéndose superado los 6 años consecutivos sin accidentes entre los empleados de BP.

Nuevas Inversiones

Cogeneración Eléctrica: A principios de año entró en servicio la etapa de Producción de Vapor asociada a la turbina de generación de electricidad, que previamente se encontraba en operación, completándose de esta forma el ciclo de Cogeneración.

Expansión de las Unidades de Desulfuración de Destilados: Estas unidades iniciaron su operación satisfactoriamente en Junio, con cuatro meses de

antelación a la fecha de entrada en vigor de las nuevas especificaciones de azufre en gasóleos.

Planta de recuperación de Azufre: De acuerdo con el compromiso asumido por BP para contribuir a la mejora de la calidad medioambiental en sus actividades, se encuentra en la fase final de construcción la nueva planta para recuperación de azufre, en la Refinería.

SUMINISTROS Y DISTRIBUCIÓN

BP ha continuado con su política de maximizar el uso de los servicios logísticos de CLH, Compañía en la que mantiene su presencia accionarial. El esquema integrado de dicho sistema logístico permite que las entregas de productos realizadas desde Castellón pueden quedar acreditadas de forma inmediata en los treinta y seis centros de almacenamiento que CLH tiene distribuidos en toda la Península y las islas Baleares, y permite además realizar intercambios de productos con las otras compañías refinadoras españolas. Durante 1996, se han intercambiado más de un millón ochocientas mil toneladas, lo que ha permitido reducir sensiblemente nuestros costes de distribución primaria.

Con el fin de maximizar la rentabilidad de los activos de la Compañía, se ha mantenido la política de arrendamiento de tancaje a terceros en nuestras instalaciones de Castellón de la Plana, compatible con las necesidades operativas de la refinería.

Por lo que se refiere a la Distribución Capilar, en 1996 el volumen total transportado ascendió a 2.0 Millones de Toneladas, moviendo 13 tipos distintos de productos para las distintas áreas de negocio.

Hay que señalar que en 1996 se consolidó la actividad de transporte y distribución de gases licuados (propano y propileno), cargando en la nueva terminal de la Refinería para cisternas de GLP puesta en operación a finales de 1995.

Comercial

Aviación: En 1996 el Negocio de Aviación (Air BP) en España ha aumentado su volumen de ventas en Aviación Comercial con relación a 1995, siguiendo la evolución experimentada por el mercado de queroseno en España, manteniendo nuestra cuota de mercado.

Bitumen: Los planes establecidos para 1996 se han visto cumplidos, tanto en volúmenes de ventas como en resultados, pese a las desfavorables condiciones climatológicas registradas en los primeros meses, así como al

recorte de inversiones realizado por las Administraciones Públicas que, en el sector de infraestructuras viarias, supuso un descenso cercano al 20% sobre el año anterior. El incremento de nuestra actividad exportadora junto a la mejora experimentada en el segmento de betunes modificados, han resultado determinantes en el cumplimiento de los objetivos del año.

Estaciones de Servicio: Durante 1996 se ha mantenido en este sector la tendencia del año 1995 en relación con la demanda de gasolina y gasóleo, es decir, ligera bajada en gasolina e incremento en la de gasóleo. Las ventas medias por estación han disminuido debido al número de nuevas aperturas de puntos de venta, alrededor de 300. Los márgenes del sector se han estrechado por una mayor competencia en precios y por el desarrollo de programas de fidelidad.

La red de estaciones de servicio BP durante 1996 ha continuado su expansión con nuevos puntos de venta y la modernización en las instalaciones existentes para continuar siendo percibidos como la marca de mejor calidad de servicio al cliente.

G L P: 1996 se ha caracterizado por una serie de acontecimientos dentro del mercado de GLP que han marcado fuertemente su desarrollo.

Un invierno bastante frío, en relación con la media de los últimos años, dio como consecuencia un elevado consumo de este producto durante la primera mitad del año. Este efecto fue negativamente compensado en la segunda mitad debido a la congelación por el Ministerio de Industria de los márgenes y posteriormente de los precios máximos de comercialización.

Grandes clientes: Durante el año 1996, se ha seguido manteniendo una fuerte tendencia a la baja en los márgenes, tanto de Gasóleos como de Fuelóleos, como consecuencia de una mayor competencia en el mercado y de la volatilidad del mercado de crudos durante gran parte del año.

Sin embargo, el negocio ha conseguido unos volúmenes de ventas en línea con las previsiones asegurando una cuota de mercado significativa en nuestra zona de influencia.

Lubricantes: La demanda global de lubricantes durante 1996 en nuestro país se ha mantenido al nivel del ejercicio anterior, si bien la generada por el sector del vehículo turismo ha caído ligeramente debido a la atonía mostrada en el consumo privado.

Al mismo tiempo se han incorporado nuevas marcas de lubricantes que contribuyeron a incrementar la fuerte competencia que viene registrando este mercado en los últimos años.

Marina: Las ventas en Península han experimentado un considerable aumento tanto en combustibles como en lubricantes marinos. Se ha producido una consolidación de nuestra actividad en Canarias incrementado nuestra presencia en Lubricantes y relanzándose la actividad de fueles.

En cuanto a unidades de suministro en puertos, se ha optimizado la actividad en nuestras instalaciones actuales previendo nuevas inversiones en 1997/98.

Recursos Humanos

En el año 1.996 hay que destacar en primer lugar y como hito de primer orden la aprobación del 2º Convenio Colectivo de BP. OIL ESPAÑA, S.A. cuya aplicación es de ámbito nacional. Dicho Convenio Colectivo tendrá vigencia hasta el próximo 31 de marzo de 1.998.

Durante 1996, todos los Directores y Jefes de Equipo de BP Oil España formalizaron, es sus objetivos anuales un "Compromiso Básico con los Empleados" por el que se obligaban a satisfacer una serie de obligaciones en relación con los principales procesos de Recursos Humanos.

En líneas generales, se han alcanzado todos los objetivos planteados

El compromiso de BP Oil España y de sus empleados con la Formación, y con el objetivo estratégico de actualizar y desarrollar las competencias necesarias para el óptimo desempeño de sus funciones en el entorno cambiante de nuestros negocios, ha quedado patente con la realización de un promedio de 60 horas/empleado de formación en las áreas comerciales, de servicios y corporativas.

Por lo que respecta a la Refinería de Castellón, se ha incrementado el esfuerzo de años anteriores, consiguiendo al final de 1996 un promedio de formación de 42,17 horas/empleado. Esta cifra, confirma a la Refinería en esta materia como puntera dentro de nuestro sector. Como acciones formativas mas relevantes en el año, destacan los programas específicos de informática, ISO 9002, nuevas unidades, seguridad e inglés entre otros.

Resultados Económicos

Los resultados obtenidos en el año 1996 arrojan un beneficio después de impuestos de 6.363 millones de pesetas.

Acontecimientos posteriores al cierre

Con fecha 1 de enero de 1997 fueron suscritos los acuerdos entre BP Oil España, S.A. y Mobil Oil, S.A., según los cuales, a partir de dicha fecha, ambas entidades combinan sus actividades de combustibles y lubricantes en España.

La figura elegida es el contrato de cuentas en participación (CCP) regulado por los artículos 239 y siguientes del Código de Comercio.

En virtud de los contratos suscritos, el Socio Partícipe, a cambio de la correspondiente contribución, participa en un determinado porcentaje en los

resultados, antes de amortizaciones e intereses, de la actividad a la que se refiere el CCP. Con carácter complementario, se han suscrito otros contratos en materia de cesión de contratos y derechos y en materia de recursos humanos, necesarios para llevar a cabo la operación.

BP Oil España, S.A. actuará como Socio Gestor de la actividad de combustibles, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Partícipe con derecho a un 30% de los resultados de esta actividad. En el caso de la actividad de lubricantes, BP Oil España, S.A. actuará como Socio Partícipe con derecho a un 49% de los resultados de la actividad, actuando Mobil Oil, S.A. como Socio Gestor.