Petronor
20
Informe Anual
07

Informe Anual **2007**

Petronor

ÍNDICE

| 1. | INTRODUCCIÓN | 2 |

| 2. | DESARROLLO DE ACTIVIDADES | 4 |
2.1 Abastecimientos | 4 |

| 3. | ACTIVIDAD EN REFINERÍA | 7 |
3.1 Resumen de Producción | 7 |
3.2 Actualización tecnológica y mejora de las instalaciones | 8 |
3.3 Seguridad y Servicio de Prevención | 10 |
3.4 Calidad y Medio Ambiente | 11 |
3.5 Terminal Marítima, Oleoductos y Cisternas | 15 |
3.6 Ventas | 16 |
Mercado Nacional | 16 |
Mercado de Exportación | 16 |
3.7 Recursos Humanos | 19 |
Organización | 19 |
Plantilla | 19 |
Formación y Desarrollo | 20 |
Salud Laboral | 22 |

| 4. | FILIALES | 23 |
4.1 Asfalnor | 23 |

| 5. | CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN | 24 |

| 6. | COMITÉ DE AUDITORÍA | 24 |

| 7. | DIRECCIÓN | 25 |

| 8. | PROPUESTA DE ACUERDOS A LA JUNTA GENERAL ORDINARIA | 25 |

| 9. | PROPUESTA DE DISTRIBUCIÓN DE BENEFICIOS | 26 |

| 10. | AUDITORÍA EXTERNA Y CUENTAS ANUALES | 27 |

| 11. | INFORME DE GESTIÓN | 56 |

1 INTRODUCCIÓN

En el año 2007 puede apreciarse, en el contexto de la evolución de la economía mundial, un posible cambio de tendencia en la economía norteamericana.

En efecto, la desaceleración del crecimiento económico en EE.UU. ligada a un importante ajuste de su mercado inmobiliario, se ha trasladado a los mercados financieros internacionales.

También la depreciación del dólar USA en su relación de cambio con el euro, en buena parte derivada de la desaceleración antes comentada, y la evolución al alza durante el año del precio del petróleo con su correspondiente efecto sobre el incremento del nivel general de precios, ha provocado una situación de incertidumbre en el ámbito internacional.

La economía española muestra, a lo largo del año 2007, una suave desaceleración en la tasa de incremento del PIB, con caída de la actividad en el sector de la construcción y un crecimiento del IPC, al finalizar el año, del 4,2%

El precio del crudo, como decíamos, ha evolucionado al alza durante el año desde valores, para la calidad Brent dated, de 50,68 $/barril en el mes de enero, hasta 96,02 $/barril con que se cerró el año.

Los precios de los productos han seguido en general el alza del precio del crudo, aunque con retrasos en los meses de julio y diciembre.

El beneficio de explotación, al cierre del ejercicio 2007, alcanzó un valor de 248,7 millones de euros. Los resultados financieros positivos se situaron en 103,5 millones de euros y los extraordinarios, también de carácter positivo, en 10,4 millones de euros. Con estas cifras, el resultado total, después de impuestos, alcanza un montante de 294,6 millones de euros, lo que representa un incremento del 17,5% sobre la cuantía del beneficio neto obtenido en el año anterior.

La cantidad total de materia prima procesada estuvo en línea con el ejercicio anterior, alcanzando casi 10,5 millones de toneladas.

Las inversiones materializadas durante el año fueron de 101,7 millones de euros, incrementándose significativamente la cifra total invertida en el ejercicio 2006 (57,9 millones de euros). Aunque la mayor parte de estas inversiones se destinaron a la construcción de nuevas plantas y mejora de las instalaciones actuales, hay que destacar el esfuerzo inversor en materia de seguridad y medio ambiente (6,7 millones de euros, un 67,5% más de lo invertido en el año 2006).

Las ventas totales en peso superaron los 10,8 millones de toneladas. Cifra que representa el mayor registro en la historia de Petronor. De este total, aproximadamente 7,3 millones de toneladas se destinaron al mercado nacional y el resto, 3,5 millones de toneladas, al mercado de exportación, de las que la parte más importante, 1,3 millones de toneladas, fueron dirigidas a clientes de EE.UU.

El plan de rejuvenecimiento de la plantilla ha continuado como en años anteriores. Al cierre del ejercicio la edad media de nuestros empleados se situaba en 43,05 años, frente a 47,7 años en 2000, lo que indica la entidad del citado plan. También cabe destacar la incorporación, a lo largo del año, de un importante número de mujeres, habiéndose incrementado la plantilla de personal femenino un 8,25% con respecto al ejercicio 2006.

El Consejo de Administración, en su reunión de 18 de julio, aprobó definitivamente el proyecto de construcción de las Unidades de Reducción de Fuel-Oil (URF) por un importe de algo más de 750 millones de euros. Este proyecto nos va a permitir aumentar significativamente nuestra capacidad de conversión, incrementándose el rendimiento en productos ligeros y simultáneamente disminuir la producción de productos pesados.

En el apartado de las energías renovables, y más concretamente en lo que a los biocarburantes se refiere, nuestra Compañía ha dado los pasos necesarios para fabricar biodiesel. Así, el Consejo de Administración, a principios de 2008, acordó la creación de la sociedad Petronor Biocarburantes, S.A., participada en un 80% por Petronor y en un 20% por Kartera 2 (filial de BBK), con el objetivo de construir y explotar una planta de producción de FAME, con una capacidad de 200.000 toneladas/año, que se ubicará en terrenos del Puerto de Bilbao.

Para finalizar, queremos agradecer la fidelidad de nuestros clientes en un año en que nuevamente se ha superado el récord histórico de ventas, así como el continuado apoyo de nuestros socios y el esfuerzo y trabajo de nuestros empleados sin los que no hubiera sido posible conseguir nuestros objetivos.

2 DESARROLLO DE ACTIVIDADES

2.1 ABASTECIMIENTOS

El año 2006 cerró con una cotización del crudo que denotaba signos de debilidad. La decisión de la OPEP del recorte de la producción de 1,2 millones de barriles/día, efectiva el 1 de noviembre, no fue suficiente y propició la adopción en diciembre de ese mismo año 2006 de un recorte adicional de 500.000 barriles/día a partir del 1 de febrero de 2007.

No obstante lo anterior, durante la primera quincena del mes de enero de 2007, el crudo cayó alrededor de un 15 %, llegando a alcanzar cotizaciones para el marcador Brent Dated de 50,68 $/barril. Recuérdese que en agosto de 2006 este mismo marcador cotizó a 78,69 $/barril.

El sentimiento en ese momento era de que la demanda de crudo para 2007 no iba a ser tan alta como se pensaba y que las condiciones climáticas no iban a ayudar.

El 23 de enero de 2007, el Secretario de Estado para la Energía de Estados Unidos anunció un plan para incrementar las Reservas Estratégicas de Petróleo en 11 millones de barriles durante la primavera, a un ritmo de unos 100.000 barriles/día. Esto se enmarcaba dentro de un plan mucho más ambicioso a largo plazo de duplicar las reservas para el año 2027. Esto produjo un cierto soporte para el mercado de crudo.

La entrada en vigor el 1 de febrero de 2007 del recorte adicional mencionado más arriba, no tuvo el efecto inmediato previsible en cuanto a encarecimiento del crudo.

La situación, a mediados de febrero, empieza a verse de otra manera. La Agencia Internacional de la Energía, en su Oil Market Report de 13 de febrero, incrementa la previsión de demanda para el 2007 frente a sus cifras de un mes atrás.

Esto, unido a la aparición de frío en Estados Unidos y a los ataques a los campos del delta de Níger, provocaron una subida del Brent Dated hasta los 60 $/barril.

La reunión de la OPEP en Viena el 15 de marzo mantuvo el nivel de producción de referencia en 25,8 millones de barriles/día

El incidente del apresamiento por parte de Irán el 23 de marzo de quince marinos británicos cerca de la frontera marítima entre Irak e Irán, junto a las tensiones derivadas del programa nuclear iraní, hizo que el crudo se situase en niveles cercanos a los 70 $/barril.

La posterior liberación de los marinos el 4 de abril y el anuncio de la puesta en servicio de nuevo de un oleoducto que transporta crudo desde Canadá al medio Oeste de Estados Unidos, hacen que la tensión se relaje y así lo detecta el mercado que experimenta un descenso a lo largo de todo el mes.

Las revueltas que siguieron a las elecciones presidenciales en Nigeria y que condujeron a una serie de reducciones en la producción de crudo que la Agencia Internacional de la Energía cifraba en 750 mil barriles/día, unido a la parada de un oleoducto en Alaska y a la latente tensión con Irán que no cesaba en su programa de enriquecimiento de Uranio, provocaron que el Brent Dated sobrepasase la línea de los 70 $/barril en el mes de mayo.

No hay por otro lado que olvidar, que la demanda de la gasolina en Estados Unidos es alta a partir de abril y durante el verano, lo que también actúa soportando el mercado.

Durante el mes de agosto las cotizaciones caen de los altos niveles alcanzados a finales de julio (79,04 $/barril) por las noticias que comienzan a aparecer relativas a una posible ralentización de la economía en Estados Unidos por la situación crediticia y que aparecen inicialmente reflejadas en las cotizaciones de mercados de futuros.

Estas expectativas de precios de crudo débiles desaparecen rápidamente por reducciones bruscas en los inventarios en Estados Unidos y por tensiones geopolíticas entre Israel y Siria.

El hecho es que se llega a la siguiente reunión de la OPEP el 11 de septiembre con el crudo Brent Dated a 76,32 $/barril.

La OPEP acuerda una subida de 1,4 millones de barriles/día sobre la cuota fijada en su última reunión de diciembre anterior en Abuja (Nigeria) de 25,8 millones de barriles/día para los 10 estados miembros (sin Irak ni Angola). Este incremento de 1,4 millones de barriles/día reconoce una situación de hecho de una sobreproducción sobre la cuota de 900 mil barriles/día y añade 500 mil barriles/día más, efectivos a partir del 1 de noviembre.

Las razones de esta decisión hay que encontrarlas en que se entra en una estación de mayor consumo como es el invierno, existe una preocupación real de que los altos precios puedan comprometer el crecimiento económico y también al deseo de la OPEP de procurar mantener una cierta estabilidad en el mercado.

Las tensiones de Turquía con los kurdos del Norte de Irak, hicieron que en octubre los precios de los marcadores sobrepasasen los 90 $/barril, desvaneciéndose así la expectativa de bajada de precios por el incremento de producción. El precio siguió escalando cotizaciones cada vez más altas llegando el Brent Dated a 95,45 $/barril el 23 de noviembre.

En la reunión en Riyadh, celebrada ese mismo mes de noviembre, de los Jefes de Estado miembros de la OPEP, y en una declaración conjunta, manifestaban que los picos de precios no estaban determinados por razones fundamentales de oferta y demanda, sino por tensiones geopolíticas, limitaciones en la capacidad de refino y debilidad del dólar frente al euro.

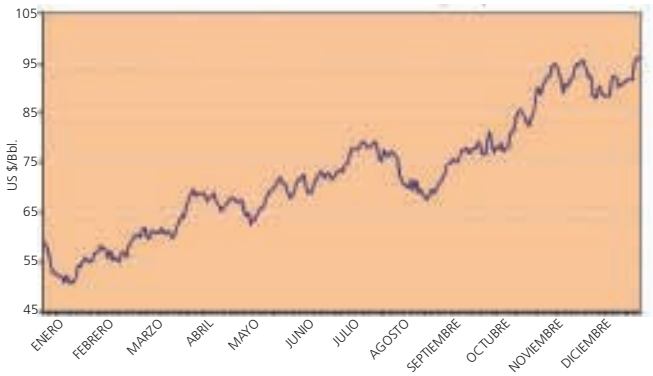
El Director Ejecutivo de la Agencia Internacional de la Energía, en la publicación World Energy Report también en noviembre, resaltaba por su parte como posibles causas de la escalada de precios el impacto de la concentración de la demanda en el sector transporte, el efecto creciente de la demanda que estaban teniendo los países en desarrollo, particularmente China e India, y la necesidad a estos niveles de precios de unos inventarios más altos.

En la reunión extraordinaria de la OPEP el 5 de diciembre, se considera que los fundamentos del mercado permanecen sin cambios, con un mercado bien satisfecho y con unos inventarios a niveles adecuados en número de días de cobertura de consumo. Por tanto el mercado se encuentra alterado por factores no fundamentales. En consecuencia deciden mantener las cuotas inalteradas.

Con este panorama el año acaba con una cotización del Brent Dated a un nivel de 96,02 $/barril.

En 2007 los precios de los productos han ido en consonancia con la evolución del precio del crudo salvo en los meses de julio y diciembre en los que los productos han quedado rezagados y, por ende, el margen de refino se deterioró de forma significativa. La gasolina americana demostró fortaleza en su estación, si bien las unidades de transformación de nafta en gasolina no ofrecieron márgenes tan claros por la situación de altos precios de la primera. Por otro lado, el fuel no pudo seguir por lo general las subidas del crudo. Con todo ello los márgenes en este año 2007 han sido buenos pero inferiores a los del año 2005, año de referencia en la reciente historia.

Cotización del crudo Brent Platt´s Dated en 2007



ADQUISICIONES DE MATERIA PRIMA

	TOTAL 2007		TOTAL 2006	
PROCEDENCIA	**Toneladas**	**%**	**Toneladas**	**%**
RUSIA	5.890.249	59,05	5.542.375	55,40
ORIENTE MEDIO	2.952.817	29,60	2.777.971	27,77
MEXICO	682.764	6,85	649.192	6,49
MAR DEL NORTE	270.330	2,71	341.302	3,41
ÁFRICA OCCIDENTAL	171.406	1,72	425.384	4,25
GUINEA ECUATORIAL	0	0	264.868	2,65
OTROS	6.768	0,07	3.181	0,03
SUBTOTAL CRUDOS	**9.974.334**	**100**	**10.004.273**	**100**
OTRAS MATERIAS INTERMEDIAS	640.259		442.913	
TOTAL GENERAL	**10.614.593**		**10.447.186**	

Cuadro 1

3 ACTIVIDAD EN REFINERÍA

3.1 RESUMEN DE PRODUCCIÓN

La materia prima procesada en la Refinería ha sido de 10.461.729 toneladas suponiendo un 0,4% de aumento respecto a la cantidad procesada el año anterior. La carga ha estado influenciada por la parada general de Refinería 1, realizada en el cuarto trimestre del año.

El índice de Consumos y Mermas ha presentado un valor de 7,85%, disminuyendo un 1,6% respecto al año anterior.

En lo relativo a la producción eléctrica, durante el 2007 se ha producido una disminución del consumo de Refinería respecto al 2006, debido principalmente, a la parada general de Refinería 1 (de mayor consumo que Refinería 2). El consumo neto alcanza 349 gWh, un 8,4% inferior al año pasado, disminuyendo asimismo la cantidad generada y vendida, debido a la parada de la unidad de Cogeneración durante la parada de Planta-1.

RESUMEN DE PRODUCCIÓN (Toneladas)

PRODUCTO	2007	%	2006	%	Variación %
GASÓLEO	3.676.005	38,08	3.909.962	40,54	-5,99
FUELÓLEO	2.598.781	26,92	2.361.866	24,49	10,03
GASOLINA	2.046.987	21,20	2.102.415	21,80	-2,64
ASFALTOS	431.945	4,48	377.344	3,91	14,46
NAFTAS	392.451	4,06	461.144	4,78	-14,90
G.L.P.	145.263	1,50	143.659	1,49	1,11
KERO Y CARBURANTE REACTORES	131.321	1,36	87.027	0,90	50,89
PROPILENO	120.630	1,25	103.144	1,07	16,95
OTROS (incluye AZUFRE y CARBÓNICO)	111.041	1,15	97.697	1,02	13,65
TOTAL	**9.654.424**	**100**	**9.644.258**	**100**	**0,10**

Cuadro 2

ENERGÍA ELÉCTRICA (En millones de kWh)

	2007	2006	Variación %
GENERADA	352	389	-10
VENDIDA	3	8	-63

Cuadro 3

3.2 ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA Y MEJORA DE LAS INSTALACIONES

Las inversiones realizadas a lo largo del año 2007 se han dirigido al incremento de la Seguridad de las instalaciones, a la defensa del Medio Ambiente, a la mejora de la Calidad de los productos y al aumento de la eficiencia.

Dentro de estos grandes bloques, se pueden destacar los siguientes proyectos:

Incremento de la Seguridad de las instalaciones

• **Plan de refuerzo y proyecto MIRU:** El plan de refuerzo de la seguridad, que lleva años consolidando a la compañía en los más altos estándares de la industria, se ha traducido durante este año en la instalación de válvulas de corte de emergencia, reemplazo de cierres mecánicos en bombas a cierres de alta integridad y ampliación de los sistemas de monitores contra incendios y sistemas de abatimiento por un monto total de 2,5 millones de euros.

• **Nueva escala en el atraque 1.** El proyecto se encuentra en fase de montaje y estará operativo en el 2008. El coste final será de 1,2 millones de euros y dotará a este atraque de un moderno sistema de acceso a los buques, en especial a los de gran tamaño.

• **Nuevos brazos de carga en el atraque 1.** Los primeros 3 brazos de carga de última generación tecnológica entraron en operación con éxito en el mes de octubre. La inversión inicial de 2,3 millones ha sido ampliada en otros 2,7 millones de euros para completar la sustitución del resto de brazos de carga.

Medio Ambiente y mejora de la Calidad de Productos

• **Planta de tratamiento de agua:** Se iniciaron durante el año las modificaciones para mejorar el pretratamiento de las aguas de proceso por un importe de 1,8 millones de euros que estarán listas para el segundo trimestre de 2008. Se ha determinado por otra parte la solución óptima al tratamiento de aguas aceitosas y pluviales y el proyecto se encontraba a finales de 2007 en fase de aprobación de presupuesto. Ambos proyectos confluyen en el objetivo de superar las tasas de recuperación de agua actuales.

• **Proyecto de incorporación de Biodiesel a los gasóleos de automoción:** La construcción de dos nuevos tanques de 8.000 m^3 para la recepción de biodiesel desde Terminal Marítima, así como una estación de recepción vía cisterna de este mismo compuesto, su sistema de control y logística de envío a los tanques finales formulados, consolidará la gestión eficaz del cumplimiento de fabricación de biocombustibles. El importe de la inversión se sitúa en 4,7 millones de euros.

• **Fabricación de Biodiesel.** En el último trimestre del año la Autoridad Portuaria de Bilbao otorgó a Petronor la concesión de una parcela para la construcción de una planta de fabricación de FAME (Biocombustible). Con un presupuesto de 60 millones de euros se encuentra en fase de selección de tecnología e ingeniería básica en la preparación de los trabajos necesarios para la obtención de licencias y permisos administrativos.

Aumento de Eficiencia y Mejora de Infraestructuras

• **Mejoras en las instalaciones de la Terminal Marítima.** Una vez acometidas las mejoras en el atraque 3, se han iniciado durante el 2007 las obras en el pantalán (atraques 4, 5 y 6) por un importe de 3,6 millones de euros, y en los 2 atraques restantes (atraques 1 y 2) que absorberán 3,5 millones de euros y finalizarán en febrero y abril de 2008, respectivamente.

• **Cargadero de cisternas de Terminal Marítima y sistema de alimentación de Bunker a Gabarras:** El cargadero de cisternas entró en servicio en el mes de abril alcanzando los ritmos de servicio requeridos por los clientes de forma muy rápida. La inversión final se situó por debajo de la prevista (9,9 millones de euros). El suministro bunker a gabarras estará operativo durante el segundo trimestre de 2008 con un importe de inversión de 2,5 millones de euros.

• **Sistema de gestión de movimiento de tanques:** Durante el año se concluyó la primera fase del proyecto con un presupuesto de 3 millones de euros y se comenzó la tramitación de la segunda fase para su realización en el año 2008.

Ahorro en consumos y mermas

• **Recuperación de calor del incinerador de gas de cola de las plantas de azufre del área de conversión.** Con la aprobación por la excelente renta-

bilidad del proyecto de un presupuesto de 5,0 millones de euros se concluyó la ingeniería básica y se comenzó la ingeniería de detalle y la preparación de requisiciones de compra de equipos con el objeto de instalar la caldera de recuperación de calor en el segundo semestre de 2009.

• **Sistema Hydrocom de regulación de compresores alternativos.** La inversión, de 1,0 millones de euros, estará disponible en 2008 y permitirá no sólo mejorar la eficiencia de bombeo de los compresores de la unidad de desulfuración de G1 sino también reducir el consumo energético en la planta.

En el siguiente cuadro se exponen las inversiones realizadas en los ejercicios 2006 y 2007.

INVERSIONES EN REFINERÍA (Miles de Euros)

	2007	2006
Nuevas plantas y transformaciones	65.323	36.322
Mejora de instalaciones e infraestructuras	29.060	16.946
Ahorro consumos y reducción de mermas	414	318
Medio ambiente	1.978	1.018
Seguridad	4.734	2.975
Control avanzado y sistemas de información	211	403
TOTAL	**101.720**	**57.982**

Cuadro 4

3.3 SEGURIDAD Y SERVICIO DE PREVENCIÓN

En aplicación de los RD 1254/1999, 119/2005 y 948/2005 por los que se aprueban las Medidas de Control de los Riesgos Inherentes a los Accidentes Graves en los que intervengan Sustancias Peligrosas (SEVESO II / III) en septiembre se entregó en la Consejería de Industria del Gobierno Vasco la Evaluación por la empresa TNO de la Actualización del Informe de Seguridad requerido por la reglamentación vigente.

En noviembre de 2007, SGS Inspecciones Reglamentarias, organismo de control autorizado por la Administración, facultado para la aplicación de la Reglamentación sobre Prevención de Accidentes Graves, certificó que, Petronor reúne las condiciones reglamentarias en cumplimiento de lo dispuesto en la Normativa citada anteriormente habiendo sido supervisada la documentación y los medios necesarios sobre la base de lo establecido en dichos R.D. y en la Directriz Básica de Protección Civil para el Control y Planificación ante el Riesgo de Accidentes Graves en los que intervienen Sustancias Peligrosas (R.D 1196/2003).

Con carácter general, se ha implantado un sistema de CCTV y anti-intrusión de última generación, basado en comunicaciones digitales IP que garantiza la mejor imagen posible en las peores condiciones de iluminación.

En 2007 hemos superado las auditorías de mantenimiento de la certificación de nuestro Sistema de Gestión de la Seguridad, señalando el organismo auditor Lloyd's que "el Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo de Petronor, cumple con los requerimientos de OHSAS 18001:99 y se halla

adecuadamente mantenido, por lo que se recomienda el mantenimiento de la certificación actual".

Dentro de las actividades de nuestro Servicio de Prevención se ha dado cumplimiento a la Programación de Actividades del año 2007, contando con la participación activa de los Delegados de Prevención de nuestro Comité de Seguridad y Salud (representantes de los trabajadores), tanto en la elaboración del Programa como en su ejecución posterior.

Asimismo, se ha contribuido a la formación del personal de empresas contratistas en materia de Seguridad, en colaboración con la Escuela de Formación Profesional de Muskiz.

La inversión en Seguridad, tendente a mejorar los niveles actuales de seguridad, fue de 4.734.000 € en el 2007.

La inversión de Medio Ambiente, tendente a mejorar los niveles actuales de protección del entorno fue de 1.978.000 € en el 2007.

3.4 CALIDAD Y MEDIO AMBIENTE

En el ejercicio 2007 se han superado las auditorías de mantenimiento de la certificación del Sistema de Gestión de Calidad ISO 9001/2000 y la Recertificación del Sistema de Gestión de Medio Ambiente ISO 14001/2004.

Los auditores externos de Lloyd's Register Quality Assurance consideran que los Sistemas de Medio Ambiente y de Calidad están adecuadamente mantenidos y se evidencia un nivel adecuado de compromiso de la empresa para mantener los niveles alcanzados de conformidad con las normas aplicables.

Manual de los Sistemas de Gestión. En enero se distribuyó a todos los empleados la nueva Política de Seguridad, Medio Ambiente y Calidad y el nuevo Manual de los Sistemas de Gestión de Petronor, incorporándose los nuevos requisitos de las normas internacionales y los principios y compromisos de la Política de Repsol YPF.

EFQM y Mejora Continua. Petronor ha elaborado el Plan de Acción resultado de la 2ª autoevaluación según el modelo europeo de Excelencia EFQM, en el que se han definido 4 Acciones de Mejora prioritarias enfocadas a impulsar los valores y compromisos de liderazgo a todos los niveles de la organización, revisar la sistemática de gestión por procesos implantada en Petronor y se han iniciado las acciones encaminadas a objetivar y comunicar las políticas establecidas sobre gestión del Mantenimiento, y a mejorar la coordinación entre Mantenimiento y Producción.

Acciones de Mejora en Medio Ambiente y Calidad. Como resultado de las observaciones detectadas en las auditorías y del seguimiento de los Sistemas de Gestión se han establecido 17 acciones en Calidad y 16 en Medio Ambiente. Estos hitos de gestión han permitido a Petronor ser cada día más competitiva y, a su vez, más comprometida con las personas y con la sociedad en la que vivimos.

Actuaciones medioambientales:

Entre las principales actuaciones medioambientales realizadas en Petronor este año, destacan:

- **Autorización Ambiental Integrada**

Se han presentado los datos complementarios requeridos por la Administración así como los requisitos del proyecto URF para la obtención de la Autorización Ambiental Integrada AAI de acuerdo con el IPPC (siglas inglesas de la Ley 16/2002 de Prevención y Control Integrado de la Contaminación) donde se deben solicitar de manera conjunta, todas las autorizaciones legales que aplican a Petronor.

- **Formación Ambiental**

La formación y sensibilización en materia medioambiental, son una pieza clave para el cumplimiento del principio de responsabilidad de todos los empleados de la compañía, tal y como se recoge en la Política de Petronor. Por ello, a lo largo de este año se ha impartido una jornada de Sensibilización Ambiental dirigido a todo el personal a jornada ordinaria.

- **Vector Suelos y Aguas Subterráneas**

La prevención de la contaminación de suelos y aguas subterráneas recibe una atención prioritaria en Petronor.

Durante el presente año se ha presentado a la Administración la propuesta de plan para el Control y Seguimiento de las aguas subterráneas de la Refine-

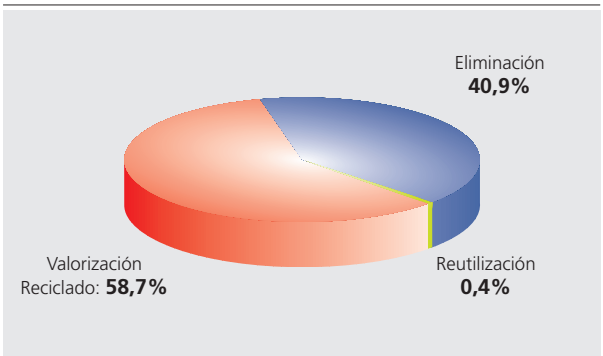
ría cuyo objetivo es mejorar el sistema de monitorización del subsuelo.

A su vez, la Viceconsejería de Medio Ambiente del Gobierno Vasco ha declarado positivamente la Calidad del Suelo de las 5 parcelas destinadas al emplazamiento del Proyecto URF, de conformidad con la Ley 1/2005 para la Prevención y Corrección de la contaminación del suelo.

- **Vector Residuos**

Respecto a la gestión de residuos, la prioridad establecida en Petronor es en primer lugar la minimización en origen y cuando ello no sea posible favorecer la reutilización, reciclado o valorización frente a la eliminación final del residuo.

GESTIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS

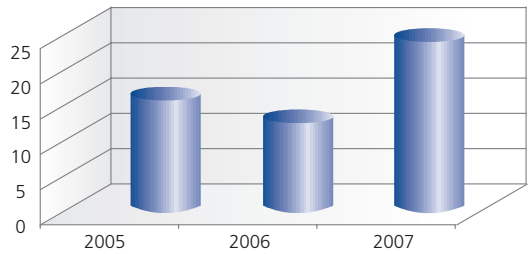


- **Vector Aguas**

Uno de los hechos más destacados ha sido la mejora del rendimiento de la Planta DAR, que ha traído como consecuencia una mejora en la calidad del vertido y un aumento significativo de Agua Reciclada.

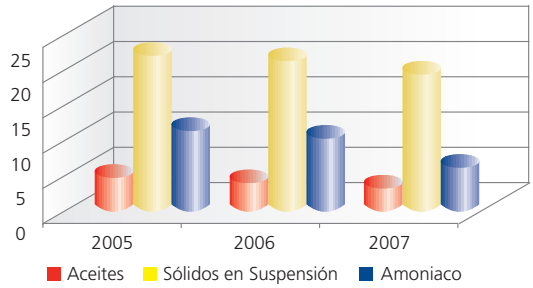
AGUA RECICLADA

(Porcentaje)



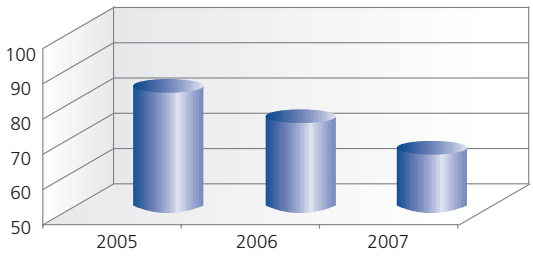
EVOLUCIÓN DEL VERTIDO

(Concentración mg/l)



EVOLUCIÓN DEL VERTIDO DE DQO

(Concentración mg/l)



A lo largo de 2007 han comenzado las obras para la mejora del pretratamiento de aguas de refinería cuyo objetivo es reducir los olores generados, mejorar la calidad del agua depurada y aumentar la capacidad de almacenamiento de las aguas a depurar.

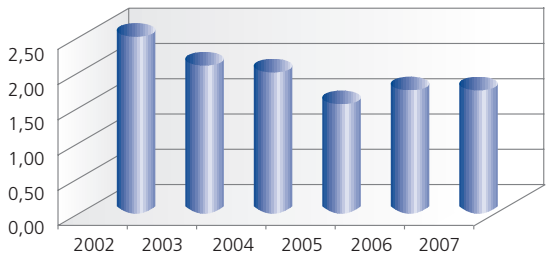
• **Vector Atmósfera**

En 2007 ha sido aprobado el Plan Nacional de Reducción de Emisiones, que regula las emisiones de SO_2, NOx y partículas. Petronor ha llevado a cabo las actuaciones necesarias para su cumplimiento.

En el transcurso de los últimos años se ha producido un descenso en las emisiones de SO_2, como resultado de consumir combustibles más limpios y la mejora de rendimientos de las plantas de azufre, entre otros.

EVOLUCIÓN DE LAS EMISIONES DE SO_2

(Toneladas de SO_2/kilotoneladas de crudo tratado)



Respecto a las emisiones de CO_2, se ha cerrado el primer Plan Nacional de Emisión 2005-2007. Tal y como establece la legislación aplicable, estas emisiones han sido verificadas por organismo acreditado.

Se ha presentado ante la Administración y ha sido aprobada la nueva metodología de Seguimiento y Notificación para el segundo plan 2008-2012.

El esfuerzo de Petronor y su compromiso con el medio ambiente es algo que viene llevándose a cabo desde hace años. Ese trabajo no ha pasado desapercibido por nuestro entorno y de ello dan fe, organizaciones de referencia de la Comunidad:

- En este 8º año de vertido de agua depurada al mar, la incidencia del mismo en la calidad ambiental del medio receptor, continúa siendo mínima, según indica el estudio realizado por la UPV "Estado ecológico del entorno de Punta Lucero".

- Asimismo, cumplido el 12º año del "Estudio de la presencia de contaminantes atmosféricos en la flora del entorno de la Refinería", los niveles de contaminación atmosférica que presenta la zona estudiada, están muy alejados de los niveles de contaminación que se dan en puntos de Europa con cotas de industrialización similares.

La inversión de Medio Ambiente, tendente a mejorar los niveles actuales de protección del entorno, fue de 1.978.000€ en el 2007.

3.5 TERMINAL MARÍTIMA, OLEODUCTOS Y CISTERNAS

La Terminal Marítima de Petronor, en Punta Lucero, registró un movimiento en el año 2007 de 16.258.127 toneladas de crudo de petróleo, productos derivados y otras materias, lo que supuso un incremento del 3,81% sobre las cantidades registradas en el año 2006.

Esta actividad representó prácticamente el 42% de todo el movimiento de entradas y salidas del Puerto de Bilbao.

El producto destinado a la exportación, más de 3,5 millones de toneladas, representó un 73,59% del total de salidas por la Terminal.

El número total de buques que utilizaron los cinco atraques de la Terminal Marítima fue de 524, lo que representa un incremento del 25,66%, sobre el número de buques de 2006.

Las salidas por oleoducto a CLH, Repsol Butano e Iberdrola alcanzaron 5.377.489 toneladas, cantidad inferior en un 5,54% a las realizadas en el año 2006.

La salida de productos transportados por carretera (betunes, disolventes, azufre, etc.), aumentó en un 50,1% sobre el año anterior, alcanzando 687.257 toneladas, de las cuales, el 23,83% fue destinado a la exportación y el resto al mercado nacional (hay que tener en cuenta que, a partir del mes de junio, se empiezan a contabilizar las salidas de cisternas de FO desde el nuevo cargadero de la Terminal Marítima).

En el capítulo de mejoras realizadas en la Terminal Marítima, finalizó la revisión del SP-3 y del SP-1, entrando en servicio los nuevos brazos de carga 001, 003, 004 de dicho atraque, montaje de un tanque de 4.000 m³ de F.O. y traída de agua potable a la Terminal Marítima. En julio de este año se dio por finalizada la actividad de la Factoría de CLH de Santurtzi.

Área de tanques

Durante el año 2007 han sido sometidos a revisión y reparación general los tanques y esferas siguientes: TK-601, 114, 634, 422, 004, 508, 506, 304, 602, 704.

ENTRADAS (Toneladas)

	2007	2006	Variación %
Crudo	9.967.566	10.001.092	-0,34
Otras materias primas	512.667	398.278	28,72
SUBTOTAL	**10.480.233**	**10.399.370**	**0,78**
Otros productos	1.018.900	957.177	6,45
TOTAL	**11.499.133**	**11.356.547**	**1,26**

SALIDAS (Toneladas)

	2007	2006	Variación %
Exportación y Cabotaje	4.758.994	4.304.449	10,56
TOTAL	**4.758.994**	**4.304.499**	**10,56**

Cuadro 5

3.6 VENTAS

Las ventas en el año 2007 han totalizado 10.811.942 toneladas, frente a 10.619.481 toneladas del año 2006. De ellas el 67,61% han ido destinadas al mercado interior y el 32,39% restante al de exportación. Este volumen representa la cifra más alta de ventas nunca alcanzada, superando al año 2006 que ya significó un hito histórico.

Mercado Nacional

Las ventas al mercado nacional han representado 7.309.907 toneladas frente a 7.622.719 toneladas del año 2006. Resaltar el descenso de ventas de fuelóleos en el mercado nacional.

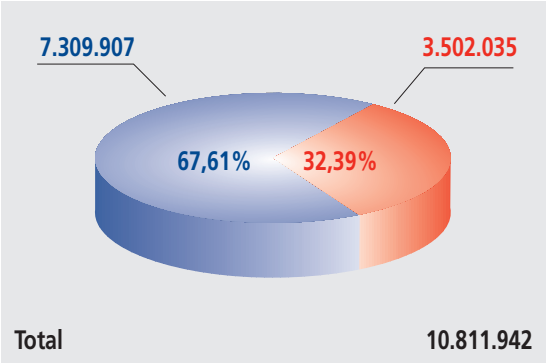
Mercado de Exportación

A pesar de la parada planificada de las unidades de Refinería 1, se ha conseguido un nivel de proceso considerable. Ello ha permitido que el mercado de exportación haya alcanzado la cifra de 3.502.035 toneladas absorbiendo el descenso de ventas en el mercado nacional respecto al 2006.

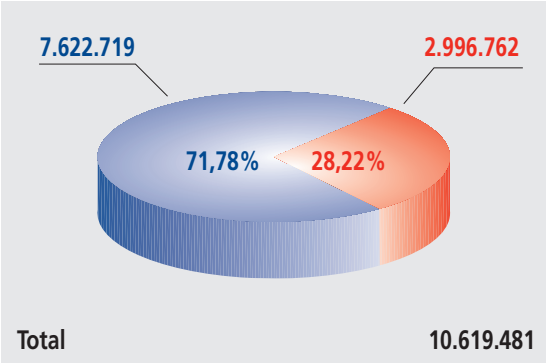
En cuanto a destinos aparecen como prioritarios EEUU, Europa y Gibraltar, este último con ventas de búnker.

RESUMEN POR MERCADOS (Toneladas)

VENTAS 2007



VENTAS 2006



VENTAS	2007	%	2006	%
Mercado nacional combustibles	7.309.907	67,61	7.622.719	71,78
Mercado exterior	3.502.035	32,39	2.996.762	28,22
TOTAL	**10.811.942**	**100**	**10.619.481**	**100**

Mercado nacional combustibles

Mercado exterior

Cuadro 6

MERCADO NACIONAL DE COMBUSTIBLES (Toneladas)

VENTAS	2007	2006	Variación %
REPSOL COMERCIAL DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS, S.A.	3.451.614	3.466.993	-0,45
REPSOL PETROLEO, S.A.	730.263	797.152	-8,40
REPSOL BUTANO, S.A.	124.298	142.613	-12,85
RYTTSA	1.063.320	1.160.438	-8,37
OTROS *	1.940.412	2.055.523	-5,61
TOTAL	**7.309.907**	**7.622.719**	**-4,11**

* Incluido asfalto comercializado por RYLESA para mercado francés.

Cuadro 7

MERCADO NACIONAL POR PRODUCTOS (Toneladas)

VENTAS	2007	2006	Variación %
GASÓLEOS	4.346.697	4.435.318	-2,00
GASOLINAS	889.618	919.753	-3,28
BUNKER*	886.291	971.689	-8,79
ASFALTO**	424.021	376.860	12,51
FUELÓLEOS	303.788	433.875	-29,99
LPG***	244.753	249.225	-1,80
KEROSENO	102.656	84.682	21,22
AZUFRE	80.375	78.451	2,45
ANHIDRIDO CARBÓNICO	29.784	21.098	41,16
HEXANO	1.924	2.691	-28,51
NAFTA	0	49.077	-100,00
TOTAL	**7.309.907**	**7.622.719**	**-4,11**

* Ventas Bunker Marino comercializado por RYTTSA.
** Incluye asfalto comercializado por RYLESA para mercado francés.
*** Incluye ventas de Propileno.

Cuadro 8

MERCADO EXTERIOR (Toneladas)

VENTAS	2007	2006	Variación %
COMBUSTIBLES	3.400.785	2.873.341	18,35
BUNKER	101.250	123.421	-17,97
TOTAL	**3.502.035**	**2.996.762**	**16,86**

Cuadro 9

MERCADO EXTERIOR POR PRODUCTOS (Toneladas)

VENTAS	2007	2006	Variación %
FUELÓLEOS	1.688.062	1.191.706	41,65
GASOLINAS	1.209.449	1.173.849	3,03
NAFTAS	402.793	420.516	-4,22
BUNKER *	101.250	123.421	-17,97
GASÓLEOS	79.709	85.536	-6,82
LPG	20.737	1.698	1.121,26
ESTER METÍLICO	35	36	-2,78
TOTAL	**3.502.035**	**2.996.762**	**16,86**

* Bunker Marino vendido para Mercado Exterior no comercializado por RYTTSA.

Cuadro 10

EXPORTACIÓN POR MERCADOS

DESTINO	TONELADAS	%
USA	1.277.715	36,48
EUROPA	932.619	26,64
GIBRALTAR	859.901	24,55
CARIBE	255.925	7,31
ÁFRICA	35.427	1,01
RESTO*	140.448	4,01
TOTAL EXPORTACIÓN	**3.502.035**	**100**

* Incluye ventas Bunker.

Cuadro 11

3.7 RECURSOS HUMANOS

Organización

Los requerimientos tecnológicos y de mercado, objetivos estratégicos y de unidad de negocio, plantearon necesidades organizativas durante 2007 que propiciaron actuaciones para adecuar la estructura organizativa y la renovación de plantilla de la compañía.

La materialización de esas necesidades originó modificaciones y ajustes de la organización en diversas áreas, siendo las más destacables las que se detallan a continuación:

- En el departamento de Energías y Efluentes la reorganización de puestos del pasillo de Aguas/Calderas1-2/Cogeneración pasando la unidad SR5 bajo la dependencia del departamento de Refinerías 1 y 2.

- Creación de un cargadero de camiones cisterna en Puerto, dentro del departamento de Tanques y Terminal Marítima.

Los cambios anteriores, en unión a otros ajustes, contribuyeron a un considerable número de movimientos internos, alcanzando la cifra de 33 en el año.

Plantilla

El ejercicio estuvo dominado por un significativo nivel de incorporaciones de personal, destinado a cumplir el proceso de renovación de plantilla, a través del contrato de relevo, a la dotación del equipo humano para operar las nuevas instalaciones productivas y cubrir las necesidades planteadas con los ajustes organizativos.

A 31 de diciembre de 2007, la plantilla total de personal operativo en la compañía alcanzó la cifra de 874 empleados de los que 780 eran fijos y 94 temporales. Esta cifra supuso un descenso neto del 0,46% respecto a la plantilla operativa de 2006, como consecuencia del cumplimiento del Plan Anual de Empleo.

En las cifras anteriores no se contempla el personal todavía vinculado a la Compañía, acogido a la jubilación parcial, que a final de año ascendía a 169 personas, aumentando la plantilla de dicho colectivo en un 44,44 % respecto al valor del año anterior.

A final de año la edad media del colectivo operativo en Petronor era de 43,05 años (44,48 en 2006), siendo la antigüedad media de pertenencia a la compañía de 14,79 años (16,46 en 2006), valores que demuestran el rejuvenecimiento de plantilla como consecuencia del proceso ya citado iniciado en años anteriores.

El índice de variación sobre la plantilla media anual arrojó un nivel de rotación del 10,55% (9,13% en 2006) y durante el ejercicio, un total de 58 contratos se transformaron de temporales a fijos.

El número de personal femenino se situó en 105 mujeres, incrementándose en un 8,25% respecto al ejercicio anterior.

El cuadro 12 refleja la distribución del personal operativo por grupos profesionales.

GRUPOS PROFESIONALES	Nº Personas 31/12/2007	%
DIRECTIVOS Y JEFES TÉCNICOS	32	3,66
TÉCNICOS SUPERIORES Y MEDIOS	264	30,21
MANDOS INTERMEDIOS Y OTROS TÉCNICOS	73	8,35
PERSONAL ADMINISTRATIVO	82	9,38
OPERARIOS Y SUBALTERNOS	423	48,40
TOTAL	**874**	**100**

Cuadro 12

Formación y Desarrollo

A semejanza del año anterior y a fin de cumplir los compromisos adoptados en materia de organización y plantilla, antes apuntados, durante 2007 también se impartieron Cursos de Operador de Planta, en colaboración con el Departamento de Trabajo del Gobierno Vasco y el Centro de Formación de Somorrostro, formando a futuros empleados para puestos de Jefe de Sección y Operadores de Producción. Durante el ejercicio finalizaron dos cursos que se desarrollaron en los siguientes períodos:

- Septiembre 2006 a junio 2007.
- Febrero a diciembre de 2007.

Un total de 50 personas salieron formadas y listas para su futura incorporación a Petronor, encontrándose actualmente contratados en plantilla.

Además de la iniciativa anterior se llevó a cabo un notable esfuerzo en materia de selección al objeto de lograr un considerable número de incorporaciones a la Compañía, que ascendieron a 70 nuevas contrataciones distribuidas según el perfil académico del cuadro 13.

FORMACIÓN ACADÉMICA	Nº Contrat.	%
INGENIEROS Y LICENCIADOS	6	8,57
INGENIEROS TECNICOS Y DIPLOMADOS	14	20,00
FORMACION PROFESIONAL	50	71,43
TOTAL	**70**	**100**

Cuadro 13

Enmarcado dentro del Plan Anual de Recursos Humanos, el Plan Anual de Formación (PAF) pretende identificar, desarrollar y evaluar las acciones formativas necesarias para:

- Atender a los compromisos formativos adquiridos en los objetivos estratégicos:
  - · Corporativos, atendiendo a necesidades estratégicas y/o de colectivos clave.
  - · De Unidad de Negocio, programas que atienden a necesidades comunes del área de Refino.
  - · De la Empresa, atendiendo a necesidades de carácter específico individuales o grupales.
- Desarrollar las necesidades detectadas bien en el plan de desarrollo individual del modelo de Gestión por Compromisos o las identificadas directamente en el Gestor de Formación.
- Facilitar la realización de actividades en materia de Gestión, Comunicación, etc. derivadas de los resultados de la encuesta de clima laboral.
- Potenciar el desarrollo de los planes de seguridad, con especial hincapié en el ámbito de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales.

- Favorecer las acciones formativas en materia de calidad y medioambiente.
- Atender con especial interés a la formación del personal de nuevo ingreso, en diversos colectivos, como consecuencia del proceso de renovación de plantilla.
- Desarrollar en su totalidad los planes de formación previstos para el personal de áreas de producción y mantenimiento.
- Potenciar el desarrollo de acciones formativas encaminadas a la transmisión de conocimientos y experiencia a profesionales de la empresa para evitar, en la medida de lo posible, la pérdida de conocimiento en la organización (know-how) que los movimientos de plantilla generan.
- Favorecer el desarrollo de monitores internos, para potenciar la formación.

La realización del PAF, apoyado en las herramientas disponibles a tal fin, queda representada en el balance formativo de los cuadros 14 y 15.

LA FORMACIÓN	2007	2006	%
Porcentaje de plantilla que recibe formación	95,96	89,23	7,54
Nº de horas de formación	66.348	74.675	-11,16
% de formación sobre horas de trabajo	4,56	4,99	-8,62
Horas medias de formación por empleado	67,78	76,16	-11,01

Cuadro 14

FORMACIÓN	ASISTENCIAS	%	HORAS	%
GESTIÓN	142	4,71	3.829	5,77
TÉCNICA	2.806	93,07	59.401	89,53
IDIOMAS	48	1,59	2.776	4,18
OFIMÁTICA	19	0,63	343	0,52
TOTAL	**3.015**	**100**	**66.349**	**100**

Cuadro 15

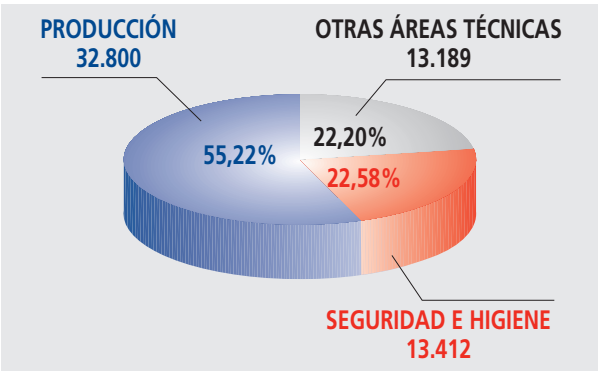
Los registros habituales relativos a la formación reflejan un notable esfuerzo de la organización durante el año, lo que se ha traducido en un significativo índice de extensión, de forma que el 95% de la plantilla participó en alguna acción durante 2007.

Las horas de asistencia a cursos de idiomas y ofimática aumentaron gracias a las nuevas tecnologías on-line. Continuó la realización de cursos específicos para el personal de nuevo ingreso, incorporando a los nuevos empleados a los programas formativos habituales. El balance registrado en materia de Seguridad e Higiene se vio favorecido por las iniciativas de cursos en materia de prevención. Además, en las acciones técnicas específicas, se desarrollaron módulos relativos a unidades de producción, calidad, control-regulación de procesos, mantenimiento, laboratorio, medio ambiente y otra formación especializada.

Los grandes bloques en los que se distribuyó la formación técnica, quedan reflejados en el cuadro 16.

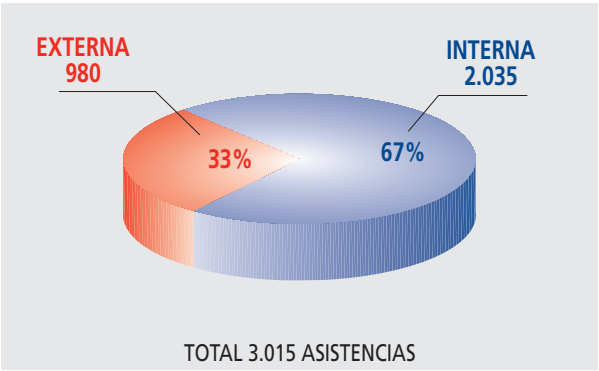
Tal y como se refleja en el cuadro 17 hay que destacar el importante esfuerzo realizado por el personal de Petronor al diseñar, programar, impartir y supervisar un elevado porcentaje de la formación realizada en el año, tanto para el personal propio y subcontratado como para los alumnos del curso de formación ocupacional.

HORAS DE FORMACIÓN TÉCNICA POR MATERIAS



Cuadro 16

DISTRIBUCIÓN DE ASISTENCIAS POR EL ORIGEN DE LOS IMPARTIDORES



Cuadro 17

Salud Laboral

En cuanto a la vigilancia de la salud y otras actividades preventivas, éstas se realizan mediante reconocimientos médicos específicos en los que se incluyen, además de múltiples pruebas y exploraciones, determinaciones analíticas denominadas "BEI´s" o índices biológicos de exposición, que tienen como finalidad detectar, de forma precoz, posibles repercusiones en la salud.

Se siguen protocolos específicos orientados hacia los riesgos concretos de los puestos de trabajo, tales como, ruido, benceno, ácido fluorhídrico, asbesto, radiaciones ionizantes, etc.

En el año 2007 el número de reconocimientos médicos ha sido de 719, un 1,6% más que el pasado año. En este apartado cabe reseñar que se ha iniciado la aplicación del Protocolo sobre la protección de los riesgos para la salud en las situaciones de embarazo y lactancia, incluido en el último convenio colectivo. Su implantación en este año (9 casos) está siendo muy satisfactoria.

En materia asistencial se han atendido un total de 713 consultas médicas y 1.899 actuaciones de enfermería. En cuanto a las consultas médicas, esta cifra supone un ligero descenso, siempre positivo, de un 6,8%. Es nuestro deseo que la actividad preventiva prime sobre la asistencial.

Otra actuación que merece ser señalada es la adaptación a la LOPD y el alta en la Agencia de Protección de Datos, para el cumplimiento de dicha Ley, en todas las aplicaciones informáticas que contienen datos relativos a la salud de los trabajadores.

4 FILIALES

4.1 ASFALNOR

El año 2007 ha sido un año de muy alta demanda de asfalto y en la zona de influencia de la refinería de Petronor también, y eso a pesar de los altos precios derivados de la espectacular subida del precio del crudo y consecuentemente de los productos.

Se han realizado abastecimientos para las obras de la variante de Aguilar de Campoó (Palencia), Puebla de San Vicente - Aguilar Sur (Palencia), Aeropuerto de Burgos, tercer carril de la autopista A-8 (tramo Durango – Galdácano en Vizcaya), así como el suministro regular a los clientes de Asfalnor.

Todo ello ha posibilitado que se hayan aumentado las ventas en relación con el ejercicio anterior.

5 CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

PRESIDENTE
D. Pedro Fernández Frial

CONSEJERO DELEGADO
D. José Manuel de la Sen Larrea

CONSEJEROS
D. José Ignacio Arrieta Heras
D. Eduardo Becerril Lerones
D. José Luis Díaz Fernández
D. Jesús Fernández de la Vega Sanz
D. César Gallo Erena
D. Melchor Gil Llanos
D. Jaume Giró Ribas
D. Emiliano López Atxurra
D. Roberto Velasco Barroetabeña
D. José María Zalbidegoitia Garai

SECRETARIO
D. Juan Zabía Lasala

Desde la fecha de celebración de la última Junta General Ordinaria, ha cesado en el cargo de Consejero D. José Luis Álvarez García, a quien la Sociedad agradece los servicios prestados. Han sido designados como Consejeros D. Jesús Fernández de la Vega Sanz, D. Melchor Gil Llanos y D. Jaume Giró Ribas, a quien Petronor desea toda clase de éxitos en el desempeño de su cargo.

6 COMITÉ DE AUDITORÍA

PRESIDENTE
D. José María Zalbidegoitia Garai

VOCALES
D. César Gallo Erena
D. Roberto Velasco Barroetabeña

SECRETARIO
D. Juan Zabía Lasala

7 DIRECCIÓN

CONSEJERO DELEGADO
D. José Manuel de la Sen Larrea

DIRECTOR REFINERÍA
D. Víctor Pérez de Guezuraga

DIRECTOR ECONÓMICO-FINANCIERO
D. Pablo Mª Urrutia De Diego

DIRECTORA DE ESTUDIOS Y PROGRAMACIÓN
Dª. Raquel Vargas Jiménez

DIRECTOR DE RECURSOS HUMANOS
D. Juan Santacana Goñi

8 PROPUESTA DE ACUERDOS A LA JUNTA GENERAL ORDINARIA

El Consejo de Administración propone a la Junta General la adopción de los siguientes acuerdos:

1º Aprobar la Memoria, Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Propuesta de Aplicación de Resultados correspondiente al Ejercicio cerrado a 31 de Diciembre de 2007 y la gestión del Consejo de Administración.

2º Designar como Auditor de Cuentas para el Ejercicio 2008 a la firma Deloitte España, S.L.

3º Facultar al Presidente y al Secretario para formalizar los acuerdos adoptados por la Junta General.

4º Aprobar el acta de la sesión.

9 PROPUESTA DE DISTRIBUCIÓN DE BENEFICIOS

RESULTADOS AÑO 2007

	Miles Euros
BENEFICIO ANTES DE IMPUESTO	362.520
PROVISIÓN IMPUESTO DE SOCIEDADES	67.965
BENEFICIO DESPUÉS DE IMPUESTO	294.555

DIVIDENDOS	- A CUENTA (Diciembre 2007)	120.120
	- COMPLEMENTARIO	140.140
RESERVA LEGAL		0
RESERVA VOLUNTARIA		34.295

petronor

Deloitte.

Rodríguez Arias, 15
48008 Bilbao
España

Tel.: +34 944 44 70 00
Fax: +34 944 70 08 23
www.deloitte.es

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES

A los Accionistas de
Petróleos del Norte, S.A.:

1. Hemos auditado las cuentas anuales de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR) (Sociedad participada en un 85,98% por Repsol YPF, S.A. – Nota 10), que comprenden el balance de situación al 31 de diciembre de 2007 y 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.

2. De acuerdo con la legislación mercantil, los Administradores presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias y del cuadro de financiación, además de las cifras del ejercicio 2007, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales del ejercicio 2007. Con fecha 22 de marzo de 2007, emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales del ejercicio 2006, en el que expresamos una opinión favorable.

3. Las operaciones de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR) se efectúan dentro de la gestión del Grupo Repsol YPF, derivándose los saldos y transacciones con sociedades del Grupo y asociadas que se indican en la memoria (Nota 8). Las cuentas anuales adjuntas, que se expresan en cumplimiento de la normativa vigente, deben interpretarse en este contexto. Según se describe en la Nota 2 de la memoria adjunta, la Sociedad no ha formulado cuentas anuales consolidadas por estar dispensada de esta obligación al integrarse el grupo en la consolidación de un grupo superior cuya sociedad dominante se rige por la legislación española (Nota 10). El efecto estimado de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales adjuntas, supondría un incremento de las reservas y de los activos por importes de 193.332 y 182.689 miles de euros, respectivamente, así como una disminución del resultado del ejercicio 2007 de 10.833 miles de euros.

4. En nuestra opinión, las cuentas anuales del ejercicio 2007 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR) al 31 de diciembre de 2007 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

Deloitte, S.L. Inscrita en el Registro Mercantil de Madrid, Tomo 13.650, folio 188, sección 8, hoja M-54414. inscripción 96, C.I.F.: B-79104469. Domicilio Social: Plaza Pablo Ruiz Picasso, 1, Torre Picasso - 28020 Madrid

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados que guardan uniformidad con los aplicados en el ejercicio anterior.

5. El informe de gestión adjunto del ejercicio 2007 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre la situación de PETRONOR, 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 2007. 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.

DELOITTE
Inscrita en el R.O.A.C. Nº S0692

Alberto Uribe-Echevarría Abascal
31 de marzo de 2008

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalbost zentimos
Quince céntimos

N 2298742 A

PETROLEOS DEL NORTE, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006 (NOTAS 1, 2 Y 4)
(Miles de Euros)

ACTIVO	31.12.07	31.12.06 (*)	PASIVO	31.12.07	31.12.06 (*)
INMOVILIZADO:			**FONDOS PROPIOS (Nota 10):**		
Inmovilizaciones inmateriales, netas (Nota 5)	48	15.975	**Capital suscrito**	120.520	120.520
Inmovilizaciones materiales (Nota 6)	312.346	242.166	**Reservas**	377.448	346.907
Terrenos, edificios y construcciones	57.831	56.298	**Pérdidas y ganancias (Beneficios)**	294.555	250.761
Instalaciones técnicas y maquinaria	1.079.560	1.055.706	**Menos- Dividendo activo a cuenta**	(120.120)	(80.080)
Otro inmovilizado	5.600	5.577		672.403	638.108
Inmovilizado en curso	120.239	43.881			
Menos- Amortizaciones	(950.884)	(919.296)	**INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS**		
Inmovilizaciones financieras (Nota 7)	47.955	49.596	**EJERCICIOS**	633	-
Participaciones en empresas	50.867	50.867			
Otro inmovilizado financiero	265	1.509	**PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS**		
Menos- Provisiones	(3.177)	(2.780)	**A LARGO PLAZO (Nota 11)**	28.923	25.478
Total inmovilizado, neto	360.349	307.737			
			ACREEDORES A LARGO PLAZO:		
			Otros acreedores a largo plazo	281	374
ACTIVO CIRCULANTE:					
Existencias (Nota 9)	546.369	482.899	**ACREEDORES A CORTO PLAZO:**		
Deudores-	438.553	358.309	**Deudas con empresas del Grupo y asociadas**		
Clientes por ventas	135.808	110.607	**(Nota 8)**	138.092	144.518
Empresas del Grupo y asociadas deudoras			**Acreedores comerciales**	320.541	198.213
(Nota 8)	284.962	229.823	**Otras deudas no comerciales-**	212.069	186.549
Deudores varios	9.229	11.232	Administraciones Públicas (Nota 12)	158.251	160.234
Administraciones Públicas (Nota 12)	8.723	8.783	Remuneraciones pendientes de pago	3.649	3.261
Provisiones	(169)	(2.136)	Otras deudas	50.169	23.054
Inversiones financieras temporales (Nota 7)	146.914	118.421	**Provisión para riesgos y gastos a corto**		
Tesorería	250	448	**plazo (Notas 5, 11 y 18)**	758	16.068
Ajustes por periodificación	1.385	1.554	**Dividendo activo a cuenta**	120.120	60.060
Total activo circulante	1.133.471	961.631		791.580	605.408
TOTAL ACTIVO	1.493.820	1.269.368	**TOTAL PASIVO**	1.493.820	1.269.368

(*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del balance de situación al 31 de diciembre de 2007.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298743 A

PETROLEOS DEL NORTE, S.A.

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS

CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS

EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006 (NOTAS 1, 2 Y 4)

(Miles de Euros)

DEBE	Ejercicio 2007	Ejercicio 2006 (*)	HABER	Ejercicio 2007	Ejercicio 2006 (*)
GASTOS:			**INGRESOS:**		
Aprovisionamientos (Notas 8, 9 y 13.b)	5.110.407	4.876.468	Importe neto de la cifra de negocios (Notas 8 y 13.a)	5.584.236	5.353.898
Gastos de personal (Nota 13.c)	69.543	66.358	Aumento de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	10.105	40.917
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado (Nota 6)	31.760	38.367	Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado	4.638	4.871
Variación de las provisiones de tráfico (Notas 5, 11 y 17)	(1.950)	17.783	Otros ingresos de explotación (Nota 8)	14.501	11.500
Otros gastos de explotación (Nota 8)	155.004	158.676			
I. BENEFICIO DE EXPLOTACIÓN	**248.716**	**253.534**			
	5.613.480	5.411.186		5.613.480	5.411.186
Gastos financieros por deudas a largo plazo	240	128	Ingresos de participaciones en capital (Nota 8)	67.195	34.248
Otros gastos financieros y gastos asimilados	559	1.271	Otros intereses e ingresos asimilados	9.472	7.780
Diferencias negativas de cambio	37.841	54.071	Diferencias positivas de cambio	65.426	82.641
II. RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	**103.453**	**69.199**			
	142.093	124.669		142.093	124.669
III. BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS (I+II)	**352.169**	**322.733**			
Dotación a la provisión por depreciación de inmovilizado inmaterial (Nota 5)	13.350	37.809	Beneficios procedentes de la enajenación de inmovilizado financiero (Nota 7)	10.520	11.000
Variación de las provisiones de cartera de control (Nota 7)	397	(21)	Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio (Nota 5)	13.354	49.217
Pérdidas por créditos comerciales incobrables	638	-	Otros ingresos extraordinarios	1.335	675
Otros gastos extraordinarios	473	129			
IV. RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	**10.351**	**22.975**			
	25.209	60.892		25.209	60.892
V. BENEFICIOS ANTES DE IMPUESTOS (III+IV)	**362.520**	**345.708**			
Impuesto sobre Sociedades (Nota 12)	67.965	94.947			
VI. RESULTADO DEL EJERCICIO (BENEFICIOS)	**294.555**	**250.761**			

(*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2007.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €

N 2298744 A

Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR)

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2007

1. Naturaleza y objeto social

"Petróleos del Norte, S.A.", (en adelante PETRONOR), fue constituida en 1968, siendo su objeto social la construcción y explotación de una refinería de petróleos y actividades relacionadas, de acuerdo con la Autorización concedida por el Decreto 2132/1968, de 14 de septiembre y su modificación acordada por Real Decreto 658, de 10 de abril de 1987, para el refino de productos petrolíferos y sus derivados, incluyendo el transporte, almacenamiento, distribución y venta de los mismos en todas sus modalidades y todas las actividades necesariamente derivadas, complementarias, consecuencia o relacionadas, directa o indirectamente, con las mencionadas.

En la actualidad, la actividad de PETRONOR consiste fundamentalmente en la gestión y explotación de sus instalaciones de refino, que se encuentran situadas en Muskiz (Bizkaia).

2. Bases de presentación de las cuentas anuales

Imagen fiel-

Las cuentas anuales adjuntas han sido obtenidas de los registros contables de PETRONOR y se presentan de acuerdo con el Plan General de Contabilidad, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de PETRONOR. Las cuentas anuales del ejercicio 2006 fueron aprobadas en la Junta General de Accionistas de fecha 20 de junio de 2007.

Las cuentas anuales de PETRONOR correspondientes al ejercicio 2007 se encuentran pendientes de aprobación por la Junta General de Accionistas. No obstante, el Consejo de Administración de PETRONOR opina que dichas cuentas serán aprobadas sin cambios.

PETRONOR no está obligada a presentar cuentas anuales consolidadas de acuerdo con el Real Decreto 1815/1991, por estar integrada en la consolidación de un grupo superior cuya sociedad dominante se rige por la legislación española, el Grupo Repsol YPF (Nota 10). En consecuencia, las cuentas anuales adjuntas no incluyen el efecto de consolidar por el método de integración global o puesta en equivalencia, según procediera, aquellas sociedades en las que PETRONOR posee participaciones superiores al 20%, o superiores al 3% en el caso de sociedades cotizadas (Nota 7).

El efecto estimado de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales adjuntas, supondría un incremento de las reservas y los activos por importe de 193.332 y 182.689 miles de euros, respectivamente, así como una disminución del resultado del ejercicio 2007 por importe de 10.833 miles de euros.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Quince céntimos

N 2298745 A

3. Distribución de resultados

La propuesta de distribución del beneficio neto del ejercicio 2007 formulada por los Administradores de PETRONOR y que se someterá a la aprobación de la Junta General de Accionistas es la siguiente:

	Miles de Euros
Dividendos a cuenta	120.120
Dividendo complementario	140.140
Reservas voluntarias	34.295
TOTAL (Nota 10)	**294.555**

Con fecha 17 de diciembre de 2007, el Consejo de Administración de PETRONOR acordó repartir un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2007 de 120.120 miles de euros, que ha sido desembolsado el 8 de enero de 2008. En cumplimiento de lo establecido en el artículo 216 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas en relación con el pago de dividendos a cuenta, los Administradores formularon el siguiente estado contable de liquidez:

1. El resultado antes de impuestos asciende al 31 de octubre de 2007 a 311,9 millones de euros.

2. De acuerdo con las últimas estimaciones sobre el gasto por el Impuesto sobre Sociedades del ejercicio, el resultado después de impuestos ascendería al 31 de octubre de 2007 a 245,3 millones de euros, aproximadamente.

3. Por todo lo anterior, y a la vista de que el fondo de maniobra al 31 de octubre de 2007 mejora en 234,6 millones de euros, y que la Sociedad tiene líneas de financiación suficientes pendientes de ser dispuestas, la estructura de endeudamiento y patrimonial de la Compañía no se verá comprometida por el pago del dividendo de 120.120 miles de euros.

4. Normas de valoración

Las principales normas de valoración utilizadas por PETRONOR en la elaboración de sus cuentas anuales correspondientes al ejercicio 2007, de acuerdo con las establecidas en el Plan General de Contabilidad, son las siguientes:

a) Inmovilizaciones inmateriales-

PETRONOR registra los derechos de emisión cuando nacen los derechos que los originan, tanto los asignados y registrados dentro del Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión en cumplimiento de lo establecido en la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero, como los adquiridos por la Sociedad y aquellos generados por otros mecanismos (Nota 5).

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €

N 2298746 A

Estos derechos se valoran inicialmente por su precio de adquisición, si bien en el caso de que los derechos sean concedidos gratuitamente, su valoración inicial se corresponde con su valor de mercado utilizando como contrapartida el epígrafe "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" del balance de situación adjunto (Nota 5). En caso de que su valor de mercado fuera inferior a su valor en libros, PETRONOR registra la correspondiente provisión con cargo a la cuenta de resultados.

b) Inmovilizaciones materiales-

El inmovilizado material se halla valorado a precio de coste actualizado de acuerdo con diversas disposiciones legales aplicables, la última de las cuales fue la Norma Foral 6/1996 (Notas 6 y 10).

Los costes de ampliación o mejora de los bienes del inmovilizado material que suponen un aumento de la productividad, capacidad o alargamiento de la vida útil se incorporan al activo como mayor valor del bien.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos se contabilizan como mayor importe del inmovilizado material, con el consiguiente retiro de los elementos sustituidos o renovados.

Los trabajos que se realizan para su propio inmovilizado se reflejan al coste acumulado que resulta de añadir a los costes externos los costes internos determinados en función de los consumos propios de materiales de almacén y los costes de fabricación.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se cargan a los resultados del ejercicio en que se devengan.

La amortización se calcula en función de las siguientes vidas útiles estimadas:

	Años de Vida Útil
Edificios y otras construcciones	15 - 50
Instalaciones técnicas y maquinaria	7 - 25
Mobiliario	10 - 12
Equipos para procesos de información	5
Elementos de transporte	5 – 15

c) Inmovilizaciones financieras-

El epígrafe "Inmovilizaciones financieras, netas" del balance de situación incluye, fundamentalmente, valores mobiliarios, que se contabilizan a su coste de adquisición o a su valor de mercado, si éste fuese inferior. Dicho valor de mercado se determina por el valor teórico contable corregido por las plusvalías tácitas existentes en el momento de la adquisición y que subsisten en la fecha de valoración, utilizando a estos efectos un período de efectividad de las mismas de 10 años.

d) Existencias-

Las existencias de crudos y productos se hallan valoradas a precio medio de adquisición (o valor de mercado, si éste fuera menor). En el caso de los productos refinados, la asignación de costes se efectúa en proporción a su precio de venta (método de isomargen).

Las existencias de materiales se valoran a coste promedio de adquisición. La valoración de los productos obsoletos, defectuosos o de lento movimiento se ha reducido a su valor neto de realización.

e) Saldos y transacciones en moneda extranjera-

Las operaciones realizadas en monedas distintas del euro se registran en euros a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra en vigor a la fecha del cobro o pago se cargan o abonan en los epígrafes "Diferencias negativas de cambio" o "Diferencias positivas de cambio" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta, según corresponda.

Por otro lado, la conversión a euros de los saldos mantenidos por PETRONOR en medios líquidos en moneda extranjera se realiza aplicando el tipo de cambio de cierre de cada ejercicio. Las diferencias de cambio resultantes se cargan o abonan en los epígrafes "Diferencias negativas de cambio" o "Diferencias positivas de cambio" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta, según corresponda.

Al 31 de diciembre de cada ejercicio, los saldos en moneda extranjera que provienen de transacciones comerciales efectuadas en meses anteriores se convierten al tipo de cambio de cierre. Las diferencias positivas y negativas de tipo de cambio se imputan a resultados, no siendo significativo el efecto de no diferir las positivas hasta su realización.

f) Inversiones financieras temporales-

Las inversiones financieras temporales se valoran a su coste de adquisición o a su valor de mercado, si éste fuera inferior (Nota 7).

g) Provisiones para riesgos y gastos-

El epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos a largo plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 adjunto recoge las provisiones efectuadas por PETRONOR para hacer frente a responsabilidades probables o ciertas y cuantificables, nacidas de litigios en curso y por indemnizaciones, obligaciones o gastos pendientes de cuantía indeterminada a cargo de la empresa, cuantificados en base a su mejor estimación (Nota 11).

PETRONOR sigue el criterio de registrar los gastos correspondientes a las reparaciones plurianuales durante los ejercicios en que se devengan, y con abono al epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos a largo plazo" del balance de situación adjunto, en cobertura de la estimación de los gastos en que se incurrirá por las próximas reparaciones de carácter plurianual (Nota 11).

Asimismo, PETRONOR mantiene la política de registrar una provisión para riesgos y gastos para reconocer la obligación de entrega de los derechos de emisión de CO_2 de acuerdo con los criterios

establecidos en el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión en cumplimiento de lo establecido en la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero (Nota 5). Dicha provisión figura registrada en el epígrafe "Provisión para riesgos y gastos a corto plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 adjunto (Nota 11).

El importe de la provisión se determina considerando que la obligación será cancelada:

- Mediante los derechos de emisión transferidos gratuitamente a la empresa a través del propio Plan Nacional de Asignación.

- Mediante otros derechos de emisión que figuren en el balance de PETRONOR adquiridos o generados con posterioridad.

En la parte en la que las emisiones realizadas son cubiertas por los derechos concedidos a través del Plan Nacional de Asignación, la provisión que se constituye valora la obligación por el valor por el que dichos derechos fueron inicialmente registrados en balance, o por su valor de mercado al cierre del ejercicio si éste fuera inferior. En el caso de que la emisión de gases conlleve la necesidad de adquirir derechos de emisión por haberse superado las emisiones que pueden ser canceladas con los derechos propiedad de PETRONOR, la provisión por dicho déficit se cuantifica considerando el precio del derecho de emisión establecido en el acuerdo suscrito con la Unidad de Cambio Climático del Grupo Repsol YPF que se describe en la Nota 8.

h) Plan de pensiones-

PETRONOR tiene establecido un Plan de Pensiones, acogido al Real Decreto Ley 1/2002 de 29 de noviembre, de modalidad de empleo, destinado a cubrir las prestaciones de jubilación, invalidez y fallecimiento. Es un plan de aportación definida en el que PETRONOR se compromete a la aportación de un 9% del salario pensionable de los partícipes en activo, con los límites legales. El importe devengado por este concepto en el ejercicio 2007 ha ascendido a 3.483 miles de euros, que figuran registrados en el epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta (Nota 13.c).

i) Indemnizaciones por despido-

De conformidad con la legislación laboral vigente, PETRONOR está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales (Nota 13.c). Los Administradores de PETRONOR no esperan que se produzcan en el futuro ceses en su plantilla que originen indemnizaciones adicionales a las acordadas con sus empleados con anterioridad a la fecha de formulación de sus cuentas anuales, y que se encuentran totalmente provisionadas en el balance de situación adjunto (Nota 11).

j) Contratos de futuros sobre crudos y productos petrolíferos-

PETRONOR realiza operaciones de compra - venta de crudos y productos petrolíferos en los mercados oficiales de futuros, con el objetivo de cubrir parcialmente la fluctuación en el valor de sus existencias. El resultado de estas operaciones se contabiliza en la cuenta de resultados en el

momento de vencimiento de la operación. En el caso de que existan operaciones abiertas al cierre del ejercicio, se procede a su valoración y, en caso de que dicha valoración suponga una pérdida, se contabiliza como gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias. PETRONOR no mantiene operaciones de este tipo abiertas al 31 de diciembre de 2007.

El resultado positivo de las operaciones de futuros liquidadas en el ejercicio 2007 ha ascendido a 262 miles de euros, que figuran en el epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta (Nota 13.a).

k) Impuesto sobre Sociedades-

El gasto por Impuesto sobre Sociedades se ha calculado en función del resultado económico, aumentado o disminuido, según corresponda, por las diferencias permanentes con el resultado fiscal, entendiendo éstas como las producidas entre la base imponible y el resultado contable antes de impuestos que no revierten en periodos subsiguientes. El beneficio fiscal correspondiente a las deducciones por doble imposición y deducción por incentivación de otras actividades se considera como un menor importe del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio en que se genera (Nota 12).

l) Deudores y acreedores comerciales y no comerciales-

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

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

m) Clasificación de las deudas entre corto y largo plazo-

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

n) Ingresos y gastos-

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

o) Información sobre medio ambiente-

Los costes incurridos en la adquisición de sistemas, equipos e instalaciones cuyo objeto sea la eliminación, limitación o el control de los posibles impactos que pudiera ocasionar el normal desarrollo de la actividad de la Sociedad sobre el medio ambiente se consideran inversiones en inmovilizado (Notas 6 y 17).

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalaurst zentimo
Quince céntimos

N 2298750 A

La adquisición de activos destinados a proyectos de ahorro y eficiencia energética se consideran mayor valor de las instalaciones del inmovilizado en la medida en que dichos costes supongan un aumento de la productividad, capacidad o alargamiento de la vida útil de las mismas (Notas 6 y 17).

El resto de los desembolsos relacionados con el medio ambiente, distintos de los realizados para la adquisición de elementos de inmovilizado, se contabilizan con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Por lo que respecta a las posibles contingencias que en materia medioambiental pudieran producirse, PETRONOR considera que éstas se encuentran suficientemente cubiertas con las pólizas de seguro de responsabilidad civil que tiene suscritas (Nota 17).

5. Inmovilizaciones inmateriales

El movimiento de este epígrafe del balance de situación en el ejercicio 2007 ha sido el siguiente:

	Miles de Euros
Saldo al 1 de enero de 2007	**15.975**
Liquidación de derechos de emisión correspondientes al ejercicio 2006 (Notas 11 y 20)	(16.068)
Asignación gratuita de derechos de emisión correspondientes al ejercicio 2007	12.394
Adquisición de derechos de emisión (Notas 8 y 20)	137
Asignación gratuita de derechos de emisión por ampliación o entrada en funcionamiento de instalaciones	960
Provisión por depreciación del inmovilizado inmaterial (Nota 20)	(13.350)
Saldo al 31 de diciembre de 2007	**48**

El epígrafe "Inmovilizaciones inmateriales, netas" del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 adjunto recoge el valor venal de los derechos de emisión de CO_2 asignados gratuitamente a PETRONOR y el coste de los derechos adquiridos posteriormente por ésta.

Al cierre del ejercicio 2007 PETRONOR ha constituido una provisión de 13.350 miles de euros con cargo al epígrafe "Dotación a la provisión por depreciación de inmovilizado inmaterial" de la cuenta de pérdidas y ganancias con el fin de que los mencionados derechos se encuentren registrados a su valor de mercado a 31 de diciembre de 2007 por ser éste inferior a su coste de adquisición o valor venal a la fecha de adquisición.

Por otro lado, el epígrafe "Provisión para riesgos y gastos a corto plazo" incluye 48 miles de euros que se corresponden con el valor de la obligación de entrega de los derechos de emisión, de acuerdo con los criterios establecidos por el Plan Nacional de Asignación (Nota 4.g) y que han sido dotados con cargo al epígrafe "Variación de las provisiones de tráfico" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta (Notas 11, 17 y 18).

Por último, el epígrafe "Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio 2007 incluye 13.354 miles de euros por la

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalaurt zentimo
Quince céntimos

N 2298751 A

imputación a resultados de los ingresos a distribuir con abono a los cuales se contabilizó la concesión inicial de derechos de emisión a PETRONOR.

6. Inmovilizaciones materiales

La composición del inmovilizado material y su correspondiente amortización acumulada al 31 de diciembre de 2007, así como los movimientos producidos durante el ejercicio 2007, son los siguientes:

	Miles de Euros				
	Terrenos, edificios y construcciones	Instalaciones técnicas y maquinaria	Otro inmovilizado	Inmovilizado en curso	Total
Coste -					
Saldo al 31 de diciembre de 2006	56.298	1.055.706	5.577	43.881	1.161.462
Adiciones (Notas 17 y 20)	794	1.066	4	100.076	101.940
Bajas	-	(166)	(6)	-	(172)
Traspasos	739	22.954	25	(23.718)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2007	**57.831**	**1.079.560**	**5.600**	**120.239**	**1.263.230**
Amortización acumulada-					
Saldo al 31 de diciembre de 2006	38.865	875.479	4.952	-	919.296
Bajas	-	(166)	(6)	-	(172)
Dotaciones (Notas 17 y 20)	552	30.977	231	-	31.760
Saldo al 31 de diciembre de 2007	**39.417**	**906.290**	**5.177**	**-**	**950.884**
Total Coste neto-	**18.414**	**173.270**	**423**	**120.239**	**312.346**

Las adiciones registradas en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales – Inmovilizado en curso" del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 adjunto corresponden principalmente a las inversiones llevadas a cabo por PETRONOR en una nueva planta de desulfuración de gasóleos y la instalación de nuevas unidades de reducción de fueloil.

Los traspasos registrados en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales – Inmovilizado en curso" corresponden principalmente a las inversiones realizadas para la mejora de la calidad ambiental de gasolinas y gasóleos y el cargadero de camiones, fueloil y gabarras bunker terminal marítima.

La actualización del inmovilizado material efectuada por PETRONOR al amparo de la Norma Foral 6/1996 del 21 de noviembre de 1996 ha supuesto un aumento en las amortizaciones del ejercicio 2007 de 98 miles de euros (Nota 4.b). Al 31 de diciembre de 2007 la plusvalía neta correspondiente a la actualización anteriormente indicada asciende a 503 miles de euros, una vez deducida del importe inicial (Nota 10) la amortización de los ejercicios 1997 a 2007 que asciende a 15.957 miles de euros, y las enajenaciones de bienes actualizados durante los mencionados ejercicios.

Por otro lado, el importe pendiente de amortizar de elementos del inmovilizado material actualizados al amparo de normativas anteriores no es significativo al 31 de diciembre de 2007 (Nota 4.b).

El Decreto 1767/1971, de 1 de Julio, otorgó a PETRONOR la concesión administrativa durante un plazo de 50 años para el uso de las instalaciones de atraque, zonas de acceso y colindantes de los muelles del dique de abrigo en el puerto de Bilbao. De acuerdo con los términos de la concesión, a la terminación del

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298752 A

plazo establecido, las mencionadas instalaciones revertirán a la propiedad del Estado en condiciones de buen uso. Los Administradores de PETRONOR consideran que no es necesario dotar un fondo de reversión dado que los programas de mantenimiento de dichas instalaciones de atraque aseguran un estado permanente de buen uso y el coste correspondiente habrá sido contablemente amortizado con anterioridad.

El inmovilizado material de PETRONOR totalmente amortizado al 31 de diciembre de 2007 asciende a 832.197 miles de euros.

Al cierre del ejercicio 2007, PETRONOR tiene compromisos de adquisición de inmovilizado material por un importe de 329.804 miles de euros aproximadamente.

7. Inmovilizaciones financieras e inversiones financieras temporales

Inmovilizaciones financieras-

La composición de este capítulo al 31 de diciembre de 2007, así como su evolución durante el ejercicio 2007, es la siguiente:

	Miles de Euros			
	31.12.06	Adiciones/ (Retiros)	Traspasos	31.12.07
Participaciones en empresas	50.867	-	-	50.867
Otro inmovilizado financiero (Nota 20)	1.509	(48)	(1.196)	265
Provisiones de participaciones en empresas (Nota 20)	(2.780)	(397)	20	(3.157)
Provisiones de otro inmovilizado financiero (Nota 20)	-	-	(20)	(20)
	49.596	**(445)**	**(1.196)**	**47.955**

El detalle de las sociedades en que participa PETRONOR y su valor neto en libros al 31 de diciembre de 2007 es el siguiente:

	% de Participación directa e indirecta	Valor neto en libros en Miles de Euros
Participaciones en empresas, neto (Nota 8) -		
Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	22,09%	32.683
Asfalnor, S.A.U.	100%	267
Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. (CLH)	5,33%	14.760
		47.710

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €

N 2298753 A

Los datos más significativos de estas sociedades son los siguientes:

Sociedad	Actividad	Domicilio Social	Capital desembolsado	Reservas	Miles de Euros	
					Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta
Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	Comercialización de productos petrolíferos	Madrid	334.762	515.993	183.164	(82.000)
Asfalnor, S.A.U.	Distribución de productos asfálticos	Muskiz (Bizkaia)	60	12	194	-
Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. (CLH)	Logística	Madrid	84.070	217.060	287.235	(219.283)

En aplicación del Real Decreto 6/2000, de 23 de junio, en el que se establecen limitaciones al accionariado de CLH, en el ejercicio 2002 PETRONOR procedió a la venta del 7,78% de su participación en el capital social de CLH, cuyo coste en libros ascendía a 22.162 miles de euros. Tras dicha venta, la participación de PETRONOR al 31 de diciembre de 2007 en CLH asciende al 5,33%.

Los contratos de compraventa de la participación en CLH establecían que, en caso de que CLH procediera a la enajenación de cualquiera de los inmuebles que poseía a la firma de dichos contratos, PETRONOR tendría derecho al cobro de un importe adicional. El epígrafe "Beneficios procedentes de la enajenación de inmovilizado financiero" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta incluye 10.520 miles de euros por este concepto, de los cuales 9.030 miles de euros se encuentran pendientes de cobro al 31 de diciembre de 2007 y contabilizados en el epígrafe "Deudores – Deudores varios" del balance de situación adjunto.

Inversiones financieras temporales-

La composición de este epígrafe del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 es la siguiente:

	Miles de Euros
Otros créditos	145.694
Otras inversiones financieras temporales	1.196
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	24
	146.914

El epígrafe "Inversiones financieras temporales – Otros créditos" recoge principalmente la titulización de activos, cuyo interés al 31 de diciembre de 2007 oscilaba entre el 3,5% y el 4,52%. De ese importe, 139.950 miles de euros corresponden a títulos valores cuyo activo de soporte son créditos concedidos por ese mismo importe por Bilbao Bizkaia Kutxa a Repsol YPF, S.A. (Nota 10).

Foru Seilua
Timbre Foral

8. Empresas del Grupo y asociadas

Las principales operaciones realizadas durante 2007 por PETRONOR con las empresas de su Grupo, así como con las empresas del Grupo Repsol YPF (Nota 10), así como los saldos derivados de dichas operaciones son los siguientes:

	Miles de Euros						
	Balance de Situación		Cuenta de Pérdidas y Ganancias				
	Saldos Deudores	Saldos Acreedores	Ventas Netas	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos Financieros	Aprovisionamientos	Otros Gastos de Explotación
Empresas del Grupo Petronor:							
Asfalnor, S.A.U.	73	414	-	14	156	-	508
	73	**414**	**-**	**14**	**156**	**-**	**508**
Empresas del Grupo Repsol YPF y asociadas:							
Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. CLH):							
- Impuestos especiales	-	74.777	-	-	-	935.340	-
- Otros	426	1.654	834	1.387	22.490	3.789	38.208
Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	225.076	-	2.631.230	1.337	44.549	-	16
Repsol Butano, S.A.	4.698	-	53.342	56	-	-	41
Repsol Petróleo, S.A.	16.244	9.372	361.036	643	-	29.042	1.072
Repsol YPF, S.A.	117	4.223	481	265	-	-	5.361
Repsol Investigaciones Petrolíferas, S.A.	-	660	-	-	-	2.493	-
Repsol YPF, Lubricantes y Especialidades, S.A.	13.304	479	66.487	-	-	1.333	364
Repsol YPF Trading y Transportes, S.A. (RYTTSA)	24.986	42.807	333.740	3.537	-	1.292.303	6.540
Gas Natural Comercializadora	-	3.686	-	-	-	39.187	9
Repsol Portuguesa	38	-	27.533	39	-	-	-
Otros	-	20	27	-	-	106	-
Campsa Red	-	-	-	305	-	-	-
Repsol Química	-	-	-	9	-	-	-
Repsol Polímeros	-	-	-	-	-	-	-
	284.889	**137.678**	**3.474.710**	**7.578**	**67.039**	**2.303.593**	**51.611**
Total Empresas del Grupo y asociadas	**284.962**	**138.092**	**3.474.710**	**7.592**	**67.195**	**2.303.593**	**52.119**

N 2298754 A

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298755 A

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

Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. presta a PETRONOR sus servicios de transporte y distribución. El epígrafe "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio 2007 incluye 33.758 miles de euros por este concepto.

Asimismo, desde el 1 de enero de 1994, CLH factura a PETRONOR el Impuesto Especial sobre Hidrocarburos, que posteriormente PETRONOR repercute a sus clientes. El epígrafe "Aprovisionamientos" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta incluye 935.340 miles de euros por este concepto.

Por otro lado, el epígrafe "Ingresos de participaciones en capital" de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio 2007 incluye 22.490 miles de euros por dividendos de CLH percibidos en el ejercicio.

Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.-

La actividad comercial en el mercado interior se realiza principalmente a través de la sociedad Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A. (RCPP). El epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2007 incluye 2.631.230 miles de euros por este concepto.

Por otro lado, PETRONOR ha registrado en el epígrafe "Otros ingresos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2007 adjunta el canon por uso de la marca PETRONOR que cobra a RCPP y que asciende a 992 miles de euros.

Asimismo, en el ejercicio 2007, PETRONOR ha recibido dividendos de RCPP por importe de 44.549 miles de euros, que han sido contabilizados en el epígrafe "Ingresos de participaciones en capital" de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2007 adjunta.

Repsol YPF, S.A.-

Con fecha 9 de marzo de 2005 se aprobó la Ley 1/2005 con el objeto de transponer la Directiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, a fin de establecer un régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero, para fomentar reducciones de las emisiones de estos gases.

PETRONOR suscribió con la Unidad de Cambio Climático del Grupo Repsol YPF un acuerdo marco por el que ésta se encarga de gestionar los déficits y excedentes de derechos emisión de CO_2 que existan en las sociedades del Grupo. En el ejercicio 2007, la mencionada Unidad ha comprado derechos por 94.798 toneladas de CO2 en nombre de PETRONOR (Notas 5 y 18).

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298756 A

Repsol YPF Trading y Transportes, S.A. (RYTTSA)-

En virtud del acuerdo firmado por PETRONOR con Repsol YPF Trading y Transportes, S.A. (RYTTSA) (sociedad perteneciente al Grupo Repsol YPF), desde el 1 de enero de 2000 las operaciones de compra - venta o suministro de crudos y materias primas, comercialización de productos en el mercado internacional, fletamento de buques, servicios de vetting y las operaciones de cobertura de riesgos son realizadas por RYTTSA. Los importes registrados por dicho concepto en los epígrafes "Importe neto de la cifra de negocios" y "Aprovisionamientos" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta ascienden a 333.740 y 1.291.816 miles de euros.

Como consecuencia de lo anterior, RYTTSA factura un canon a PETRONOR por los servicios prestados por comercialización de productos en el mercado internacional que, para el ejercicio 2007, ha ascendido a 1.847 miles de euros, registrado por 487 y 1.360 miles de euros, respectivamente, en los epígrafes "Aprovisionamientos" y "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

9. Existencias

La composición de las existencias al 31 de diciembre de 2007 es la siguiente:

	Miles de Euros
Crudo	299.497
Productos terminados y semiterminados	224.429
Materiales y otras existencias	22.443
	546.369

De este importe 90.942 miles de euros corresponden a existencias de materia prima que se encontraban en tránsito al 31 de diciembre de 2007.

10. Fondos propios

El movimiento de este epígrafe durante el ejercicio 2007 ha sido el siguiente:

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298757 A

	Miles de Euros						
		Reservas restringidas					
	Capital suscrito	Reserva legal	Reservas de revalorización	Reservas voluntarias	Beneficio neto del ejercicio	Dividendo activo a cuenta	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2006	**120.520**	**24.104**	**25.533**	**297.270**	**250.761**	**(80.080)**	**638.108**
Distribución del beneficio de 2006:							
Dividendos (Nota 20)	-	-	-	-	(220.220)	80.080	(140.140)
Reservas voluntarias	-	-	-	30.541	(30.541)	-	-
Dividendos a cuenta del ejercicio 2007 (Notas 3 y 20)	-	-	-	-	-	(120.120)	(120.120)
Beneficio neto del ejercicio 2007 (Nota 3)	-	-	-	-	294.555	-	294.555
Saldo al 31 de diciembre de 2007	**120.520**	**24.104**	**25.533**	**327.811**	**294.555**	**(120.120)**	**672.403**

Capital social-

El capital social se encuentra representado al 31 de diciembre de 2007 por 40.040.000 acciones de un valor nominal de 3,01 euros por acción, totalmente suscritas y desembolsadas, resultando un capital de 120.520.400 euros.

La estructura del accionariado al 31 de diciembre de 2007 es la siguiente:

	Porcentaje de participación
Repsol YPF, S.A.	85,98%
Bilbao Bizkaia Kutxa	14,02%
	100%

Reservas-

a) Reserva legal-

De acuerdo con el texto refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, debe destinarse una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social.

La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado.

Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas, siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298758 A

b) Reservas de revalorización-

La totalidad de estas reservas se corresponden con la plusvalía obtenida por la actualización de la Norma Foral 6/1996 de 21 de noviembre (Nota 6). El importe de esta cuenta no es de libre disposición y no podrá repartirse o distribuirse salvo que se satisfagan los impuestos correspondientes. De acuerdo con lo que se dispone en la mencionada Norma Foral, una vez comprobado por parte del Departamento de Hacienda y Finanzas de la Diputación Foral de Bizkaia el saldo acreedor de la cuenta o bien transcurrido el plazo de cinco años para efectuar su comprobación, podrá aplicarse sin devengo de impuestos a:

a) Eliminación de resultados contables negativos.

b) Ampliación de capital social.

c) Reservas no distribuibles, en cuanto al saldo de la cuenta pendiente de aplicación.

La capitalización de la cuenta podrá llevarse a cabo en una o varias veces, previa eliminación de pérdidas acumuladas. Simultáneamente, se podrá dotar la reserva legal hasta el 20% de la cifra que se incorpore al capital.

11. Provisiones para riesgos y gastos a largo y a corto plazo

El movimiento del epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos a largo plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 adjunto es el siguiente:

	Miles de Euros			
	Grandes reparaciones	Indemnizaciones (Nota 4.i)	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2006	**21.273**	**850**	**3.355**	**25.478**
Dotación con cargo a resultados del ejercicio (Nota 20)	10.503	-	3.490	13.993
Reversión de provisiones (Nota 20)	(244)	(168)	-	(412)
Pagos (Nota 20)	(9.946)	-	(1.539)	(11.485)
Traspasos al corto plazo (Nota 20)	-	(503)	(207)	(710)
Traspasos del corto plazo (Nota 20)	-	-	2.059	2.059
Saldo al 31 de diciembre de 2007	**21.586**	**179**	**7.158**	**28.923**

El movimiento del epígrafe "Provisión para riesgos y gastos a corto plazo" del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 adjunto correspondiente al pasivo devengado por PETRONOR en relación con los derechos de emisión de CO_2 consumidos durante el ejercicio 2007 es el siguiente:

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298759 A

	Miles de Euros
Saldo al 31 de diciembre de 2006	**16.068**
Liquidación de derechos de emisión correspondientes al ejercicio 2006 (Nota 5)	(16.068)
Dotación con cargo a "Variación de las provisiones de tráfico" (Notas 5, 17 y 18)	48
Saldo al 31 de diciembre de 2007	**48**

12. Situación fiscal

Al 31 de diciembre de 2007, los saldos mantenidos a cobrar y a pagar con Administraciones Públicas, que figuran registrados en los epígrafes "Deudores – Administraciones Públicas" y "Otras deudas no comerciales – Administraciones Públicas" del balance de situación al 31 de diciembre de 2007 adjunto, son los siguientes:

	Miles de Euros	
	Saldo Deudor	Saldo Acreedor
Impuesto sobre beneficios anticipado	8.666	-
Organismos de la Seguridad Social	57	1.124
Impuesto sobre beneficios diferido	-	41.379
Hacienda Pública acreedora por Impuesto sobre Sociedades	-	79.264
Hacienda Pública acreedora por IVA	-	35.054
Hacienda Pública acreedora por IRPF	-	1.204
Hacienda Pública acreedora por Impuestos Especiales	-	133
Hacienda Pública acreedora por subvenciones concedidas	-	93
	8.723	**158.251**

PETRONOR tributa en el ejercicio 2007 de acuerdo con el régimen de consolidación fiscal regulado por la Norma Foral 3/1996, de 26 de junio, del Territorio Histórico de Bizkaia, como sociedad dominante del grupo fiscal nº 2/01/B, junto con Asfalnor, S.A.U. Dicha Norma Foral ha sido modificada por la Norma Foral 6/2007, de 27 de marzo, la cual se encuentra vigente, aun cuando existen diversos recursos planteados al respecto, y destacando entre las principales modificaciones el cambio de tipo impositivo del 32,6% vigente en el ejercicio 2006 al 28%.

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

	Miles de Euros		
	Aumento	Disminución	Importe
Resultado contable antes de impuestos			362.520
Diferencias permanentes	-	(6.186)	(6.186)
Diferencias temporales			
- Con origen en otros ejercicios	18.205	(12.011)	6.194
- Con origen en el ejercicio	13.775	(4.208)	9.567
Base imponible			**372.095**

El cuadro que se presenta a continuación establece la determinación del gasto devengado por Impuesto sobre Sociedades en el ejercicio 2007:

	Miles de Euros
Resultado contable antes de impuestos	**362.520**
Diferencias permanentes	(6.186)
Resultado contable ajustado	**356.334**
Impuesto bruto al 28%	99.773
Deducciones por doble imposición	(18.771)
Deducción por inversión en Activos Fijos Materiales Nuevos	(4.727)
Otras deducciones	(1.227)
Regularización impuestos anticipados y diferidos al nuevo tipo impositivo del 28%	(7.083)
Gasto devengado por Impuesto sobre Sociedades	**67.965**

Los Administradores de la Sociedad y sus asesores fiscales han realizado los cálculos de los importes asociados con este impuesto para el ejercicio 2007 y aquellos abiertos a inspección de acuerdo con la normativa foral en vigor al cierre de cada ejercicio, considerando que de la resolución final de las actuaciones judiciales y los recursos planteados no se derivará un impacto significativo sobre las cuentas anuales tomadas en su conjunto.

Al 31 de diciembre de 2007, la Sociedad mantiene abiertos a inspección por parte de las autoridades fiscales con carácter general los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son de aplicación.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298761 A

13. Ingresos y gastos

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

La distribución del importe neto de la cifra de negocios en 2007 correspondiente a la actividad ordinaria es la siguiente:

	Miles de Euros
Por mercados geográficos-	
Nacional	4.008.064
Exterior	1.576.172
	5.584.236
Por actividades-	
Refino (Nota 4.j)	5.584.146
Otras	90
	5.584.236

b) *Transacciones en moneda extranjera-*

El contravalor en euros de las transacciones en moneda extranjera realizadas, básicamente en dólares USA, durante 2007 ha sido el siguiente:

	Miles de Euros		
	Sociedades del Grupo Repsol YPF (Nota 8)	Otras sociedades	Total
Compras (Nota 9)	1.291.628	2.814.880	4.106.508
Ventas	51.112	1.327.320	1.378.432
Otros servicios	4.586	33.268	37.854

El detalle de la cuenta "Aprovisionamientos" de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2007 adjunto, es el siguiente:

	Miles de Euros
Compras	5.160.773
Variación de existencias de crudo, materiales y otras existencias	(50.366)
	5.110.407

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298762 A

c) Gastos de personal-

La composición del saldo de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2007 adjunta es la siguiente:

	Miles de Euros
Sueldos y salarios	48.835
Seguros sociales	11.064
Aportaciones al Plan de Pensiones (Nota 4.h)	3.483
Indemnizaciones (Nota 4.i)	606
Otros gastos	5.555
	69.543

El número de empleados y consejeros al cierre del ejercicio 2007, distribuido por categorías profesionales y sexos, de acuerdo con la Ley Orgánica 3/2007, de 22 de marzo, que en su Disposición adicional vigésimo sexta modifica la Ley de Sociedades Anónimas para la igualdad efectiva de hombres y mujeres, ha sido la siguiente:

	Nº de personas		
	Hombres	Mujeres	Total
Consejeros	12	-	12
Directivos	8	-	8
Técnicos	375	63	438
Administrativos	62	44	106
Operarios y subalternos	484	3	487
	941	**110**	**1.051**

14. Retribuciones a los miembros del Consejo de Administración y otra información referente a los mismos

Las retribuciones devengadas por el Consejo de Administración de PETRONOR durante el ejercicio 2007 por el ejercicio de sus funciones han ascendido a 208 miles de euros.

Al 31 de diciembre de 2007 PETRONOR no tiene concedidos anticipos, créditos, avales o préstamos, ni existen obligaciones contratadas en materia de planes de pensiones, seguros de vida u otras prestaciones con los miembros del Consejo de Administración.

Por otro lado, de conformidad con lo establecido en el artículo 127 ter.4 de la Ley de Sociedades Anónimas, introducido por la Ley 26/2003, de 17 de julio, por la que se modifica la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores, y el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, con el fin de reforzar la transparencia de las sociedades anónimas cotizadas, se señalan a continuación las sociedades con el mismo, análogo o complementario género de actividad al que constituye el objeto

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalaurrez zentimo
Quince céntimos

N 2298763 A

social de PETRONOR en cuyo capital participan los miembros del Consejo de Administración, así como las funciones que, en su caso ejercen en ellas:

Titular	Sociedad participada	Actividad	Participación	Funciones
José Manuel de la Sen Larrea	Repsol YPF, S.A.	Petróleo y gas	222 acciones	Ninguna
Jaime Giró Ribas	Repsol YPF, S.A.	Petróleo y gas	819 acciones	Director General Comunicación y Gabinete
Pedro Fernández Frial	Repsol YPF, S.A.	Petróleo y gas	5.000 acciones	Director General de Downstream
Jesús Fernández de la Vega Sanz	Repsol YPF, S.A.	Petróleo y gas	11.334 acciones	Asesoramiento en Recursos Humanos
César Gallo Erena	Repsol YPF, S.A.	Petróleo y gas	2.706 acciones	Director de Refino España

Asimismo y de acuerdo con el texto mencionado anteriormente, a continuación se indica la realización, por cuenta propia o ajena, de actividades realizadas por parte de los distintos miembros del Consejo de Administración, del mismo, análogo o complementario género de actividad del que constituye el objeto social de PETRONOR:

Nombre	Actividad Realizada	Tipo de Régimen de Prestación de la Actividad	Sociedad a través de la cual se presta la actividad	Cargos o funciones que se ostentan o realizan en la sociedad indicada
José Ignacio Arrieta Heras	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	Consejero
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Ente Vasco de la Energía	Consejero
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Naturgas Energía, S.A,	Consejero
Jaime Giró Ribas	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Societat Catalana de Petrolis, S.A. (Petrocat)	Presidente
César Gallo Erena	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Petróleo, S.A.	Consejero Delegado
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Asfaltos Españoles, S.A.	Presidente
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Polímeros, L.T.D.A.	Consejero
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol YPF Trading & Transporte, S.A.	Administrador
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Proyecto Integrado Energético, S.A.	Administrador
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Compañía Auxiliar de Remolcadores y Buques, Especiales, S.A.	Administrador
Pedro Fernández Frial	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Petróleo, S.A.	Presidente
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Cial. de Productos Petrolíferos, S.A.	Presidente
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Química, S.A.	Presidente
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Butano, S.A.	Presidente
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Cía. Logística de Hidrocarburos, C.L.H., S.A.	Consejero
Jesús Fernández de la Vega Sanz	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	Vocal del Consejo de Administración
	Prestación de servicios	Por cuenta ajena	Repsol Butano, S.A.	Consejero

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalaost zentimo
Quince céntimos

N 2298764 A

15. Honorarios por servicios prestados por los auditores de cuentas

Los honorarios relativos a servicios de auditoría de cuentas prestados a PETRONOR durante el ejercicio 2007 han ascendido a 108 miles de euros. Adicionalmente, los honorarios relativos a otros servicios profesionales relacionados con la auditoría prestados por el auditor durante el ejercicio 2007 han ascendido a 16 miles de euros.

16. Otra información

PETRONOR mantiene con sus entidades financieras líneas de crédito por 180 millones de dólares USA y 75 millones de euros, a un tipo de interés de Libor más diferencial del 0,15% y que se encuentran sin utilizar al cierre del ejercicio.

17. Información sobre medio ambiente

PETRONOR, siempre consciente de que sus productos y procesos operativos han de ser respetuosos con el entorno y la preservación de los recursos naturales, se viene ajustando en sus actuaciones a los criterios establecidos en su declaración de Compromiso y Principios sobre los aspectos integrales de prevención de la Seguridad, preservación del medio ambiente y desarrollo de la Calidad.

En lo que a los aspectos concretos del medio ambiente se refiere, PETRONOR desarrolla actuaciones de cara a la protección del aire, agua, suelos y en el tratamiento de residuos, que vienen a implicar un esfuerzo económico que a continuación se valora (Nota 4.o):

a) Los sistemas, equipos e instalaciones, tales como unidades de tratamiento de aminas, recuperación de azufre, sistema de tratamiento de residuos y aguas residuales, tratamiento biológico de efluentes, mejora calidad ambiental de gasolinas y gasóleos etc., incorporados al inmovilizado material suponen al 31 de diciembre de 2007 un valor contable bruto de 197.533 miles de euros y una amortización acumulada de 84.507 miles de euros. Durante el ejercicio 2007, la amortización de dichos activos ha supuesto 15.017 miles de euros y se han realizado inversiones por 8.687 miles de euros (Nota 6).

b) Como gastos incurridos en el ejercicio para la protección y mejora del medio ambiente, PETRONOR ha registrado 5.109 miles de euros, todos ellos de carácter ordinario imputables a las distintas actividades relacionadas con la contención de emisiones de unidades de azufre, aminas, aguas sucias, así como el tratamiento de residuos, protección exterior, obligación de entrega de derechos de emisión (Notas 5 y 11) y otras actuaciones identificadas como medioambientales.

18. Información sobre derechos de emisión

Los derechos de emisión asignados de forma gratuita a PETRONOR por el Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión para el período 2005-2007 son los siguientes:

	2005	2006	2007
Toneladas de CO_2	2.174.444	2.174.444	2.174.444

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298765 A

Durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2007, la Sociedad ha adquirido derechos por 94.798 toneladas de CO2 de emisión al Grupo Repsol YPF (Notas 5 y 8).

Las estimaciones de las emisiones de gases de efecto invernadero para el período de vigencia del mencionado Plan Nacional de Asignación han ascendido a 2.521.648 toneladas para el ejercicio 2008. En el ejercicio 2007, el consumo efectivo de gases de efecto invernadero ha ascendido a 2.428.336 toneladas.

Los gastos relativos a la emisión de dichos gases requieren dotar la correspondiente provisión para riesgos y gastos, que se mantendrá hasta el momento en que la empresa tenga que cancelar dicha obligación mediante la entrega de los correspondientes derechos de emisión, que se producirá en abril de 2008 (Notas 5 y 11).

19. Transición a las nuevas Normas Contables

Con fecha 20 de noviembre de 2007 se publicó el Real Decreto 1514/2007, por el que se aprueba el nuevo Plan General de Contabilidad que ha entrado en vigor el día 1 de enero de 2008 y cuya aplicación es obligatoria para los ejercicios iniciados a partir de dicho momento.

El mencionado Real Decreto establece que las primeras cuentas anuales que se elaboren conforme a los criterios contenidos en el mismo se considerarán cuentas anuales iniciales y, por lo tanto, no recogerán cifras comparativas del ejercicio anterior, si bien se permite presentar información comparativa del ejercicio inmediato anterior siempre que la misma se adapte al nuevo Plan. Adicionalmente, el Plan contiene diversas disposiciones transitorias en las cuales se permiten distintas opciones en la aplicación, por primera vez, de la nueva norma contable, así como la adopción voluntaria de determinadas excepciones en dicho proceso de aplicación inicial.

La Sociedad está llevando a cabo un plan de transición para su adaptación a la nueva normativa contable que incluye, entre otros aspectos, el análisis de las diferencias de criterios y normas contables, la determinación de si presentará o no información comparativa adaptada a la nueva normativa y por tanto, la fecha del balance de apertura, la selección de los criterios y normas contables a aplicar en la transición y la evaluación de las necesarias modificaciones en los procedimientos y sistemas de información.

A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales el Plan mencionado anteriormente se encuentra en fase de ejecución sin que sea posible estimar en la actualidad de forma íntegra, fiable y con toda la información relevante los potenciales impactos de la transición.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalaost zentimo
Quince céntimos

N 2298766 A

20. Cuadros de financiación de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2007 y 2006

APLICACIONES	Miles de Euros Ejercicio 2007	Miles de Euros Ejercicio 2006 (*)	ORÍGENES	Miles de Euros Ejercicio 2007	Miles de Euros Ejercicio 2006 (*)
Adquisiciones de inmovilizado:			Recursos procedentes de las operaciones	340.263	288.490
- Inmaterial (Nota 5)	137	4.567			
- Material (Nota 6)	101.281	57.982	Realizaciones de inmovilizaciones financieras (Nota 7)	48	53
Dividendos (Nota 10)	260.260	248.248	Traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras (Nota 7)	1.196	-
Traspaso a corto plazo de deuda a largo plazo	93	86	Baja de inmovilizado inmaterial (Nota 5)	16.068	14.669
Provisiones para riesgos y gastos a largo plazo (Nota 11)	12.195	10.507	Traspaso del corto plazo de provisiones para riesgos y gastos (Nota 11)	2.059	-
TOTAL APLICACIONES	**373.966**	**321.390**	**TOTAL ORÍGENES**	**359.634**	**303.212**
EXCESO DE ORÍGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)	-	-	**EXCESO DE APLICACIONES SOBRE ORÍGENES (DISMINUCIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE)**	**14.332**	**18.178**
TOTAL	**373.966**	**321.390**	**TOTAL**	**373.966**	**321.390**

VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE	Miles de Euros 2007 Aumento	2007 Disminución	2006 (*) Aumento	2006 (*) Disminución
Existencias	63.470	-	36.484	-
Deudores	80.244	-	12.836	-
Inversiones financieras temporales	28.493	-	-	164.537
Tesorería	-	198	1	-
Ajustes por periodificación activos	-	169	330	-
Acreedores corto plazo	-	186.172	96.708	-
TOTAL	**172.207**	**186.539**	**146.359**	**164.537**
VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE	-	**14.332**	-	**18.178**

(*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298767 A

La conciliación del resultado contable de los ejercicios 2007 y 2006 con los recursos procedentes de las operaciones es la siguiente:

	Miles de Euros	
	Ejercicio 2007	Ejercicio 2006 (*)
Beneficio (Pérdida) del ejercicio, según la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta	294.555	250.761
Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado (Nota 6)	31.760	38.367
Dotación a las provisiones para riesgos y gastos (Nota 11)	13.993	10.791
Variación de las provisiones de inmovilizaciones financieras (Nota 7)	397	(21)
Dotación a la provisión por depreciación de derechos de emisión (Nota 5)	13.350	37.809
Reversión de las provisiones para riesgos y gastos (Nota 11)	(412)	-
Imputación a resultados de ingresos a distribuir en varios ejercicios (Notas 5 y 6)	(13.380)	(49.217)
Recursos procedentes de las operaciones	**340.263**	**288.490**

(*) Presentado exclusivamente a efectos comparativos

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalaurst zentimo
Quince céntimos

N 2298768 A

PETROLEOS DEL NORTE, S.A.
PETRONOR

INFORME DE GESTION DEL EJERCICIO 2007

(El Informe de Gestión que a continuación se recoge, contiene la información que puede considerarse significativa de cara a la situación de la Sociedad y su entorno sectorial, y se presenta en cumplimiento de las disposiciones que sobre exigencias de información recoge la Ley de Sociedades Anónimas, no formando parte integrante de las cuentas anuales).

En la evolución de la economía mundial, después de una serie de años de elevado crecimiento e inflación moderada, el año 2007 bien puede señalar un punto de inflexión que, sin dejar vislumbrar claramente el alcance del cambio de tendencia, sí introduce un elemento de incertidumbre que hasta el momento no venía existiendo.

Este entorno de incertidumbre ha sido consecuencia de unos factores determinantes que en general se identifican básicamente con la desaceleración de la economía estadounidense originada por un ajuste en su mercado inmobiliario y además, con las turbulencias en los mercados financieros internacionales desencadenadas por la sofisticada financiación concedida a clientes con alto riesgo crediticio.

Si a ello se añade la depreciación del dólar, muy ligada precisamente al deterioro de las perspectivas económicas en Estados Unidos, y el continuado incremento del precio del petróleo, en niveles históricos al cierre de 2007, con su efecto de presión sobre la inflación, tendríamos fijados los principales factores que han provocado la situación de incertidumbre que se ha reseñado.

El efecto de esta incertidumbre sobre las perspectivas de la economía en 2008 dependerá, por un lado, de la prolongación de esta situación de ajuste que se está produciendo y, por otro, de la efectividad de los soportes fundamentales de la situación económica, soportes que también han existido. De ellos (elevados crecimientos en muchos países, demanda de los países emergentes, economías más flexibles, etc.) depende que el ajuste actual constituya la corrección necesaria de ciertos desequilibrios de crecimiento intenso o bien el inicio de un período de cierto estancamiento.

En esta tesitura la economía española cierra el año 2007 con una suave desaceleración del PIB, con la pérdida de dinamismo del sector de la construcción no suficientemente compensada por el incremento en la actividad industrial, con una menor capacidad de generación de empleo y con un incremento de la inflación, que ha superado el nivel del 4% en el año.

El escenario para 2008, asumiendo el supuesto más razonable de que la incertidumbre antes citada tenga una duración limitada, dibuja una desaceleración suave, compatible con el relativo dinamismo de la actividad y del empleo, todo ello gestionado con la ayuda de unas políticas económicas dirigidas a contener las presiones inflacionistas, mantener el compromiso con la estabilidad presupuestaria y profundizar en las políticas estructurales de mejora de las tradicionales rigideces de la economía española.

En este contexto de la economía, el mercado del petróleo se ha caracterizado por el ya mencionado continuo incremento de los precios, tanto de crudo como de productos, en un escenario en el que, desde hace ya un período de cuatro años por el momento, el empuje tendencial de la demanda, en buena medida proveniente de economías emergentes y sostenido por el incremento de renta en una economía en crecimiento, no puede ser atendida adecuadamente por la oferta, que muestra una escasa elasticidad respecto al precio.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamabost zentimo
Quince céntimos

N 2298769 A

En una situación como la descrita, PETRONOR, con los indicadores de margen de refino situados en 2007 en el nivel de los 6/7 dólares/barril, ha planteado su estrategia de operación de la refinería en el objetivo de capitalizar al máximo los márgenes existentes en el mercado. Asi, en cuanto al proceso, el total de materia prima procesada por la refinería ha alcanzado los 10,5 millones de toneladas en el año, próximo a los 10,7 millones de toneladas que se procesaron en 2004, año de registro máximo.

En cuanto al capítulo de ventas, en 2007 se ha alcanzado un registro histórico al haberse vendido 10,8 millones de toneladas de productos, 7,3 millones de toneladas destinadas a los compromisos con nuestros clientes del mercado interior y 3,5 millones de toneladas orientadas a la exportación tras haber desarrollado una intensa actividad comercial en el mercado internacional de productos.

Con esta actividad, fundamentada en una alta disponibilidad y óptimo rendimiento de sus instalaciones, así como en la citada fuerte actividad comercial apoyada por el accionista mayoritario REPSOL, PETRONOR ha obtenido en 2007 un Resultado Operativo de Explotación próximo a los 250 millones de euros, que cierra un período de cuatro años de resultados notables y muestra la consolidada capacidad de generación de resultados de la Compañía.

Con este pasado reciente PETRONOR asume que el negocio del refino como industria de capital intensivo exige un notable y sostenido esfuerzo inversor para mantener la eficiencia de las instalaciones, siempre respetando el compromiso prioritario que con la seguridad y el medio ambiente tiene asumida la Compañía.

Este esfuerzo inversor se ha materializado en este último ejercicio en la total puesta en marcha de las inversiones de desulfuración de gasolinas de FCC y de destilados medios, así como en la actualización de las infraestructuras de llegada de materias primas (recursos aplicados en la terminal marítima por más de 6 millones de euros en 2007) y de salidas de productos (terminación del nuevo cargadero en la terminal marítima con casi 3 millones de euros aplicados en 2007), actualización de otras infraestructuras (parque de contratistas, rediseño del almacén, etc.) y las ya habituales de mejoras de eficiencia y ahorro energético, junto con las de seguridad (reforzamiento equipamiento grandes siniestros y otras) y de medio ambiente (sistema de antorcha y planta de depuración de aguas residuales, fundamentalmente).

En este capítulo de inversiones y en su estrategia de garantizar la solidez de su proyecto industrial, PETRONOR, en sesión de Consejo de Administración de 18 de julio de 2007, ha aprobado la aplicación de recursos por más de 750 millones de euros en el Proyecto integrado de construcción de Unidades Reductoras de Fueloil, en el objetivo último de adaptar su estructura de producción a la prevista evolución de la demanda del mercado, con el incremento relativo en el rendimiento en productos ligeros y el consiguiente decremento en la proporción de productos pesados.

Con este proyecto, que incrementará sensiblemente la capacidad de conversión de su esquema de refino, PETRONOR se situaría entre las refinerías más avanzadas de Europa con medios suficientes como para garantizar el cumplimiento de los objetivos en materia energética de la Unión Europea y los planes nacionales en línea con aquéllos.

Precisamente, dentro del Plan Nacional de Energías Renovables en lo que al desarrollo de los biocombustibles se refiere, PETRONOR, dentro de la estrategia del grupo REPSOL en este ámbito, ya desde 2006 ha venido realizando las modificaciones necesarias para recibir biodiesel así como para efectuar las mezclas en la formulación de gasóleos con las especificaciones requeridas.

Foru Seilua
Timbre Foral

BFA
DFB
Bizkaiko Foru Aldundia
Diputación Foral de Bizkaia
0,15 €
Hamalaost zentimo
Quince céntimos

N 2298770 A

De esta manera, se viene contribuyendo al cumplimiento del objetivo 2010 de la Directiva Europea de fomento del uso de biocarburantes u otros combustibles renovables en el transporte y se palia parte del déficit creciente de gasóleo, del que se vienen a importar alrededor de 12 millones de toneladas año.

Dando un paso más en este objetivo, PETRONOR ha asumido el compromiso que dentro del esquema integrado de refino de REPSOL le corresponde, y ha dado los primeros pasos para la construcción de una Planta de Biodiesel en el entorno de su refinería. En este sentido, y a comienzos de este año 2008, PETRONOR ha constituido, junto con BBK en un esquema societario 80%/20%, la sociedad Petronor Biocarburantes, S.A., en el objetivo de construir y explotar una Planta de Biodiesel de una capacidad de producción de 200.000 toneladas/año, a situar en terrenos del Puerto de Bilbao.

PETRONOR afronta el próximo año 2008 con confianza, en cuanto a expectativas de que pueda mantenerse el ciclo favorable que hasta ahora ha venido caracterizando el negocio del refino, y con ambición por su voluntad de consolidar el esquema industrial de la Compañía para situarlo en un elevado nivel de conversión, fundamental para poder obtener una rentabilidad razonable en el futuro entorno competitivo que en el negocio del refino se adivina como ineludible.

Todas las restantes actuaciones de la Compañía: el esfuerzo de renovación de sus recursos humanos con la formación necesaria, el apoyo de su socio industrial Repsol YPF en su decidida apuesta por la tecnología plasmada en actividades significativas de I +D + i, etc., se orientan en última instancia a garantizar que se van a consolidar los fundamentos de productividad, competitividad y mejores conocimientos para construir un futuro más sólido y rentable para la Compañía.

De esta manera, se pretende que los objetivos de progreso y garantía de futuro de PETRONOR, integrado en la estrategia industrial de REPSOL YPF y con el apoyo de su socio BBK, lleguen a ser una realidad en el buen fin de su actividad, siempre en el mejor interés de sus accionistas, clientes, proveedores y entorno social.

Al 31 de Diciembre de 2007, el capital social estaba representado por 40.040.000 acciones de un valor nominal unitario de 3,01 euros, no existiendo autocartera y siendo acciones nominativas a favor de los siguientes accionistas:

	Acciones	%
REPSOL YPF	34.425.810	85,98
BILBAO BIZKAIA KUTXA	5.614.190	14,02

Muñatones, Marzo 2008

2007
Informe Anual

PETRÓLEOS DEL NORTE, S.A.
Domicilio Social:
Edificio Muñatones
San Martín, nº 5
Teléfono: 946 357 000
Fax: 946 357 295
E-mail: petronor@repsolypf.com
48550 MUSKIZ (Bizkaia)

Dirección Postal:
Apartado 1418 - 48080 BILBAO

Memoria impresa en papel ecológico

© Triángulo / Petronor 2008

Petronor