

# Informe de Labores 2006



**PETROPRODUCCIÓN**  
FILIAL DE PETROECUADOR

# Informe de Labores 2006

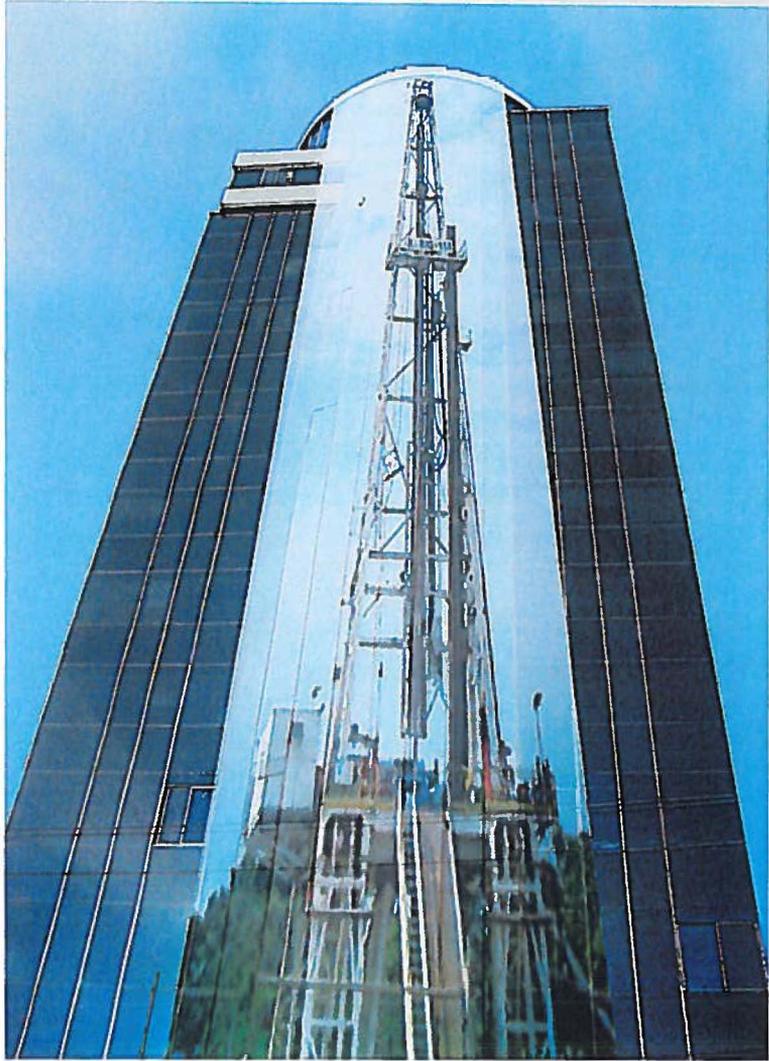


**PETROPRODUCCIÓN**  
FILIAL DE PETROECUADOR



# Contenido

Informe de Labores	5
Áreas de Vicepresidencia	7
Subgerencia de Exploración y Desarrollo	21
Subgerencia de Operaciones	31
Subgerencia Administrativa	47
Subgerencia de Finanzas	51





## Informe de Labores 2006

---

Las realizadas por Petroproducción durante el año 2006, están consolidadas en el presente informe, el mismo que resume las tareas, actividades y acciones ejecutadas, las cuales han permitido cumplir con la Misión de la Empresa.

# Áreas de Vicepresidencia

---

## Asesoría Legal

A solicitud de la Vicepresidencia, Subgerencias, Distrito Amazónico, Departamentos y Contratistas, la Unidad de Asesoría Legal de la Filial emitió criterios jurídicos sobre todos los asuntos sometidos a conocimiento, y ha preparado pronunciamientos e informes, remitidos a la Vicepresidencia, a Petroecuador y otras entidades del Sector Público y Privado, mediante: 518 oficios y 1.839 memorandos.

### Revisión de Minutas y Contratos Privados:

Revisión de contratos, de todos los procesos de contratación de la Filial, iniciados como Invitaciones a Ofertar Obras y Servicios, adquisición de bienes y aquellos procesos iniciados bajo la modalidad de contratación directa.

Durante el año 2006, se han suscrito 42 contratos, correspondiendo a procesos iniciados como "Invitaciones a Ofertar", desglosadas en adquisiciones, en obras y servicios; modalidad de

"Contrataciones Directas", compras directas y obras y servicios; instrumentados mediante escritura pública 19 y los 23 restantes, como contratos privados.

### Asesoramiento y Asistencia Legal al Vicepresidente.

Esta Unidad participa en el asesoramiento y asistencia legal al Vicepresidente de la Filial en todos los trámites que son de conocimiento y aprobación del Consejo de Administración de Petroecuador y Organismos de Control.

### Asistencia Jurídica a las Comisiones de Contrataciones y de Compras de la Filial.

La Unidad Legal integra las Comisiones de Contrataciones y de Compras con un delegado permanente en cada una. Es así que través del miembro integrante a la Comisión de Contrataciones y de Compras realiza la revisión de Términos de Referencia y Proyectos de Contratos, previo al inicio de la invitación a ofertar. Cuando



estos Cuerpos Colegiados han emitido sus Informes conclusivos recomendando una adjudicación o una recomendación de desierto, la Unidad Legal emite un Informe, previo conocimiento del Órgano responsable de la adjudicación del proceso.

Además, interviene en todas y cada una de las Subcomisiones de Análisis y Evaluaciones de Ofertas; Análisis, Evaluaciones y Negociaciones en Procesos de Contrataciones Directas y de Listas Públicas de Precios, con la participación de un funcionario de Asesoría.

Previo a la suscripción de los contratos para obras, bienes y servicios, sean éstos públicos o privados, iniciados como invitaciones a ofertar o procesos de contratación directa, esta Unidad los revisa legal y formalmente, previo a la suscripción del contrato por parte de los ordenadores de gasto; excluyéndose los procesos iniciados en las Comisión de Compras Menor.

#### **Patrocinio Legal.**

Asesoría Legal patrocina y defiende jurídicamente los intereses de esta Filial, en procesos civiles, penales y laborales. Adicionalmente, en expedientes administrativos iniciados por la Dirección Nacional de Hidrocarburos.

Se instrumentó Convenios de Cooperación con las Comunidades de la Región Amazónica, Convenios Transaccionales para cancelación de facturas, Convenios para terminar litigios y Convenios de Pago.



## Relaciones Públicas

La Unidad de Relaciones Públicas de Petroproducción elabora y ejecuta las políticas y estrategias de comunicación que promueven y reposicionan la imagen corporativa de la Filial.

Como parte de la comunicación empresarial, ofreció su contingente profesional en todas las áreas de la Filial para la compilación, procesamiento, elaboración y emisión sistemática de artículos, reportajes, notas informativas y boletines de prensa que fueron incluidos en las revistas de Petroecuador y en revistas especializadas del sector; así como en diferentes medios de comunicación social del país.

La coordinación y realización de ruedas de prensa, así como la cobertura, investigación, redacción, publicación, impresión y difusión de la Revista "En Crudo". La misma que luego se produjo en versión digital y que se distribuye a través del correo electrónico de los trabajadores de la Empresa.

Relaciones Públicas produjo e imprimió el Informe

de Labores del año 2005, editó e imprimió tres folletos relacionados con las normas y procedimientos internos, así como la compilación de las Leyes y Reglamentos Ambientales de las actividades petroleras, el Manual de Bodegas de la Filial, la gestión del proyecto Ambioducto con folletos y posters.

Por primera ocasión la Filial editó e imprimió el primer número de su revista técnica Fundamentos, integrada con artículos técnicos de autoría de los profesionales de la Empresa. Se produjo dos videos institucionales relacionados con el Bloque 15 y el Proyecto de Eliminación de Piscinas del Distrito Amazónico, PEPDA; así como también se editó, publicó y presentó el primer libro de Micro-paleontología Ecuatoriana, de gran importancia para la industria hidrocarburífera del país, publicación del Centro de Investigaciones Geológicas de Petroproducción de Guayaquil, que fue distribuida en todos los sectores que guardan relación con el quehacer petrolero, académico, gremial y de comunicación del país, así como a las Autoridades de Gobierno y otros sectores.



## Control de Gestión

Durante el 2006, la Unidad de Control de Gestión se planteó los varios objetivos, entre ellos la evaluación de los Indicadores de Gestión de la Filial fueron medidos por su desempeño empresarial, fijándose una meta del 100% la cual se cumplió, mediante la implantación de un sistema de medición conforme lo solicitan los Organismos de Control; se diseñó una metodología para la evaluación de objetivos departamentales y el reporte trimestral de la evaluación de objetivos a través de la página WEB de la Unidad.

La evaluación de la Gestión Operativa se divide en cuatro áreas: Exploración, Producción, Ambiental y Seguridad Industrial; la cual se realiza en forma trimestral con el comparativo por gestión de cada una de las metas y objetivos establecidos para cada una de ellas. Este objetivo se cumplió al 100% con la evaluación realizada el mes de febrero del 2007.

Para la consecución de este objetivo se procedió a mejorar los procedimientos para incrementar el cumplimiento de recomendaciones, esto es: entrevistas con los funcionarios de las respectivas unidades, publicaciones en Intranet y el ingreso de datos para mantener la información actualizada y ser controlada y monitoreada por Auditoría Interna de Petroecuador.



## Campos Marginales y Unificados

Los reportes diarios y mensuales de la Filial resumen la producción fiscalizada de petróleo en los diferentes campos operados por empresas privadas, bajo las modalidades de unificados, marginales y de servicios específicos, detallamos a continuación el cumplimiento que tuvieron en el año 2006 en relación a lo planificado para este periodo.

**Campos Unificados.-** Aportaron con una producción fiscalizada durante el año 2006 de 21'168.085 barriles de petróleo en relación a lo planificado que fue 20'909.318 barriles, según se detalla en el siguiente cuadro.

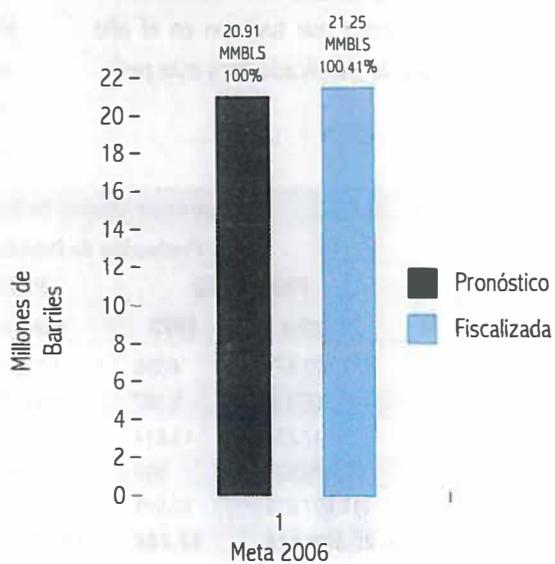
**Producción Campos Unificados Año 2006**

CAMPOS UNIFICADOS	Producción de Petróleo				Diferencia Pronóstico vs. Fiscalizada	Producción Fiscalizada
	PRONÓSTICO		PRODUCCIÓN REAL			
	Barriles	BPPD	Barriles	BPPD		
1. Capirón Bogi	1.677.627	4.596	1.729.078	4.737	95.13%	1.644.832
2. Coca Payamino	1.966.318	5.387	1.915.812	5.249	99.85%	1.912.914
3. Fanny 18B	5.042.274	13.814	5.016.952	13.745	99.99%	5.016.244
4. Mariann 4A	326.023	893	294.097	806	99.98%	294.048
5. Palo Azul	11.897.076	32.595	12.299.812	33.698	100.00%	12.300.047
<b>TOTALES</b>	<b>20.909.318</b>	<b>57.285</b>	<b>21.255.751</b>	<b>58.235</b>	<b>100.41%</b>	<b>21.168.085</b>



En el gráfico siguiente podemos observar que la meta pronosticada de producción de los Campos Unificados para el año 2006, fue cumplida en un 100%. Tomando como base lo planificado y su cumplimiento, hay que puntualizar que existió un incremento del 0,5%.

**Producción Campos Unificados**



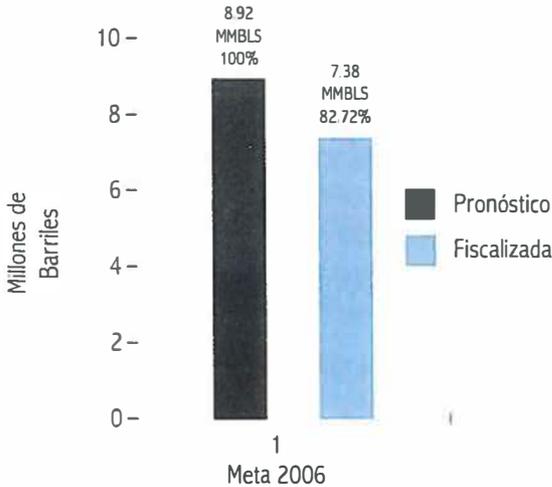
**Campos Marginales.-** Contribuyeron con una producción fiscalizada de 7'376.818 barriles de petróleo versus una proyectada de 8'917.954 barriles.

**Producción Campos Marginales Año 2006**

CAMPOS MARGINALES	Producción de Petróleo				Diferencia Pronóstico vs. Fiscalizada	Producción Fiscalizada
	PRONÓSTICO		PRODUCCIÓN REAL			
	Barriles	BPPD	Barriles	BPPD		
1. Bermejo	2.975.009	8.151	2.870.024	7.863	96.50%	2.870.937
2. Charapa	-	-	-	-	0%	-
3. Palandra Yuca Sur	1.303.050	3.570	1.318.788	3.613	101.21%	1.318.792
4. Pindo	1.496.500	4.100	1.403.091	3.844	93.75%	1.402.922
5. Tigüino	3.143.395	8.612	1.821.244	4.990	56.76%	1.784.167
<b>TOTALES</b>	<b>8.917.954</b>	<b>24.433</b>	<b>7.413.147</b>	<b>20.310</b>	<b>82.72%</b>	<b>7.376.818</b>

La producción alcanzada en los campos marginales de acuerdo a la tabla y gráfico, llega a un 82,72% de lo planificado, ya que el campo Tigüino apenas cumplió el 56.76% de lo planificado para el año 2006, debido principalmente a la demora en los permisos ambientales de perforación y problemas con los habitantes de las áreas de influencia del Campo.

**Producción Campos Marginales**



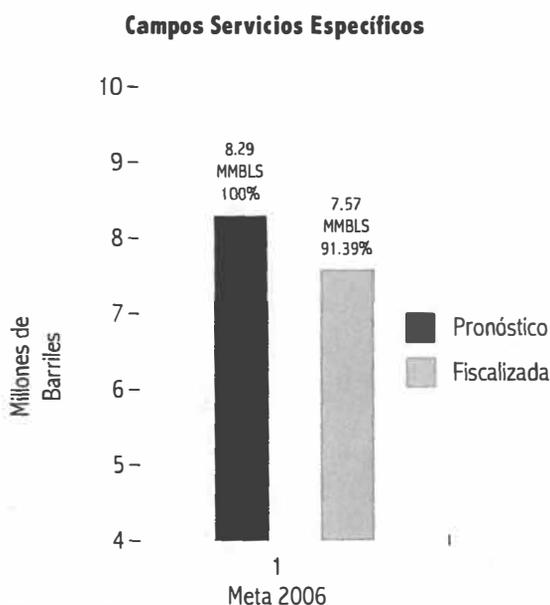
**Campos bajo modalidad de Servicios Específicos.**- Estos registraron una producción fiscalizada de 7'573.203 barriles en el 2006, versus una planificada de 8'286.644 barriles para este mismo periodo.

Producción Campos Servicios Específicos Año 2006						
CAMPOS SERVICIOS ESPECÍFICOS	Producción de Petróleo				Diferencia Pronóstico vs. Fiscalizada	Producción Fiscalizada
	PRONÓSTICO		PRODUCCIÓN REAL			
	Barriles	BPPD	Barriles	BPPD		
1. Ancón	803.000	2.200	791.281	2.168	77.53%	622.576
2. M.D.C.	4.342.786	11.898	4.429.285	12.135	101.98%	4.428.568
3. P.B.H.	2.716.362	7.422	1.919.564	5.259	70.54%	1.916.157
4. Shiripuno	-	-	-	-	0%	-
5. Tivacuno	424.496	1.163	605.902	1.660	142.73%	605.902
<b>TOTALES</b>	<b>8.286.644</b>	<b>22.703</b>	<b>7.746.032</b>	<b>21.222</b>	<b>91.39%</b>	<b>7.573.203</b>

El cumplimiento de la meta de los campos operados bajo la modalidad de Servicios Específicos establecida para el año fue de 91.39%, esto se debió por problemas en las comunidades del entorno en el campos Parahuaco, Biguno, y Huachito, a la demora en la aprobación de los per-

misos ambientales y por bajo aporte de los nuevos pozos perforados en este periodo respecto de la producción esperada.

Cabe señalar que en el mes de Agosto del 2006 se modificó el contrato de servicios específicos del campo Mauro Dávalos Cordero cuyos principales acuerdos contemplados en esta ampliación fueron la perforación de seis pozos de desarrollo, perforación de un pozo reinjector la ampliación de facilidades en el Centro de Facilidades de Producción y locaciones existentes, construcción de línea de Sacha Norte 1 a Sacha Central, modificación de curva de participación en función de precio del crudo, incremento de reservas a producir de 31.6 millones a 57.0 millones de barriles.





## Alianzas Operativas

### RESULTADOS DE LA EJECUCIÓN DEL CONTRATO N° 2001075 (CAMPO ATACAPI - PARAHUACU) (Enero - Diciembre)

Produc. Total Fiscalizada (Bls.)	Curva Base (Bls.)	Produc. Incremental (Bls)	18,5% Regalías (Bls)	Acumulado (Bls) Export/distr.	
1'661.886	0	1'661.886	307.449	1'354.437	3'854.329
<b>Acumulado Abril/2002 - Diciembre/2006</b>					
5'432.803	0	5'432.803	1'005.069	4'427.771	86'098.444

La producción del año 2006 de 1'661.886 barriles de petróleo, se redujo en un 34% respecto a la producción del año 2005 que fue de 2'521.772 barriles, debido principalmente al comportamiento de los pozos, que presentan actualmente un alto corte de agua y por ende declinación acelerada de su aporte en relación de su producción inicial.

## Económico USD

Inversiones de la Contratista	Costo de Gestión Pagada	Participación del Estado	Fideicomiso BCE.	Pagos Efectivos a Contratista
3'854.329	11'111.235	8'771.156 *	31'965.082	33'084.604
<b>Acumulado Abril/2002 - Diciembre/2006</b>				
86'098.444**	21'850.759*	82'408.951	34'179.083	82'165.595

Nota: todos los valores incluyen IVA.

\*Valores correspondientes a la Cuenta Única del Tesoro Nacional (24.71%)

\*\*La inversión realizada ha sido depurada e incluye valores objetados

Igualmente las inversiones en este campo se redujeron considerablemente, en el 2005 se invirtió USD \$ 11'212.929 versus USD \$ 3'854.329 del 2006, ya que las mismas contempladas en el contrato No 2001-075 ya se realizaron, esto es la perforación y la sísmica en tercera dimensión, 3D, quedando para el año 2006 lo referente a facilidades de producción y operación normal del campo.

## Producción

<b>RESULTADOS DE LA EJECUCIÓN DEL CONTRATO N° 2001076 (CAMPO VICTOR HUGO RUALES)</b> (Enero - Diciembre)				
Produc. Total Fiscalizada (Bls.)	Curva Base (Bls.)	Produc. Incremental (Bls)	18,5% Regalías (Bls)	Acumulado (Bls) Export/distr.
1'906.651	381.008	1'542.445	285.352	1'257.093
<b>Acumulado Abril/2002 - Diciembre/2006</b>				
9'537.527	2'323.262	7'237.833	1'338.999	5'894.654

El incremento de producción en este campo es del 9,7 % respecto de la alcanzada en el año 2005, logrado principalmente a través de la perforación de 2 nuevos pozos, Víctor Hugo Ruales-15 y 17 y el reacondicionamiento de 3 pozos, cuyo aporte ha sido importante en este resultado.



## Económico USD

Inversiones de la Contratista	Costo de Gestión Pagada	Participación del Estado	Fideicomiso BCE.	Pagos Efectivos a Contratista
27'369.057	5'382.370	8'018.152	25'659.205	28'928.225
<b>Acumulado Abril/2002 - Diciembre/2006</b>				
59'508.236	7'354.684	188'781.397*	60'264.529	58'804.163

Nota: todos los valores incluyen IVA.

\* Valores totales de ingresos, no incluyen 18% de regalías

Las inversiones ejecutadas en este campo alcanzaron los US \$ 27'369.057 en el 2006, respecto al US \$ 1'017.271 realizadas en el 2005. Y estas fueron básicamente en: perforación, reacondicionamiento, sísmica 3D y facilidades de producción.



## Sistemas

La Unidad de Sistemas en cumplimiento con su objetivo principal de brindar el soporte informático a todas las áreas de la Empresa, encamina sus actividades hacia la alta disponibilidad y mejoramiento de los servicios informáticos. Dentro de áreas de aplicación y programas informáticos, durante el año 2006 desarrollaron importantes actividades, entre ellas:

**Aplicación de Contabilidad General.-** la Unidad de Sistemas Quito, implantó en el mes de Julio del 2006 el Sistema de Pagos Interbancarios del Banco Central, el mismo que contiene las especificaciones técnicas y formatos para la preparación de los archivos y diseño de registros, para el intercambio de información de las órdenes de transferencia de fondos, tramitadas por las instituciones del Sector Público. Dicha información se la obtiene directamente del paquete contable CG/IFS; además brinda el mantenimiento y soporte necesario a los módulos externos al paquete de

Contabilidad entre los que podemos mencionar; Generador de Auxiliares, Comprobantes y Diarios, Conversión a código corporativo, Generación de la reversión del devengado.

Así como también en las aplicaciones internas al paquete como son: cuentas por Pagar y pagos a Terceros.

**Sistema de Información Empresarial-SIE.-**Petroproducción cuenta actualmente con una infraestructura de Business Intelligence-BI basada en soluciones Data-warehouse y soportada por un conjunto de Datamarts, módulos del Data-warehouse Empresarial.

El Proyecto de Desarrollo, Implementación e Implantación del Sistema de Información Empresarial-SIE en Petroproducción tiene como objetivo dar solución a la problemática de la Filial, con respecto a la administración de información y el no contar con un sistema consolidado y confiable, en el cual se puedan enmarcar sus funcionarios para tomar decisiones oportunas y fiables.

Se ha logrado incursionar en una nueva era tecnológica, con integración de la información mediante soluciones que se aplican a nivel mundial, el Sistema de Información Empresarial proporciona información gerencial a los funcionarios de la Filial en formatos claros, diagramas estadísticos, comparativos con datos históricos, visualiza proyecciones y sobre todo posibilita el monitoreo de la estrategia de la Empresa.

## Soporte al Bloque 15

Una vez que Petroproducción asumió las operaciones del Bloque 15, la Unidad de Sistemas brindó soporte para la reactivación de la red de datos, licencias de software y aplicación de seguridades, toda vez que los técnicos que laboraban en la unidad de Información Tecnología y Servicios de la compañía Occidental decidieron no seguir colaborando con la nueva administración, al menos en los primeros tres meses en los que se brindó la asistencia.

**Red de Datos.**- se efectuó una reestructuración del esquema de red y direccionamiento IP en los equipos factibles de dicho cambio, instalándose nuevas imágenes de Windows, con Antivirus, Software de oficina, etc. Se estableció como nombre de dominio de la nueva red de datos "Bloque15.com".

**Seguridades.**- debido a los enlaces satelitales y accesos remotos que la compañía Occidental tenía con sus localizaciones en Estados Unidos de Norteamérica, fue indispensable reorganizar los esquemas de Firewall y servicio de acceso remoto.



**Software Lowis.**- es un software dedicado a la Operación, Administración y Control de los pozos de petróleo del Bloque 15, la Unidad de Sistemas Quito participó activamente para poner en funcionamiento este software durante los meses de Junio y Julio del 2006 junto con personal de la empresa Weatherford, cumpliéndose varias actividades.

**ACTIVOS FIJOS.**- dentro de la Administración de Activos Fijos se realizó un proceso de Revalorización de Activos por parte de la empresa Veritas, posterior a esa entrega se migraron los datos y se reemplazaron los activos actuales por los revalorizados, lo cual involucraba un trabajo muy delicado tanto en el cuadro de saldos como en el cálculo de depreciaciones a la fecha de activación.

**INTRANET.**- Con el propósito de brindar más beneficios al personal de la Filial, se ha mejorado nuestros sitios Web Interno y Externo creando nuevos servicios y mejorando otros, de manera que sean más flexibles y fáciles de utilizar.





Durante el 2006, la Subgerencia de Exploración y Desarrollo, en conjunto con sus unidades operativas, realizó diversos estudios cuyo resultado fue el incremento de reservas y de producción.

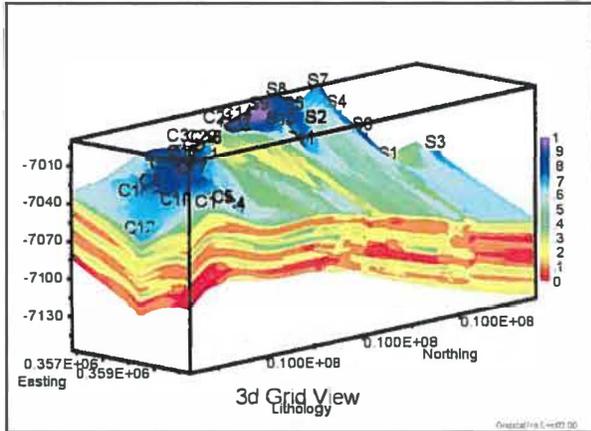
Entre los principales estudios están el Campo Condorazo Sur Este, Campos del Sur Oriente, Cuyabeno, Sansahuari, VHR y Pañacocha, con los cuales se incrementaron reservas probadas por 48.07 millones de barriles, Reservas Probables en un volumen de 36.02 millones de barriles y 86.62 millones de barriles en Reservas Posibles.

Con la ubicación y perforación de 24 pozos verticales y direccionales, la producción diaria de petróleo se incrementó en alrededor de 10 mil barriles. Las reservas probadas remanentes de los campos operados por Petroproducción, a diciembre del 2006, son 3.436,1 millones de barriles.

## Geofísica

**PROYECTO SISMICO 3D VICTOR HUGO RUALES,** Petroproducción firmó un Contrato Complementario con la empresa DYGOIL CIA. LTDA, que incluyó la ejecución de los trabajos de inversiones adicionales, el Registro Sismico 3D de 560 kilómetros cuadrados en el área Víctor Hugo Ruales, así como las actividades relacionadas con Estudios de Impacto Ambiental, Planes de Manejo y Auditorias, liberación de tierras, relaciones socio-ambientales, entre otros.

Se prevé encontrar reservas posibles en un rango aproximado a los 86 millones de barriles de petróleo en 6 nuevas trampas. Por otro lado se recomendó la perforación de 19 pozos de desarrollo tanto en la parte central de la estructura del campo Víctor Hugo Ruales como en la parte Norte, así también 3 pozos de desarrollo en el campo Singue y se recomendó 1 pozo de avanzada en la parte Norte de la estructura del campo VHR y 2 pozos adicionales de avanzada en la trampa-6 si los resultados de este pozo exploratorio resultan positivos.



**PROYECTO SISMICO 2D LITORAL.-** La empresa autorizó la ejecución del reproceso sísmico Costa 2D, a través de una orden de trabajo emitida por Geofísica. Paradigm una vez que ha concluido el trabajo y entregado a la Filial.

#### PROYECTOS EN EJECUCION:

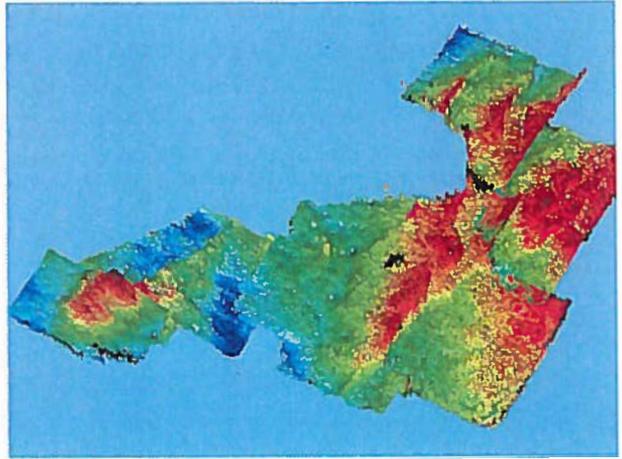
- “Proyecto de Procesamiento, Interpretación e Integración de Información de Reservorios de aproximadamente 1.700 kilómetros cuadrados Full Fold de Sísmica 3D y Reprocesamiento de 500 kilómetros de Sísmica 2D en un Megacubo Regional”.-Para el efecto Petroproducción celebró un Contrato de prestación de servicios con la Cía. BGP Ecuador S. A.

#### PROYECTOS POR EJECUTARSE

- “Proyecto de Registro, Proceso e Interpretación Sísmica 3D de 542 km<sup>2</sup> en el área de Auca Norte”.- Se realizó la Invitación a Ofertar N°. PPR-CCQ-2006-037 a las compañías calificadas para el servicio de Adquisición, Procesamiento

e Interpretación Sísmica Tridimensional 3D, la misma que al momento se encuentra en el Consejo de Administración de Petroecuador.

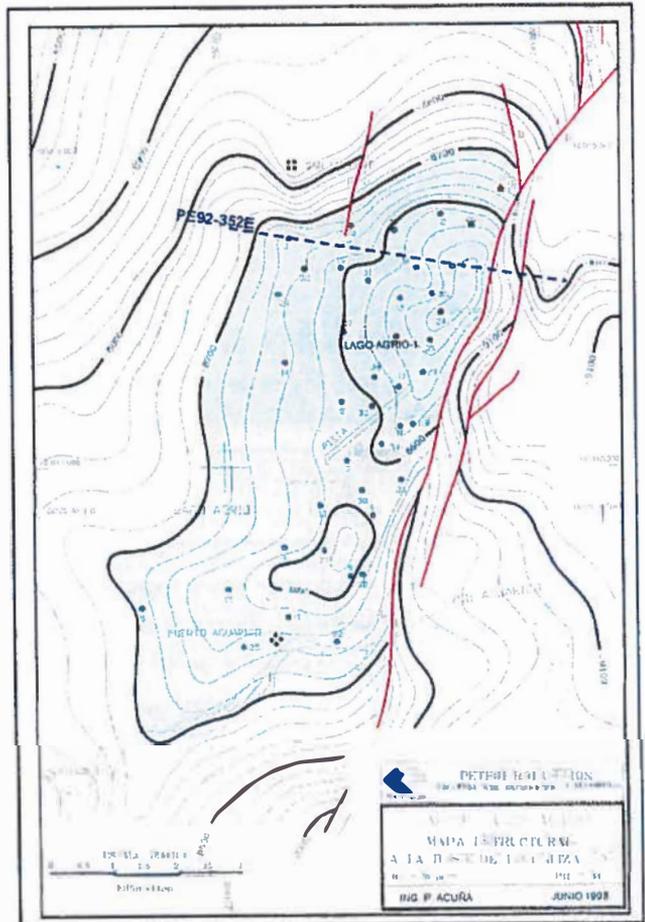
- “Proyecto de Registro, Proceso e Interpretación Sísmica 3D de 659 km<sup>2</sup> en el área de Cuyabeno – Sansahuari”, el Departamento de Geofísica, a través de la Subgerencia de Exploración y Desarrollo envió a Coordinación de Contratos de la Filial toda la documentación relacionada con el Proyecto como: Bases y Términos de Referencia, Anexos, Especificaciones Técnicas y Formularios para su trámite de invitación a ofertar. El trámite de la misma se encuentra al momento en la Comisión de Contrataciones para la elaboración del informe conclusivo.



## Geología

En las áreas Auca, Lago Agrio, Libertador, Sacha y Shushufindi se realizaron análisis de pozos a perforarse, cerrados, de inyectores y reinyectores; revisión de información de varios estudios; así como la actualización de mapas estructurales, el análisis de riesgo en varias zonas de estudio; ubicación de los pozos en los campos para el cronograma de perforación; corte estructural estratigráfico, tipos estimados de pozos; identificación de los horizontes sísmicos para Modelos Estructurales de varios campos.

Adicionalmente, se realizó varios trámites pre-contractuales en el campo Auca mediante el análisis e Invitación a Ofertar: Geoquímica, Auca, Culebra. Entrega del análisis para la invitación a Ofertar PPR-2006-046: Geoquímica, Auca, Culebra. Y en el campo Libertador el análisis de Invitaciones a ofertar del campo Libertador y Atacapi-Parahuacu.



Fuente: Libro "La Cuenca Oriente Geología y Petróleo"



## Yacimientos

El Departamento de Yacimientos esta conformado por las secciones de Evaluación de Formaciones y Simulación de Yacimientos, a través de las cuales realizó varias actividades, entre ellas:

**EVALUACION DE FORMACIONES.**- luego de los estudios, de los diferentes campos, en coordinación con los Departamentos de Geofísica y Geología, se recomendó la ubicación para la perforación de los pozos de desarrollo y se han efectuado los respectivos trabajos como son: supervisión, evaluación de los registros eléctricos, elaboración de los programas de pruebas de producción y aprobación en la Dirección Nacional de Hidrocarburos de 22 pozos de desarrollo y 2 pozos reinyectores de agua.

Conjuntamente con los técnicos de la Dirección Nacional de Hidrocarburos, se realizó la actualización de las reservas de petróleo total: probada probable y posible por yacimiento y campo, todos los campos operados por la Filial y de las compañías petroleras que operan en el País.

En el año 2006 se realizaron estudios de ingeniería de yacimientos, reinterpretaciones geológicas y geofísicas, así como la interpretación sísmica en tercera dimensión en el área del Campo Víctor Hugo Ruales, obteniéndose un incremento en las reservas probadas de 48.07 millones de barriles e incremento de reservas probables de 36.02 millones de barriles e incremento de reservas posibles de 86.62 millones de barriles.

Al 31 de diciembre del 2006, las cifras de reservas calculadas para los Campos de Petroproducción son:

<b><u>Reservas Remanentes Probadas, Campos en Producción:</u></b>	1.658.8 MM BLS.
<b><u>Reservas Probadas, Campos en no Producción:</u></b>	1.545.8 MM BLS.
<b><u>Reservas Posibles (Prospectos Exploratorios, 100% Éxito):</u></b>	231.5 MM BLS.



Además, estudios de ingeniería de yacimientos para ubicación de pozos en las áreas de Auca, Sacha, Shushufindi, Libertador, Lago Agrio y Pañacocha, se ubicaron 84 pozos, los cuales son sustentados técnicamente por los Grupos de Trabajo y han sido considerados para la elaboración de los cronogramas de perforación de los años 2007 y 2008.

Se llevó a cabo la elaboración de estudios de ingeniería y Planes de Desarrollo para los Campos Pañacocha y Condorazo Sur Oeste. Y estudios de Reservas Remanentes y Pronósticos de Producción de Petróleo y Gas de los Campos de Petroproducción.

## SIMULACION MATEMATICA

Petroproducción implementó el Centro de Simulación Matemática de Yacimientos, en el que actualmente se realiza el Estudio de Simulación Matemática de los Campos Pucuna y Cuyabeno-Sansahuari con el asesoramiento de la Compañía Schlumberger.

Un resumen de los proyectos de esta Área, ejecutados durante el 2006, se presenta a continuación:

Proyecto	Costo Estimado	Presupuesto 2006	Presupuesto Ejecutado	Estado a Diciembre 2006
Simulación Matemática de Yacimientos de los campos Pucuna y Cuyabeno-Sansahuari	1'300.000	1'000.000	600.000	50% ejecutado
Simulación Matemática de Yacimientos del Campo Sacha	800.000	500.000	0	Proyecto aprobado por la Comisión de Contrataciones
Estudio de Recuperación Secundaria arenas "U" y "T" en los Campos Sacha y SSFD	2'150.208	1'200.000	0	Proyecto ha sido declarado desierto por no presentación de ofertas.

## INGENIERIA DE PROCESOS TECNICOS

Elaboró el reporte gerencial diario de producción que incluye la producción de la Filial por operación directa, marginales, campos unificados y de compañías privadas, así como también los datos de perforación y reacondicionamiento.

Además recopilaron, validaron y procesaron la información diaria de producción de petróleo, gas y agua de los campos de la Filial, que se la remite a la Dirección Nacional de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas.

Se hizo la recopilación, validación y procesamiento de los datos de las pruebas diarias de pozos es decir; producción de petróleo, grado API, BSW y GOR, que son enviados en formatos especiales a la Dirección Nacional de Hidrocarburos. La elaboración del reporte mensual de producción por pozo y yacimiento, la administración y mantenimiento de las labores de datos para el control de producción de los campos de Petroproducción y Operadoras, la elaboración e instalación en

Petroecuador del sistema de base de datos documental para el proyecto Ishpingo Tambococha Tiputini.

Además, la carga de datos históricos en el Sistema de Operadoras, administración y digitalización de la información de Archivo Técnico y atención al usuario del edificio Tribuna. Y se llevó a cabo los proyectos "Videoconferencia" y "Software de Registros Eléctricos", "Red Eléctrica Regulada" y "Data Warehouse", que actualmente están en proceso.



## Centro de Investigaciones Geológicas de Guayaquil

El Centro de Investigaciones Geológicas Guayaquil, llevó varios proyectos importantes a través de las diferentes áreas de especialización científica con que cuenta el centro.

### Área Bioestratigrafía

PROYECTO PRECRETACICO.- Bioestratigrafía y Paleontología del intervalo de los pozos AUCA-3, YUCA-1, SACHA PROFUNDO, FARFAN EAST-1

#### PROYECTO 02108

CORDILLERA CHONGÓN – COLONCHE: LITORAL ECUATORIANO.- Análisis Micro paleontológico de muestras de la Cordillera Chongón – Colonche. Incluye análisis de Foraminíferos, 52 muestras; Nanofósiles Calcáreos, 52 muestras y Palinomorfos, 30 muestras. Análisis de Nanofósiles Calcáreos, Pozo Borbón-1, 80 mues-

tras. Análisis de Foraminíferos y otros Microfósiles, Cuenca Manabí, 12 muestras.

COSTA AFUERA ECUADOR.- Análisis Micro paleontológico de 7 profundidades del Pozo Tiburón-1.

### Área Geoquímica Orgánica

PROYECTO PRECRETACICO: comprende el análisis de TOC, Pirólisis y Petrografía del Kerógeno de: Pozo Dureno-1, AUCA 3, YUCA-1, SACHA PROFUNDO, FARFAN EAST-1, SHUSHUFINDI A-39, CORDILLERA CHONGÓN – COLONCHE: LITORAL ECUATORIANO.

### Área Litoestratigráfica

PROYECTO 02108.- Cordillera Chongón-Colonche litoral ecuatoriano: procesamiento y digitalización de datos de campo, elaboración de mapas geológicos y columnas estratigráficas en el Río Estero de Leche - Curso Inferior, Río Guaraguau 2do y 3er tramo, Río Estero de Leche-Curso Superior.



**PETROGRAFÍA.-** se llevó a cabo la elaboración de 200 láminas delgadas y Descripción macroscópica y análisis petrográfico de 175 muestras.

**CUENCA MANABÍ: CORTE GEOLÓGICO PUERTO CAYO-JIPIJAPA.-** Procesamiento y digitalización de datos de campo y elaboración de mapas geológicos y columnas estratigráficas.

**PROYECTO PRECRETACICO POZO SACHA PROFUNDO.-** Elaboración de láminas delgadas, 16 muestras y extracción de hidrocarburos de pozo Maraño-1 ZONA M-1, Pindo-2 y Singue-1.

### Área Microscópica Electrónica

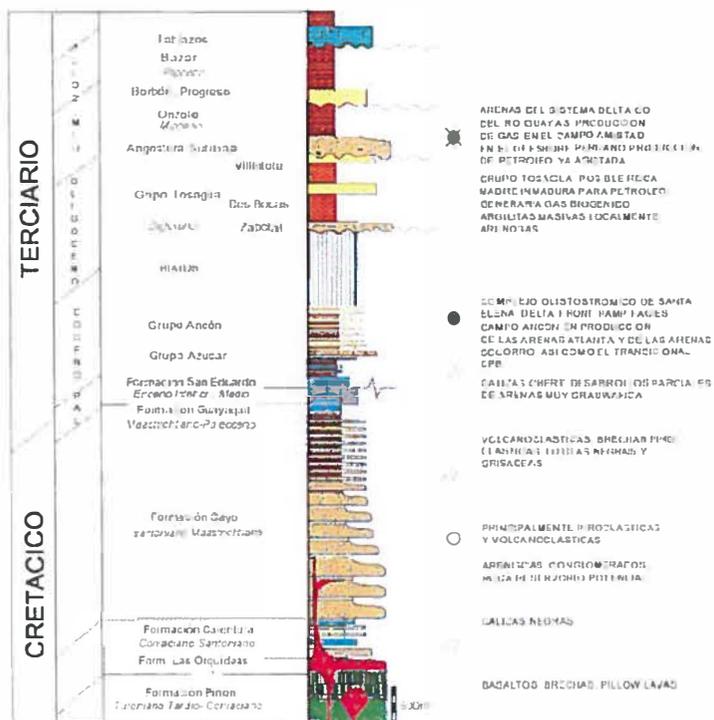
Se realizó la preparación de muestras y análisis al estereomicroscopio, de 23 pozos y, preparación y toma de microfotografías de 2 pozos y de la Cordillera Chongón Colonche.

### Evaluación de Cuencas y Geofísica

**GEOFISICA:** Los técnicos del centro llevaron a cabo la revisión de informe final de reprocesamiento sísmico y de líneas reprocesadas Cia. Paradigm. La revisión de líneas migradas y preparación de base de datos de Manabí Sur. La lectura de líneas sísmicas área de Manta Sur, campaña Vibroseis, en la Base de datos del software "Geographix". La revisión del tutorial de Seisvisión, de la mesa digitalizadora y programa DIGITIZER del Software Geographix. La base de datos: Ingreso de información de líneas reprocesadas de la costa, versiones: Migración Pre y Post-apilamiento y apilamiento final. La elaboración de archivos para almacenar datos de la información sísmica reprocesada, separando las diferentes zonas de la costa: Cuenca Progreso, Isla Puná, Aguas Someras y Vibroseis Manabí Sur. La preparación de información técnica para cargar base de datos con información disponible a la fecha. E interpretación de la Cuenca Progreso, Avance 66%.



EVALUACIÓN DE CUENCAS, comprende el proyecto Cuencas del Litoral Ecuatoriano Cuenca de Esmeraldas. Marco Tectónico, Análisis de Estructuras y Prospectividad, exploración de la Costa Ecuatoriana grupo Chongon-Colonche, cuyo avance registra un 69%, mapa estructural de la cuenca de Manabí.







## Perforación de Pozos

Las operaciones de perforación de pozos durante el año 2006, se efectuaron con 3 equipos y se perforaron 22 pozos, 12 direccionales productores, 2 verticales reinyectores y 8 verticales productores. Cabe señalar que el pozo Shushufindi - 97 es un pozo vertical que no se concluyó, debido a problemas con la comunidad del sector.

Con el equipo SINOPEC-188, se perforaron 12 pozos direccionales que fueron Shushufindi-109D, 110D, 108D, Sacha-177D, 172D, Cuyabeno-24D, Sansahuari-12D, Shushufindi-106D, Sacha-178D, 190D, 151D, 197D y un reinjector vertical que fue el Shushufindi-02.

<b>COSTO TOTAL (US \$)</b>	<b>23'534.836,05</b>
<b>COSTO PROMEDIO POR POZO (US \$)</b>	<b>1'810.372,00</b>
<b>TIEMPO EFECTIVO DE PERFORACION (HORAS)</b>	<b>1.755,00</b>
<b>TIEMPO EFECTIVO DE PERFORACION (HORAS POR POZO)</b>	<b>135,00</b>

Cabe destacar que con este equipo, se han logrado los siguientes récords nacionales:

- En el pozo direccional Shushufindi 110D, con tres casing en Hollín, el más rápido en el Ecuador: 14 días.
- En el pozo direccional Shushufindi 108D, con dos casing en Hollín, el más rápido en el Ecuador: 13 días.
- En el pozo direccional Sacha 176D, una sola

sección de 12" a 9312'.

- En el pozo direccional Sacha 190D, con tres casing en Hollín, una sola broca PDC en el conglomerado masivo.

Con el equipo DRILLFOR-5, se perforaron 6 pozos verticales productores, un vertical no concluido y un reinjector. Estos pozos fueron Shushufindi RW-01, Cuyabeno-27, 26, 25, Secoya-32, 31 y Guanta-13.



En el caso del pozo SHUSHUFINDI-97, no concluido, el cual a la profundidad de 2.864' fue invadido por colonos de la Pre-Cooperativa "Centinela del Sur", impidiendo continuar con la perforación de este pozo.

**COSTO TOTAL (US \$)**

10'315.764,11

COSTO PROMEDIO POR POZO (USD)

1'289.470,51

**TIEMPO EFECTIVO DE PERFORACION (HORAS)**

2.037,00

TIEMPO EFECTIVO DE PERFORACION (H/POZO)

255,00

Con este equipo también se abrieron ventanas en los pozos Sacha-148 ST y 54 ST no concluido.

fin de abrir una ventana en ese pozo, se tuvo que suspender por la caída de la torre de ese equipo el mismo que quedó fuera de servicio y fue trasladado a su campo base del Coca.

La plataforma del Sacha 54 también fue invadida por colonos, impidiendo continuar con la apertura de la ventana en este pozo.

Con el equipo CPEB de Alianzas Operativas, se perforaron 2 pozos verticales productores Víctor Hugo Ruales 17 y 15.

El traslado del equipo DRILLFOR-5 al Secoya 6 a

**COSTO TOTAL (USD)**

3'255.128,27

COSTO PROMEDIO POR POZO (USD)

1'627.564,35

**TIEMPO EFECTIVO PERFORACION (HORAS)**

295,00



Un total de 23 pozos fueron perforados en el año 2006 con tres equipos contratados, cabe señalar que el equipo Drillford 05 no continuó con su programa establecido debido a un daño en la torre de perforación que lo dejó fuera de servicio; además este mismo equipo no pudo concluir la perforación del pozo vertical Shushufindi-97 por problemas con las comunidades del área de influencia, los cuales no permitieron terminar los trabajos.

## Tiempo Efectivo de Perforación (h/pozo)

### Perforación de Pozos 2006

Equipos	No. Pozos	Trabajo Efectivo (Hrs)	Tiempo Promedio por pozo (Hrs)	Costos
1. CPEB	2	295	148	3.255.128.27
2. DRILLFOR 05	8*	2037	1019	10.315.764.11
3. SINOPEC 188	13	1755	878	23.534.836.05
<b>TOTAL</b>	<b>23</b>	<b>4.087.00</b>	<b>2043.50</b>	<b>37.105.728.43</b>

\* 1 Pozo no terminado SSFD 97



## Reacondicionamiento de Pozos

Se llevó a cabo 295 trabajos de reacondicionamiento con 14 equipos, de los cuales 13 fueron bajo contrato y uno propio. De los 13 trabajos

señalados, 12 se realizaron con equipos de reacondicionamiento y dos unidades de pulling bajo lista de precios; alcanzando un total de 308 pozos intervenidos, de los cuales en 25 pozos se realizaron pruebas iniciales de producción y completación.

<b>COSTO TOTAL (USD)</b>	<b>41'353.305,52</b>
<b>COSTO PROMEDIO POR POZO (USD)</b>	<b>134.263,97</b>
<b>TOTAL TRABAJO EFECTIVO (DIAS)</b>	<b>3.847,07</b>
<b>TOTAL POZOS INTERVENIDOS</b>	<b>308</b>
<b>TOTAL POZOS CON PRUEBAS INICIALES Y COMPLETACION</b>	<b>25</b>
<b>TIEMPO PROMEDIO POR POZO (DIAS)</b>	<b>13</b>

Cabe señalar que, el trabajo efectivo en días de los equipos se ha incrementado notablemente, en muchos casos debido a períodos demasiado largos de evaluación de zonas productivas, irregularidades en los contratos de servicios de vacuums y un número insuficiente de unidades, trae como consecuencia demoras en el inicio y desarrollo de las operaciones, problemas de corrosión y escala, así como el incremento del BSW, ocasionan cada vez más, mayores problemas de pesca, con las

consiguientes demoras. Y a partir del 10 de Diciembre se incrementaron 2 taladros de reacondicionamiento de la compañía TRIBOILGAS con el contrato 2006-051.

Cabe señalar que no se registraron daños ambientales, de igual forma no hubo derrames de consideración, o en todo caso fueron remediados a tiempo, durante las operaciones de Perforación y Reacondicionamiento.



### Reacondicionamiento de Pozos 2006

Equipos	No. Pozos	Trabajo Efectivo (Días)	Tiempo Promedio por pozo (Días)	Costos (U.S.\$)
1. PETROTECH 01	43	235.00	5.5	1.867.204.90
2. PETROTECH 02	4	39.00	9.8	355.355.51
3. CEPE 2	27	324.00	12.0	1.964.507.89
4. GEOPETSA 01	21	359.00	17.1	3.702.949.95
5. GEOPETSA 02	21	296.00	14.1	3.450.812.84
6. GEOPETSA 03	23	315.00	13.7	3.322.125.38
7. TRIBOILGAS 5	18	199.29	11.1	1.683.993.08
8. TRIBOILGAS 06	27	342.00	12.7	4.127.102.29
9. TRIBOILGAS 07	2	17.00	8.5	69.005.12
10. PERFOREC 07	21	254.00	12.1	3.194.743.35
11. PERFOREC 32	14	317.00	22.6	3.871.074.37
12. PERFOREC 34	1	4.00	4.0	47.776.56
13. PERFOREC 53	16	322.00	20.1	3.226.842.16
14. DRILLFOR 09	25	351.00	14.0	3.692.971.81
15. DYGOIL 09	30	280.00	9.3	3.466.871.26
16. DYGOIL 20	15	253.00	16.9	3.310.029.05
<b>TOTAL</b>	<b>308</b>	<b>3.847.29</b>	<b>12.7</b>	<b>41.353.305.52</b>



## Producción de Petróleo

Petroproducción por operación directa en todos sus campos del Distrito Amazónico, durante el año 2006 alcanzó una producción acumulada de 68'623.874 barriles, equivalentes a un promedio de 188.010 barriles diarios, que con relación a similar producción del 2005, representa un decremento del 3,3% y que, con relación al Objetivo Anual de Producción, corresponde un cumplimiento del 93,9% en relación a lo programado en el año.

Cabe señalar que la producción disminuyó en casi todos los campos de operación directa de la Filial, con excepción del campo Sacha que incrementó su producción en el 7,2%.

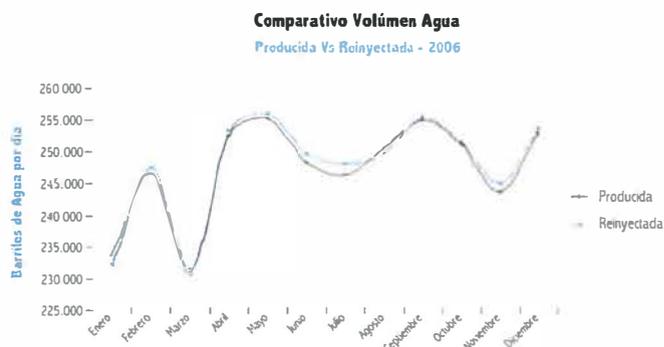
COMPARATIVO PRODUCCION NETA TOTAL DE PETROLEO					
(Enero - Diciembre)					
Campos	Acumulada		BPPD		% Variacion
	2005	2006	2005	2006	
LAGO AGRIO	3'531.300	3'076.819	9.675	8.430	- 12,9%
LIBERTADOR	18'412.701	16'537.350	50.446	45.308	- 10,2%
SACHA	15'568.716	16'804.785	42.654	46.041	7,2%
SHUSHUFINDI	18'826.620	17'852.678	51.580	48.911	- 5,2%
AUCA	14'632.667	14'352.241	40.089	39.321	- 1,9%
<b>TOTAL:</b>	<b>70'972.006</b>	<b>68'623.874</b>	<b>194.444</b>	<b>188.011</b>	<b>- 3,3%</b>

## Reinyección de Aguas de Formación

Dentro del objetivo Ambiental consta la meta de reinyectar hasta diciembre del 2006 el 100% del agua de formación que producen los campos del Distrito Amazónico. Es así que los indicadores de gestión revelan que en los volúmenes totales alcanzados hasta finalizar el año la producción de agua de los campos del Distrito Amazónico alcanzó la cifra de 90'406.526 barriles de agua con una producción diaria promedio de 247.713 barriles, de los cuales fueron reinyectados 90'657.233 a un promedio diario de 248.408 Barriles de Agua por día, lo que representa un porcentaje del 100,28% de cumplimiento del objetivo planteado.

La diferencia de mayor volumen promedio de agua reinyectada versus producida en este año, fue de 844 barriles de agua por día, es que además de la producción se bombearon remanentes de agua almacenadas en tanques y piscinas gravitacionales.

Dentro de las estrategias consideradas para el cumplimiento del objetivo ambiental del año 2006, también consta el de reacondicionar 3 pozos reinyectores y la perforación de 4 pozos reinyectores en los campos del Distrito; en el siguiente cuadro se detallan los pozos perforados y reacondicionados el año 2006 y el estado actual de las instalaciones de facilidades de cada uno.



Mes	Barriles de Agua por día / 2006		Barriles de Agua por mes / 2006		% REINY 2006
	Producidos	Inyectados	Producidos	Inyectados	
ENERO	233.941	232.480	7.252.174	7.206.889	99,38
FEBRERO	247.073	248.102	6.918.052	6.946.855	100,42
MARZO	231.033	231.826	7.162.026	7.186.611	100,34
ABRIL	253.021	254.003	7.590.616	7.620.096	100,39
MAYO	255.790	256.698	7.929.475	7.957.625	100,36
JUNIO	248.848	250.302	7.465.434	7.509.061	100,58
JULIO	246.856	248.775	7.652.533	7.712.024	100,78
AGOSTO	251.023	250.387	7.781.725	7.762.001	99,75
SEPTIEMBRE	255.624	256.097	7.668.721	7.682.924	100,19
OCTUBRE	251.721	252.191	7.803.336	7.817.930	100,19
NOVIEMBRE	244.115	245.669	7.323.454	7.370.068	100,64
DICIEMBRE	253.516	254.360	7.858.980	7.885.149	100,33
<b>TOTAL ANUAL:</b>	<b>2.972.561</b>	<b>2.980.890</b>	<b>90.406.526</b>	<b>90.657.233</b>	
<b>TOTAL PROMEDIO:</b>	<b>247.713</b>	<b>248.408</b>	<b>7.533.877</b>	<b>7.554.769</b>	<b>100,28</b>

El mes en que más se produjo agua de formación, fue mayo, así mismo el mes de menor producción fue febrero.



## Seguridad Industrial

### ACCIDENTES E INCIDENTES DE TRÁNSITO:

Durante las operaciones hidrocarburíferas del 2006 se produjeron 75 incidentes y 95 accidentes de tránsito por diferentes causas. El campo con más número de incidentes y accidentes de tránsito fue el campo Libertador, por ser el de mayor extensión geográfica y con la mayoría de vías en mal estado.

Respecto a Accidentes de Trabajo fueron tres en el año de los cuales, uno fue funcionario de la Filial y 2 de Compañías Contratistas. Por ello, para minimizar este tipo de accidentes se les exigió a las compañías, a través de los Fiscalizadores y Administradores de los contratos, la utilización obligatoria de los implementos de protección personal a sus trabajadores y que adopten las medidas de seguridad como lo establecen las cláusulas pertinentes de los contratos suscritos con las mismas.

Cabe señalar que los accidentes de trabajo bajaron sustancialmente en relación al año 2005, debido a la obligatoriedad dispuesta en el cumplimiento de la normatividad vigente respecto a seguridad.

Es así que las únicas áreas donde se suscitaron los accidentes de trabajo fueron Libertador y Shushufindi, lo que demuestra, en relación a los años 2004 y 2005, una baja considerable de estos, reportándose cero accidentes en los campos Auca, Sacha y Lago Agrio.

### INCENDIOS

En el 2006 fueron 24 los conatos de incendio en el Distrito Amazónico, los mismos que fueron combatidos con personal de compañías tercerizadas. El crecimiento de los incendios en este año se debió principalmente a la obsolescencia de nuestras instalaciones, las cuales deben ser reemplazadas y actualizadas tecnológicamente, con equipos más seguros y confiables para nuestras operaciones.

El área Libertador fue la de mayor incidencia en este tipo de contingencias seguida por el campo Lago Agrio, al mismo tiempo el campo Sacha es el que menos eventos de este tipo tuvo.

## Requisiciones al Exterior

Enero - Diciembre 2006

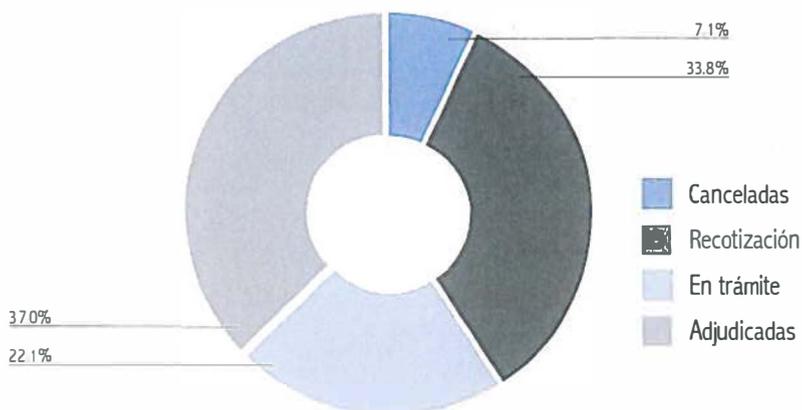


Gráfico 1

## COORDINACIÓN DE CONTRATOS

### CONTRATACIÓN DE OBRAS Y SERVICIOS.

a) Invitaciones a Ofertar iniciadas en el 2006.- En base de la documentación remitida por los usuarios, se tramitó 83 Invitaciones a Ofertar para contratar Obras y Servicios, de las cuales 6 fueron adjudicadas, 23 fueron declaradas desiertas, 16 recomendadas su adjudicación, 3 recomendadas declarar desiertas, 10 en evaluación, 5 se encuentran suspendidas, 5 en conocimiento del Ordenador de Gastos, 5 se encuentran en concurso, 2 listas para aprobación y, 8 en revisión en la Comisión de Contrataciones.

b) Listas de Precios.- En base de la documentación remitida por los usuarios, se tramitó 44 Listas de Precios, de las cuales a la fecha, 6 fueron aprobadas por el Consejo de

Administración y 38 se encuentran en análisis y negociación.

### PROCESO DE CONTRATACION DE BIENES.

a) **Requisiciones al exterior.**- En el 2006 se tramitaron un total de 281 requisiciones al exterior de las cuales: 104 fueron adjudicadas, 20 canceladas, 95 recotizadas y 62 se encuentran en trámite. (gráfico 1).

b) **Requisiciones de Compra Local.**- En el 2006 se tramitaron un total de 31 Requisiciones de Compra Local de las cuales: 9 fueron adjudicadas, 2 canceladas, 12 recotizadas y 8 se encuentran en trámite. (gráfico 2).

## Requisiciones Compra Local

Enero - Diciembre 2006

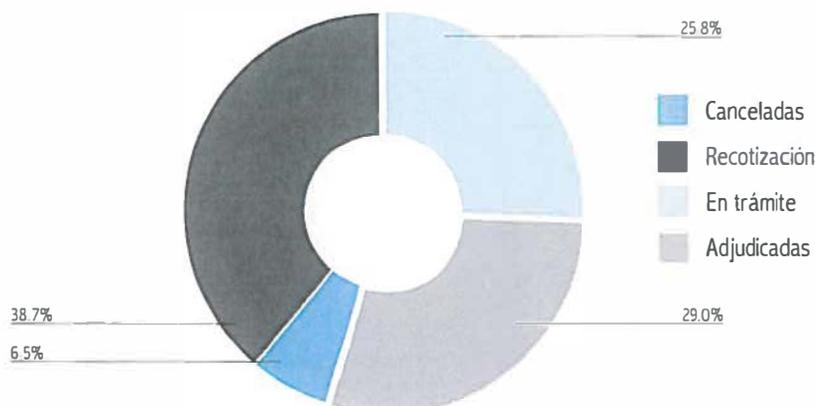


Gráfico 2

## Suministro de Materiales

El Departamento de Materiales cumple acciones importantes de logística empresarial que comprenden la administración de las compras, tanto nacionales como internacionales y la administración de bodegas; en tal sentido durante el 2006, se efectuaron las siguientes actividades:

### 1.- COMPRAS NACIONALES.

En el 2006, se efectuaron Órdenes de Compras nacionales cuyo valor ascendió a USD. 17'608.003. De ese total, USD. 11'010.099 corresponden a compras para Cargo Directo y USD. 6'597.604 han sido efectuadas para la reposición de los Stocks de Bodega.

### 2.- COMBUSTIBLES.

Se compró 30'082.600 galones de diésel a la Refinería Amazonas en Shushufindi y a la Refinería de Lago Agrio, cuyo costo ascendió a

USD. 27'637.425 con cargo a stock de bodega de Lago Agrio.

Además se adquirieron 660.000 galones de gasolina, cuyo costo ascendió a USD. 881.334 para operaciones del Distrito Amazónico.

### 3.- COMPRAS REALIZADAS EN EL DISTRITO AMAZÓNICO.

La Bodega de Lago Agrio realiza compras locales de artículos y bienes destinados principalmente a satisfacer las necesidades inmediatas de los Departamentos usuarios del Distrito Amazónico.

Durante el año 2006 se han realizado compras locales en el Distrito Amazónico cuyo valor total ascendió a US \$ 713.636,84.



#### 4.- COMPRAS A TRAVÉS DE CONVENIOS B.P.O.

Durante el año 2006 aún se mantuvieron procesos de compras a través de convenios BPO-Ordenes de Compra Abiertas.

Este tipo de convenios permite a la Empresa efectuar la adquisición de materiales directamente a las empresas, con quien se firmó los convenios, mediante una lista de precios aprobada previamente por el Directorio de Petroproducción. Esto nos permite disminuir el tiempo de ejecución de las compras y mantener los stocks de bodega, ya que no se efectúan los concursos de ofertas.

En el siguiente cuadro se resumen las adquisiciones en el año 2006 mediante convenios de BPO.

TIPO	VALOR US\$
STOCK	16.429.00
CARGO DIRECTO	0.00
<b>TOTAL:</b>	<b>16 429.00</b>

Fuente: Bodegas D.A.

#### 5.- COMPRAS EN EL EXTERIOR-IMPORTACIONES.

Mediante el formulario PH-001, se elaboran requisiciones de compra de artículos que no pueden adquirirse en el país sino en el mercado internacional a través de cotizaciones.

Durante el año 2006 se elaboraron Requisiciones por un valor estimado de US \$ 68'681.423, distribuidos de la siguiente manera:

TIPO	VALOR US\$
STOCK	51.382,883
CARGO DIRECTO	17.298.540
<b>TOTAL:</b>	<b>68.681.423</b>

Fuente: Materiales D.A.



## 6.- COMPRAS MEDIANTE CONTRATOS PAER (FORMA E-431).

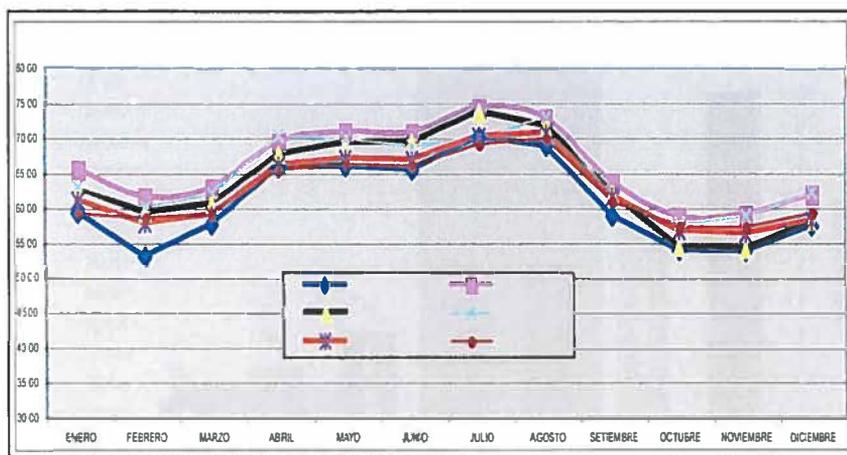
Para satisfacer en forma inmediata las necesidades de materiales específicos y críticos destinados a trabajos especiales y emergentes propios de la operación petrolera, se realizan compras mediante contratos identificados con el sufijo **PAER** que corresponden a las órdenes de compra **Forma E-431**, contratos suscritos directamente entre Petroproducción y las empresas internacionales proveedoras de: equipos, repuestos y demás bienes.

En el año 2006, se han tramitado órdenes de compra "Después del Suceso" por un valor total de USD. 51'342.777.

Este tipo de órdenes de compra se realizan en el Distrito Amazónico, tramitándose por intermedio de las bodegas de Coca y Lago Agrio, según se puede observar en el siguiente cuadro:

BODEGA	CANTIDAD	DOLARES
LAGO AGRIO	2.423	43'981.219
COCA	2.613	7'361.558
<b>TOTAL:</b>	<b>5.036</b>	<b>51'342.777</b>

Fuente: Bodegas D.A.



## Planificación y Control de Proyectos

La Unidad de Planificación y Control de Proyectos realiza tres procesos dentro de su Gestión para la Filial que son la Planificación, Proyectos y Proforma de Inversiones y el Sistema Integrado de Gestión.

**Planificación;** se llevó a cabo varios Informes de avance físico del Programa de Inversiones - 2006, acumulados al primer semestre y anual, y actualización de los correspondientes perfiles de los proyectos.

Por otra parte, el informe gerencial de la ejecución del Programa de Inversiones Proyectos 2006, que incluye la ejecución financiera, económica y avance físico a diciembre del 2006, con el seguimiento a las adquisiciones de Obras, Bienes y Servicios.

La coordinación y preparación con las áreas técnico - operativas, administrativas y financieras de la Filial de los principales Objetivos Empresariales a

considerarse en el Plan Operativo 2007 de PETROECUADOR.

Además, las acciones con los administradores en la aplicación del Instructivo para estandarizar, normar y sistematizar la formulación, aprobación, ejecución, control y evaluación del Programa Anual de Inversiones.

Cabe señalar que, en coordinación con la Unidad de Sistemas, se implementó el seguimiento a las requisiciones por proyecto de inversión.

Y llevaron a cabo la coordinación y elaboración de los Informes de Gestión y Actividades, así como de elaboración de diferentes formatos de información, solicitados por las autoridades de Petroecuador y los diferentes organismos del Estado esto es Presidencia de la República SENPLADES, ODEPLAN, Ministerio de Finanzas y Contraloría General del Estado.

### Proyectos por su Tiempo de Ejecución

(Programa de Inversiones - 2006)

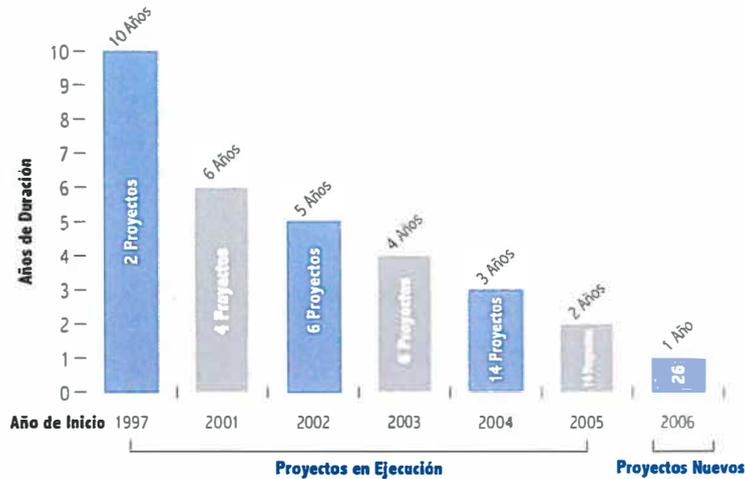


Gráfico 1

### Evaluación del Avance Físico Acumulado a Dic - 06

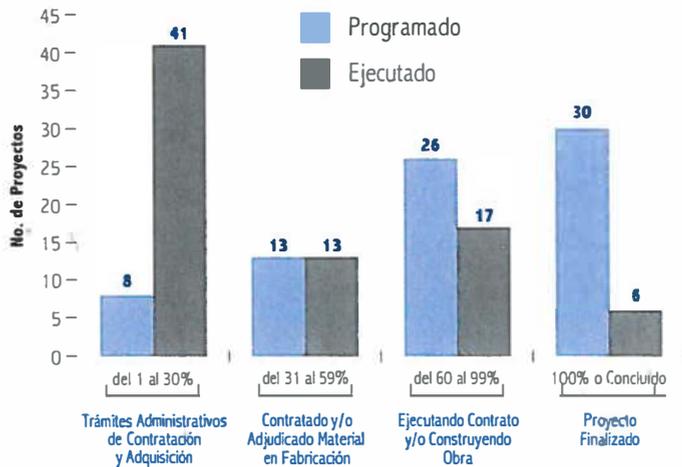


Gráfico 2

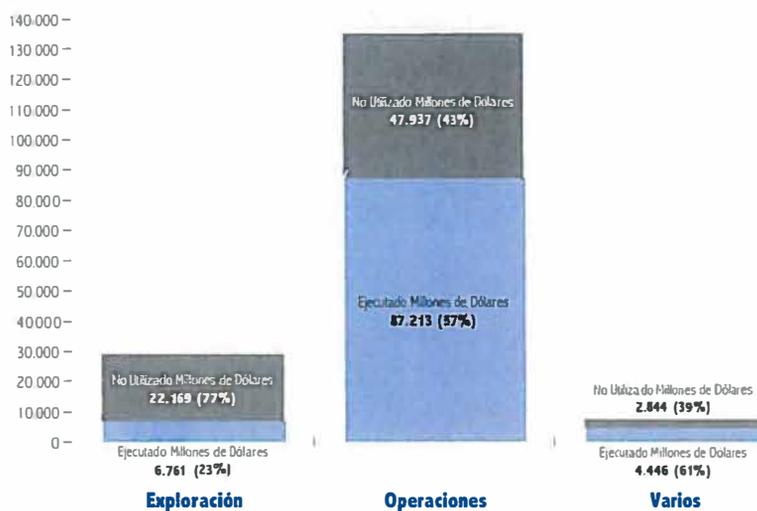
### Análisis de proyectos de inversión

Se programó ejecutar 77 proyectos, de los cuales 51 proyectos iniciaron su ejecución en años anteriores, así tenemos: 2 en el año 1997 (la Integración de la información del registro sísmico, que se ejecuta con el proyecto 97101 denominado "Registro y Proceso Líneas Sísmica 3D y reproceso 2D e Implementación de Mega Cubo" y el proyecto 97411 "Automatización Sistema

Interconectado Distrito Amazónico-Centro de Control", 4 en el 2001, seis en el 2002, 6 en el 2003, 14 en el 2004 y 19 en el 2005; para el año 2006 se aprobaron 26 proyectos nuevos. (Gráfico 1).

En gráfico se muestra por rango de cumplimiento el avance físico programado y el avance físico real, que los proyectos lograron al 31 de diciembre del 2006. (Gráfico 2).

**Participación de las Subgerencias en el Presupuesto de Inversiones - 2006**



## Evaluación de Recursos Financieros

Se analiza exclusivamente proyectos financiados con recursos propios y que de acuerdo al costo total estimado del proyecto, su financiamiento va desde 2 hasta 3, 4 o más años, esto es que su presupuesto va en relación directa a la duración de sus actividades.

El gráfico anterior refleja la ejecución por área de operación, en donde en Exploración se ejecutó el 23%; en Operaciones el 57% y proyectos varios el 61% a diciembre del 2006; lo que representa un total del 52% de ejecución del Presupuesto de Inversiones anual.

El Presupuesto de Inversiones aprobado por el Directorio de Petroecuador con Resolución No. 032-DIR-2005 el 25 de noviembre del 2005 para el año 2006 fue USD \$ 189,6 millones; de los cuales, le correspondió administrar a la Subgerencia de Operaciones aproximadamente USD \$. 135,2 millones reprogramados a USD \$ 153,4 millones para invertir en la ejecución de 49 proyectos; a la Subgerencia de Exploración se le aprobó USD \$ 48,2 millones reprogramados a USD \$ 29,0 millones para la ejecución de 19 proyectos y a otros proyectos-varios se aprobó USD \$ 6,2 millones reprogramado a USD \$ 7,2 millones.

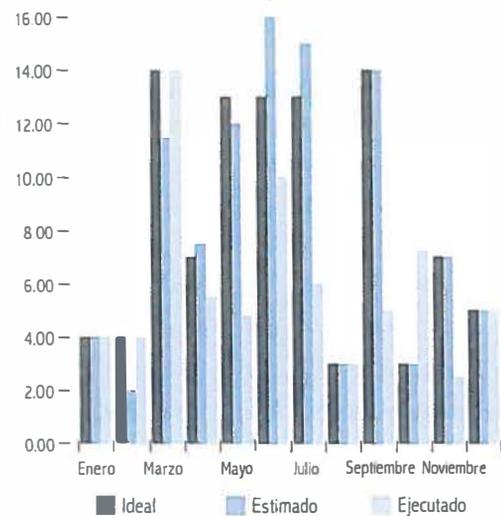


## Evaluación Sistema Integrado de Gestión - SIG

El proyecto, a diciembre del 2006 tiene un avance del 98.26%, según se evidencia en siguiente cuadro:

Objetivos e Indicadores								
Objetivo	Indicador	Plazo	Funcionario Responsable	Funcionario Seguimiento	Frecuencia Control	Fórmula	Valor Actual	Meta
Ejecutar el Proyecto 02708	% de ejecución del proyecto	31-Dic-06	Líder ISO PCP	Jefe PCP	Mensual	Actividades ejecutadas/Actividades programadas* 100%	98.26%	100%

MES	IDEAL %	PROGRAMA ESTIMADO %	EJECUTADO %	EVALUACIÓN
Hasta el año 2005	94,00%			
Enero	4,00	4,00	4,00	
Febrero	4,00	2,00	4,00	
Marzo	14,00	11,50	14,00	
Abril	7,00	7,50	5,50	
Mayo	13,00	12,00	4,80	
Junio	13,00	16,00	10,00	
Julio	13,00	15,00	6,00	
Agosto	3,00	3,00	3,00	
Septiembre	14,00	14,00	5,00	
Octubre	3,00	3,00	7,25	
Noviembre	7,00	7,00	2,50	
Diciembre	5,00	5,00	5,00	
Fecha de actualización: 29-Ene-07			71,05%	



# Subgerencia Administrativa



Dentro de las actividades más relevantes efectuadas por la Subgerencia Administrativa, orientadas a un eficiente manejo y consecuente motivación del recurso humano de la Filial, durante el año 2006, se ejecutaron las siguientes:

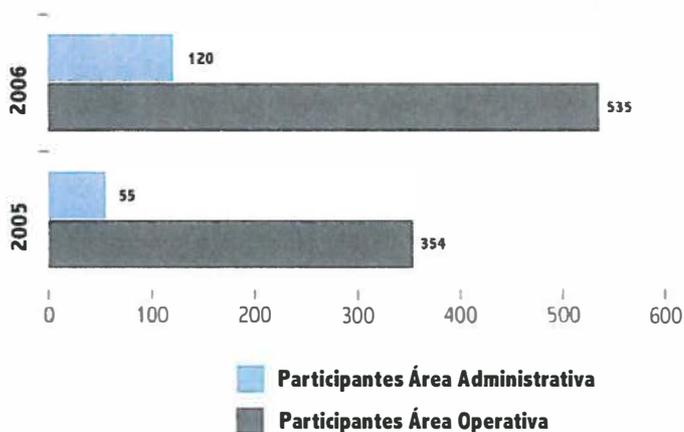
## ADMINISTRACIÓN DE PERSONAL

A diciembre del 2006 el total de trabajadores de Petroproducción fue de 1.071 funcionarios, de los cuales 366 laboran en Quito, es decir el 34,2%; en el Distrito Amazónico 691, lo que equivale al 64,5% y en Guayaquil 14 correspondiendo al 1,3%.

## CAPACITACIÓN

En el 2006, prestando especial atención a su personal, Petroproducción ejecutó 146 eventos de capacitación, en los que fueron instruidos 655 funcionarios, de los cuales 535 son del área operativa y 120 del área administrativa-financiera, además cabe resaltar que fueron empleadas 30.296 horas de capacitación en todos los eventos de este año.

**Comparativo Capacitación Personal por Áreas**





## BIENESTAR SOCIAL.

En concordancia con una indispensable elevación de los niveles de satisfacción y bienestar del personal de la Filial, el área de Bienestar Social de Petroproducción desarrolló durante el 2006, importantes actividades entre las que se destacan la realización de trámites pertinentes y de su competencia para el cumplimiento de lo estipulado en la Contratación Colectiva en lo que se refiere a los beneficios sociales; atención a los casos sociales y visitas hospitalarias pertinentes, atención odontológica permanente, coordinación del proceso de dotación de ropa de trabajo, coordinación del Proceso de Salud Ocupacional en Quito y Guayaquil, colaboración en la reposición de gimnasios en el Distrito Amazónico, y la realización de los Campamentos Vacacionales tanto del Régimen Sierra como el de Costa.

Además se coordinó con la unidad de Contabilidad la conciliación de cuentas contables referentes a los anticipos de remuneraciones, y se llevó a cabo

el trámite de recuperación de valores por ausentismo.

Se dio inicio a las actividades de la Comisión de Seguridad Industrial y Salud Ocupacional, entre las que se encuentran la elaboración de un programa anual de Salud Ocupacional, trámites para obtención del presupuesto correspondiente. Elaboración del borrador del Reglamento de Seguridad Industrial y Salud Ocupacional, y de términos de referencia para la contratación de la identificación, medición, evaluación y control de riesgos de algunos campos e instalaciones en Quito, y se conformó el Subcomité de salud en Guayaquil

## SERVICIOS GENERALES.

Las principales actividades cumplidas por esta Unidad en el 2006, fueron la supervisión de la ejecución de 5 contratos que se encuentran bajo esta Unidad por un monto total de aproximadamente US\$ 1'110.000 dólares más IVA, procesamiento



de Órdenes de Trabajo por concepto de Mantenimiento y Limpieza, Mantenimiento Automotriz por un monto total aproximado de US \$ 43.000. dólares Además, se dió trámite al pago de los servicios básicos por un monto aproximado de US \$ 280.000. dólares, la custodia de información remitida por las diferentes unidades de la Filial para el archivo pasivo, y atención al público, respecto a la información que se tramita a través del área de Archivo Central.

**DISPENSARIO MÉDICO.**

Durante el 2006, se cumplió el Programa de Salud Ocupacional con el Dispensario Médico de Petroecuador, obteniendo el 90% de asistencia de un total de 356 funcionarios.

Se mejoraron los servicios de salud en sus aspectos curativo y preventivo con la inclusión de exámenes de endoscopias al personal de la Empresa; coordinación de charlas de Seguros y Garantías en el Distrito Amazónico y gestiones para Convenios

con Clínicas y Centros Hospitalarios.

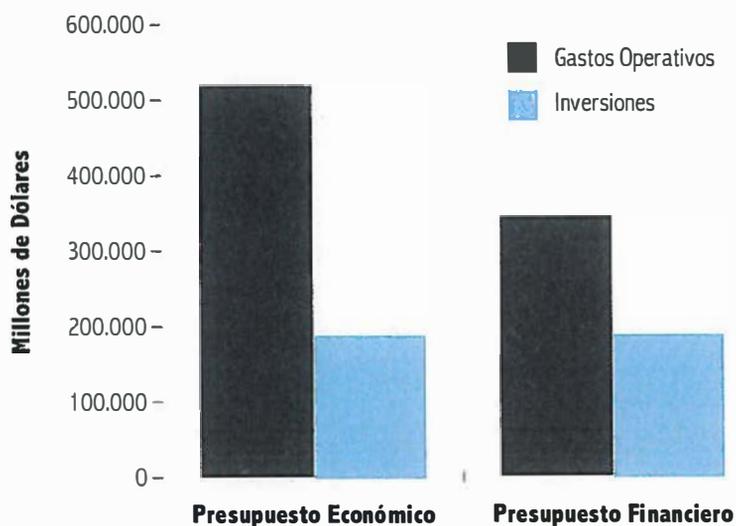
**SEGURIDAD FÍSICA.**

Entre las labores más importantes desempeñadas por esta área se destacan; inspecciones ordinarias y extraordinarias en los edificios e instalaciones de Petroproducción en Quito, identificando las condiciones de riesgo, supervisar los puestos de protección y seguridad de los edificios e instalaciones de la Filial en el Distrito Quito.



## Subgerencia de Finanzas

**Presupuesto Anual Económico y Financiero - 2006**

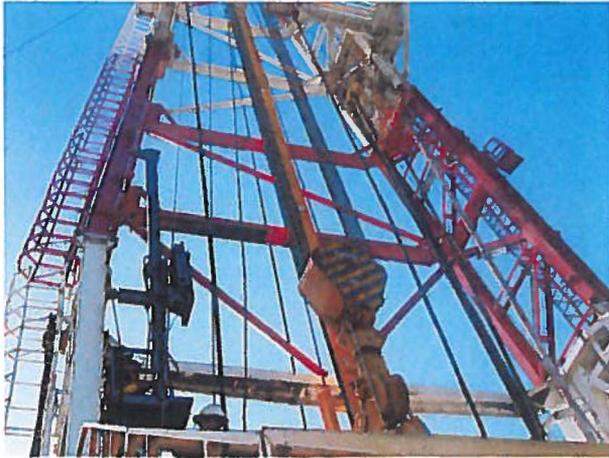


**PRESUPUESTO ECONÓMICO Y FINANCIERO ANUAL - 2006**  
(En Miles de Dólares)

CONCEPTO	PRESUPUESTO ECONÓMICO	PRESUPUESTO FINANCIERO
GASTOS OPERATIVOS	518.330	343.931
INVERSIONES	189.580	189.580
<b>TOTAL</b>	<b>707.910</b>	<b>533.511</b>

Los presupuestos económico y financiero de PETROPRODUCCIÓN para el 2006, fueron aprobados por el Directorio de PETROECUADOR el 25 de noviembre del 2005 mediante Resolución No. 032-DIR-2005-11-25.

Con Resoluciones de Vicepresidencia 2006-035 de 12 de abril del 2006, 2006-064 de 20 de julio, 2006-086 de 07 de septiembre del 2006 y 2006-115 de 12 de diciembre del 2006, se procedió a la Reprogramación del Presupuesto de Inversiones y, para el presupuesto de Gastos se reprogramó con Resoluciones de Vicepresidencia Nos. 2006-080 de 30 de agosto del 2006, 2006-091 de 22 de septiembre del 2006, 2006-096 de 12 de octubre del 2006, 2006-113 de 11 de diciembre del 2006 y con Resolución No. 358-CAD-2006-09-18.



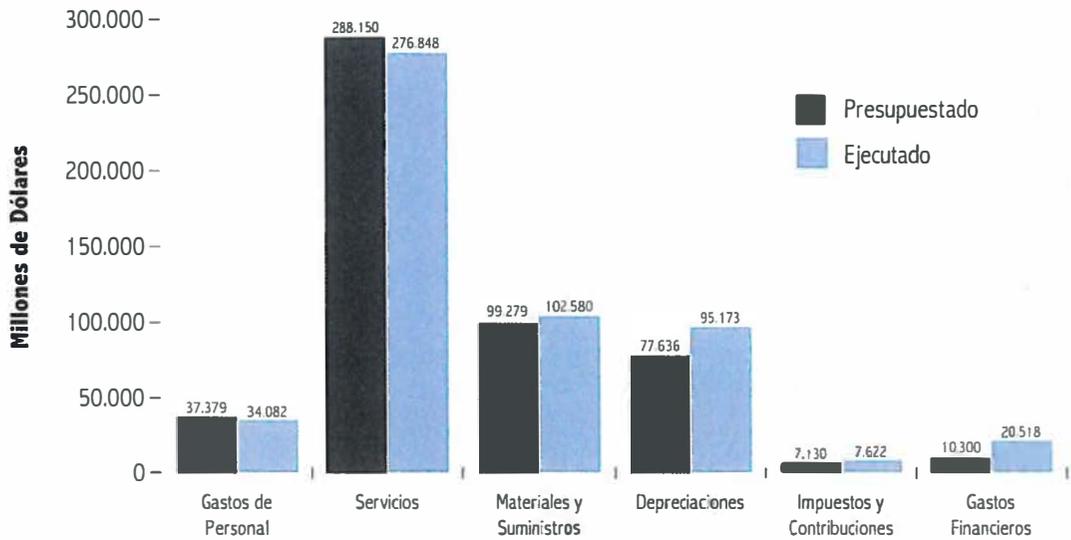
## Presupuesto Económico Devengado

Los presupuestos económicos de gastos e inversiones de Petroproducción correspondiente al período enero - diciembre del 2006, registraron una ejecución de 628.666 dólares, equivalentes al 88,8% con relación al presupuesto anual reprogramado que fue de US \$ 709.454 dólares, según se detalla a continuación:

PRESUPUESTO ECONÓMICO - DEVENGADO (En Miles de Dólares)				
CONCEPTO	PPTO. ANUAL REP.	EJECUCIÓN	EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
<b>GASTOS OPERATIVOS</b>	519.874	536.823	103.3%	85.4%
<b>INVERSIONES</b>	189.580	189.580	48.4%	14.6%
<b>TOTAL</b>	<b>709.454</b>	<b>709.454</b>	<b>88.6%</b>	<b>100.0%</b>

### Ejec. Presupuesto Económico Gastos (Devengado)

(Enero - Diciembre 2006)  
(En miles de dólares)



## Presupuesto Económico Gasto - Devengado

La ejecución de gastos operativos correspondiente al mes de diciembre llegó a los 536.823 dólares, con un cumplimiento del 103.3% del valor presupuestado y reprogramado para el año, de US \$ 519.874 dólares, (ver Cuadro 2). En la ejecución anual se incluyen US \$ 95.173 dólares, correspondientes a las alícuotas de amortización y depreciación, lo que representa el 17,7 % del total de ejecución.

#### PRESUPUESTO ECONÓMICO DE GASTOS (En Miles de Dólares)

CONCEPTO	PRESUPUESTO	PRESUPUESTO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
GASTOS DE PERSONAL	31.060	37.379	34.082	91.2%	6.3
SERVICIOS GENERALES	304.325	288.150	276.848	96.1%	51.6
MATERIALES Y SUMINISTROS	87.279	99.279	102.580	103.3%	19.1
DEPRECIACIÓN	77.636	77.636	95.173	122.6%	17.7
IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES	7.730	7.130	7.622	106.9%	1.4
GASTOS FINANCIEROS	10.300	10.300	20.518	199.2%	3.9
<b>TOTAL:</b>	<b>519.874</b>	<b>536.823</b>	<b>536.823</b>	<b>103.3%</b>	<b>100.0</b>



La cuenta de Gastos de Personal registra una ejecución de 109,7% frente al presupuesto aprobado y 91,2% respecto al presupuesto reprogramado. En esta ejecución se registraron los recursos presupuestados por US \$ 1.146 dólares para la contratación de 51 técnicos que fue aprobado por el Directorio de Petroecuador. Es preciso indicar que durante este año se realizaron incrementos en las remuneraciones dispuesto por la Presidencia Ejecutiva, valores que fueron cubiertos mediante la Reprogramación del presupuesto de Gastos con Resolución del Consejo de Administración No. 358-CAD-2006-09-18 se transfirió a Petroproducción US \$ 1.544 dólares para cubrir este rubro. Se registraron gastos por concepto de vacaciones, valores que son significativos y que aumentaron la ejecución en el transcurso de los seis últimos meses. Adicionalmente, se registraron durante el mes de diciembre valores relativos a la Implementación del Plan de Carrera.

La cuenta de Impuestos y Contribuciones registra

una ejecución del 98.6% y 106.9 % respecto al presupuesto aprobado y reprogramado. En este rubro se consideró el concepto de contribución por separación de la empresa de US \$ 3 millones de dólares de los cuales se ha ejecutado US \$ 472 mil dólares.



## Costos Unitarios y Volúmenes de Producción

El costo unitario de producción de un barril de petróleo llegó a US \$ 7,56 dólares, durante el año 2006. Estos costos corresponden a un volumen de producción registrada a diciembre de 71'041.000 barriles de crudo (No incluye la producción de excedente campos marginales).

Los costos son superiores a los presupuestados debido a los gastos registrados principalmente en las partidas de: materiales y suministros, impuestos y contribuciones, servicios etc. frente a una producción registrada de 88,9% de lo presupuestado.

El costo unitario operativo, excluyendo la depreciación, se estableció en US \$ 6,22 dólares el barril de crudo, conforme el siguiente detalle:

COSTOS UNITARIOS			
CONCEPTO	PRESUPUESTO REPROGRAMADO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN
Gastos Operativos	442.238	441.650	99.8
Depreciación (MUSD)	77.636	95.173	122.6
<b>TOTAL GASTOS (MUSD)</b>	<b>519.874</b>	<b>536.823</b>	<b>103.3</b>
Producción Fiscalizada (MbIs)(1)	79.929	71.041	88.9
Costo Unit. Operativo (USD/Bl.)	5.53	6.22	112.4
<b>Costo Unit. Producción (USD/Bl.)</b>	<b>6.50</b>	<b>7.56</b>	<b>116.2</b>

(1) Producción fiscalizada, preliminar a diciembre/06



## Presupuesto Económico de Inversiones (Devengado)

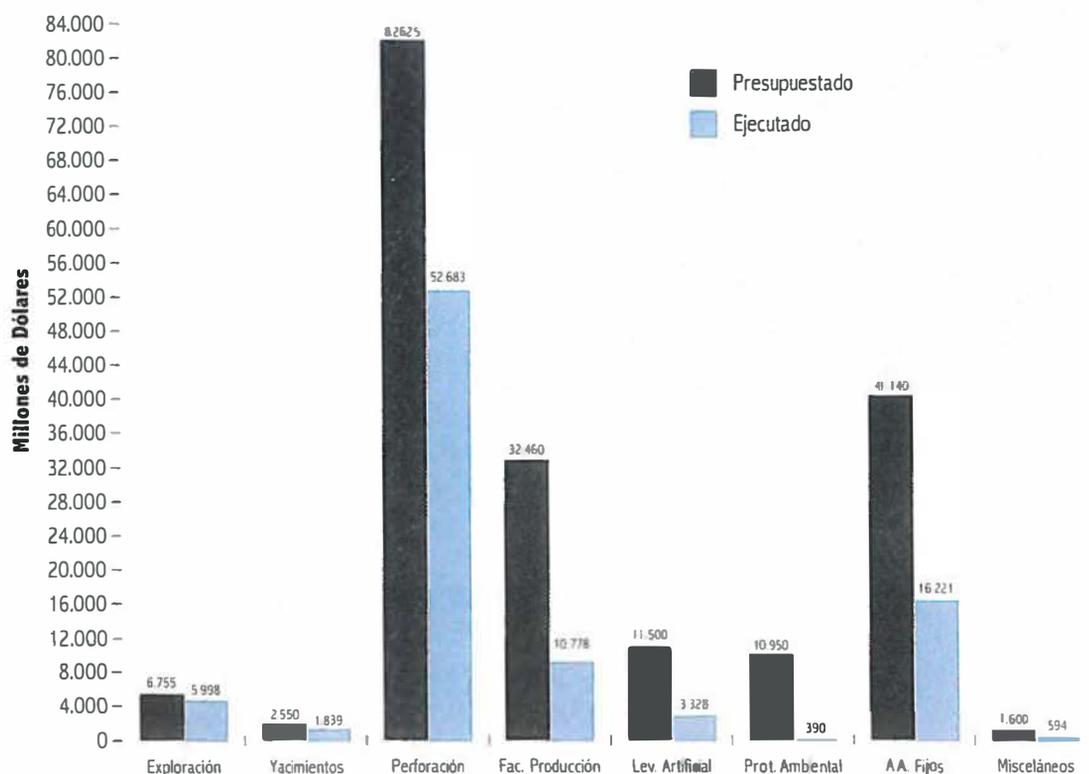
Durante el 2006 las inversiones realizadas por Petroproducción ascendieron a US \$110.862 dólares equivalentes al 74,9%, del presupuesto aprobado para el año que fue de US \$ 148.110 dólares.

PRESUPUESTO ECONÓMICO DE INVERSIONES (En miles de dólares)				
CONCEPTO	PRESUPUESTO REPROGRAMADO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
PROYECTOS EN EJECUCIÓN	98.505	56.084	56.9	61.1
PROYECTOS NUEVOS	91.075	35.757	39.3	38.9
<b>TOTAL:</b>	<b>189.580</b>	<b>91.841</b>	<b>48.4</b>	<b>100.0</b>

De las inversiones realizadas por Petroproducción durante el año 2006, el 56,9% corresponde a proyectos en ejecución y responde sobre todo a la contabilización de facturas por los trabajos realizados en proyectos de protección ambiental, perforación y levantamiento artificial.

### Comparativo Ejecución Presupuesto Económico de Inversiones

(Enero - Diciembre 2006)  
(En miles de dólares)



A continuación se presentan los porcentajes de ejecución alcanzados en cada una de las categorías de inversión:

#### PRESUPUESTO ECONÓMICO DE INVERSIONES (DEVENGADO) (En miles de dólares)

ACTIVIDAD	PRESUPUESTO REPROGRAMADO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
EXPLORACIÓN	6.755	5.998	88.8	6.5
YACIENTOS	2.550	1.839	72.1	2.0
PERFORACIÓN	82.625	52.683	63.8	57.4
FACILIDADES PRODUCCIÓN	32.460	10.788	33.2	11.7
LEVANT. ARTIFICIAL	11.500	3.328	28.9	3.6
PROTEC. INTEGRAL	10.950	390	3.6	0.4
ADQ. ACTIVOS FIJOS	41.140	16.221	39.4	17.7
MISCELÁNEOS	1.600	594	37.1	0.7
<b>TOTAL:</b>	<b>189.580</b>	<b>91.841</b>	<b>48.4</b>	<b>100.0</b>



Se registra mayor ejecución en los proyectos de arrastre en las categorías de: Perforación, Adquisición Activos Fijos, Levantamiento Artificial, Protección Integral y Exploración por cargos que se contabilizaron en este año. En los proyectos nuevos se registran cargos principalmente en proyectos de Perforación.

Los proyectos de mayor asignación presupuestaria tales como: perforación de pozos, compra de materiales, inversión bodega y activos fijos, registraron un significativo retraso en los procesos de compras o contrataciones, debido a trámites administrativos y de aprobación, por parte de las autoridades que constantemente se cambian.

La demora en la compra de tubería de líneas, casing y tubing, provocó una situación crítica en la operación, principalmente para la perforación de pozos y cambio y construcción de líneas de flujo, ya que no se disponía de stock de tubería.





## Presupuesto Financiero (Devengado)

De un presupuesto financiero reprogramado de US \$ 533.511 dólares para gastos e inversiones asignados a Petroproducción para el año 2006, se pagaron en este período US \$ 424.057 dólares es decir, el 79,5% de los fondos presupuestados y reprogramados para el año.

Adicionalmente al Presupuesto con Recursos Propios descrito anteriormente, se han realizado también pagos a través de fideicomisos en el Banco Central con cargo a Proyectos de Alianzas Operativas por un total de US \$. 40.199 mil dólares durante todo el año.

### PRESUPUESTO FINANCIERO (DESEMBOLSOS)

(En miles de dólares)

CONCEPTO	PRESUPUESTO REPROGRAMADO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
GASTOS OPERATIVOS	343.931	327.349	95.2%	77.2%
INVERSIONES	189.580	96.708	51.0%	22.8%
<b>TOTAL:</b>	<b>533.511</b>	<b>424.057</b>	<b>79.5%</b>	<b>100.0%</b>

## Presupuesto Financiero de Gastos

En los diferentes conceptos de gastos operacionales durante el año 2006 se desembolsó US \$ 327.349 dólares, equivalentes al 95.2% con relación al valor presupuestado reprogramado para el año.

El valor desembolsado tuvo los siguientes porcentajes de cumplimiento y participación por nivel de grupo de gastos operativos:

PRESUPUESTO FINANCIERO DE GASTOS (En miles de dólares)				
CONCEPTO	PRESUPUESTO REPROGRAMADO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
GASTOS DE PERSONAL	37.379	33.443	89.5%	10.2%
SERVICIOS GENERAL	1.642	1.610	98.1%	0.5%
SERV. OPERACIÓN. MANT.	242.811	204.369	84.2%	62.4%
MATERIALES Y SUMINISTROS	54.969	82.474	150.0%	25.2%
IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES	7.130	5.453	76.5%	1.7%
<b>TOTAL:</b>	<b>343.931</b>	<b>327.349</b>	<b>95.2%</b>	<b>100.0%</b>

La mayor asignación de recursos es decir el 87,6% fueron orientados al pago de los servicios contratados de operación, transporte y a la adquisición de materiales y repuestos para el normal abastecimiento de las bodegas y necesidades operacionales, quedando el 12,4% para los pagos de sueldos y salarios, impuestos y contribuciones.

La ejecución que registra la partida Materiales y Suministros se explica por los altos gastos de mantenimiento realizados en las instalaciones petroleras como son: reparación de motores, equipos, tanques, etc.



## Presupuesto Financiero de Inversiones

La ejecución financiera del programa de inversiones durante el año 2006 fue de US\$ 96.708 dólares, valor que refleja únicamente los movimientos de Caja, equivalentes al 51,0% del presupuesto del año de US\$ 189.580 dólares.

### PRESUPUESTO FINANCIERO DE INVERSIONES POR CAJA (En miles de dólares)

CONCEPTO	PRESUPUESTO REPROGRAMADO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
PROYECTOS EN EJECUCIÓN	98.505	62.002	62.9%	64.1%
PROYECTOS NUEVOS	91.075	34.706	38.1%	35.9%
<b>TOTAL:</b>	<b>189.580</b>	<b>96.708</b>	<b>51.0%</b>	<b>100.0%</b>

Se puede advertir que la ejecución financiera del Programa de Inversiones durante el año, continuó con los proyectos de arrastre (64,1%), y para proyectos nuevos se realizaron desembolsos principalmente para la perforación de nuevos pozos (35,9%).



A continuación se presentan los porcentajes de ejecución alcanzados por nivel de cada una de las categorías de inversión:

DESEMBOLSOS POR CATEGORIAS DE INVERSION (En miles de dólares)				
CONCEPTO	PRESUPUESTO REPROGRAMADO	EJECUCIÓN	% EJECUCIÓN	PARTICIPACIÓN
EXPLORACIÓN	6.755	5.175	76.6%	5.4%
YACIMIENTOS	2.550	1.115	43.7%	1.2%
PERFORACIÓN	82.625	60.393	73.1%	62.4%
FACILIDADES PRODUCCIÓN	32.460	5.041	15.5%	5.2%
LEVANT. ARTIFICIAL	11.500	4.348	37.8%	4.5%
PROTEC. INTEGRAL	10.950	160	1.5%	0.1%
ADQ. ACTIVOS FIJOS	41.140	18.898	45.9%	19.5%
MISCELÁNEOS	1.600	1.578	98.6%	1.7%
<b>TOTAL:</b>	<b>189.580</b>	<b>96.708</b>	<b>51.0%</b>	<b>100.0%</b>

Del cuadro anterior se observa que la mayor asignación de recursos financieros, correspondió a Perforación de Pozos de Avanzada y Desarrollo por US \$ 60.393 dólares, equivalentes a un 62,4% del Presupuesto Reprogramado del año, habiéndose pagado facturas pendientes por trabajos realizados durante el año 2006 por un valor de US \$ 26.717 dólares y US \$ 33.676 dólares

por pagos y anticipos a los contratos de perforación realizados en el presente año.

En Activos Fijos, la ejecución es de 45,9% debido a que existen varios trámites en proceso, los más significativos son: compra de materiales de inversión stock bodega, compra de tubería, cabezales y compra de vehículos para operaciones.

## PETROPRODUCCION - CONSOLIDADO

### BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006



11/27/07

ACTIVO	
ACTIVO CORRIENTE	DOLARES
CAJA BANCOS	5,298,463.86
CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR	15,608,284.32
CUENTAS POR COBRAR INTERFILIALES	19,614,787.63
INVENTARIO DE PRODUCTOS Y MATERIALES	119,134,040.42
GASTOS ANTICIPADOS CONTRATISTAS	10,333,781.51
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>169,989,357.74</b>
ACTIVO NO CORRIENTE	DOLARES
PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	1,517,067,896.64
REVALORIZACIÓN PP&E	1,371,450.82
RESERVAS DEPRECIACION Y AMORTIZACION	-716,244,356.43
RESERVAS DEPREC. Y AMORTIZ. REVALORIZ.	-1,333,972.33
P.P. & EQUIPO NO DEPRECIABLE	24,483,522.99
OTROS	22,679,968.45
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>848,024,510.14</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>1,018,013,867.88</b>

PASIVO	
PASIVO CORRIENTE	DOLARES
CUENTAS POR PAGAR	202,714,359.63
OBLIGACIONES ACUMULADAS POR PAGAR	2,737,920.72
OTROS PASIVOS CORRIENTES	15,964.08
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>205,468,244.43</b>
PATRIMONIO	DOLARES
CAPITAL	611,497,110.35
REVALORIZACION	201,048,513.10
SUPERAVIT	
SUPERAVIT PRESENTE EJERCICIO ( D/C)	
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>812,545,623.45</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>1,018,013,867.88</b>

CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS 53,288,318.14

CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS -53,288,318.14

ING. FRANCISCO SILVA  
VICEPRESIDENTE DE PETROPRODUCCION

JOSE LUIS SANTACRUZ  
SUBGERENTE DE FINANZAS

CBA. RAÚL PAREDES  
JEFE UNIDAD DE CONTABILIDAD ENC.

***Producción:***

Unidad de Relaciones Públicas

***Fuente:***

Unidad de Planificación y Control de Proyectos

***Diagramación e Impresión:***

NOVOGRAF • 3400-253

Quito - Ecuador

Av. De los Shyris N° 34-382 y Portugal  
Teléfono: 2465-758  
[www.petroproduccion.com.ec](http://www.petroproduccion.com.ec)  
Fax: 2449-000