



MGI Guerra & Asociados

AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al señor Representante Legal de:
Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB)
(Sucursal Ecuador)

Quito, 9 de febrero del 2007

- 1.- Hemos auditado los balances generales adjuntos de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – (Sucursal Ecuador)** al 31 de diciembre del 2006 y 2005 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en dichas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestras auditorías.
- 2.- Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para expresar una opinión.
- 3.- En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – (Sucursal Ecuador)**, al 31 de diciembre del 2006 y 2005 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Ecuador.
- 4.- Los estados financieros adjuntos, se han preparado considerando que la Sucursal continuará como negocio en marcha. Como se expresa en la Nota 1 a los estados financieros, la Sucursal mantiene pérdidas acumuladas importantes. Los planes de la Casa Matriz con respecto a este punto, se describen también en la Nota 1.

Registro en la Superintendencia
de Compañías: 060

BYRON GUERRA VILLAVICENCIO C.P.A.
Socio – Licencia No. 2408

ITALIA 214 y ELOY ALFARO, QUITO - ECUADOR

TELE: (593) (2) 255 02 99 • FAX: (593) (2) 255 45 65 P.O.BOX: 17-03-143 • www.guerra-asociados.com

MGI is a worldwide association of independent auditing, accounting and consulting firms.
Each member firm undertakes no responsibility for the activities, work, opinions or service of the other member firms

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Balances Generales
Al 31 de Diciembre del 2006 y 2005
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

ACTIVOS

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Activos Corrientes</u>		
Efectivo y Equivalentes de Efectivo (Nota 4)	168,739	2'155,424
Cuentas por Cobrar (Nota 5)	11'935,172	8'133,650
Inventarios (Nota 6)	<u>3'752,354</u>	<u>2'136,668</u>
Total Activos Corrientes	15'856,265	12'425,742
<u>Activos Fijos</u> (Nota 7)		
Terrenos	1,000	1,000
Equipos Petroleros	40'768,326	23'559,229
Equipos de Campo	420,645	44,322
Vehículos	387,346	340,722
Equipo de Comunicación	2,380	2,380
Equipos de Computación	16,202	16,202
Depreciación Acumulada	<u>(5'885,458)</u>	<u>(3'449,529)</u>
Total Activos Fijos, Neto	35'710,441	20'514,326
Construcciones en Curso (Nota 8)	21'243,631	39'000,074
Otros Activos y Activos Diferidos (Nota 9)	<u>7'370,162</u>	<u>6'430,293</u>
Total Activos	<u>80'180,499</u>	<u>78'370,435</u>

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Balances Generales
Al 31 de Diciembre del 2006 y 2005
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

PASIVOS Y PATRIMONIO

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Pasivos Corrientes</u>		
Proveedores y Otros (Nota 10)	3'097,947	2'676,398
Casa Matriz (Nota 11)	59'009,234	53'253,315
Pasivos Acumulados (Nota 12)	<u>126,515</u>	<u>140,564</u>
Total Pasivos Corrientes	62'233,696	56'070,277
Pasivos a Largo Plazo (Nota 16)	<u>20'880,000</u>	<u>25'648,000</u>
Total Pasivos	83'113,696	81'718,277
<u>Patrimonio</u>		
Capital Asignado	2,000	2,000
Resultados Acumulados	(3'349,842)	(3'947,853)
Utilidad Neta	<u>414,645</u>	<u>598,011</u>
Total Patrimonio	<u>(2'933,197)</u>	<u>(3'347,842)</u>
 Total Pasivos y Patrimonio	 <u>80'180,499</u>	 <u>78'370,435</u>

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Estados de Resultados
Años Terminados el 31 de Diciembre del 2006 y 2005
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Ingresos y Costos</u>		
Ingresos Operacionales	44'288,277	37'030,302
Costos Operacionales	<u>(30'864,722)</u>	<u>(27'375,592)</u>
Utilidad Bruta	13'423,555	9'654,710
<u>Gastos Operacionales:</u>		
Gastos Generales y Administrativos	<u>(7'540,294)</u>	<u>(4'771,324)</u>
Total Gastos Operacionales	<u>(7'540,294)</u>	<u>(4'771,324)</u>
Utilidad Operacional	5'883,261	4'883,386
<u>Otros Ingresos (Gastos):</u>		
Intereses y Comisiones, netos	11,362	11,041
Otros (Gastos) Ingresos, netos	<u>(5'262,244)</u>	<u>(4'007,165)</u>
Total Otros (Gastos) Ingresos	<u>(5'250,882)</u>	<u>(3'996,124)</u>
Utilidad antes de Participación Trabajadores e Impuesto a la Renta	632,379	887,262
Participación a Trabajadores (Nota 13)	(94,857)	(133,089)
Impuesto a la Renta (Nota 14)	<u>(122,877)</u>	<u>(156,162)</u>
Total	<u>(217,734)</u>	<u>(289,251)</u>
Utilidad Neta	<u>414,645</u>	<u>598,011</u>

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Estados de Cambios en el Patrimonio
Al 31 de Diciembre del 2006 y 2005
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Capital Asignado</u>	<u>Resultados Acumulados</u>	<u>Utilidad (Pérdida) del Ejercicio</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre, 2004	2,000	(4'065,970)	118,117	(3'945,853)
Transferencias de saldos 2004	-	118,117	(118,117)	-
Utilidad Neta	-	-	<u>598,011</u>	<u>598,011</u>
Saldos al 31 de diciembre, 2005	2,000	(3'947,853)	598,011	(3'347,842)
Transferencias de saldos 2005	-	598,011	(598,011)	-
Utilidad Neta	-	-	<u>414,645</u>	<u>414,645</u>
Saldos al 31 de diciembre 2006	<u>2,000</u>	<u>(3'349,842)</u>	<u>414,645</u>	<u>(2'933,197)</u>

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)**

Estados de Flujos de Efectivo

Años Terminados el 31 de Diciembre del 2006 y 2005

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Operación:</u>		
Utilidad Neta	414,645	598,011
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto utilizado en actividades de operación:		
Depreciación de activos fijos	2'485,604	1'120,670
Amortización de otros activos y activos diferidos	2'545,858	3'202,241
Costo de las construcciones	18'050,862	19'216,013
Otros Ajustes	2'934,396	-
<u>Cambios Netos en Activos y Pasivos:</u>		
(Aumento) en cuentas por cobrar	(3'924,399)	(1'252,561)
(Aumento) en inventarios	(1'978,018)	(3'739,317)
(Aumento) en construcciones en curso y otros activos	(6'714,542)	(16'139,309)
Aumento (Disminución) de cuentas por pagar	421,549	(20'059,620)
Aumento en gastos acumulados y otras cuentas por pagar	108,828	110,111
Efectivo Neto Proveniente de (Utilizado en) las Actividades de Operación	<u>14'344,783</u>	<u>(16'943,761)</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Inversión:</u>		
(Adiciones) de activos fijos, netos	<u>(17'370,457)</u>	<u>(149,844)</u>
Efectivo Neto (Utilizado en) las Actividades de Inversión	<u>(17'370,457)</u>	<u>(149,844)</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:</u>		
Obligaciones a largo plazo - Casa Matriz, neto	<u>1'038,989</u>	<u>18'948,219</u>
Efectivo neto Proveniente de las Actividades de Financiamiento	<u>1'038,989</u>	<u>18'948,219</u>
(Disminución) Aumento del Efectivo y Equivalentes de Efectivo	(1'986,685)	1'854,614
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Inicio del Año	<u>2'155,424</u>	<u>300,810</u>
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Final del Año	<u>168,739</u>	<u>2'155,424</u>

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 1 – Operaciones

Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) - (Sucursal Ecuador) se constituyó en la República del Ecuador el 20 de noviembre del 2001. Sus actividades principales son: Extracción de petróleo, minerales bituminosos que incluye los procesos de decantación, desalación, deshidratación y estabilización del petróleo crudo, eliminación de fracciones muy livianas y otros procesos; prestación de todo tipo de servicios en yacimientos de petróleo y de gas, tales como: perforación, cementación de los tubos de encamisado de los pozos, bombeo de pozos, taponamiento y abandono de pozos; actividades geológicas y de prospección como: medición y observación de superficies para determinar la estructura del subsuelo, la ubicación de yacimientos de petróleo, gas natural, minerales y depósitos de aguas, estudios aerogeofísicos, estudios hidrológicos, actividades de cartografía y agrimensura conexas.

Debido a que las pérdidas acumuladas son importantes, la Casa Matriz de la Sucursal se ha comprometido a lo siguiente:

- Prestar soporte técnico necesario para desarrollar las operaciones y cumplir el contrato firmado con PETROPRODUCCION.
- No existen resoluciones de la Matriz que afecten la operación normal de la sucursal al 31 de diciembre del 2006.
- Se evaluarán diferentes alternativas para cubrir el exceso de pasivos sobre activos que la Sucursal presenta el 31 de diciembre del 2006.

La Matriz considera que este exceso será cubierto en el año 2007.

La dirección actual registrada de la Sucursal es la Av. República del Salvador No. 309 y Moscú Edificio Dygoil, pisos 6 y 7, Quito – Ecuador.

Nota 2 – Políticas Contables Significativas

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las que han sido adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador y son similares a las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), que se relacionan con la preparación y presentación de los Estados Financieros.

A continuación se resumen las principales políticas contables aplicadas por la Sucursal, en la preparación de sus estados financieros, así:

Inventarios

Los inventarios están registrados al costo de adquisición, el que no excede el valor de mercado. El costo se determina por el método de costo promedio, excepto por los inventarios en tránsito; que se registran al costo específico de la factura, más los gastos de importación incurridos.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Activos Fijos

Los equipos y vehículos están registrados al costo de adquisición. Las renovaciones y mejoras importantes se capitalizan, mientras que los reemplazos menores, reparaciones y mantenimiento que no mejoran el activo y no alargan su vida útil, se cargan al gasto a medida que se efectúan. El costo de los equipos y vehículos se deprecian aplicando el método de línea recta sobre la diferencia del costo y el valor residual, correspondiente al 3% del costo de adquisición, cuyo porcentaje de depreciación se determina en base a la vida útil estimada de los mismos, como sigue:

<u>Activos Depreciables</u>	<u>Años</u>	<u>Porcentajes de Depreciación</u>
Equipos Petroleros	10	10.00
Equipos de Campo	10	10.00
Vehículos	5	20.00
Equipos de Computación	3	33.33

Ingresos

La Sucursal mensualmente envía a Petroproducción el Reporte Real de Inversión en el cual se detallan las "facturas devengadas" para su revisión y aprobación y de acuerdo con la disponibilidad económica de Petroproducción, la Sucursal procede a emitir las facturas definitivas. Adicionalmente, la Sucursal factura un costo de gestión, originado en los casos en que Petroproducción difiere el pago de los servicios.

Construcciones en Curso y Costos de los Proyectos

Los costos directos e indirectos relacionados con los proyectos son acumulados en la cuenta de Construcciones en Curso hasta la finalización de los trabajos y son cargados a los resultados del período, en base al método de distribución de costos, aplicado por la Sucursal, en función de la facturación realizada a Petroproducción en cada ejercicio económico.

Participación de los Empleados en las Utilidades

Las leyes laborales de la República del Ecuador requieren que la Sucursal distribuya entre sus empleados el 15% de sus utilidades antes del impuesto a la renta. Este cargo es registrado en los resultados del ejercicio.

Provisión para Impuesto a la Renta

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la aplicación de la tasa impositiva del 25% aplicable a las utilidades gravables. Este cargo es registrado en los resultados del ejercicio

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 3 – Índices de Precios al Consumidor (IPC)

Porcentaje de Variación en los Índices de Precios al Consumidor (IPC)

La disminución en el poder adquisitivo distorsiona las cifras contables y no permite efectuar una adecuada comparación con períodos anteriores.

El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor (IPC) preparación por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INEC):

<u>Año Terminado</u> <u>Diciembre 31</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
2002	9.36
2003	6.07
2004	1.95
2005	3.14
2006	2.87

Nota 4 – Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El detalle del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Efectivo	13,074	160,778
Bancos	155,665	1'766,646
Inversiones financieras temporales	-	228,000
Total	<u>168,739</u>	<u>2'155,424</u>

Nota 5 – Cuentas por Cobrar

El detalle de las Cuentas por Cobrar al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Clientes	2'904,294	3'648,124
Anticipos a contratos	66,954	488,140
Fondo de garantía – 5%	3'642,310	2'157,281
Impuestos:		
1% Impuesto a la renta (nota 14)	316,048	-
Crédito Tributario del Impuesto al Valor Agregado	4'763,005	1'500,373
Retenciones en la fuente de años anteriores	234,209	322,968
Otros	<u>8,352</u>	<u>16,764</u>
Total	<u>11'935,172</u>	<u>8'133,650</u>

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 6 – Inventarios

El detalle de los Inventarios al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Material Metálico:		
Casing	60,096	155,975
Tubería de conducción	15,626	119,216
Varios Misceláneos	2'766,687	1'147,073
Importaciones y compras locales en tránsito	<u>909,945</u>	<u>714,404</u>
Total	<u>3'752,354</u>	<u>2'136,668</u>

Changqing Petroleum Exploration Bureau CPEB
(Sucursal Ecuador)
 Notas a los Estados Financieros
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 7 – Activos Fijos

El movimiento de los Activos Fijos durante los ejercicios económicos 2006 y 2005, es como sigue:

	Saldo Final 2004	Adiciones	Ajustes y/o Reclasifica- ciones	Saldo Final 2005	Adiciones	Reexportación	Ajustes y/o Reclasifica- ciones	Saldo Final 2006
Terrenos	-	1,000	-	1,000	-	-	-	1,000
Equipos Petroleros	7'637,958	106,285	(1)'15'814,985	23'559,229	16'947,511	(100,746)	362,332	40'768,326
Equipos de Campo	44,322	-	-	44,322	376,323	-	-	420,645
Vehículos	258,153	40,179	42,391	340,723	46,623	-	-	387,346
Equipo de Comunicación	-	2,380	-	2,380	-	-	-	2,380
Equipos de Computación	16,202	-	-	16,202	-	-	-	16,202
Subtotal	7'956,635	149,844	15'857,376	23'963,856	17'370,457	(100,746)	362,332	41'595,899
Depreciación Acumulada	(2'328,859)	(1'121,050)	379	(3'449,530)	(2'485,604)	49,676	-	(5'885,458)
Total	5'627,776	(971,206)	15'857,755	20'514,326	14'884,853	(51,070)	362,332	35'710,441

(1) El valor de US\$ 15'814,985 corresponde a un activo fijo que previamente se registró en el inventario.

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
 Notas a los Estados Financieros
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 8- Construcciones en Curso

El movimiento de Construcciones en Curso durante los ejercicios económicos 2006 y 2005, es como sigue:

	Saldo Final 2004	Adiciones	Ajustes y/o Reclasifi- caciones	Saldo Final 2005	Adiciones	Transferen- cias	Ajustes y/o Reclasifi- caciones	Saldo Final 2006
Prospección Geológica Sísmica	7'751,240	1'748,006	38,697	9'537,943	-	(865,753)	-	8'672,190
Indemnización de Tierras	-	-	-	-	69,014	1'636,783	(25,610)	1'680,187
Perforación Pozos Exploratorios	22'796,617	4'975,055	1'628,001	29'399,673	8,454	(2'417,919)	(241,615)	26'748,593
Proyectos de Campo	22'174,549	3'600,172	245,836	26'020,557	-	(26'020,557)	-	-
Estaciones de Producción	138,673	-	-	138,673	-	(138,673)	-	-
Provisión Computadores y Vehículos	144,936	-	-	144,936	-	-	-	144,936
CNPC Costo Perforación no facturado	-	-	724,945	724,945	-	-	(724,945)	-
Diseño, Provisión, Construcción	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	2'478,136	169,251	-	2'647,387	-	(2'647,387)	-	-
Facilidad de Producción	-	-	-	-	3'014,247	1'262,256	(3,532)	4'272,971
Generación Eléctrica y Transmisión	-	-	-	-	136,979	20'357,845	(1'938,693)	18'556,131
Completación	-	-	-	-	-	4'969,068	-	4'969,068
Construcción Camino y Plataformas	-	-	-	-	-	1'434,924	-	1'434,924
Obras Civiles y Facilidad Producción	-	-	-	-	-	55,484	-	55,484
Electro sumergible	-	-	-	-	120	2'373,929	-	2'374,049
Subtotal	55'484,151	10'492,484	2'637,479	68'614,114	3'228,814	-	(2'934,395)	68'908,533
Costos Facturados	<u>(10'398,027)</u>	<u>-</u>	<u>(19'216,013)</u>	<u>(29'614,040)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(18'050,862)</u>	<u>(47'664,902)</u>
Total	<u>45'086,124</u>	<u>10'492,484</u>	<u>(16'578,534)</u>	<u>39'000,074</u>	<u>3'228,814</u>	<u>-</u>	<u>(20'985,257)</u>	<u>21'243,631</u>

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)

Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 9 – Otros Activos y Activo Diferido

El detalle de los Otros Activos y del Activo Diferido al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Gastos de constitución	3,806	3,806
Cerramiento Lago Agrio	853,407	394,503
Administración campo (Atacapi Parahuacu)	1'604,166	1'604,166
Intereses préstamos Casa Matriz	6'014,568	6'014,568
Gastos oficina Matriz – China (1)	2'807,195	2'807,195
Gastos Diferidos de Taladros	3'291,854	2'866,500
Otros	232,789	306,654
Amortización	<u>(7'437,623)</u>	<u>(4'700,595)</u>
Total	<u>7'370,162</u>	<u>6'430,297</u>

El movimiento de la amortización al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldo Inicial	(4'700,595)	(1'498,354)
Adiciones:		
Amortización Gastos de Constitución	(608)	(608)
Amortización Cerramiento y ADM Campo	(1'645,615)	(1'374,238)
Amortización Intereses Préstamos	<u>(1'090,805)</u>	<u>(1'827,395)</u>
Saldo Final	<u>(7'437,623)</u>	<u>(4'700,595)</u>

(1) Corresponden a gastos de personal, financieros, gastos de viaje, costos de Servicios Técnicos, Impuestos aéreos entre otros, de los cuales US\$ 2'485,579 corresponden a los años 2001 a 2004 registrados contablemente en el año 2005, certificados en el informe emitido por MGI Excellence & Co. Ltd.- China el 29 de agosto del 2005.

Nota 10 – Proveedores y Otros

El detalle de proveedores y otros al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Proveedores locales y del exterior	2'404,962	1'792,138
Retenciones por pagar	109,700	107,667
IESS por pagar	17,074	22,227
Otras	<u>566,211</u>	<u>754,366</u>
Total	<u>3'097,947</u>	<u>2'676,398</u>

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 11 – Casa Matriz

El detalle de las obligaciones con Casa Matriz al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Porción corriente del pasivo a largo plazo (Nota 16)	<u>59'009,234</u>	<u>53'253,315</u>
Total	<u>59'009,234</u>	<u>53'253,315</u>

Nota 12 – Pasivos Acumulados

El detalle de los Pasivos Acumulados al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Beneficios sociales	31,658	7,475
Participación trabajadores (Nota 13)	94,857	133,089
Impuesto a la renta por pagar (Nota 14)	-	-
Total	<u>126,515</u>	<u>140,564</u>

Nota 13 – Participación a Trabajadores

La Participación de Trabajadores de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2006 y 2005, fue calculado como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta	<u>632,379</u>	<u>887,262</u>
15% participación a trabajadores (Nota 14)	<u>94,857</u>	<u>133,089</u>

Nota 14 – Impuesto a la Renta

La conciliación tributaria para la determinación del impuesto a la renta de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2006 y 2005, fue calculado como sigue:

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta	632,379	887,262
15% Participación a trabajadores	(94,857)	(133,089)
Más:		
Gastos no deducibles	117,824	78,687
Menos:		
Amortización de pérdidas (25%)	(163,837)	(208,215)
Base imponible	<u>491,509</u>	<u>624,645</u>
Impuesto a la renta (25%)	122,877	156,161
Menos:		
Retenciones en la fuente	(438,892)	(369,772)
Crédito Tributario	<u>(316,015)</u>	<u>(213,611)</u>

Nota 15 – Precios de Transferencia

La Compañía no prepara aún, por el año terminado el 31 de diciembre del 2006, el estudio de precios de transferencia requerido por disposiciones legales vigentes. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios que se aproximan a valores de plena competencia. De acuerdo con la opinión de la Administración los efectos derivados de dichos estudios, en caso de existir, carecerán de importancia relativa respecto de los estados financieros tomados en su conjunto.

Nota 16 – Pasivos a Largo Plazo

El detalle de los Pasivos a Largo Plazo al 31 de diciembre del 2006 y 2005, es como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Casa Matriz – China</u>		
En el año 2004, se realizó un refinanciamiento de créditos por US\$ 38'823.864 y US\$ 2'000.000 a 24 y 36 meses respectivamente.		
Facturación interna	36'650,000	40'648,000
Pagos cuenta CPEB Ecuador	29'866,126	28'259,413
Intereses sobre préstamos	3'760,705	2'388,000
Porción corriente del pasivo a largo plazo (nota 11)	9'612,404	7'605,902
	<u>(59'009,235)</u>	<u>(53'253,315)</u>
Total	<u>20'880,000</u>	<u>25'648,000</u>

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota 17 – Garantías Asignadas

- 1.- De acuerdo con el contrato firmado con PETROPRODUCCION, Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) constituyó una garantía en el Banco del Pichincha por US\$ 3'500.000, equivalente al 5% del monto total del contrato, destinada a cubrir la garantía de fiel cumplimiento del contrato.
- 2.- Garantía B125110 en el Banco del Pichincha por US\$ 190,000; para garantizar la seriedad de la invitación a ofertar No. PPR-CCQ-2005-041 y en caso de resultar adjudicada para garantizar la firma del contrato.

Nota 18 – Transacciones Significativas con Casa Matriz

Las principales transacciones significativas con Casa Matriz, durante los ejercicios económicos 2006 y 2005, son como sigue:

	Al 31 de diciembre del	
	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Compras de bienes y servicios	16'816,284	23'848,172
Reexportación de bienes	-	-
Préstamos recibidos	-	-
Intereses por préstamos	4'006,502	4'062,219
Pagos a Casa Matriz	(21'209,571)	(2'643,978)
Otros	<u>1'371,901</u>	<u>1'096,408</u>
Total, neto	<u>985,116</u>	<u>26'362,821</u>

Nota 19 – Compromisos

Antecedentes

El 23 de mayo del 2001 Petroproducción y Dygoil Cía. Ltda. , suscribieron el contrato No. 2001075 para ejecutar los servicios integrados de sísmica tridimensional, perforación de siete pozos (uno vertical, tres direccionales y tres horizontales), pruebas de producción, completación, adquisición e instalación de facilidades de superficie y energía eléctrica, provisión e instalación de bombeo eléctrico sumergible, tratamiento y provisión de químicos, y protección ambiental, en los campos Atacapi – Parahuacu del Distrito Amazónico. La vigencia de este contrato se extiende hasta que Petroproducción cancele el valor total de las inversiones y costo de gestión, pero en ningún caso será mayor a 120 meses a partir de la fecha de suscripción y vigencia del mismo.

Con posterioridad Dygoil Cía. Ltda., subcontrató con Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) las actividades relacionadas con el incremento de la producción de los campos Atacapi – Parahuacu por US\$ 69'246.971 más el Impuesto al Valor Agregado respectivo.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Contrato de Cesión de Derechos y Obligaciones (C. No 2004025)

Mediante Resolución No. 441-CAD-2003-09-16, el Consejo de Administración de Petroecuador, resolvió autorizar la cesión de derechos y obligaciones del contrato 2001075 de Dygoil Cía Ltda., a favor de la empresa Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) Sucursal Ecuador.

Mediante Resolución No. 143-CAD-2004 del 18 de marzo del 2004, el Consejo de Administración de Petroecuador autorizó la modificación del contrato 2001075 suscrito entre Petroproducción y Dygoil, cuya modificación es "perforar cinco pozos verticales en un tiempo máximo de 25 días cada uno, en lugar de los tres pozos horizontales previstos en el contrato inicial.

Si los resultados son positivos, se perforarán dos pozos adicionales sin sobrepasar el monto total del contrato". Con fecha 14 de abril del 2004 se celebró el contrato modificatorio al contrato 2001075 en los términos constantes en la Resolución No. 143-CAD-2004.

Con fecha 29 de junio del 2004 se firma el contrato de transferencia y cesión de derechos y obligaciones entre Petroproducción, DYGOIL Consultoría y Servicios Petroleros Cía. Ltda., a favor de Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB). Adicionalmente existe un acuerdo con Dygoil Cía. Ltda., en el cual se estipula que se ha estimado US\$ 63'447.990 como monto de las inversiones a ser ejecutadas y sobre el cual se calculará una comisión del 5% que asciende a US\$ 3'172.398. Esta comisión será pagada a Dygoil Cía. Ltda., en función de los pagos efectuados por Petroproducción de acuerdo al procedimiento establecido en el contrato No. 2001075.

Nota 20 – Situación Fiscal

La Sucursal no ha sido fiscalizada por parte de las autoridades tributarias desde el año de su constitución en el 2001.

Revisión Tributaria

De acuerdo con lo establecido en el Artículo 94 del Código Tributario, la facultad de la entidad supervisora para determinar la obligación tributaria, sin que requiera pronunciamiento previo caduca:

- a) En tres años, contados desde la fecha de la declaración, en los tributos que la Ley exija determinación por el sujeto pasivo;
- b) En seis años a partir de la fecha en que se vence el plazo para presentar la declaración cuando no se hubieren declarado en todo o en parte; y;
- c) En un año, cuando se trate de verificar un acto de determinación practicada por el sujeto pasivo o en forma mixta, contado desde la fecha de notificación de tales actos.

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Notas a los Estados Financieros
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Pérdidas de Operación

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario Interno, las pérdidas tributarias pueden compensarse con las utilidades gravables que obtenga la Sucursal dentro de los cinco años siguientes a aquel en que se produjo la pérdida sin que dicha compensación exceda, en cada período, el 25% de las utilidades obtenidas.

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, las pérdidas tributarias pendientes de compensar son como siguen:

<u>Periodos Contables</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>
2001	72,917	207,444
2002	<u>1'866,578</u>	<u>1'866,578</u>
Total	<u>1'939,495</u>	<u>2'074,022</u>

Nota 21 – Eventos Subsecuentes

A la fecha de emisión del informe por parte de los Auditores Externos, no han sucedido situaciones, que a criterio de la administración de la Sucursal, pudieran tener un efecto significativo sobre los estados financieros.