

**SEACONYT SERVICIOS EN AUDITORIA ADMINISTRACIÓN
CONTABILIDAD Y TRIBUTACION**

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Señor Apoderado de:
TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)**, al 31 de diciembre del 2003, y el correspondiente estado de cambios en el patrimonio por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Los estados financieros de **TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)**, al 31 de diciembre del 2002 fueron auditados por otros auditores, cuyo informe de fecha agosto 14 del 2003, contiene una opinión con salvedades sobre estos estados financieros.

2. Excepto por lo mencionado en el párrafo 3 y 4, efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en la República del Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, con base en pruebas, de la evidencia que soportan las cantidades 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 en su conjunto. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.

3. Los registros de movimientos económicos de la empresa tienen como origen los diarios contables, emitidos por la firma Bellwether Internacional Inc., compañía encargada del manejo de la contabilidad del consorcio suscrito entre Tecnipetrol Inc. y Bellwether Internacional Inc., no nos fue posible revisar estos diarios y debido a la naturaleza de los registros contables y controles internos existentes en la Compañía, no fue factible aplicar otro tipo de procedimientos de auditoría, que nos permitan probar la razonabilidad de estos diarios.

4. En el balance general adjunto, se presenta un saldo por concepto de Inversiones de producción por la cantidad de US\$. 67.687 cuyos soportes de origen y movimientos de esta cuenta no se nos proporcionó, lo mismo sucede con las cuentas por pagar a entidades relacionadas por US\$. 538.211.

**Dirección: Salinas N17-245 y Santiago. Edificio Federación Nacional de Choferes. Oficina 201. Telefax
2525-525. Celular (09) 8738-481. Email: seaconyt@hotmail.com**

**SEACONYT SERVICIOS EN AUDITORIA ADMINISTRACIÓN
CONTABILIDAD Y TRIBUTACION**

5. En nuestra opinión, excepto por el efecto de los ajustes que pudiesen originarse por las limitaciones existentes en el alcance de nuestro trabajo, los cuales se indican en los párrafos 3 y 4, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)**, al 31 de diciembre del 2003, de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad y prácticas contables, aprobadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.

6. A la fecha de elaboración del presente informe, la compañía se encuentra inactiva desde el año 2003 por razones de carácter comercial, existiendo la posibilidad de reiniciar con sus actividades en el transcurso del año 2007.



DR. JUAN CARLOS PAREDES
SC-RNAE No. 562

Septiembre 28 del 2007
Quito – Ecuador

TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

	<u>NOTAS</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>
<u>ACTIVOS</u>			(US\$.)
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo		-	108
Cuentas por cobrar	2	431,792	445,984
Inventarios	3	10,633	10,633
Gastos pagados por anticipado		<u>5,558</u>	<u>-</u>
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		<u>447,983</u>	<u>456,725</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activos fijos		783	783
Inversiones Bellwether	4	-	65,346
Inversiones de producción	5	67,687	67,724
Cargos diferidos	6	<u>27,118</u>	<u>42,271</u>
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		<u>95,588</u>	<u>176,124</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>543,571</u>	<u>632,849</u>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO</u>			
PASIVOS CORRIENTES:			
Cuentas por pagar	7	<u>-</u>	<u>1,725</u>
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		<u>-</u>	<u>1,725</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	8	<u>538,211</u>	<u>625,765</u>
TOTAL PASIVOS		<u>538,211</u>	<u>627,490</u>
<u>PATRIMONIO:</u>			
Capital asignado	9	2,001	2,001
Reserva de capital	10	<u>3,359</u>	<u>3,359</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>5,360</u>	<u>5,360</u>
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		<u>543,571</u>	<u>632,849</u>

Ver notas a los estados financieros

TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002

NOTAS

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(US\$.)	
COSTOS Y GASTOS:		
Costos de producción	-	196,706
Gastos de administración	-	41,689
Gastos financieros	-	713
TOTAL	-	239,108
PERDIDA DEL EJERCICIO	-	239,108

Ver notas a los estados financieros

TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002

	Capital asignado	Reserva de capital	Resultados acumulados	TOTAL
(US\$.)				
Saldos al 1 de enero del 2002	2001	3.359	(1.445.522)	(1.440.162)
Imputación Casa Matriz	-	-	1.445.522	1.445.522
Pérdida del ejercicio	-	-	(239.108)	(239.108)
Imputación Casa Matriz	-	-	239.108	239.108
Saldos al 31 de diciembre del 2002	2001	3.359	(0)	5.360
(US\$.)				
Saldos al 1 de enero del 2003	2.001	3.359	(1.445.522)	(1.440.162)
Imputación Casa Matriz	-	-	1.445.522	1.445.522
Pérdida del ejercicio	-	-	(-)	(-)
Imputación Casa Matriz	-	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre del 2003	2.001	3.359	(0)	5.360

Ver notas a los estados financieros

TECNIPETROL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

1. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

La Superintendencia de Compañías mediante Resolución No. 99.1.1.1.1276 concedió a la compañía extranjera Tecnipetrol Inc. un permiso para operar en el Ecuador, el cual fue inscrito en el Registro Mercantil el 1 de junio de 1999 y en el Registro de Hidrocarburos el 9 de noviembre del 1999; la Sucursal se constituyó con un capital asignado de US\$. 2.001. Su objeto es participar en proyectos de exploración, desarrollo, operación y mantenimiento de campos petroleros y de gas, de procesamiento, de transporte y comercialización de hidrocarburos. Adicionalmente esta facultada para realizar cualquier tipo de operación comercial y/o financiera.

El 19 de noviembre de 1999 se firmó un contrato entre el Consorcio conformado por Tecnipetrol Inc. (50%) y Bellwether International Inc. (50%) con Petroecuador, para la explotación de petróleo crudo y exploración adicional de hidrocarburos en el campo marginal Charapa a fin de incrementar la producción actual e incorporar nuevas reservas. Este contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 16 de diciembre de 1999. Bellwether International Inc. (Sucursal Ecuador) fue designada operadora del Consorcio.

El contrato ante mencionado tendrá una duración de hasta 20 años y las actividades de exploración adicional tendrán un plazo improrrogable de tres años contados a partir del 9 de marzo del 2001, fecha de aprobación del estudio de impacto ambiental por parte la Dirección Nacional de Protección Ambiental (DINAPA).

El Consorcio Bellwether – Tecnipetrol deberá ejecutar las actividades y realizar las inversiones necesarias con la utilización de la tecnología adecuada y se ha obligado a efectuar las operaciones técnicas, económicas y administrativas y ejecutar el programa mínimo de actividades de explotación e inversiones comprometidas para los tres primeros años por US\$11.7 millones (de los cuales US\$2.5 millones corresponden a inversiones adicionales de exploración y US\$9.2 millones a inversiones de producción), a fin de incrementar la curva base de producción. También se obliga preservar el medio ambiente, aplicando las técnicas más adecuadas en la práctica petrolera internacional.

Para la operación del campo marginal Charapa el Consorcio recibió de Petroecuador en calidad de derecho de uso sin costo, activos fijos por un valor neto establecido por las partes en US\$1.5 millones aproximadamente (según surge del inventario realizado al momento de inicio de las operaciones) los cuales deben ser devueltos al término del plazo del contrato en las mismas condiciones en que fueron entregados, salvo el desgaste por uso normal. Es responsabilidad del Consorcio administrar y asegurar los activos fijos de acuerdo a las condiciones estipuladas en el contrato.

1. **POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS (continuación)**

Según acuerdo Ministerial No. 087 del 13 de noviembre del 2000, el Ministerio de Energía y Minas autorizó Tecnipetrol Inc. (Sucursal Ecuador) a ceder a Bellwether International Inc. (Sucursal Ecuador), el 40% de los derechos y obligaciones que mantenía en el contrato firmado entre el Consorcio y Petroecuador. Dicha cesión consta en escritura pública del 22 de Agosto del 2001, la cual fue inscrita en el Registro de Hidrocarburos el 31 de agosto del 2001, fecha a partir de la cual tiene efecto el cambio en la participación que la Sucursal mantenía en el Consorcio.

Base de Presentación.- La Sucursal mantiene sus registros contables en dólares de los Estados Unidos de América de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad - NEC emitidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador, las cuales difieren en ciertos aspectos de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados.

Inventarios.- Los inventarios se encuentran registrados directamente en las cuentas del activo corriente.

Cargos diferidos.- Los cargos diferidos corresponden a gastos incurridos con anterioridad a la puesta en marcha de las operaciones de la sucursal, se registraron al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con el método simplificado cuyos resultados no difieren significativamente de los montos que hubieran resultado de la aplicación de NEC 17.

Inversiones de producción.- Se registraron al costo histórico o valor convertido a dólares Americanos de acuerdo al método simplificado descrito precedentemente. De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la amortización de estas inversiones se efectuó a partir del año siguiente al de su activación, mediante una tasa basada en las unidades producidas.

2. **CUENTAS POR COBRAR**

Un detalle de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre del 2003 y 2002 es el siguiente:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(US\$.)	
Cuentas por cobrar relacionadas	430,812	438,588
Retenciones e impuestos	-	6,416
Otras	980	980
Total	<u>431,792</u>	<u>445,984</u>

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el saldo de las cuentas por cobrar a relacionadas constituyen dineros por recuperar de sus compañías relacionadas: Tecnie SAC., Bellwether Internacional Inc., Ecuador Energy Partners EEP, originado por la compra de cartera, por servicios de operación y provisión de personal, materiales y equipos. La sucursal no ha definido acciones a tomar respecto a la recuperación de estos valores.

3. **INVENTARIOS**

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, la cuenta de inventarios corresponde a saldos que se originaron en el año 2001, los mismos que están compuestos básicamente por casing y tubing y se muestran al costo histórico, utilizando el método promedio ponderado para la imputación de salidas de dichos inventarios. El saldo del rubro no excede el valor del mercado.

4. **INVERSIONES BELWETHER**

El valor registrado en esta cuenta al 31 de diciembre del 2002, corresponde a los cargos operativos relacionados con los gastos e inversiones efectuadas por la Sucursal, como operador del campo Charapa de acuerdo con la participación que mantenía Bellwether dentro del consorcio, las mismas que fueron canceladas en el siguiente período.

5. **INVERSIONES DE PRODUCCION**

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002 se presentan al costo histórico o valor convertido a dólares Estadounidenses de acuerdo al método simplificado cuyos resultados no difieren significativamente de los montos que hubieran resultado de la aplicación de NEC 17. De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la amortización de estas inversiones en años anteriores se efectuó a partir del año siguiente al de su activación, mediante una tasa basada en las unidades producidas.

6. **CARGOS DIFERIDOS**

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el saldo de la cuenta cargos diferidos corresponden a gastos efectuados con anterioridad a la puesta en marcha de la Sucursal, los mismos que se registraron en el año 1999 al costo histórico ajustado y convertido a dólares de acuerdo a lo establecido en la NEC 17, menos la amortización acumulada, calculada a una tasa anual del 20%.

7. **CUENTAS POR PAGAR**

Un detalle de las cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2003 y 2002, se resume como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(US\$.)	
Proveedores	-	1,710
Retenciones e impuestos por pagar	-	15
Total	<u>-</u>	<u>1,725</u>

Al 31 de diciembre del 2002, las cuentas por pagar corresponden a saldos por pagar a proveedores e impuestos y retenciones en la fuente que se cancelaran en el siguiente período.

8. **CUENTAS POR PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS**

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(US\$.)	
Casa Matriz	538,211	574,631
Tecnie Cía. Ltda.	-	51,134
Total	<u>538,211</u>	<u>625,765</u>

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el saldo de cuentas por pagar a entidades relacionadas corresponde principalmente a cuentas por pagar a Casa Matriz las mismas que se originaron por fondos provistos para el financiamiento de las operaciones de la Sucursal, no devenga intereses y su pago se halla sujeto a la generación de ingresos futuros suficientes para cubrir los referidos pasivos.

9. **CAPITAL ASIGNADO**

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002 el capital asignado de la Sucursal corresponde a US\$. 2.001.

10. RESERVA DE CAPITAL

El saldo de la cuenta reserva de capital proviene de la transferencia de los saldos de las cuentas reserva por revalorización del patrimonio y reexpresión monetaria originadas en la corrección monetaria de años anteriores de las cuentas del patrimonio de los accionistas y de los activos y pasivos no monetarios. El saldo de esta cuenta podrá capitalizarse en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa aprobación de la Casa Matriz. Esta reserva no esta disponible para distribución como ganancias a la Casa Matriz y es reintegrable a la Casa Matriz al liquidarse la Sucursal.

11. SITUACION FISCAL

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002 se hallan abiertos a revisión por parte de las autoridades tributarias.

Actualmente se desconoce el estado actual de todas sus obligaciones tributarias.

12. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2003 y la fecha de emisión de este informe (septiembre 28 del 2007) la Sucursal por decisión de la casa matriz podría reiniciar sus operaciones; para lo cual se ha otorgado con fecha 7 de agosto del 2006, un Poder Especial al Dr. Carlos Arias Eguiguren quien podrá negociar las modificaciones al contrato del campo marginal Charapa con Petroecuador y Petroproducción. También podrá firmar y/o obtener las firmas necesarias a favor de Tecnipetrol en el contrato modificadorio del Campo Marginal Charapa a ser negociado y suscrito con Petroecuador y Petroproducción.
