

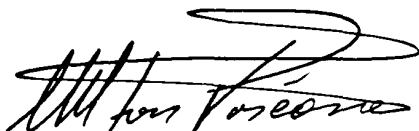
## Informe de los Auditores Independientes

A los Accionistas de **ECUADORTLC S. A.**

1. Hemos auditado el balance general de **ECUADORTLC S. A.** (una Compañía anónima constituida en el Ecuador y subsidiaria de Pecom Energía S. A. de Argentina) al 31 de diciembre de 2001, y los correspondientes estado de resultados, de evolución del patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por el período comprendido desde su constitución (enero de 2001) al 31 de diciembre de 2001. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría.
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. 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 importantes hechas por la gerencia de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **ECUADORTLC S. A.** al 31 de diciembre de 2001, y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período comprendido desde su constitución (enero de 2001) al 31 de diciembre de 2001, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.



RNAE No. 058



Milton A. Vásquez R.

RNCPA No. 21.195

Quito, Ecuador

16 de febrero de 2002

## ECUADORTLC S. A.

### Balance general

Al 31 de diciembre de 2001

Expresado en Dólares de E.U.A.

#### Activo

##### Activo corriente

|                             |                  |
|-----------------------------|------------------|
| Cuentas por cobrar (Nota 4) | 4,326,092        |
| Total activo corriente      | <u>4,326,092</u> |

|                                                          |                   |
|----------------------------------------------------------|-------------------|
| Mobiliario y equipo, neto (Nota 5)                       | 149,489           |
| Inversiones en exploración y explotación, netas (Nota 6) | 40,507,398        |
| Otros activos (Nota 7)                                   | <u>9,140,551</u>  |
| Total activo                                             | <u>54,123,530</u> |

#### Pasivo y patrimonio de los accionistas

##### Pasivo corriente

|                        |               |
|------------------------|---------------|
| Sobregiro bancario     | 258,652       |
| Cuentas por pagar      | 7,972,897     |
| Pasivos acumulados     | <u>31,049</u> |
| Total pasivo corriente | 8,262,598     |

|                             |           |
|-----------------------------|-----------|
| Anticipos de la casa matriz | 7,917,621 |
|-----------------------------|-----------|

##### Patrimonio de los accionistas

|                                              |                    |                   |
|----------------------------------------------|--------------------|-------------------|
| Capital social                               | 20,000             |                   |
| Aportes para futuras capitalizaciones        | 40,432,288         |                   |
| Pérdidas acumuladas                          | <u>(2,508,977)</u> | <u>37,943,311</u> |
| Total pasivo y patrimonio de los accionistas |                    | <u>54,123,530</u> |

Las notas a los estados financieros adjuntas son parte integrante del balance general

## ECUADORTLC S. A.

### Estado de resultados

Por el período comprendido desde su constitución

(enero de 2001) al 31 de diciembre de 2001

Expresado en Dólares de E.U.A.

|                                            |         |                    |
|--------------------------------------------|---------|--------------------|
| <b>Ingresos por producción de petróleo</b> |         | <b>194,781</b>     |
| <b>Costos de producción</b>                |         |                    |
| Costos de producción                       | 840,096 |                    |
| Amortización, agotamiento y depreciación   | 747,265 |                    |
| Gastos administrativos                     | 44,220  | 1,631,581          |
| <b>Pérdida neta</b>                        |         | <b>(1,436,800)</b> |

Las notas a los estados financieros adjuntas son parte integrante de este estado

## ECUADORTLC S. A.

### Estado de patrimonio de los accionistas

Por el período comprendido desde su constitución

(enero de 2001) al 31 de diciembre de 2001 <sup>38</sup>

Expresado en Dólares de E.U.A.

|                                       | <u>Capital<br/>Social</u> | <u>Aportes<br/>para<br/>futuras<br/>capitaliza-<br/>ciones</u> | <u>Pérdidas<br/>acumula-<br/>das</u> | <u>Total</u>      |
|---------------------------------------|---------------------------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------|-------------------|
| Saldo al 25 de enero de 2001          | -                         | -                                                              | -                                    | -                 |
| Más (menos)-                          |                           |                                                                |                                      |                   |
| Aportes de capital inicial            | 20,000                    | -                                                              | -                                    | 20,000            |
| Pérdida acumulada Bloque 18 (Nota 1)  | -                         | -                                                              | (1,072,177)                          | (1,072,177)       |
| Aportes para futuras capitalizaciones | -                         | 40,432,288                                                     | -                                    | 40,432,288        |
| Pérdida neta                          | -                         | -                                                              | (1,436,800)                          | (1,436,800)       |
| Saldo al 31 de diciembre de 2001      | <u>20,000</u>             | <u>40,432,288</u>                                              | <u>(2,508,977)</u>                   | <u>37,943,311</u> |

Las notas a los estados financieros adjuntas son parte integrante de este estado

## ECUADORTLC S. A.

### Estado de flujos de efectivo

Por el período comprendido desde su constitución (enero de 2001) al 31 de diciembre de 2001

Expresado en Dólares de E.U.A.

|                                                                                                          |              |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| <b>Flujos de efectivo de actividades de operación</b>                                                    |              |
| <b>Pérdida neta</b>                                                                                      | (1,436,800)  |
| <b>Transformación de pérdidas acumuladas Bloque 18</b>                                                   | (1,072,177)  |
| <b>Ajustes para conciliar la pérdida neta con el efectivo neto utilizado en actividades de operación</b> |              |
| <b>Ajustes por aumento y depreciación</b>                                                                | 1,253,681    |
| <b>Cambios en activos y pasivos</b>                                                                      |              |
| <b>Aumentos por cobrar</b>                                                                               | (4,326,092)  |
| <b>Aumentos en activos</b>                                                                               | (9,140,551)  |
| <b>Aumentos por pagar</b>                                                                                | 7,972,897    |
| <b>Aumentos acumulados</b>                                                                               | 31,049       |
| <b>Resultado en actividades de operación</b>                                                             | (6,717,993)  |
| <b>Flujos de actividades de inversión</b>                                                                |              |
| <b>Inversiones en exploración y explotación</b>                                                          | (41,750,401) |
| <b>Adquisición y equipo, neto</b>                                                                        | (160,167)    |
| <b>Resultado en actividades de inversión</b>                                                             | (41,910,568) |
| <b>Flujos de actividades de financiamiento</b>                                                           |              |
| <b>Préstamo bancario</b>                                                                                 | 258,652      |
| <b>Préstamo a largo plazo</b>                                                                            | 7,917,621    |
| <b>Préstamo a corto plazo</b>                                                                            | 20,000       |
| <b>Préstamos capitalizaciones</b>                                                                        | 40,432,288   |
| <b>Resultado por actividades de financiamiento</b>                                                       | 48,628,561   |
| <b>Efectivo en caja y bancos</b>                                                                         | -            |
| <b>Préstamos</b>                                                                                         | -            |
| <b>Préstamos</b>                                                                                         | -            |
| <b>Préstamos</b>                                                                                         | -            |

Los flujos financieros adjuntos son parte integrante de este estado

## ECUADORTLC S. A.

### Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2001

Expresado en Dólares de E.U.A.

#### 1. Operaciones

El 19 de diciembre de 1995, el Consorcio (originalmente Amoco Ecuador B.V., que luego de varias cesiones de derechos, estos fueron transferidos a las compañías que actualmente integran el Consorcio) en el que la Compañía es operadora firmó un Contrato de Participación para la exploración y explotación de hidrocarburos del Bloque 18 de la Región Amazónica del Ecuador. Los socios del mencionado Consorcio se detallan a continuación:

|                                                                   | <u>Participación</u> |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------|
| ECUADORTLC S. A.                                                  | 70,00%               |
| Cayman International Exploration Company S. A. – Sucursal Ecuador |                      |
| Petromanabí S. A.                                                 | 18,00%               |
|                                                                   | <u>12,00%</u>        |

Estos porcentajes quedaron fijados posterior a la cesión de derechos y obligaciones que hicieran Cayman International Exploration Company S. A. Sucursal Ecuador y Petromanabí S. A. en favor de la Compañía, autorizada por el Ministerio de Energía en Ecuador con fecha 19 de abril de 2001.

Los principales saldos que fueron transferidos, de acuerdo a la legislación ecuatoriana se muestran a continuación:

|                                          |                    |
|------------------------------------------|--------------------|
| Cuentas por cobrar                       | \$26,610           |
| Inversiones de exploración y explotación | \$38,588,860       |
| Gastos pagados por anticipado            | \$1,056,308        |
| Pasivos                                  | \$40,851,216       |
| Resultados operacionales                 | <u>\$1,193,438</u> |

En dicho contrato, se establece que el Estado Ecuatoriano y Petroecuador no asumen riesgo alguno de exploración y explotación. El Consorcio tiene derecho exclusivo de ejecutar, por su cuenta y riesgo, las actividades de exploración y explotación de petróleo crudo en el área del Bloque 18,

## Notas a los estados financieros (continuación)

invirtiendo por su cuenta los capitales y utilizando el personal, los equipos, maquinarias y tecnología necesarios para su cabal cumplimiento, a cambio de lo cual recibe, como participación los siguientes porcentajes de la producción fiscalizada:

| <u>Producción</u>                          | <u>Participación</u> |
|--------------------------------------------|----------------------|
| Menor a 35,000 barriles diarios            | 74.2%                |
| Desde 35,001 hasta 45,000 barriles diarios | 73.9%                |
| Mayor a 45,000 barriles diarios            | 71.0%                |

Durante el 2000, la participación del Consorcio en la producción fue del 74.2% y la participación del Estado 15.8%.

De acuerdo con el programa mínimo de exploración e inversión de capital negociado entre Petroecuador y el Consorcio del Bloque 18, el Consorcio se comprometió a realizar una inversión de exploración por US\$4,780,000 aproximadamente, por los primeros cuatro años. Una vez cumplidas todas las obligaciones comprometidas en el Plan Exploratorio Mínimo y habiendo concluido el período inicial de exploración en Agosto de 2000, Petroecuador, autorizó la prórroga por dos años del período de Exploración, comprometiendo para este efecto la realización de 138 km de sísmica y la perforación de un pozo exploratorio adicional.

Luego de la aprobación del plan de desarrollo por parte de Petroecuador, la Compañía estará autorizada para iniciar el período de explotación, el cual tendría una duración de 20 años.

En caso de devolución total del área del contrato por la Compañía, ésta nada deberá al Estado y se entendería por extinguida la relación contractual.

Si al término del período de exploración, la Compañía no encuentra yacimientos de hidrocarburos comercialmente explotables, entregará a Petroecuador sin costo alguno y en buenas condiciones los pozos, campamentos, obras de infraestructura y equipos de propiedad del Consorcio. Sin embargo en caso de encontrar yacimientos hidrocarburíferos comercialmente explotables, y declararse el período de explotación al término de este período, la Compañía entregará a la terminación de dicho contrato a Petroecuador sin costo y en buen estado,

## Notas a los estados financieros (continuación)

los pozos, bienes, instalaciones, equipos y obras de infraestructura de propiedad de la Compañía.

El Consorcio ha desarrollado las actividades en el Bloque 18, en dos campos denominados Pata y Palo Azul. El 28 de noviembre de 2000, obtuvo la aprobación del Plan de Desarrollo de Explotación Anticipada del Campo Pata, con lo cual inició la producción anticipada de los pozos Pata 1 y Pata 2.

De igual manera se encuentra pendiente la suscripción del Convenio de Explotación Unificada del campo Palo Azul, debido a que el 20 de septiembre de 2000, se declaró campo unificado al yacimiento Hollín del mencionado campo. El Plan de Desarrollo del campo ha sido presentado y se espera las autorizaciones de las autoridades ecuatorianas.

### 2. Situación económica en Ecuador

Durante los dos últimos años, el Ecuador ha experimentado cierta estabilidad económica, debido principalmente a la recuperación en el precio de exportación del petróleo e inversiones en el sector petrolero, a la dolarización de la economía adoptada en enero de 2000 y a la reducción en las tasas de interés. Sin embargo, la recuperación económica del Ecuador no dependerá únicamente de que se mantengan los factores antes mencionados, sino de la aplicación de medidas económicas complementarias que ayuden a fortalecer el sistema económico actual. Los efectos de dicha crisis económica en el Ecuador, no han afectado de manera importante a las compañías de exploración y explotación de hidrocarburos, ya que al exportar dichas compañías la totalidad de su producción dependen del mercado externo. Adicionalmente, con la aprobación e inicio de la construcción del Oleoducto de Crudos Pesados, se espera un repunte significativo de dicha industria.

En enero del 2000, el gobierno ecuatoriano decretó la dolarización de su economía, adoptando al Dólar de E.U.A. como la moneda de curso legal en el Ecuador, en reemplazo del Sucre Ecuatoriano a una tasa de cambio de S/.25,000 por cada US\$1. El 31 de marzo del 2000, los estados financieros fueron convertidos de Suces Ecuatorianos a Dólares de E.U.A.

### 3. Resumen de principales políticas de contabilidad

Las políticas de contabilidad que sigue la Compañía están de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, los cuales requieren que la gerencia efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos, para determinar la valuación de algunas de las partidas

## Notas a los estados financieros (continuación)

incluidas en los estados financieros y para efectuar las revelaciones que se requiere presentar en los mismos. Aún cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la gerencia considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueran los adecuados en las circunstancias.

Durante el 2000, se emitieron las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) 16 y 17 relacionadas con la Corrección Monetaria Integral de los Estados Financieros y la Conversión de Estados Financieros para Efectos de Aplicar el Esquema de Dolarización.

Actualmente, se encuentra pendiente de aprobación la adopción de varias Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), que se espera tengan vigencia para los años fiscales que terminen el 31 de diciembre del 2002, o posteriormente. En aquellas situaciones específicas que no estén consideradas por las NEC, se recomienda que las NIC proveerán los lineamientos a seguirse como principios de contabilidad en el Ecuador.

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las NEC y principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, y pueden diferir de aquellos emitidos de acuerdo con Normas Internacionales de Contabilidad (NIC).

Las principales políticas de contabilidad son las siguientes:

**(a) Cuentas por cobrar**

Se encuentran valuadas al costo y no superan el valor recuperable.

**(b) Mobiliario y Equipo**

Se encuentra valorado a su costo de adquisición menos las correspondientes depreciaciones acumuladas. Para la depreciación del mobiliario y equipo se utiliza el método de la línea recta, calculada proporcionalmente a los meses de vida útil estimada.

El valor del mobiliario y equipo, considerados en su conjunto no supera su valor recuperable.

**(c) Inversiones en exploración**

Las inversiones en exploración del Bloque 18 se registraron al costo histórico. Dichas inversiones de exploración se amortizan en cinco años a partir del inicio del periodo de producción del Bloque.

## Notas a los estados financieros (continuación)

### (d) Inversiones en explotación

Las inversiones en explotación del Bloque 18 se registran al costo histórico.

Las inversiones en explotación se agotan bajo el método de unidades de producción sobre la base de las reservas probadas.

### (e) Participación a trabajadores-

La participación a trabajadores se carga a los resultados del año y se calcula aplicando el 15% sobre la utilidad de acuerdo con la Ley.

### (f) Impuesto a la renta

El impuesto a la renta se carga a los resultados del año por el método del impuesto a pagar.

### (g) Ingresos por producción de petróleo

Los ingresos por producción de petróleo se reconocen en base a la producción fiscalizada de acuerdo con las disposiciones legales vigentes para los contratos de participación. No existe un efecto importante entre la producción y la venta de petróleo.

### (h) Registros contables y unidad monetaria

Los registros contables de la Compañía se llevan de acuerdo con el Reglamento de Contabilidad aplicable a los contratos de participación para la explotación de hidrocarburos, establecidos por el Decreto Presidencial No. 1418 publicado en el Registro Oficial No. 364.

## 4. Cuentas por cobrar

Al 31 de diciembre de 2001, las cuentas por cobrar se formaban de la siguiente manera:

|                                                     |           |
|-----------------------------------------------------|-----------|
| Impuesto al valor agregado (Véase Nota 13 d)        | 1,843,962 |
| Compañías relacionadas                              | 1,922,309 |
| Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, Petroecuador | 491,539   |
| Otras cuentas por cobrar                            | 68,282    |
|                                                     | <hr/>     |
|                                                     | 4,326,092 |

Al 31 de diciembre de 2001 el saldo con compañías relacionadas se formaba de la siguiente manera:

## Notas a los estados financieros (continuación)

|                                          | <b>Por cobrar<br/>(pagar)</b> |
|------------------------------------------|-------------------------------|
| Cayman International Exploration Company |                               |
| S. A. – Compañía Ecuador                 | 2,752,965                     |
| Petromanabí S. A.                        | 1,825,310                     |
| Pérez Companc Ecuador – Sucursal Ecuador | (2,193,644)                   |
| Pecom – Energía Operaciones S. A.        | (462,322)                     |
|                                          | <u>1,922,309</u>              |

Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2001 se efectuaron las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

|                     | <b>Pérez<br/>Companc<br/>Ecuador –<br/>Sucursal<br/>Ecuador</b> | <b>Pecom -<br/>Energía<br/>Operacio-<br/>nes S. A</b> | <b>Cayman<br/>Internatio-<br/>nal Explo-<br/>ration<br/>Company<br/>S. A.</b> | <b>Petroma-<br/>nabí S. A.</b> | <b>Total</b> |
|---------------------|-----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------|
| Servicios recibidos | 516,066                                                         | 705,979                                               | -                                                                             | -                              | 1,222,045    |
| Servicios prestados | 1,483                                                           | -                                                     | -                                                                             | -                              | 1,483        |
| Pagos efectuados    | 362,231                                                         | 243,657                                               | -                                                                             | -                              | 605,888      |
| Aportes recibidos   | 2,038,326                                                       | -                                                     | -                                                                             | -                              | 2,038,326    |
| Aportes solicitados | -                                                               | -                                                     | 2,752,965                                                                     | 1,825,310                      | 4,563,275    |

### 5. Mobiliario y equipo

El saldo de mobiliario y equipo al 31 de diciembre de 2001, estaba formado de la siguiente manera:

|                               |                | <b>Tasa anual<br/>de deprecia-<br/>ción</b> |
|-------------------------------|----------------|---------------------------------------------|
| Muebles de oficina            | 77,608         | 20%                                         |
| Equipos de computación        | 75,030         | 20%                                         |
| Equipo de telecomunicaciones  | 7,529          | 20%                                         |
|                               | <u>160,167</u> |                                             |
| Menos- Depreciación acumulada | (10,678)       |                                             |
|                               | <u>149,489</u> |                                             |

## Notas a los estados financieros (continuación)

El movimiento del mobiliario y equipo durante el período terminado el 31 de diciembre de 2001 fue como sigue:

Saldo al 25 de enero de 2001

-

**Mas (Menos)-**

Adiciones netas 160,167

Depreciación del período (10,678)

Saldo al 31 de diciembre de 2001 149,489

### 6. Inversiones de exploración y explotación

Al 31 de diciembre de 2001, las inversiones de exploración y explotación se formaban de la siguiente manera:

|                                |                       |
|--------------------------------|-----------------------|
| Costos de Geología y Geofísica | 11,863,308            |
| Perforación                    | 12,449,539            |
| Gastos administrativos         | 8,114,799             |
| Costos de desarrollo           | 6,533,701             |
| Otros costos de exploración    | 2,789,054             |
|                                | <u>41,750,401</u>     |
| Menos – Amortización acumulada | (1,243,003)           |
|                                | <u>40,507,398 (*)</u> |

(\*) Incluye inversiones en el campo de explotación unificada Palo Azul cuyo Plan de Desarrollo se encuentra pendiente de aprobación.

El movimiento de las inversiones de exploración y explotación durante el período terminado el 31 de diciembre de 2001 fue como sigue:

Saldo al 25 de enero de 2001

**Mas (menos)-**

Adiciones netas 41,750,401

Amortización del período (1,243,003)

Saldo al 31 de diciembre de 2001 40,507,398

Las inversiones en exploración se amortizan en cinco años a partir del inicio del período de producción del Bloque.

## Notas a los estados financieros (continuación)

Al 31 de diciembre de 2001 los reportes de reservas (no auditados) presentados por la Compañía mostraban los siguientes valores (en miles de barriles de petróleo):

|                           |               |
|---------------------------|---------------|
| Probadas desarrolladas    | 10,270        |
| Probadas no desarrolladas | <u>33,970</u> |

Dichos reportes no han sido corroborados por un estudio de una firma especializada independiente.

### 7. Otros activos

Al 31 de diciembre de 2001, el saldo de otros activos corresponde a pérdida en cambio activada en 1999 transferida desde Cayman International Exploration Company – Sucursal Ecuador, permitida de acuerdo con disposiciones legales vigentes la cual puede amortizarse en un período de hasta cinco años a partir del año 2000. Durante el año 2001, la Compañía no amortizó ningún valor de dicha pérdida.

### 8. Operación del Consorcio

Mediante acuerdo ministerial No. 146 del Ministerio de Energía y Minas del Ecuador, el 19 de abril de 2001, se estableció que la Compañía actuará como operador en el Contrato de Participación para la exploración y explotación de hidrocarburos del Bloque 18. A la fecha, la Compañía, Cayman International Exploration S. A. – Sucursal Ecuador y Petromanabí S. A. no han suscrito un convenio de operación.

### 9. Capital social

Al 31 de diciembre de 2001, el capital suscrito es de 20,000. El capital pagado por 20,000 está integrado por 20,000 acciones ordinarias y nominativas de un valor nominal de US\$1 cada una.

### 10. Aportes para futuras capitalizaciones

Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2001, los accionistas decidieron apropiar pasivos como aportes para futuras capitalizaciones por US\$ 40,432,288.

### 11. Garantías

Para garantizar el cumplimiento de las obligaciones establecidas en el contrato del Bloque 18 suscrito con Petroecuador, la Compañía presentó una garantía bancaria incondicional, irrevocable y de cobro inmediato por 560,000 equivalente al 20% de la inversión comprometida.

## Notas a los estados financieros (continuación)

Todas las obligaciones contractuales relacionadas con las actividades en el Bloque 18, de la Compañía están garantizadas por sus compañías filiales.

### 12. Impuesto a la renta

#### (a) Situación fiscal

La Compañía no ha sido fiscalizada desde su constitución (enero de 2001).

#### (b) Tasa de impuesto

El impuesto a la renta en Ecuador se calcula a una tasa del 25% sobre la utilidad impositiva. En caso de que la compañía reinvierta sus utilidades en el país la tasa de impuesto a la renta sería del 15% sobre el monto reinvertido, siempre y cuando se efectúe el correspondiente aumento de capital hasta el 31 de diciembre del año siguiente.

La Compañía, de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad y la Ley de Régimen Tributario Interno, obtuvo pérdidas fiscales, por lo que no debe calcular ni pagar impuesto a la renta.

#### (c) Dividendos en efectivo

Los dividendos en efectivo no son tributables.

#### (d) Impuesto al Valor Agregado

Al 31 de diciembre de 2001, la Compañía mantiene cuentas por cobrar al Servicio de Rentas Internas por aproximadamente 2,634,000 por concepto de Impuesto al Valor Agregado (IVA) pagado en la importación y adquisición local de bienes y servicios necesaria para la producción de hidrocarburos destinada a la exportación, sobre los cuales de acuerdo con la Ley, tendría derecho a la devolución por parte del Servicio de Rentas Internas (SRI). En agosto de 2001, las compañías que exportan petróleo, fue notificadas por el SRI de que dichos valores no serán devueltos, fundamentando su decisión en el hecho que según a su criterio, el IVA ya fue considerado por las compañías al establecer su participación en la producción de petróleo (Véase Nota 1). A la fecha la Compañía no ha presentado ningún reclamo de devolución de IVA. Sin embargo, con los antecedentes mencionados es incierto si la mencionada cuenta por cobrar será recuperada por la Compañía.