

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A SUCURSAL ECUADOR**

**ESTADOS FINANCIEROS**

**31 DE DICIEMBRE DEL 2009 y 2008**

159.159

**ÍNDICE**

Informe de los auditores independientes

Balances generales

Estados de pérdidas y ganancias

Estados de evolución del patrimonio

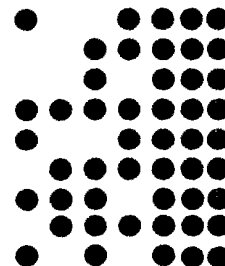
Estados de flujo de fondos

Notas a los estados financieros

**Abreviaturas usadas:**

US\$.            Dólares estadounidenses

NEC            Normas ecuatorianas de contabilidad



## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Representante Legal:

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A. SUCURSAL ECUADOR**

29 de marzo del 2010

### 1. Estados financieros Auditados

Hemos auditado el balance general adjunto de SUELOPETROL C.A. S.A.C.A. SUCURSAL ECUADOR al 31 de diciembre del 2009 y los correspondientes estados de pérdidas y ganancias, de evolución del patrimonio y de flujo de fondos por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de políticas contables significativas y otras notas explicativas. Los estados financieros al 31 de diciembre del 2008 y por el año terminado en esa fecha fueron auditados por otro profesional independiente y han emitido su informe con fecha 31 de marzo del 2009, el mismo que contiene una opinión sin salvedades.

### 2. Responsabilidad de la administración sobre los estados financieros.

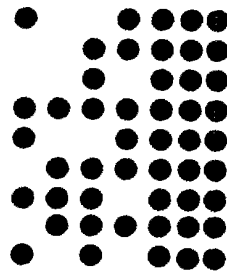
La Administración de la sucursal es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con principios contables generalmente aceptados en Ecuador. Esta responsabilidad incluye: el diseño, implementación y mantenimiento de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de estados financieros que no contengan distorsiones importantes, debido a fraude o error; la selección y aplicación de políticas de contabilidad apropiadas; y, la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

### 3. Responsabilidad del auditor independiente

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los estados financieros adjuntos basados en nuestra auditoría. Excepto por lo mencionado en el párrafo 4, nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría, las que requieren que cumplamos con requerimientos éticos y que planifiquemos y realicemos una auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen distorsiones importantes.

Una auditoría comprende la ejecución de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y las revelaciones presentados en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación del riesgo de que los estados financieros contengan distorsiones importantes, debido a fraude o error. Al efectuar esta evaluación del riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes de la Compañía, para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría de acuerdo con las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también incluye la evaluación de si los principios de contabilidad aplicados son apropiados y si las estimaciones contables realizadas por la gerencia son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Francisco Salazar 1102 y Tamayo  
Edif. Atlantic Business Center Of. 803  
Telefs: (593 2) 2863-728  
(593 9) 8501-210  
(593 9) 8546-993  
Email: administracion@bcgdelecuador.com  
Casilla 1723230 - Quito - Ecuador



Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

4. Salvedad por limitación al alcance

4.1. Al 31 de diciembre del 2009, no fue posible obtener confirmación directa de los saldos con compañías relacionadas por un valor neto por cobrar de aproximadamente US\$9.800.040 (que principalmente comprenden transacciones que se encuentran establecidas en el acuerdo de operación conjunta firmada por los socios – Ver nota 1 a los estados financieros adjuntos). Tampoco pudimos efectuar procedimientos alternativos que nos permitan obtener evidencia suficiente y competente respecto de la recuperabilidad de estos valores.

4.2. Como parte de las operaciones establecidas en el acuerdo de operación conjunta firmada por los socios, la Sucursal registró como Ingresos Diferidos el valor de US\$ 2.271.795, proveniente de los recursos de la venta de crudo que puede ser distribuida a cada uno de los socios. El reconocimiento de dichos ingresos se encuentra en función de que los socios acepten la titularidad de los ingresos mencionados en la Nota 1. No pudimos obtener confirmación directa del saldo por parte de las compañías relacionadas, tampoco pudimos efectuar procedimientos alternativos que nos permitan obtener evidencia suficiente y competente respecto de la razonabilidad de los valores

5. Salvedad por desviación a principios contables

La sucursal presenta un patrimonio negativo por US\$ 2.519.954, producto del reconocimiento de las pérdidas generadas en la Inversión realizada en el Consorcio Petrolero Amazónico. Entrando así en causal de disolución de acuerdo a disposiciones legales vigentes emitidas por la Superintendencia de Compañías.

6. Opinión del auditor independiente

En nuestra opinión, excepto por los efectos que podrían existir derivados del asunto mencionado en el párrafo 4, y por el efecto mencionado en el párrafo 5, los estados financieros mencionados en el párrafo 1 presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes la situación financiera de Suelopetrol C.A. S.A.C.A Sucursal Ecuador al 31 de diciembre del 2009 y los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio, y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con principios contables generalmente aceptados en el Ecuador.

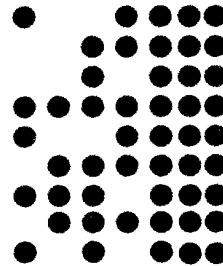
7. Asuntos relevantes

7.1 La sucursal mantiene firmado un acuerdo de operación conjunta para la Operación y Explotación de Petróleo Crudo y exploración adicional de hidrocarburos en los Campos Marginales Pucuna y Singue, denominado Consorcio Petrolero Amazónico. Las compañías que intervienen en el acuerdo son:

|                                                                                 |     |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----|
| Suelopetrol C.A. S.A.C.A Sucursal Ecuador                                       | 33% |
| Dygoil Consultoría y Servicios Petroleros Cía. Ltda.                            | 33% |
| Proyectos Inspecciones Construcciones y Consultas de Ingeniera Sucursal Ecuador | 12% |
| NCT Estudios y Proyectos S.A. Sucursal Ecuador                                  | 11% |
| NCT Energy Group S.A. Sucursal Ecuador                                          | 11% |

7.2 Con base al convenio de operación Suelopetrol C.A. S.A.C.A. fue designada como operadora del Consorcio Petrolero Amazónico, vigente desde el 11 de marzo del 2008.

Francisco Salazar 1102 y Tamayo  
Edif. Atlantic Business Center Of. 803  
Telefs:(593 2) 2863-728  
(593 9) 8501-210  
(593 9) 8546-993  
Email:administracion@bcgdelecuador.com  
Casilla 1723230 - Quito - Ecuador



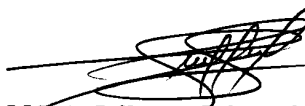
- 7.3 Como operadora del Consorcio Petrolero Amazónico la venta de crudo es realizada por Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador, cuyos ingresos por US\$/3.326.521 son reintegrados al Consorcio con base a acuerdos establecidos verbalmente entre las partes. De igual manera existen ciertos gastos por US\$/3.480.258 (incluye el Impuesto al valor agregado), que son incurridos por Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador, que posteriormente son trasladados al Consorcio a través de la facturación respectiva.
- 7.4 La legislación ecuatoriana vigente establece el régimen de “precios de transferencia” para regular con fines tributarios las transacciones que se realizan entre entidades definidas por este régimen como “partes relacionadas”, de manera que los precios de los bienes y servicios transados entre “partes relacionadas” (locales o del exterior) sean similares a las que se realicen entre “partes independientes”. A la fecha de emisión del presente informe, la Administración de la Compañía: i) no ha definido una política de fijación de precios para dar cumplimiento a estas disposiciones legales, ii) no ha contratado la elaboración de un estudio de precios de transferencia por parte de un perito independiente y, iii) no ha establecido los efectos que podrían existir en sus estados financieros adjuntos derivados de la aplicación del régimen de “precios de transferencia”. La Administración de la Compañía se encuentra trabajando en el diseño de políticas relacionadas con precios de transferencia, las cuales se estima que serán implementadas durante el año 2010. Los estados financieros adjuntos deben ser leídos considerando esta circunstancia.

8. Informe de cumplimiento tributario

Nuestro informe sobre el cumplimiento por parte de la compañía sobre la determinación y pago de las obligaciones tributarias establecidas por la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento se emitirá por separado.

*Bcg Business Consulting Group*

**BCG Business Consulting Group  
del Ecuador Cía. Ltda.  
Registro Nacional de Auditores  
Externos No. SC.RNAE-376**



**M.B.A. Jefferson Galarza Salazar  
Socio División de Auditoría  
Registro Nacional de Contadores  
No.25987 (apoderado)**



**Roberto Arpi Hidalgo  
Socio División de Auditoría  
Registro Nacional de Contadores No.22730**



Francisco Salazar 1102 y Tamayo  
Edif. Atlantic Business Center Of. 803  
Telefs:(593 2) 2863-728  
(593 9) 8501-210  
(593 9) 8546-993  
Email:administracion@bcgdelecuador.com  
Casilla 1723230 - Quito - Ecuador

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A SUCURSAL ECUADOR**  
**BALANCES GENERALES**  
**31 DE DICIEMBRE DEL 2009 y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

| ACTIVO                                    | 2009       | 2008      | PASIVO Y PATRIMONIO                      | 2009        | 2008        |
|-------------------------------------------|------------|-----------|------------------------------------------|-------------|-------------|
| <b>ACTIVO CORRIENTE</b>                   |            |           |                                          |             |             |
| Caja y bancos                             | 148.245    | 653.349   | Proveedores                              | 174.156     | 20.425      |
| Documentos y cuentas por cobrar           | 870        | -         | Cuentas por pagar compañías relacionadas | 518.684     | 1.227.625   |
| Cuentas por cobrar Compañías Relacionadas | 9.800.040  | 687.551   | Otras cuentas por pagar                  | 32.624      | -           |
| Anticipos proveedores                     | 185.978    | 10.254    | Obligaciones laborales por pagar         | 54.167      | 10.197      |
| Gastos Anticipados                        | 171.096    | 32.296    | Impuestos por pagar                      | 205.166     | 65.207      |
| Inventarios                               | 57.266     | -         |                                          |             |             |
| Total del activo corriente                | 10.363.495 | 1.383.450 | Pasivo Corriente                         | 984.797     | 1.323.454   |
| <b>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS</b>      |            |           |                                          |             |             |
|                                           | -          | -         | CUENTAS POR PAGAR CASA MATRIZ            | 12.716.764  | 2.836.500   |
|                                           |            |           | INGRESOS DIFERIDOS                       | 2.271.795   |             |
|                                           |            |           | Total Pasivo                             | 15.973.356  | 4.159.954   |
| <b>INVERSIONES</b>                        |            |           |                                          |             |             |
|                                           | 3.089.907  | 1.665.803 | PATRIMONIO (ver estado adjunto)          | (2.519.954) | (1.110.701) |
| Total del Activo                          | 13.453.402 | 3.049.253 | Total Pasivo y Patrimonio                | 13.453.402  | 3.049.253   |

Las notas explicativas anexas 1 a 15 son parte integrante de los estados financieros.

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A. SUCURSAL ECUADOR**  
**ESTADOS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

|                                                                   | <u>2009</u>               | <u>2008</u>               |
|-------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Ventas                                                            | 4.983.695                 | 1.440.376                 |
| Costos de producción                                              | <u>(4.339.559)</u>        | <u>(906.590)</u>          |
| Utilidad Bruta                                                    | 644.136                   | 533.786                   |
| Gastos Operativos                                                 |                           |                           |
| De Administración                                                 | (648.412)                 | (1.704.487)               |
| Pérdida en inversiones                                            | <u>(1.412.094)</u>        | <u>-</u>                  |
| Pérdida en Operación                                              | (1.416.370)               | (1.170.701)               |
| Gastos Financieros                                                | (2.624)                   | -                         |
| Otros ingresos y (egresos) neto                                   | <u>9.730</u>              | <u>-</u>                  |
| Pérdida antes de participación trabajadores e impuesto a la renta | (1.409.264)               | (1.170.701)               |
| 15% Participación trabajadores                                    | -                         | -                         |
| Impuesto a la renta                                               | -                         | -                         |
| Pérdida del Ejercicio                                             | <u><u>(1.409.264)</u></u> | <u><u>(1.170.701)</u></u> |

Las notas explicativas anexas 1 a 15 son parte integrante de los estados financieros.

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A SUCURSAL ECUADOR**  
**ESTADOS DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

|                                    | <u>Capital Asignado</u> | <u>Resultados</u><br><u>Acumulados</u> | <u>Total</u> |
|------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------|--------------|
| Saldos al 1 de enero del 2008      | 60.000                  | -                                      | 60.000       |
| Pérdida Neta del Ejercicio         | -                       | (1.170.701)                            | (1.170.701)  |
| Saldos al 31 de diciembre del 2008 | 60.000                  | (1.170.701)                            | (1.110.701)  |
| Ajuste años anteriores             |                         | 11                                     | 11           |
| Pérdida Neta del Ejercicio         |                         | (1.409.264)                            | (1.409.264)  |
| Saldo al 31 de diciembre del 2009  | 60.000                  | (2.579.954)                            | (2.519.954)  |

Las notas explicativas anexas I a I5 son parte integrante de los estados financieros.

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A SUCURSAL ECUADOR**  
**ESTADO DE FLUJO DE FONDOS**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

|                                                                |                       |                       |
|----------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Flujo de fondos generados por actividades de operación:        | <u>2009</u>           | <u>2008</u>           |
| Efectivo recibido de clientes                                  | 4,982,825             | 1,440,376             |
| Efectivo pagado a proveedores y empleados                      | (4,992,407)           | (1,387,101)           |
| Cuentas por cobrar cías relacionadas                           | (7,546,706)           | 540,074               |
| Otros ingresos/egresos (neto)                                  | <u>7,107</u>          | <u>-</u>              |
| Fondos netos provistos por actividades de operación            | (7,549,181)           | 593,349               |
| Flujo de fondos aplicados a las actividades de inversión:      |                       |                       |
| (Incremento) disminución de Inversion                          | <u>(2,836,198)</u>    | <u>(2,836,500)</u>    |
| Fondos netos utilizados en actividades de inversión            | (2,836,198)           | (2,836,500)           |
| Flujo de fondos provenientes de actividades de financiamiento: |                       |                       |
| Ajuste patrimonio                                              | 11                    | -                     |
| Incremento obligaciones con Casa Matriz                        | <u>9,880,264</u>      | <u>2,836,500</u>      |
| Fondos netos utilizados en actividades de financiamiento       | <u>9,880,275</u>      | <u>2,836,500</u>      |
| Aumento (Disminución) neto de fondos                           | (505,104)             | 593,349               |
| Efectivo al principio de año                                   | <u>653,349</u>        | <u>60,000</u>         |
| Efectivo al fin del año                                        | <u><u>148,245</u></u> | <u><u>653,349</u></u> |

Las notas explicativas anexas 1 a 15 son parte integrante de los estados financieros.

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A. SUCURSAL ECUADOR**  
**ESTADO DE FLUJO DE FONDOS**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**  
**(Continuación)**

|                                                                                                           | <u>2009</u>               | <u>2008</u>           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|-----------------------|
| Conciliación del resultado neto del período con el flujo de fondos provistos por actividades de operación |                           |                       |
| Pérdida neta del año                                                                                      | (1.409.264)               | (1.170.701)           |
| Más cargos a resultados que no representan movimiento de fondos                                           |                           |                       |
| Pérdida en inversión                                                                                      | <u>1.412.094</u>          | <u>1.170.697</u>      |
| Total cargos que no requieren de movimiento de efectivo                                                   | <u>1.412.094</u>          | <u>1.170.697</u>      |
|                                                                                                           | 2.830                     | (4)                   |
| <br>+/- Cambios en activos y pasivos corrientes                                                           |                           |                       |
| Cuentas y documentos por cobrar                                                                           | (7.017.287)               | (697.805)             |
| Inventarios                                                                                               | (57.266)                  | -                     |
| Gastos anticipados                                                                                        | (138.800)                 | (32.296)              |
| Cuentas y documentos por pagar                                                                            | (522.587)                 | 1.248.050             |
| Beneficios sociales                                                                                       | 43.970                    | 10.197                |
| Impuestos por pagar                                                                                       | 139.959                   | 65.207                |
| <br>Fondos netos provistos por actividades de operación                                                   | <u><u>(7.549.181)</u></u> | <u><u>593.349</u></u> |

Las notas explicativas anexas 1 a 15 son parte integrante de los estados financieros.

**SUELOPETROL C.A. S.A.C.A. SUCURSAL ECUADOR**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**31 DE DICIEMBRE DE 2009 y 2008**

**NOTA 1 - OPERACIONES**

Suelopetrol C.A. S.A.C.A. es una sucursal de compañía extranjera de origen venezolano. La autorización para operar en el Ecuador lo entregó la Superintendencia de compañías en el mes de noviembre del año 2007. La actividad principal de la compañía es la exploración y explotación de hidrocarburos.

La sucursal mantiene firmado un acuerdo de operación conjunta para la Operación y Explotación de Petróleo Crudo y exploración adicional de hidrocarburos en los Campos Marginales Pucuna y Singue, denominado Consorcio Petrolero Amazónico. Las compañías que intervienen en el acuerdo son:

|                                                                                 |     |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----|
| Suelopetrol C.A. S.A.C.A Sucursal Ecuador                                       | 33% |
| Dygoil Consultoría y Servicios Petroleros Cía. Ltda.                            | 33% |
| Proyectos Inspecciones Construcciones y Consultas de Ingeniera Sucursal Ecuador | 12% |
| NCT Estudios y Proyectos S.A. Sucursal Ecuador                                  | 11% |
| NCT Energy Group S.A. Sucursal Ecuador                                          | 11% |

Con base al convenio de operación Suelopetrol C.A. S.A.C.A. fue designada como operadora del Consorcio Petrolero Amazónico, vigente desde el 11 de marzo del 2008.

Como operadora del Consorcio Petrolero Amazónico la venta de crudo es realizada por Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador, cuyos ingresos por US\$/.3.326.521 son reintegrados al Consorcio con base a acuerdos establecidos verbalmente entre las partes. De igual manera existen ciertos gastos por US\$/.3.480.258 (incluye el Impuesto al valor agregado) que son incurridos por Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador, que posteriormente son trasladados al Consorcio a través de la facturación respectiva.

La Administración de la Sucursal, en base con el Acuerdo de Operación Conjunta registró cómo Cuenta por Cobrar a Consorcio Petrolero Amazónico y como Ingreso diferido el valor de US\$ 2.271.795, por cuanto según el mencionado Acuerdo, los recursos provenientes de las ventas de petróleo crudo, podrán ser entregados a cada uno de los Socios en sus porcentajes de participación, dicho criterio también establece que si algún Participante no ha efectuado sus aportes de efectivo dentro de los plazos establecidos, pierde su derecho a la titularidad y su titularidad pasará a ser propiedad temporal de las partes cumplidoras (Art. 8 numeral 8.4), de esta manera en el año 2009 los socios cumplidores son: Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador en forma total, y Dygoil Consultoría y Servicios Petroleros Cia. Ltda. parcialmente.

**NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES**

**a. Preparación de los estados financieros**

Los estados financieros han sido preparados con bases a las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y

pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

*Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's)*

Mediante Resolución No.08.G.DSC.010 emitida el 20 de noviembre del 2008, la Superintendencia de Compañías estableció un calendario para que las compañías sujetas a su control apliquen las "Normas Internacionales de Información Financiera". Con base en esta Resolución, el cronograma de aplicación obligatoria de las NIIF's aplicables a la compañía será:

- a) **Estados financieros de apertura:** Corresponden a los primeros estados financieros que se deberán presentar utilizando las disposiciones contenidas en las NIIF's. Los estados financieros que se sujetaran a este proceso de conversión serán los emitidos por la compañía al 31 de diciembre del 2009
- b) **Estados financieros intermedios:** Corresponden a los estados financieros que se deberán presentar (para efectos comparativos) utilizando las disposiciones contenidas en las NIIF's. Los estados financieros que se sujetaran a este proceso de conversión serán los emitidos por la compañía al 31 de diciembre del 2010
- c) **Estados financieros con arreglo a las NIIF's:** Corresponden a los estados financieros que se deberán presentar y preparar utilizando las disposiciones contenidas en las NIIF's. La preparación de estos estados financieros se efectuará a partir del 1 de enero del 2011.

A la fecha de emisión de los estados financieros adjuntos, la Administración de **Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador** no ha estimado los efectos que podrían existir en sus estados financieros derivados de la aplicación de las "Normas Internacionales de Información Financiera".

**b. Ingresos ordinarios por ventas**

Los ingresos corresponden a los honorarios generados en la administración del Consorcio Petrolero Amazónico, facturación de la nómina al mismo Consorcio, y ventas de petróleo crudo.

**c. Gastos Anticipados**

Se encuentra conformado por retenciones en la fuente de impuestos efectuados a la compañía, crédito tributario de Impuesto al valor agregado, garantía entregada que serán devengados en el tiempo en que se utilicen dichos activos.

**d. Inversiones**

Corresponde a dinero invertido en Consorcio Petrolero Amazónico, para la exploración y explotación de crudo en los campos marginales Pucuna y Singue.

**e. Participación de los trabajadores en las utilidades**

El 15% de la utilidad anual que la Compañía debe reconocer por concepto de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en las sumas por pagar exigibles.

**f. Provisión para impuesto a la renta**

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a la base imponible de este impuesto (rentas gravadas menos gastos deducibles) y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuestos del 25% calculada sobre la base imponible del año. La tasa del impuesto a la renta se reduce al 15% para la base imponible que se capitalice hasta el 31 de diciembre del siguiente año.

**NOTA 3 – CAJA – BANCOS**

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende:

|               | 2009           | 2008           |
|---------------|----------------|----------------|
| Caja Chica    | 1,991          | 1,000          |
| Produbanco    | 4,706          | 51,066         |
| Pichincha     | (1,822)        | 15,092         |
| Pacifico      | 47             | 61,843         |
| Produbank     | 143,297        | 524,348        |
| Internacional | 26             | -              |
| Total         | <u>148,245</u> | <u>653,349</u> |

**NOTA 4 – CUENTAS POR COBRAR**

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende:

|                | 2009       | 2008     |
|----------------|------------|----------|
| Petrocomercial | 862        | -        |
| Castor         | 8          | -        |
| Total          | <u>870</u> | <u>-</u> |

La sucursal, no ha registrado provisión para cuentas incobrables

**NOTA 5 – CUENTAS POR COBRAR RELACIONADAS**

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende:

|                                                                                      | <u>2009</u>      | <u>2008</u>    |
|--------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|
| Dygoil Consultoria y Servicios Petroleros Cia. Ltda. (1)                             | 2.048.156        | -              |
| NCT Estudios y Proyectos S.A. Sucursal Ecuador (1)                                   | 1.711.808        | -              |
| Proyectos Inspecciones Construcciones y Consultas de Ingenieria Sucursal Ecuador (1) | 1.732.510        | -              |
| NCT Energy Group S.A. Sucursal Ecuador (1)                                           | 1.710.482        | -              |
| Suelopetrol C.A. S.A.C.A. (Casa Matriz)                                              | 322.360          | 322.360        |
| Consorcio Petrolero Amazónico                                                        | 2.929            | 365.191        |
| Consorcio Petrolero Amazónico - Titularidad sobre ventas (2)                         | 2.271.795        |                |
| Total                                                                                | <u>9.800.040</u> | <u>687.551</u> |

(1) Corresponde a dinero que Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador, ha pagado por cuenta de estas compañías en calidad de inversiones en el Consorcio Petrolero Amazónico. No se han establecido condiciones de pago de estos valores.

(2) La Administración de la Sucursal, en base con el Acuerdo de Operación Conjunta registró cómo Cuenta por Cobrar a Consorcio Petrolero Amazónico y como Ingreso diferido el valor de US\$ 2.271.795, por cuanto según el mencionado Acuerdo, los recursos provenientes de las ventas de petróleo crudo, podrán ser entregados a cada uno de los Socios en sus porcentajes de participación, dicho criterio también establece que si algún Participante no ha efectuado sus aportes de efectivo dentro de los plazos establecidos, pierde su derecho a la titularidad y su titularidad pasará a ser propiedad temporal de las partes cumplidoras (Art. 8 numeral 8.4), de esta manera en el año 2009 los socios cumplidores son: Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador en forma total, y Dygoil Consultoria y Servicios Petroleros Cia. Ltda. parcialmente.

#### NOTA 6 – GASTOS ANTICIPADOS

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende:

|                                                 | <u>2009</u>    | <u>2008</u>   |
|-------------------------------------------------|----------------|---------------|
| Iva Crédito Tributario                          | 5,837          | 10,031        |
| Retenciones en la fuente de impuesto a la renta | 55,228         | 22,265        |
| Retenciones del Iva                             | 110,031        | -             |
| Total                                           | <u>171,096</u> | <u>32,296</u> |

#### NOTA 7 – INVERSIONES

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende:

|                                            | <u>2009</u>      | <u>2008</u>      |
|--------------------------------------------|------------------|------------------|
| Inversión en Consorcio Petrolero Amazónico | 3.089.907        | 1.665.803        |
| Total                                      | <u>3.089.907</u> | <u>1.665.803</u> |

Corresponde a Inversión realizada en Consorcio Petrolero Amazónico

El movimiento del rubro en el año es el siguiente:

|                                                                         | <u>2009</u>      | <u>2008</u>      |
|-------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Saldos netos al inicio del año                                          | 1.665.803        | -                |
| Inversión del año                                                       | 2.836.198        | 2.836.500        |
| Pérdida proveniente de la inversión en el Consorcio Petrolero Amazónico | (1.412.094)      | (1.170.697)      |
| <b>Total</b>                                                            | <u>3.089.907</u> | <u>1.665.803</u> |

#### **NOTA 8 – CUENTAS POR PAGAR COMPAÑÍAS RELACIONADAS**

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 se encuentra conformado por:

|                               | <u>2009</u>    | <u>2008</u>      |
|-------------------------------|----------------|------------------|
| Consorcio Petrolero Amazónico | 518,684        | 1,227,625        |
| <b>Total</b>                  | <u>518,684</u> | <u>1,227,625</u> |

#### **NOTA 9 – CUENTAS POR PAGAR SUELOPETROL C.A. S.A.C.A. (CASA MATRIZ)**

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 se encuentra conformado por:

|                               | <u>2009</u>       | <u>2008</u>      |
|-------------------------------|-------------------|------------------|
| Suelopetrol S.A. C.A.S.A. (1) | 12,516,764        | 2,636,500        |
| Suelopetrol Panamá (2)        | 200,000           | 200,000          |
| <b>Total</b>                  | <u>12,716,764</u> | <u>2,836,500</u> |

(1) Corresponde a dinero entregado por Suelopetrol C.A. S.A.C.A. (Casa Matriz) para inversión en los campos marginales Pucuna y Singue, dinero que debe ser cancelado por las empresas participantes en el Consorcio Petrolero Amazónico. Adicionalmente incluye US\$ 476.268, dinero entregado para gastos operativos.

(2) Corresponde a obligación generada en la compra de software

#### NOTA 10 – OBLIGACIONES LABORALES POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 se encuentra conformado por:

|                                | 2009          | 2008          |
|--------------------------------|---------------|---------------|
| Aportes less por pagar         | 24,842        | 7,015         |
| Préstamos less por pagar       | 4,596         | 382           |
| Fondos de reserva por pagar    | 8,779         | -             |
| Decimo tercer sueldo por pagar | 8,977         | -             |
| Decimo cuarto sueldo por pagar | 3,059         | 2,800         |
| Otros                          | 3,914         | -             |
| Total                          | <u>54,167</u> | <u>10,197</u> |

#### NOTA 11 – IMPUESTOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 se encuentra conformado por:

|                                                        | 2009           | 2008          |
|--------------------------------------------------------|----------------|---------------|
| Impuesto al valor agregado por pagar                   | 197,078        | 50,333        |
| Retenciones en la fuente de impuesto al valor agregado | 4,490          | 8,293         |
| Retenciones en la fuente de impuesto a la renta        | 3,598          | 6,581         |
| Total                                                  | <u>205,166</u> | <u>65,207</u> |

#### NOTA 12 – INGRESOS DIFERIDOS

Como se menciona en las Notas 1 y 5 la Administración de la Sucursal, en base con el Acuerdo de Operación Conjunta registró cómo Ingreso diferido el valor de US\$ 2.271.795, por cuanto según el mencionado Acuerdo, los recursos provenientes de las ventas de petróleo crudo, podrán ser entregados a cada uno de los Socios en sus porcentajes de participación, dicho criterio también establece que si algún Participante no ha efectuado sus aportes de efectivo dentro de los plazos establecidos, pierde su derecho a la titularidad y su titularidad pasará a ser propiedad temporal de las partes cumplidoras (Art. 8 numeral 8.4), de esta manera en el año 2009 los socios cumplidores son: Suelopetrol C.A. S.A.C.A. Sucursal Ecuador en forma total, y Dygoil Consultoría y Servicios Petroleros Cia. Ltda. parcialmente.

#### NOTA 13 – CAPITAL ASIGNADO

El capital asignado a la sucursal asciende a US\$ 60.000 al 31 de diciembre del 2009 y 2008.

#### NOTA 14 – ASPECTOS TRIBUTARIOS

##### Situación fiscal -

La administración de la Compañía considera que ha satisfecho adecuadamente sus obligaciones establecidas por la legislación tributaria vigente. Este criterio podría eventualmente ser ratificado o no por la administración tributaria en una revisión fiscal.

Los años 2009, 2008, 2007 están sujetos a una posible fiscalización.

#### **NOTA 15 – EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de estos estados financieros (28 de abril del 2010) no se produjeron eventos que, en la opinión de la administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.