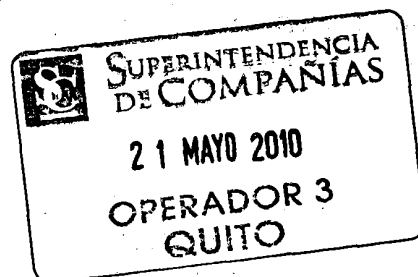


156.960

**NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)**

**ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008
CON INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**



Informe de los Auditores Independientes

Al Apoderado General de
NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros adjuntos de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR (Una Sucursal de NCT Energy Group, Compañía Anónima de Venezuela) que comprenden: el balance general al 31 de diciembre del 2009, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en la inversión de casa matriz y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y así como el resumen de políticas contables significativas y las notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración sobre los estados financieros

2. La Administración de la Sucursal es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad 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; selección y aplicación de políticas contables apropiadas; y, la determinación de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los estados financieros adjuntos basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría, estas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos, 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 presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, que incluye la evaluación del riesgo de que los estados financieros contengan distorsiones importantes, debido a fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes de la Sucursal, 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 Sucursal. Una auditoría también incluye la evaluación de si los principios de contabilidad aplicados son apropiados y si las estimaciones contables realizadas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

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

Bases para la opinión calificada



4. Como se menciona en las Notas 4 y 7 a los estados financieros, al 31 de diciembre del 2009, la Sucursal mantiene cuentas por cobrar al Consorcio Petrolero Amazónico por US\$134,908 sobre los cuales no hemos recibido respuesta a nuestra solicitud de confirmación de saldos que nos permitan cotejar con la información facilitada por la Administración. Además mantiene inversiones permanentes que representan el 11% de participación en el mencionado Consorcio, la Sucursal no dispone de estados financieros auditados del mismo, la revisión de estas cuentas se encuentra en proceso y a la fecha de este informe no se cuentan con los resultados respectivos, por lo cual la Administración no se encuentra en posibilidad de evaluar la razonabilidad de estos saldos. La Administración cuenta con información financiera proyectada de los resultados del Consorcio y espera que los mismos sean positivos en próximos períodos. En razón de estas circunstancias no nos fue posible satisfacernos de la valuación de los mencionados saldos por medio de otros procedimientos de auditoría.

Opinión calificada

5. En nuestra opinión, excepto por los posibles efectos que pudieran determinarse de los asuntos mencionados en el párrafo cuarto, los estados financieros mencionados en el párrafo 1 presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR al 31 de diciembre del 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en la inversión de casa matriz y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

Aspectos de énfasis

6. Como se menciona en la Nota 2 a los estados financieros y en el párrafo 2 de este informe, la Compañía prepara sus estados financieros con base a las Normas Ecuatorianas de Contabilidad NEC's las cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF's. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la posición financiera, los resultados de las operaciones y flujos de efectivo de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptados en países y jurisdicciones diferentes a las de la República del Ecuador.

RNAE No. 358
8 de marzo del 2010
Quito, Ecuador

Carlos A. García L.
Representante Legal
R.N.C.P.A. No. 22857

NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

(Expresados en Dólares de E.U.A)

A C T I V O

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
CORRIENTE:			
Efectivo en caja y bancos		24,941	863,284
Inversiones temporales	(Nota 3)	1,224,484	1,204,830
Cuentas por cobrar	(Nota 4)	523,601	81,938
		-----	-----
Total del activo corriente		1,773,026	2,150,052
MOBILIARIO Y EQUIPO	(Nota 5)	11,984	-
ACTIVOS DIFERIDOS	(Nota 6)	-	60,105
INVERSIONES PERMANENTES	(Nota 7)	180,750	1,080,908
		-----	-----
		1,965,760	3,291,065
		=====	=====

PASIVO E INVERSIÓN DE LA CASA MATRIZ

CORRIENTE:			
Obligaciones bancarias	(Nota 8)	84,155	67,848
Intereses por pagar		25,748	11,502
Obligaciones con terceros	(Nota 9)	-	50,000
Cuentas por pagar	(Nota 10)	502,265	22,056
Impuesto a la renta	(Nota 12)	76,967	12,146
Pasivos acumulados	(Nota 13)	59,977	8,573
Anticipos de clientes	(Nota 14)	-	911,978
		-----	-----
Total pasivo corriente		749,112	1,084,103
CUENTAS POR PAGAR CASA MATRIZ LARGO PLAZO	(Nota 15)	995,684	2,178,265
		-----	-----
Total pasivo		1,744,796	3,262,368
INVERSIÓN DE LA CASA MATRIZ:			
Capital asignado		2,000	2,000
Aportes para futuras capitalizaciones	(Nota 16)	24,960	24,960
Resultados acumulados		194,004	1,737
		-----	-----
		220,964	28,697
		-----	-----
		1,965,760	3,291,065
		=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

ESTADO DE RESULTADOS

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
VENTAS NETAS	3,418,828	122,579
COSTO DE VENTAS	2,987,006	102,748
	-----	-----
Utilidad Bruta	431,822	19,831
GASTOS DE OPERACIÓN:		
Administración, ventas y generales	77,048	41,001
	-----	-----
Utilidad (pérdida) operacional	354,774	(21,170)
OTROS INGRESOS (GASTOS), neto		
Financieros, neto	3,225	10,101
Otros ingresos (gastos), neto	(34,435)	33,525
	-----	-----
	(31,210)	43,626
	-----	-----
Utilidad antes de provisión para participación a trabajadores e impuesto a la renta	323,564	22,456
PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES (Nota 13)	54,330	8,573
IMPUESTO A LA RENTA (Nota 12)	76,967	12,146
	-----	-----
Utilidad neta	192,267	1,737
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP, COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

ESTADO DE CAMBIOS EN LA INVERSIÓN DE CASA MATRIZ
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	CAPITAL ASIGNADO	APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZA- CIONES	RESULTADOS ACUMULADOS	TOTAL
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007	2,000	38,853	(13,893)	26,960
MÁS (MENOS):				
Absorción de pérdidas	-	(13,893)	13,893	-
Utilidad neta	-	-	1,737	1,737
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008	2,000	24,960	1,737	28,697
Utilidad neta	-	-	192,267	192,267
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009	2,000	24,960	194,004	220,964

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de clientes, compañías relacionadas y otros	1,115,307	159,483
Efectivo recibido por anticipo de clientes	-	911,978
Efectivo pagado a proveedores, funcionarios y empleados, compañías relacionadas y otros	(3,049,377)	(325,228)
Impuestos a la renta pagado	(18,083)	-
Otros ingresos (gastos), netos	(32,163)	43,626
	-----	-----
Efectivo neto (utilizado en) provisto por actividades de operación	(1,984,316)	789,859
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Efectivo pagado en inversiones temporales	(19,654)	(1,204,830)
Efectivo pagado en inversiones permanentes	-	(969,405)
Efectivo pagado en activos diferidos	-	(60,105)
Efectivo pagado en la compra de mobiliario y equipo	(15,083)	-
	-----	-----
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(34,737)	(2,234,340)
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Efectivo recibido por obligaciones bancarias	16,307	79,350
Efectivo (pagado) recibido por obligaciones con terceros	(50,000)	50,000
Efectivo recibido de compañías relacionadas, neto	1,214,403	2,178,265
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	1,180,710	2,307,615
	-----	-----
(Disminución) Aumento neto del efectivo en caja y bancos	(838,343)	863,134
EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS:		
Saldo al inicio del año	863,284	150
	-----	-----
Saldo al final del año	24,941	863,284
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPANÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO
(UTILIZADO EN) PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
UTILIDAD NETA	192,267	1,737
PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:		
Provisión para impuesto a la renta	76,967	12,146
Provisión para participación a trabajadores	54,330	8,573
Provisión de intereses por cobrar	(953)	(57,391)
Depreciaciones	3,099	-
Provisión de ingresos por facturar	(183,063)	
Provisiones varias	22,864	
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
(Aumento) Disminución en cuentas por cobrar	(2,120,458)	36,904
(Disminución) Aumento en cuentas por pagar, pasivos acumulados y anticipos de clientes	(29,369)	787,890
Efectivo neto provisto por actividades de operación	<u>(1,984,316)</u>	<u>789,859</u>

ACTIVIDADES DE OPERACIÓN Y FINANCIAMIENTO
QUE NO SE REALIZARON EN EFECTIVO:

2009

- ✓ Al 31 de diciembre del 2009, la Sucursal provisionó gastos por US\$ 22,864. El efecto de esta situación fue incrementar gastos y cuentas por pagar por el referido importe.
- ✓ Al 31 de diciembre del 2009, la Sucursal provisionó ingresos por US\$ 183,063 con base a un estimado de los servicios prestados a esa fecha. El efecto de este registro fue incrementar ingresos y cuentas por cobrar en el mencionado valor, el cual fue facturado y cobrado en el año 2010.
- ✓ Al 31 de diciembre del 2009, la Sucursal reclasificó inversiones permanentes por US\$134,908. El efecto de esta situación fue incrementar cuentas por cobrar y disminuir inversiones permanentes por el referido valor.

NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO
(UTILIZADO EN) PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

ACTIVIDADES DE OPERACIÓN Y FINANCIAMIENTO
QUE NO SE REALIZARON EN EFECTIVO:

2009

- ✓ Al 31 de diciembre del 2009, la Sucursal ha compensado cuentas entre partes y compañías relacionadas por US\$2,817,214. El efecto de esta situación fue disminuir cuentas por cobrar y cuentas por pagar de partes y compañías relacionadas por el mencionado valor.

2008

Al 31 de diciembre del 2008, la Sucursal en base a lo establecido por la Junta Directiva de la casa matriz de fecha 16 de mayo del 2008, absorbió las pérdidas acumuladas al 31 de diciembre del 2007 con aportes para futuras capitalizaciones por US\$13,893. El efecto de esta situación fue disminuir estas cuentas en los referidos importes.

Las notas adjuntas son parte integrante de estas conciliaciones.

NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

1. OPERACIONES:

NCT ENERGY GROUP, COMPAÑÍA ANÓNIMA, La Matriz fue constituida el 3 de noviembre del 2004 en la República de Venezuela. Su objeto social es la realización de actividades profesionales multidisciplinarias, así como también la consultoría gerencial, de procesos, industrial, distribución y mercadeo, almacenaje, informática, telecomunicaciones, telemática, ingeniería y afines, comercio exterior e interior, actividades vinculadas a las industrias de: hierro, acero, carbón, química, energía, hidrocarburos y sus derivados, minería, así como otras actividades industriales relacionadas a este giro para lo cual podrá establecer sucursales en otros países; con fecha 18 de diciembre del 2006, estableció su Sucursal en la República del Ecuador, la cual opera en concordancia a los estatutos de la Matriz, en cuanto no se opongan a las leyes ecuatorianas.

A partir de su constitución y hasta la presente fecha, la Sucursal ha ejecutado varios contratos relacionados a su giro social, con fecha 12 de diciembre de 2008 se firmó el contrato de servicios de Certificación de Reservas, estos contratos le han servido para el posicionamiento de la Sucursal en el sector de consultoría petrolera en el Ecuador. El futuro de las operaciones de la Sucursal depende de los nuevos contratos que se obtienen en cada ejercicio. Los estados financieros deben ser leídos bajo tales circunstancias.

Con fecha 19 de octubre del 2006, mediante escritura pública se conformó el Consorcio Petrolero Amazónico, constituido por DYGOIL CONSULTORÍA Y SERVICIOS PETROLEROS CÍA. LTDA., SUELOPETROL C.A. S.A.C.A., PROYECTOS INSPECCIONES, CONSTRUCCIONES Y CONSULTAS DE INGENIERÍA, C.A. (PROINCI C.A.) Y NCT ESTUDIOS Y PROYECTOS C.A. Y NCT ENERGY GROUP C.A., La Matriz con el objetivo principal de presentar una propuesta para la explotación de petróleo crudo y exploración adicional de hidrocarburos en los Campos Marginales Pucuna y Singue. De acuerdo a la escritura antes mencionada, la Casa Matriz participa en este Consorcio en el 11% y los derechos correspondientes han sido cedidos a favor de la Sucursal. La conformación de este Consorcio y el contrato firmado con Empresa Estatal de Exportación y Producción de Petróleos del Ecuador Petroproducción (Ver Notas 6 y 14) se considera constituirán en las fuentes de ingresos para la Sucursal en próximos periodos.

1. **OPERACIONES: (Continuación)**

Con fecha 23 de diciembre del 2009 en el Suplemento al R.O. No.94 se publicó la Ley Reformatoria a la Ley de Régimen Tributario Interno y a la Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria del Ecuador mediante la cual se han establecido varias reformas a las normas tributarias; dichas reformas incluyen en entre otros:

- Se establecen las exenciones del impuesto a la salida de divisas y se incrementa la tasa de este impuesto del 1% al 2%.
- En cuanto al impuesto a la renta:
 - ✓ Se define quienes se consideran partes relacionadas y ciertas exoneraciones de la aplicación del estudio de precios de transferencia.
 - ✓ Se establecen parámetros adicionales en cuanto al pago de dividendos, principalmente para quienes residen en paraísos fiscales.
 - ✓ Cambios en la forma de cálculo y uso del anticipo del impuesto a la renta.
 - ✓ Se establecen límites a los gastos indirectos asignados desde el exterior por partes relacionadas.
- En cuanto al impuesto al Valor Agregado:
 - ✓ También se gravan las transferencias de dominio de los derechos de autor, propiedad industrial y derechos conexos.
 - ✓ La transferencia de títulos valores y papel periódico y de revistas pasan a gravar del 0% al 12%.
 - ✓ Se determinan ciertos cambios en los hechos generadores.

Estas medidas se aplicarán en su mayoría a partir del año 2010. A la fecha de presentación de este informe se encuentra pendiente de emisión los cambios al reglamento de esta ley, esperados para la aplicación de algunas de las medidas antes señaladas

Durante los años 2009 y 2008, bajo el esquema de dolarización, los precios de los bienes y servicios locales han mantenido un proceso de ajuste, lo cual determinó un índice de inflación del 4.3% y 9%, aproximadamente para éstos años, respectivamente.

2. **RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD:**

Las políticas de Contabilidad que sigue la Sucursal están de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las cuales son similares a las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC). En el futuro se planea adoptar formalmente las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF); para aquellas situaciones específicas que no estén consideradas por las NEC, las NIC proveerán los lineamientos a seguirse como principios de Contabilidad aplicables en el Ecuador. Estas Normas requieren que la Gerencia efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos, para determinar la valuación de algunas de las partidas 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 Administración considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD:(Continuación)**a. Bases de presentación**

Los estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico.

b. Mobiliario y equipo

Se muestra al costo histórico menos la correspondientes depreciación acumulada, el monto neto de estos activos no excede su valor de utilización económica.

Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año, mientras que las mejoras y adiciones de importancia se capitalizan.

La depreciación de los activos se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de línea recta.

c. Activos diferidos

Para el año 2008, corresponden a costos y gastos relacionados con la preparación de propuestas y preoperativos para la participación en proyectos. Estos costos y gastos son imputados a los resultados de la Sucursal en el ejercicio en el que se reconoce el resultado final de cada proyecto en el cual se encuentra participando la Sucursal.

d. Inversiones permanentes

Inversiones permanentes se presentan al costo de aportación en el Consorcio y no se encuentran ajustadas a su valor razonable a la fecha de cierre.

e. Reconocimiento del ingreso y costo

Los ingresos por servicios y los costos relacionados son registrados con base en el principio de realización, esto es cuando los servicios son prestados.

f. Reconocimiento de gastos

Los gastos se registran por el método del devengado cuando se conocen.

g. Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF

Mediante Resolución No. 08.G.DSC.010 publicada en el Registro Oficial No. 498 de fecha 31 de diciembre del 2008, la Superintendencia de Compañías ratifica y establece la obligatoriedad de aplicar las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's) de acuerdo a un cronograma, estableciendo tres grupos de compañías que se encuentran bajo su control y vigilancia que deberán implementar dichas normas a partir de los años 2010, 2011 y 2012 respectivamente. De acuerdo con este cronograma, la Sucursal debe cumplir con este requerimiento a partir del año 2012 y para efectos comparativos el año 2011, sin embargo voluntariamente puede aplicar dichas normas antes de los plazos indicados.

2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD:(Continuación)

h. Reclasificaciones

Para efectos de presentación y comparación algunas cifras de los estados financieros del 2009 y 2008 han sido reclasificadas.

i. Registros contables y unidad monetaria

Los registros contables de la Sucursal se llevan en Dólares de E.U.A., que es la unidad monetaria adoptada por la República del Ecuador.

3. INVERSIONES TEMPORALES:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, el saldo de inversiones temporales estaba formado de la siguiente manera:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Produbank - Panamá</u>		
Certificados de depósito a plazo fijo que generan una tasa de interés anual del 1.75% con vencimiento final en enero del 2010.	834,226	-
Certificados de depósito a plazo fijo que generan una tasa de interés anual de 1.75 % y del 3.35 % con vencimiento final en enero del 2010 y marzo del 2009, respectivamente.	390,258	384,010
	-----	-----
	1,224,484	384,101
	-----	-----
<u>Produbanco S.A.</u>		
Póliza de acumulación que genera una tasa de interés anual del 6.90 % con vencimiento final en marzo 2009.	-	820,820
	-----	-----
	-	820,820
	-----	-----
	1,224,484	1,204,830
	=====	=====

Estas inversiones se han aperturado con los fondos entregados por la Casa Matriz para el desarrollo del Consorcio Petrolero Amazónico (Ver Notas 1 y 7), estos fondos se entregarán conforme se cumplan los planes de inversión que se determinan dentro del contrato del Consorcio.

4. CUENTAS POR COBRAR:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, el saldo de cuentas por cobrar estaba formado de la siguiente manera:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Cientes	(1)	317,971	13,351
Crédito Tributario – IVA		113,527	5,336
Impuestos retenidos	(Ver Nota 12)	76,555	5,860
Anticipo a proveedores		10,495	-
Depósitos en garantía		4,100	-
Intereses por cobrar		953	57,391
		<u>523,601</u>	<u>81,938</u>

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, la Sucursal no ha considerado necesario establecer una provisión para cuentas incobrables.

(1) Incluyen US\$134,908 correspondientes a valores entregados al Consorcio Petrolero Amazónico para la ejecución de sus operaciones. (Ver Nota 1 y 7).

5. MOBILIARIO Y EQUIPO:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, mobiliario y equipo estaba constituido de la siguiente manera:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	Tasa Anual de Depreciación
Muebles y enseres	440	-	10%
Equipos de computación	14,643	-	33%
	<u>15,083</u>	<u>-</u>	
Menos- Depreciación acumulada	(3,099)	-	
	<u>11,984</u>	<u>-</u>	

El movimiento de mobiliario y equipo fue como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2009 y 2008	-	-
Adiciones	15,083	-
Depreciación del año	(3,099)	-
	<u>11,984</u>	<u>-</u>
Saldo final al 31 de diciembre del 2009 y 2008	<u>11,984</u>	<u>-</u>

6. ACTIVOS DIFERIDOS:

Al 31 de diciembre del 2008, corresponden a costos y gastos relacionados con la preparación de propuestas para la prestación de servicios de certificación de reservas en los campos de Petroproducción ubicados en la región amazónica (Ver Nota 15) y fueron imputados en los resultados del año 2009.

7. INVERSIONES PERMANENTES:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, inversiones permanentes se conformaba de la siguiente manera:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u><i>Consortio Petrolero Amazónico:</i></u>			
Campo Marginal Pucuna	(1)	145,750	943,795
Campo Marginal Singue	(2)	35,000	137,113
		-----	-----
		180,750	1,080,908
		=====	=====

Con fecha 19 de octubre del 2006, mediante escritura pública se conformó el Consorcio Petrolero Amazónico, constituido por DYGOIL CONSULTORÍA Y SERVICIOS PETROLEROS CÍA. LTDA., SUELOPETROL C.A. S.A.C.A., PROYECTOS INSPECCIONES, CONSTRUCCIONES Y CONSULTAS DE INGENIERÍA, C.A. (PROINCI C.A.) Y NCT ESTUDIOS Y PROYECTOS C.A. Y NCT ENERGY GROUP C.A. (Matriz) con el objetivo principal de presentar una propuesta para la explotación de petróleo crudo y exploración adicional de hidrocarburos en los Campos Marginales Pucuna y Singue. De acuerdo con esta escritura, la Casa Matriz participa en el mencionado Consorcio en el 11% del mismo y los derechos respectivos han sido cedidos a favor de la Sucursal.

Dentro de la ejecución de los planes del Consorcio se han realizado inversiones relacionadas con los siguientes contratos:

- (1) Contrato firmado entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador Petroecuador y su filial Petroproducción, y el Consorcio Petrolero Amazónico, para la explotación de petróleo crudo y la explotación adicional de hidrocarburos en el área del contrato del Campo Marginal PUCUNA, a fin de incrementar la producción e incorporar nuevas reservas descubiertas en el área del contrato.
- (2) Contrato firmado entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador Petroecuador y su filial Petroproducción, y el Consorcio Petrolero Amazónico, para la explotación de petróleo crudo y la explotación adicional de hidrocarburos en el área del contrato del Campo Marginal SINGUE, a fin de incrementar la producción actual e incorporar nuevas reservas descubiertas en el área del contrato.

8. OBLIGACIONES BANCARIAS:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, las obligaciones bancarias se conformaban de la siguiente manera:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Produbanco S.A.		
Préstamo sobre firmas con interés anual del 11.23% y vencimiento en octubre del 2010.	84,155	-
Préstamo sobre firmas con interés anual del 10.55% y vencimiento en agosto del 2009.	-	67,848
	-----	-----
	84,155	67,848
	=====	=====

Para los años 2009 y 2008, estos préstamos se encuentran garantizados con firmas de los representantes de la Sucursal.

9. OBLIGACIONES CON TERCEROS:

Al 31 de diciembre del 2008, corresponde a un crédito recibido del Señor César Guerra, el cual devenga una tasa del 12% anual con vencimiento en abril del 2009, y que se encuentra respaldado en el respectivo contrato de mutuo, este crédito fue cancelado en el 2009.

10. CUENTAS POR PAGAR:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, el saldo de cuentas por pagar se formaba de la siguiente manera:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Compañías y partes relacionadas (Ver Nota 11)	331,853	16,500
Retenciones en la fuente e IVA	115,521	4,556
Proveedores de bienes y servicios	30,279	1,000
Provisiones	22,864	-
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social – IESS	1,748	-
	-----	-----
	502,265	22,056
	=====	=====

11. COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, los saldos con compañías y partes relacionadas se formaban de la siguiente manera:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Cuentas por pagar: (Nota 10)</u>		
Petgas NCT Ecuador S.A.	308,989	-
Ing. Raquel Salas	22,864	15,000
Ing. Guillermo Ferreira	-	1,500
	-----	-----
	331,853	16,500
	=====	=====

11. COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS: (Continuación)

Cuentas por pagar a a largo plazo: (Nota 15)

NCT Energy Group S.A. - Casa Matriz	995,684	2,178,265
	=====	=====

Aporte para futura capitalizaciones (Nota 16)

NCT Energy Group S.A. - Casa Matriz	24,960	24,960
	=====	=====

Durante los años 2009 y 2008, las principales transacciones que se realizaron con compañías y partes relacionadas fueron como sigue:

2009:

	NCT Energy Group S.A. Casa Matriz	Petgas NCT Ecuador S.A.	Ing. Raquel Salas	Guillermo Ferreira
Pagos realizados por cuenta de	888,558	207,871	7,025	-
Préstamos concedidos e				
intereses ganados	668,000	141,580	-	-
Prestación de servicios a	-	26,308	-	-
Cobros y abonos	-	-	(4,844)	-
Cruce de cuentas y ajustes en el				
activo	(1,556,558)	(375,719)	(2,181)	-
Compra de servicios a	-	484,428	28,320	-
Pagos a cuenta de	1,000	204,412	1,851	-
Préstamos recibidos e interés				
pagados	301,802	48,999	25,962	-
Reembolso de gastos	1,176,500	-	-	-
Cruce de cuentas y ajustes en el				
pasivo	(2,396,984)	(405,256)	(7,271)	-
Pagos o abonos	-	-	-	15,000
	=====	=====	=====	=====

2008:

	Préstamos Recibidos, Servicios Prestados,	Pagos Abonos	Pagos por Cuenta de, Servicios prestados, Préstamos concedidos	Cobros Abonos	Compen sación de pérdidas
Petgas NCT Ecuador S.A.	215,878	345,639	-	-	-
Ing. Guillermo Ferreira	27,850	26,350	-	-	-
Ing. Raquel Salas	25,097	38,597	1,200	1,200	-
NCT Energy Group S.A. Casa Matriz	3,251,947	1,073,681	400	33,505	(13,893)
	=====	=====	=====	=====	=====

Para los años 2009 y 2008, las condiciones bajo las cuales se realizan estas operaciones son en general, equiparables a otras transacciones de igual especie realizadas con terceros.

12. IMPUESTO A LA RENTA:

a. Contingencias

De acuerdo con la legislación vigente, los años 2006 al 2009 aún están sujetos a una posible fiscalización por parte de las autoridades tributarias.

b. Tasa de impuesto

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario y su Reglamento publicado en el Registro Oficial No. 484 de Diciembre 31 del 2001, se dispuso que a partir del año 2001, las sociedades calcularán el Impuesto causado aplicando la tarifa del 15% sobre el valor de las utilidades que reinviertan en el país y la tarifa del 25% sobre el resto de utilidades

El impuesto a la renta para los años 2009 y 2008 fue calculado a la tasa del 25% sobre las utilidades gravables. A la fecha de este informe, la declaración de impuesto a la renta del año 2009 se encontraba pendiente de presentación.

c. Movimiento

El movimiento del impuesto a la renta fue como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Activo:</u>		
Saldo inicial al 1 enero del 2009 y 2008	5,860	3,108
Retenciones en la fuente del año	64,758	2,728
Compensación	(5,860)	-
Anticipos	11,797	-
Ajustes	-	24
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2009 y 2008 (Ver Nota 4)	76,555	5,860
	=====	=====
<u>Pasivo:</u>		
Saldo inicial al 1 de enero del 2009 y 2008	12,146	-
Provisión del año	76,967	12,146
Compensación con retenciones en la fuente del año	(5,860)	-
Pago	(6,286)	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2009 y 2008	76,967	12,146
	=====	=====

d. Estudio de precios de transferencia

Con fecha 25 de abril del 2008, se estableció en el Registro Oficial No. 324, que los contribuyentes del impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$1,000,000, deberán presentar al Servicio de Rentas Internas (SRI) el Anexo de Precios de Transferencia. Adicionalmente aquellos contribuyentes que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$5,000,000, deberán presentar adicionalmente al Anexo de Precios de Transferencia, el Estudio Integral de Precios de Transferencia.

12. IMPUESTO A LA RENTA: (Continuación)**d. Estudio de precios de transferencia. (Continuación)**

De acuerdo a la Administración de la Sucursal se está analizando esta obligación y de ser el caso presentará, de acuerdo con el Reglamento para la Aplicación de la ley Orgánica de Régimen Tributario Interno en un plazo no mayor a dos meses a la fecha de exigibilidad de la declaración del impuesto a la renta, de conformidad con lo establecido en el Reglamento, sin embargo se estima que no existen operaciones con partes relacionadas que puedan afectar el margen de utilidad obtenido por la Sucursal al cierre del ejercicio, y que por lo tanto se ha dado cumplimiento al principio de plena competencia.

13. PASIVOS ACUMULADOS:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, pasivos acumulados se formaban de la siguiente manera:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Participación trabajadores	(1)	54,330	8,573
Sueldos por pagar		3,029	-
Obligaciones con los trabajadores		2,618	-
		-----	-----
		59,977	8,573
		=====	=====

- (1) De acuerdo a las leyes laborales vigentes, la Sucursal debe destinar el 15% de su utilidad anual antes del impuesto a la renta, para repartirlo entre sus trabajadores.

El movimiento la provisión para participación a los trabajadores fue como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2009 y 2008	8,573	-
Provisión del año	54,330	8,573
Pagos	(8,573)	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2009 y 2008	54,330	8,573
	=====	=====

14. ANTICIPOS DE CLIENTES:

Con fecha 12 de diciembre del 2008, se firmó un contrato entre la Sucursal y la Empresa Estatal de Exportación y Producción de Petróleos del Ecuador (PETROPRODUCCIÓN), mediante el cual la Sucursal prestará el servicio de certificación de reservas de los campos de Petroproducción ubicadas en el distrito amazónico.

El monto de este contrato es de US\$3,039,925 más el Impuesto al Valor Agregado (IVA), con una vigencia de 6 meses hasta junio del 2009. Del valor del contrato se recibió en calidad de anticipo el 30% del valor estipulado, equivalente a US\$911,978.

A la fecha de emisión de este informe, este contrato ha sido ejecutado en su totalidad, y los ingresos, costos y anticipos relacionados fueran liquidados en el 2009.

15. CUENTAS POR PAGAR CASA MATRIZ LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, el saldo de cuentas por pagar Casa Matriz a largo plazo corresponde a créditos otorgados por su Matriz para mantener la capacidad de operación de la Sucursal tanto en contratos propios como los generados en la participación en el Consorcio Petrolero Amazónico. Estas cuentas no generan intereses y la Administración de la Sucursal las considera como cuentas por pagar a largo plazo, las cuales se cancelaran conforme los flujos de efectivo lo permitan.

16. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIONES:

Al 31 de diciembre del 2007, corresponden a US\$38,853 de aportaciones realizadas por Casa Matriz para futuros procesos de capitalización.

Al 31 de diciembre del 2008, se absorbieron las pérdidas generadas en el año 2007 mediante aportes para futuras capitalizaciones por US\$13,893, quedando un saldo de US\$24,960.

17. DIFERENCIAS ENTRE REGISTROS CONTABLES E INFORME DE AUDITORÍA:

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, las cifras presentadas en el informe difieren de los registros contables de la Compañía, en los siguientes aspectos:

Año 2009:

	Según registros Contables	Reclasificaciones		Según informe de auditoría
		Débito	Crédito	
Activos:				
Inversiones temporales	1,204,831	19,653	-	1,224,484
Cuentas por cobrar	20,606	-	19,653	953
	-----	-----	-----	-----
	1,225,437	19,653	19,653	1,225,437
	=====	=====	=====	=====
Cuentas por pagar	1,497,949	995,684	-	502,265
Cuentas por pagar casa matriz largo plazo	-	-	995,684	995,684
	-----	-----	-----	-----
	1,497,949	995,684	995,684	1,479,949
	=====	=====	=====	=====
	2,723,386	1,015,337	1,015,337	2,723,386
	=====	=====	=====	=====

Año 2008:

	Según registros Contables	Reclasificaciones		Según informe de auditoría
		Débito	Crédito	
Activos:				
Inversiones temporales	1,262,221	-	57,391	1,204,830
Cuentas por cobrar	24,547	57,391	-	81,938
	-----	-----	-----	-----
	1,286,768	57,391	57,391	1,286,768
	=====	=====	=====	=====

18. EVENTOS SUBSECUENTES:

- ✓ Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de este informe (8 de marzo del 2010) no se produjeron eventos que, en opinión de la Administración de la Sucursal, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos o en sus notas.