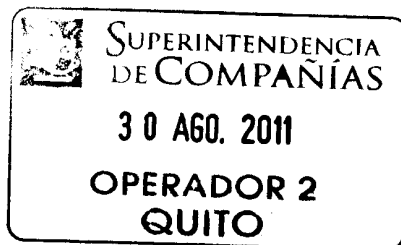


**NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR
(UNA SUCURSAL DE NCT ENERGY GROUP,
COMPAÑÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)**

**ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y ~~2009~~
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 2010, 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, así como el resumen de políticas contables significativas y las otras 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 estos estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Ecuador y del control interno determinado como necesario para permitir la preparación de los estados financieros libre de errores materiales, debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los estados financieros adjuntos basados en nuestra auditoría. Excepto por lo mencionado en el párrafo cuarto, 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 10 y 7 a los estados financieros, al 31 de diciembre del 2010, la Sucursal mantiene cuentas por cobrar al Consorcio Petrolero Amazónico por US\$203,664 sobre los cuales no hemos evidenciado recuperaciones y no hemos recibido respuesta a nuestra solicitud de confirmación de saldos que nos permitan cotejar con la información facilitada a nosotros por la Administración. Además a esa fecha mantiene inversiones permanentes en el mencionado Consorcio que representan el 11% de participación. 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 este saldo. En razón de estas circunstancias no nos fue posible satisfacernos de la recuperación de estos activos por medio de otros procedimientos de auditoría.

Opinión calificada

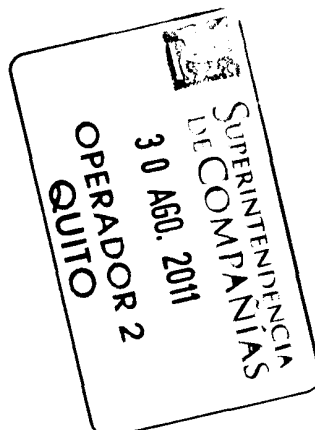
5. En nuestra opinión, excepto por los efectos de aquellos ajustes de haberse requerido alguno y que pudieran haberse determinado como necesarios si no hubiera existido la limitación mencionada en el párrafo cuarto, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR al 31 de diciembre del 2010, 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 1, durante el año 2010 las operaciones de la Sucursal disminuyeron significativamente y el futuro de las operaciones de las Sucursales, por su giro de negocios, depende de los nuevos contratos que se obtiene en cada ejercicio. Los estados financieros adjuntos deben ser leídos considerando estas circunstancias.
7. Como se menciona en la Nota 2 a los estados financieros y en el párrafo 2 de este informe, la Sucursal 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 los 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.

Micelle

RNAE No. 358
27 de abril del 2011
Quito, Ecuador



Carlos A. García L.

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,
COMPANÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresados en Dólares de E.U.A)

A C T I V O

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
CORRIENTE:			
Efectivo en caja y bancos		20,630	24,941
Inversiones temporales	(Nota 3)	1,204,830	1,224,484
Cuentas por cobrar	(Nota 4)	642,371	523,601
		-----	-----
Total del activo corriente		1,867,831	1,773,026
PROPIEDAD, MOBILIARIO Y EQUIPO	(Nota 5)	97,112	11,984
ACTIVOS INTANGIBLES	(Nota 6)	44,333	-
INVERSIONES PERMANENTES	(Nota 7)	180,750	180,750
		-----	-----
		2,190,026	1,965,760
		=====	=====

PASIVO E INVERSIÓN DE LA CASA MATRIZ

CORRIENTE:			
Obligaciones bancarias	(Nota 8)	88,093	84,155
Intereses por pagar		-	25,748
Cuentas por pagar	(Nota 9)	73,217	502,265
Impuesto a la renta	(Nota 11)	27,279	76,967
Pasivos acumulados	(Nota 12)	13,121	59,977
		-----	-----
Total pasivo corriente		201,710	749,112
CUENTAS POR PAGAR CASA MATRIZ LARGO PLAZO	(Nota 13)	1,746,186	995,684
		-----	-----
Total pasivo		1,947,896	1,744,796
INVERSIÓN DE LA CASA MATRIZ:			
Capital asignado		2,000	2,000
Aportes para futuras capitalizaciones	(Nota 14)	24,960	24,960
Resultados acumulados		215,170	194,004
		-----	-----
		242,130	220,964
		-----	-----
		2,190,026	1,965,760
		=====	=====

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 2010 Y 2009

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
VENTAS NETAS	891,066	3,418,828
COSTO DE VENTAS	775,595	2,987,006
	-----	-----
Utilidad bruta	115,471	431,822
GASTOS DE OPERACIÓN:		
Administración, ventas y generales	53,666	77,048
	-----	-----
Utilidad operacional	61,805	354,774
OTROS INGRESOS (GASTOS), neto		
Financieros, neto	16,466	3,225
Otros gastos, neto	(21,277)	(34,435)
	-----	-----
	(4,811)	(31,210)
	-----	-----
Utilidad antes de provisión para participación a trabajadores e impuesto a la renta	56,994	323,564
PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES	(Nota 12) 8,549	54,330
IMPUESTO A LA RENTA	(Nota 11) 27,279	76,967
	-----	-----
Utilidad neta	21,166	192,267
	=====	=====

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 2010 Y 2009

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	CAPITAL ASIGNADO	APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZA- CIONES	RESULTADOS ACUMULADOS	TOTAL
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
Utilidad neta	-	-	21,166	21,166
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010	2,000	24,960	215,170	242,130

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)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de clientes, compañías relacionadas y otros	83,621	1,115,307
Efectivo pagado a proveedores, funcionarios y empleados, compañías relacionadas y otros	(177,498)	(3,049,377)
Impuestos a la renta pagado	(412)	(18,083)
Otros ingresos (gastos), netos	(4,811)	(32,163)
	-----	-----
Efectivo neto (utilizado en) actividades de operación	(99,100)	(1,984,316)
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Efectivo recibido (pagado) por inversiones temporales	19,654	(19,654)
Efectivo pagado por activos intangibles	(47,500)	-
Efectivo pagado en la compra de propiedad, mobiliario y equipo	(91,692)	(15,083)
	-----	-----
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(119,538)	(34,737)
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Efectivo recibido por obligaciones bancarias, neto	3,938	16,307
Efectivo (pagado) por obligaciones con terceros	-	(50,000)
Efectivo recibido de compañías relacionadas, neto	210,389	1,214,403
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	214,327	1,180,710
	-----	-----
(Disminución) neta del efectivo en caja y bancos	(4,311)	(838,343)
EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS:		
Saldo al inicio del año	24,941	863,284
	-----	-----
Saldo al final del año	20,630	24,941
	=====	=====

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) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
UTILIDAD NETA	21,166	192,267
PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:		
Provisión para impuesto a la renta	27,279	76,967
Provisión para participación a trabajadores	8,549	54,330
Provisión de intereses por cobrar	-	(953)
Depreciaciones y amortizaciones	9,731	3,099
Provisión de ingresos	(688,675)	(183,063)
Provisiones de costos	666,888	22,864
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
(Aumento) Disminución en cuentas por cobrar	(222,236)	(2,120,458)
Aumento (Disminución) en cuentas por pagar y pasivos acumulados	78,198	(29,369)
	-----	-----
Efectivo neto (utilizado en) actividades de operación	(99,100)	(1,984,316)
	=====	=====

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

2010

- ✓ La Sucursal compensó cuentas por cobrar con cuentas por pagar de compañías relacionadas por US\$781,336.
- ✓ En el 2010, la Sucursal provisionó ingresos por US\$688,675 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 liquidado mediante compensación con compañías relacionadas en el año 2010.

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) 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, INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO
QUE NO SE REALIZARON EN EFECTIVO

2009 (Continuación)

- ✓ En el 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.
- ✓ En el 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.
- ✓ La Sucursal compensó 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.

Las notas adjuntas son parte integrante de estas conciliaciones.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

1. OPERACIONES:

NCT ENERGY GROUP, COMPANÍA 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, los cuales han servido para posicionarse en el mercado ecuatoriano. Con fecha 12 de diciembre de 2008 se firmó el contrato de servicios de Certificación de Reservas contrato que permitió el posicionamiento de la Sucursal en el sector de consultoría petrolera en el Ecuador. Durante año 2010 las operaciones de la Sucursal disminuyeron significativamente el futuro de las operaciones de la Sucursal, por su giro de negocios, depende de los nuevos contratos que se obtienen en cada ejercicio. Los estados financieros deben ser leídos considerando estas 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. 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 7 y 13).

1. **OPERACIONES: (Continuación)**

Con fecha 26 de enero del 2011, el Ministerio de Recursos Naturales No Renovables de la República del Ecuador mediante la Resolución No.054 declara por terminado el contrato de explotación de petróleo crudo y exploración adicional de hidrocarburos del Campo Marginal Pucuna, celebrado mediante escritura pública del 12 de marzo del 2008 entre PETROECUADOR y su filial la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador PETROPRODUCCIÓN y el Consorcio Petrolero Amazónico y las garantías correspondientes han sido devueltas.

Durante los años 2010 y 2009, 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 3.4% y 4.3% aproximadamente para éstos años, respectivamente.

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

A continuación se resumen las principales políticas de Contabilidad que sigue la Sucursal estás 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.

a. **Bases de presentación**

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

b. **Propiedad, mobiliario y equipo**

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

El valor de los activos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causa. 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.

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

c. Activos diferidos

Para el año 2010, se muestra al costo histórico menos la correspondiente amortización acumulada, la Administración considera que el monto neto de estos activos no excede su valor de utilización económica, además incluyen desembolsos o cargos relacionados con la preparación de propuestas para la participación en proyectos. Estos valores son imputados a los resultados de la Sucursal en el ejercicio en el que se conoce la aprobación final de cada concurso en el cual se encuentra participando la Sucursal.

d. Inversiones permanentes

Inversiones permanentes se presentan al costo histórico de aportación al Consorcio.

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 2011 y para efectos comparativos el año 2010.

Con fecha 12 de enero del 2011, mediante Resolución SC.Q.ICI.CPAIFRS.11.01, la Superintendencia de Compañías considerando entre otros, que el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) en Septiembre del 2009 editó en español la Norma Internacional de Información Financiera para las Pequeñas y Medianas Entidades, NIIF para PYMES, resolvió para efectos del registro y preparación de estados financieros, calificar como PYMES a las personas que cumplan las siguientes condiciones:

- a) Activos totales inferiores a US\$4,000,000;
- b) Registren un valor bruto de ventas anuales inferior a US\$5,000.000;
- c) Tengan menos de 200 trabajadores

Estos parámetros se considerarán como base a los estados financieros del ejercicio económico anterior al período de transición, es decir 2010. Todas aquellas compañías que cumplan con las condiciones antes señaladas aplicarán NIIF para las PYMES y se establece el año 2011 como período de transición y como tales éstas deberán elaborar y presentar sus estados financieros comparativos con base a dichas normas.

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

Cualquier compañía calificada como PYMES podrá adoptar NIIF completas, en cuyo caso comunicará de esta decisión a la Superintendencia de Compañías.

De acuerdo con estas Resoluciones; la Sucursal se mantiene en el segundo grupo y aplicará NIIF completas.

h. Reclasificaciones

Para efectos de presentación y comparación algunas cifras de los estados financieros del 2010 y 2009 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 2010 y 2009, el saldo de inversiones temporales estaba formado de la siguiente manera:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Produbank - Panamá S.A.</u>		
Certificados de depósito a plazo fijo que generan una tasa de interés anual del 1% y 1.75%, con vencimiento final en febrero del 2011 y enero del 2010 respectivamente.	820,820	834,226
Certificados de depósito a plazo fijo que generan una tasa de interés anual de 1.25% y 1.75 %, con vencimiento final en febrero del 2011 y enero del 2010 respectivamente	384,010	390,258
	-----	-----
	1,204,830	1,224,484
	=====	=====

Estas inversiones se han aperturado con los fondos entregados por 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: (Continuación)

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, el saldo de cuentas por cobrar estaba formado de la siguiente manera:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
Compañías y partes relacionadas	(Ver Nota 10)	586,420	134,908
Clientes		-	183,063
Crédito tributario – IVA		24,116	113,527
Impuestos retenidos	(Ver Nota 11)	21,436	76,555
Anticipo a proveedores		7,600	10,495
Depósitos en garantía		2,799	4,100
Intereses por cobrar		-	953
		-----	-----
		642,371	523,601
		=====	=====

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, la Sucursal no ha considerado necesario establecer una provisión para cuentas incobrables.

5. PROPIEDAD, MOBILIARIO Y EQUIPO:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, propiedad, mobiliario y equipo estaba constituido de la siguiente manera:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>	Tasa Anual de Depreciación
Edificios	70,392	-	5%
Muebles y enseres	20,453	440	10%
Equipos de computación	15,930	14,643	33%
	-----	-----	
	106,775	15,083	
Menos- Depreciación acumulada	(9,663)	(3,099)	
	-----	-----	
	97,112	11,984	
	=====	=====	

El movimiento de propiedad, mobiliario y equipo fue como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2010 y 2009	11,984	-
Adiciones	91,692	15,083
Depreciación del año	(6,564)	(3,099)
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2010 y 2009	97,112	11,984
	=====	=====

6. ACTIVOS INTANGIBLES:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, los activos intangibles se conformaban de la siguiente manera:

			Tasa Anual de <u>Amortización</u>
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	
Metodología Maya	25,333	-	20%
Metodología Solip	12,667	-	20%
Metodología Oips	9,500	-	20%
	-----	-----	
(1)	47,500	-	
Menos amortización acumulada	(3,167)	-	
	-----	-----	
	44,333	-	
	=====	=====	

- (1) Al 31 de diciembre del 2010, corresponden a diversas metodologías adquiridas, consideradas necesarias para la prestación de sus servicios.

El movimiento de activos intangibles y diferidos fue como sigue:

	<u>2010</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2010	-
Adiciones	47,500
Amortización	(3,167)

Saldo final al 31 de diciembre del 2010	44,333
	=====

7. INVERSIONES PERMANENTES:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, inversiones permanentes se conformaba de la siguiente manera:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Consortio Petrolero Amazónico:</u>			
Campo Marginal Pucuna	(1)	145,750	145,750
Campo Marginal Singue	(2)	35,000	35,000
		-----	-----
		180,750	180,750
		=====	=====

7. INVERSIONES PERMANENTES: (Continuación)

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 2010 y 2009, las obligaciones bancarias se conformaban de la siguiente manera:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Produbanco S.A.		
Préstamo sobre firmas con interés del 11.23% anual y vencimiento en octubre del 2011 y 2011, respectivamente.	42,050	84,155
Préstamo sobre firmas con interés del 11.23% anual y vencimiento en noviembre del 2011.	46,043	-
	-----	-----
	88,093	84,155
	=====	=====

Para los años 2010 y 2009, estos préstamos se encuentran garantizados con firmas de los representantes de la Sucursal.

9. CUENTAS POR PAGAR:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, el saldo de cuentas por pagar se formaba de la siguiente manera:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
Compañías y partes relacionadas	(Ver Nota 10)	17,964	331,853
Proveedores de bienes y servicios		38,219	30,279
Retenciones en la fuente e IVA		15,276	115,521
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social – IESS		1,758	1,748
Provisiones		-	22,864
		-----	-----
		73,217	502,265
		=====	=====

10. COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, los saldos con compañías y partes relacionadas se formaban de la siguiente manera:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Cuentas por cobrar : (Nota 4)</u>			
Petgas Negocios con Terceros Ecuador S.A.		382,756	-
Consortio Petrolero Amazónico	(1)	203,664	134,908
		-----	-----
		586,420	134,908
		=====	=====

(1) Para los años 2010 y 2009 corresponden a valores entregados al Consorcio Petrolero Amazónico para la ejecución de sus operaciones. (Ver Nota 1 y 7).

Cuentas por pagar: (Nota 9)

Ing. Raquel Salas		17,964	22,864
Petgas Negocios con Terceros Ecuador S.A.		-	308,989
		-----	-----
		17,964	331,853
		=====	=====

Cuentas por pagar a a largo plazo: (Nota 13)

NCT Energy Group S.A. - Casa Matriz		1,746,186	995,684
		=====	=====

Aporte para futura capitalizaciones (Nota 14)

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

10. COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS: (Continuación)

Durante los años 2010 y 2009, las principales transacciones que se realizaron con compañías y partes relacionadas fueron como sigue:

2010:

	NCT Energy Group S.A. Casa Matriz	Petgas NCT Ecuador S.A.	Ing. Raquel Salas
Pagos realizados a favor de la			
Sucursal por	32,463	80,273	8,998
Préstamos concedidos	-	65,750	-
Prestación de servicios a	-	936,050	-
Compra de servicios a	-	65,014	59,500
Compra de activos	-	146,759	-
Pagos por cuenta de	-	167,771	6,676
Préstamos recibidos	195,206	69,271	11,662
Reembolso de gastos	688,888	-	-
Ajustes	124,420	67,190	1,298
Compensaciones	59,637	874,641	6,260
	=====	=====	=====

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
	=====	=====	=====	=====

Para los años 2010 y 2009, las condiciones bajo los cuales se realizan estas operaciones son en general, equiparables a otras transacciones de igual naturaleza realizadas con terceros.

11. IMPUESTO A LA RENTA:

a. Contingencias

De acuerdo con la legislación vigente, los años 2007 al 2010 aún están sujetos a una posible fiscalización por parte de las autoridades tributarias.

b. Tasa de impuesto

De acuerdo con la Ley Orgánica de Régimen Tributario y su Reglamento, se establece que 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. De acuerdo con nuevas regulaciones se establece una reducción de la tarifa del impuesto a la renta de sociedades que se aplicarán en forma progresiva en los siguientes términos: durante el año 2011, la tarifa impositiva será del 24%; para el año 2012 la tarifa impositiva será del 23% y a partir del 2013, en adelante la tarifa impositiva será del 22%.

c. Pago de dividendos

A partir del 2010, los dividendos en efectivo que se paguen a personas naturales residentes en el país y a sociedades domiciliadas en paraísos fiscales sobre las utilidades declaradas, causan impuestos adicionales de acuerdo a una tabla que va del 1% al 10% adicional.

d. Movimiento

El movimiento del impuesto a la renta fue como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Activo:</u>		
Saldo inicial al 1 enero del 2010 y 2009	76,555	5,860
Retenciones en la fuente del año	21,436	64,758
Compensación	(76,555)	(5,860)
Anticipos	-	11,797
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2010 y 2009 (Ver Nota 4)	21,436	76,555
	=====	=====
<u>Pasivo:</u>		
Saldo inicial al 1 de enero del 2010 y 2009	76,967	12,146
Provisión del año	27,279	76,967
Compensación con retenciones en la fuente del año	(76,555)	(5,860)
Pago	(412)	(6,286)
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2010 y 2009	27,279	76,967
	=====	=====

11. IMPUESTO A LA RENTA:(Continuación)

e. Conciliación Tributaria

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, la conciliación tributaria del ejercicio fue como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Utilidad antes de provisión para participación a trabajadores e impuesto a la renta	56,994	323,564
Más gastos no deducibles	60,670	38,635
	-----	-----
15% Participación a trabajadores	8,549	54,330
	-----	-----
Utilidad antes de provisión para impuesto a la renta	48,445	269,234
Más gastos no deducibles	60,670	38,635
	-----	-----
Base imponible	109,115	307,869
Impuesto causado (tasa 25%)	27,279	76,967
	=====	=====

f. Determinación del anticipo de impuesto a la renta

Las personas naturales obligadas a llevar contabilidad, las sociedades, las empresas que tengan suscritos o suscriban contratos de exploración y explotación de hidrocarburos en cualquier modalidad contractual y las empresas públicas sujetas al pago de impuesto a la renta, deberán determinar en su declaración correspondiente al ejercicio anterior, el anticipo a pagarse con cargo al ejercicio fiscal corriente equivalente a la sumatoria de los resultados de la aplicación de las siguiente formula:

- ✓ El cero punto dos por ciento (0.2%) del patrimonio;
- ✓ El cero punto dos por ciento (0.2%) de los costo y gastos deducibles;
- ✓ El cero punto cuatro por ciento (0.4%) del activo total, y
- ✓ El cero punto cuatro por ciento (0,4%) del total de ingresos gravables.

El anticipo de impuesto a la renta se paga en dos cuotas iguales, de acuerdo al noveno dígito del Registro Único de Contribuyentes RUC según le corresponda en julio y septiembre del siguiente año. El anticipo es crédito tributario; cuando el impuesto causado es menor al anticipo, éste último se determina como impuesto mínimo definitivo.

El anticipo calculado de acuerdo con la formula antes mencionada para el año 2011 es de US\$ 14,342

g. Estudio de precios de transferencia

De acuerdo con la Resolución NAC-DGERCG09-00286 del 17 de Abril del 2009 se establece que los contribuyentes del impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro del mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$3,000,000 deberán presentar al Servicio de Rentas Internas SRI el Anexo de operaciones con partes relacionadas.

11. IMPUESTO A LA RENTA:(Continuación)

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 a más del Anexo, el Informe Integral de Precios de Transferencia.

Por otro parte, mediante Resolución NAC-DGER-CGC11-00029 del 17 de enero del 2011, se establece que los contribuyentes que hayan efectuado operaciones con parte relacionadas domiciliadas en el exterior y que se encuentran exentas de la aplicación del régimen de precios de transferencia, también deberán presentar, en un plazo de un mes posterior a la presentación de su declaración el mencionado anexo.

De igual manera deberán presentar el indicado anexo aquellos contribuyentes que habiendo efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal, por un monto acumulado entre US\$1,000,000 y US\$3,000,000 si estas operaciones son superiores al 50% del total de sus ingresos. Esta información deberá ser presentada en un plazo no mayor a dos meses desde la fecha de exigibilidad de su declaración.

De acuerdo a la Administración de la Sucursal, se analizará este requerimiento y se tomarán las medidas que se consideren necesarias, 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 a que se ha dado cumplimiento al principio de plena competencia.

h. Declaración impuesto a la renta año 2010

A la fecha de este informe, se encuentra en proceso de preparación la declaración de impuesto a la renta del ejercicio económico 2010, la Administración tiene previsto presentar la declaración dentro de los plazos establecidos en la Ley, esto es hasta abril del 2011.

12. PASIVOS ACUMULADOS:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, pasivos acumulados se formaban de la siguiente manera:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
Sueldos por pagar		4,000	3,029
Participación trabajadores	(1)	8,549	54,330
Obligaciones con los trabajadores		572	2,618
		-----	-----
		13,121	59,977
		=====	=====

- (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.

12. PASIVOS ACUMULADOS: (Continuación)

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2010 y 2009	54,330	8,573
Provisión del año	8,549	54,330
Pagos	(54,330)	(8,573)
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2010 y 2009	8,549	54,330
	=====	=====

13. CUENTAS POR PAGAR CASA MATRIZ LARGO PLAZO:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, 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.

Para el año 2010 incluye una obligación por US\$ 666,888 relacionados con la prestación de servicios entregados por la Casa Matriz en Bolívars Fuertes. (Ver Nota 15).

14. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIONES:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponden a US\$38,853 de aportaciones realizadas por Casa Matriz en años anteriores para futuros procesos de capitalización, menos una.

Absorción de las pérdidas generadas en el año 2007 por US\$13,893, quedando un saldo de US\$24,960.

15. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA:

Al 31 de diciembre del 2010, la posición en moneda extranjera se conformaba de la siguiente manera:

Cuenta por pagar casa matriz largo plazo	2.867.517
	=====

Al 31 de diciembre del 2010, el tipo de cambio utilizado para convertir los Bolívars Fuertes fue de US\$ 4.29 por cada Bolívar Fuerte por cada 1US\$.

16. DIFERENCIAS ENTRE REGISTROS CONTABLES E INFORME DE AUDITORÍA:

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, las cifras presentadas en el informe difieren de los registros contables de la Sucursal, en los siguientes aspectos:

16. DIFERENCIAS ENTRE REGISTROS CONTABLES E INFORME DE AUDITORÍA:
(Continuación)

Año 2010:

	Reclasificaciones			Según informe de auditoría
	Según registros Contables	Débito	Crédito	
Activos:				
Inversiones temporales	1,385,580	-	180,750	1,204,830
Inversiones permanentes	-	180,750	-	180,750
	-----	-----	-----	-----
	1,385,580	180,750	180,750	1,385,580
	=====	=====	=====	=====
Pasivos:				
Cuentas por pagar	1,819,403	1,746,186	-	73,217
Cuentas por pagar casa matriz largo plazo	-	-	1,746,186	1,746,186
	-----	-----	-----	-----
	1,819,403	1,746,186	1,746,186	1,819,403
	=====	=====	=====	=====
	(433,823)	1,926,936	1,926,936	(433,823)
	=====	=====	=====	=====

Año 2009:

	Reclasificaciones			Según informe de auditoría
	Según registros Contables	Débito	Crédito	
Activos:				
Inversiones temporales	1,204,831	19,653	-	1,224,484
Intereses por cobrar	20,606	-	19,653	953
	-----	-----	-----	-----
	1,225,437	19,653	19,653	1,225,437
	=====	=====	=====	=====
Pasivos:				
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	1,497,949
	=====	=====	=====	=====
	(272,512)	1,015,337	1,015,337	(272,512)
	=====	=====	=====	=====

16. EVENTOS SUBSECUENTES:

- ✓ Entre el 31 de diciembre del 2010 y la fecha de emisión de este informe (27 de abril del 2011) 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.