

Pasaje Donoso N 32-36 y Whymper Departamento No. 1
Telefs: (593-2) 2232-316 / 2232-317 / 2230-820. Fax: (5932) 2907-008
www.micelle-inc.com
Quito - Ecuador

Auditoría
156960

RECEBIDO
SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
12/12/2009

Quito, 07 de Agosto del 2009

REF: (SC)-538-2009

Señores
SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
Presente

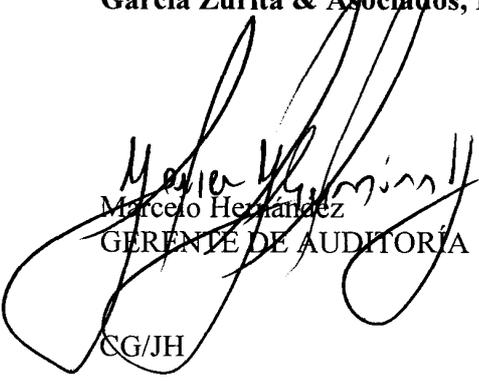
Estimados señores:

En cumplimiento de las disposiciones legales, en nuestra obligación como Auditores Externos (RNAE 358), adjunto a la presente envío el Informe de los Estados Financieros por el año terminado al 31 de diciembre del 2008 de nuestro cliente:

- **NCT ENERGY GROUP C.A.**, cuyo expediente es No. 156960 y con **RUC No. 1792063809001**.

Sin otro particular al que hacer referencia, le saludamos.

Atentamente,
por **MICELLE CÍA. LTDA.**
García Zurita & Asociados, DFK International


Marcelo Hernández
GERENTE DE AUDITORIA
CG/JH

Adjunto: lo indicado

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

ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007
CON INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Informe de los Auditores Independientes

SECRETARÍA DE ECONOMÍA
12 de Agosto de 2009
SECRETARÍA DE ECONOMÍA

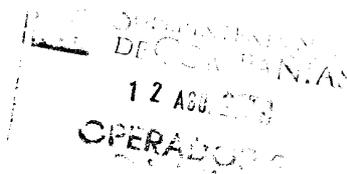
Al Apoderado General de
NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR

1. Hemos auditado el balance general adjunto de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR (Una Sucursal de NCT Energy Group, Compañía Anónima de Venezuela) al 31 de diciembre del 2008, 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. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría.
2. Excepto por lo mencionado en los párrafos tercero y cuarto, nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas Normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de sí los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar nuestra opinión.
3. Esta fue nuestra primera auditoría de los estados financieros de la Sucursal y el alcance de nuestro trabajo no fue suficiente con respecto a los estados financieros del año precedente para permitirnos determinar si las Normas Ecuatorianas de Contabilidad han sido aplicadas uniforme y consistentemente y validar si los saldos iniciales al 1 de enero del 2008 se presenten razonablemente. En razón de estas circunstancias, no nos fue posible determinar los efectos si los hubiere sobre los estados financieros y sobre las operaciones de la Sucursal derivadas de esta situación.
4. Como se menciona en la Nota 5 a los estados financieros, al 31 de diciembre del 2008, la Sucursal mantiene como inversiones permanentes el 11% de participación en el Consorcio Petrolero Amazónico. La Sucursal no dispone de estados financieros auditados del Consorcio, de acuerdo a comunicaciones recibidas, dicha revisión 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 realizar el cálculo del mencionado valor patrimonial proporcional, sin embargo, se cuenta con información financiera proyectada de sus resultados futuros y la Administración espera que los mismos sean positivos en próximos períodos. En razón de estas circunstancias no nos fue posible satisfacernos de la valuación de las mencionadas inversiones debido a la falta de la mencionada información.

5. En nuestra opinión, excepto por los efectos de aquellos ajustes de haberse requerido alguno y que pudieron haber sido determinados como necesarios, si no hubieran existido las limitaciones mencionadas en los párrafo tercero y cuarto, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR (Una Sucursal de NCT Energy Group, Compañía Anónima de Venezuela) al 31 de diciembre del 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en la inversión de casa matriz y los flujos de efectivo, por el año terminado en esas fechas de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad vigentes.
6. En el segundo semestre del 2008, la economía mundial se ha visto afectada por una crisis financiera internacional, que ha tenido fuertes repercusiones en la economía de diferentes países. Entre otros factores debido a los efectos de la mencionada crisis, en el Ecuador los precios del petróleo y el ingreso de divisas por las remesas de los inmigrantes han sufrido importantes disminuciones, lo cual afecta a los principales indicadores económicos del país, es así que al 31 de diciembre del 2008, el índice de inflación se estableció en el 9%, lo cual refleja un incremento significativo de este índice en relación a los últimos años. El Gobierno Ecuatoriano ha decretado varias medidas económicas para enfrentar esta crisis, dichas medidas incluyen cierre parcial de importaciones, incremento en los aranceles de ciertas partidas, creación de un nuevo impuesto a los fondos que se mantienen fuera del país, regulaciones a la salida de divisas, eliminación de exenciones y reformas tributarias entre otros. Estas medidas se aplicarán en su mayoría a partir del 2009. Para el caso de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR, en el año 2008, sus actividades se han visto afectadas, ya que como se indicó anteriormente, el precio internacional del petróleo tuvo importantes fluctuaciones y a la fecha de cierre ha bajado sustancialmente, afectando a los servicios relacionados a la actividad hidrocarburífera y por tanto a las operaciones de la Sucursal. A la fecha de emisión de este informe, el precio del petróleo se ha regularizado y se espera que esta situación se mantenga en el año 2009. Adicionalmente, las actividades de la Sucursal han sido afectadas por los cambios políticos y jurídicos que se han derivado de la adopción de la nueva constitución, los mandatos aprobados por la Asamblea Constituyente y las nuevas leyes que deben ser emitidas en el marco del nuevo sistema económico. Se espera que en el año 2009, ya se cuente con un marco jurídico definido que permita a la Sucursal planificar sus actividades a mediano y largo plazo. En el año 2009, la Sucursal ha obtenido la adjudicación de importantes contratos de servicios, los cuales generarán ingresos significativamente mayores a los del año 2008. Los estados financieros adjuntos deben ser leídos bajo estas circunstancias.

Micelle

RNAE No. 358
3 de Agosto del 2009
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,
COMPANÍA ANÓNIMA DE VENEZUELA)

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

(Expresados en Dólares de E.U.A)

ACTIVO

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
CORRIENTE:			
Efectivo en caja y bancos		863,284	150
Inversiones temporales	(Nota 3)	1,204,830	-
Cuentas por cobrar	(Nota 4)	81,938	58,699
		-----	-----
Total del activo corriente		2,150,052	58,849
CARGOS DIFERIDOS	(Nota 5)	60,105	-
INVERSIONES PERMANENTES	(Nota 6)	1,080,908	111,503
		-----	-----
		3,291,065	170,352
		=====	=====

PASIVO E INVERSIÓN DE LA CASA MATRIZ

CORRIENTE:			
Obligaciones bancarias	(Nota 7)	67,848	-
Intereses por pagar		11,502	-
Obligaciones con terceros	(Nota 8)	50,000	-
Cuentas por pagar	(Nota 9)	22,056	143,392
Impuesto a la renta	(Nota 11)	12,146	-
Pasivos acumulados	(Nota 12)	8,573	-
Anticipos de clientes	(Nota 13)	911,978	-
		-----	-----
Total pasivo corriente		1,084,103	143,392
CUENTAS POR PAGAR CASA MATRIZ LARGO PLAZO	(Nota 14)	2,178,265	-
		-----	-----
Total pasivo		3,262,368	143,392
INVERSIÓN DE LA CASA MATRIZ:			
Capital asignado		2,000	2,000
Aportes para futuras capitalizaciones	(Nota 15)	24,960	38,853
Resultados acumulados		1,737	(13,893)
		-----	-----
		28,697	26,960
		-----	-----
		3,291,065	170,352
		=====	=====

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 2008 Y 2007

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
VENTAS NETAS	122,579	201,000
COSTO DE VENTAS	102,748	115,583
Utilidad Bruta	----- 19,831	----- 85,417
GASTOS DE OPERACIÓN:		
Administración, ventas y generales	41,001	95,486
Pérdida operacional	----- (21,170)	----- (10,069)
OTROS INGRESOS (GASTOS), neto		
Financieros, neto	10,101	(317)
Otros ingresos (gastos), neto	33,525	(3,507)
	----- 43,626	----- (3,824)
Utilidad (Pérdida) antes de provisión para participación a trabajadores e impuesto a la renta	----- 22,456	----- (13,893)
PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES	(Nota 12) 8,573	-
IMPUESTO A LA RENTA	(Nota 11) 12,146	-
Utilidad (Pérdida) neta	----- 1,737 =====	----- (13,893) =====

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 LA MATRIZ
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	CAPITAL ASIGNADO	APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZA- CIONES	RESULTADOS ACUMULADOS	TOTAL
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006	2,000	-	-	2,000
MÁS (MENOS):				
Aportes para futuras capitalizaciones	-	38,853	-	38,853
Pérdida neta	-	-	(13,893)	(13,893)
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
	<u>2,000</u>	<u>24,960</u>	<u>1,737</u>	<u>28,697</u>

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 2008 Y 2007

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de clientes, compañías relacionadas y otros	159,483	145,409
Efectivo recibido por anticipo de clientes	911,978	-
Efectivo pagado a proveedores, funcionarios y empleados, compañías relacionadas y otros	(325,228)	(70,785)
Otros ingresos (gastos), netos	43,626	(3,824)
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de operación	789,859	70,800
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Efectivo pagado en inversiones temporales	(1,204,830)	-
Efectivo pagado en inversiones permanentes	(969,405)	(111,503)
Efectivo pagado en cargos diferidos	(60,105)	-
	-----	-----
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(2,234,340)	(111,503)
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Efectivo recibido de instituciones bancarias	79,350	-
Efectivo recibido de obligaciones con terceros	50,000	-
Efectivo recibido de compañías relacionadas, neto	2,178,265	-
Efectivo recibido de aportes para futuras capitalizaciones	-	38,853
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	2,307,615	38,853
	-----	-----
Aumento (Disminución) neto de efectivo en caja y bancos	863,134	(1,850)
EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS:		
Saldo al inicio del año	150	2,000
	-----	-----
Saldo al final del año	863,284	150
	=====	=====

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)

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

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA:	1,737	(13,893)
PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:		
Provisión para impuesto a la renta	12,146	-
Provisión para participación trabajadores	8,573	-
Provisión de intereses por cobrar	(57,391)	-
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
Disminución (Aumento) en cuentas por cobrar	36,904	(55,591)
Aumento en cuentas por pagar, pasivos acumulados y anticipos de clientes	787,890	140,284
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de operación	<u>789,859</u>	<u>70,800</u>
	=====	=====

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

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 2008 Y 2007

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

1. OPERACIONES:

NCT ENERGY GROUP, COMPAÑÍA ANÓNIMA, 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, por lo que 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 Casa Matriz, en cuanto no se opongan a las leyes ecuatorianas.

A partir de su constitución hasta mediados del año 2008, la Sucursal ha ejecutado varios contratos relacionados a su giro social, sin embargo, los mismos han servido como una fase de iniciación en el mercado local en el área de sus servicios y no han generado resultados importantes.

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 respectiva, la Casa Matriz participa en el mencionado Consorcio en el 11% del mismo y los respectivos derechos 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 5 y 13) se constituirán en las fuentes de ingresos para la Sucursal en próximos períodos.

1. **OPERACIONES: (Continuación)**

En el segundo semestre del 2008, la economía mundial se ha visto afectada por una crisis financiera internacional, que ha tenido fuertes repercusiones en la economía de diferentes países. Entre otros factores debido a los efectos de la mencionada crisis, en el Ecuador los precios del petróleo y el ingreso de divisas por las remesas de los inmigrantes han sufrido importantes disminuciones, lo cual afecta a los principales indicadores económicos del país, es así que al 31 de diciembre del 2008, el índice de inflación se estableció en el 9%, lo cual refleja un incremento significativo de este índice en relación a los últimos años. El Gobierno Ecuatoriano ha decretado varias medidas económicas para enfrentar esta crisis, dichas medidas incluyen cierre parcial de importaciones, incremento en los aranceles de ciertas partidas, creación de un nuevo impuesto a los fondos que se mantienen fuera del país, regulaciones a la salida de divisas, eliminación de exenciones y reformas tributarias entre otros. Estas medidas se aplicarán en su mayoría a partir del 2009. Para el caso de NCT ENERGY GROUP C.A. SUCURSAL ECUADOR, en el año 2008, sus actividades se han visto afectadas, ya que como se indicó anteriormente, el precio internacional del petróleo tuvo importantes fluctuaciones y a la fecha de cierre ha bajado sustancialmente, afectando a los servicios relacionados a la actividad hidrocarburífera y por tanto a las operaciones de la Sucursal. A la fecha de emisión de este informe, el precio del petróleo se ha regularizado y se espera que esta situación se mantenga en el año 2009. Adicionalmente, las actividades de la Sucursal han sido afectadas por los cambios políticos y jurídicos que se han derivado de la adopción de la nueva constitución, los mandatos aprobados por la Asamblea Constituyente y las nuevas leyes que deben ser emitidas en el marco del nuevo sistema económico. Se espera que en el año 2009, ya se cuente con un marco jurídico definido que permita a la Sucursal planificar sus actividades a mediano y largo plazo. En el año 2009, la Sucursal ha obtenido la adjudicación de importantes contratos de servicios, los cuales generarán ingresos significativamente mayores a los del año 2008. Los estados financieros adjuntos deben ser leídos bajo estas circunstancias.

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 Gerencia 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.

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

b. Cargos 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.

c. Inversiones permanentes

Inversiones permanentes se presentan al costo de aportación en el Consorcio y no se encuentran ajustadas al Valor Patrimonial Proporcional a la fecha de cierre.

d. 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.

e. Reconocimiento de gastos

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

f. 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.

g. Reclasificaciones

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

h. 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 2008, el saldo de inversiones temporales estaba formado de la siguiente manera:

Produbanco S.A.	
Póliza de acumulación que genera una tasa de interés anual del 6.90% con vencimiento final en marzo del 2009	820,820

Produbank – Panamá	
Certificado de depósito a plazo fijo que genera una tasa de interés anual del 3.35% con vencimiento final en marzo del 2009	384,010

	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 6), estos fondos se entregarán conforme se cumplan los planes de inversión que se determine dentro del contrato del Consorcio.

4. **CUENTAS POR COBRAR:**

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, el saldo de cuentas por cobrar estaba formado de la siguiente manera:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Intereses por cobrar	57,391	-
Clientes	13,351	8,250
Impuestos retenidos (Ver Nota 11)	5,860	3,108
Crédito Tributario – IVA	5,336	13,936
Compañías y partes relacionadas	-	33,105
Anticipo a proveedores (Ver Nota 10)	-	300
	-----	-----
	81,938	58,699
	=====	=====

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, la Sucursal no ha considerado necesario establecer una provisión para cuentas incobrables.

5. **ACTIVOS DIFERIDOS:**

Al 31 de diciembre del 2008, corresponden a costos y gastos relacionados con la preparación de propuestas y preoperativos para la participación en la prestación de servicios de certificación de reservas en los campos de Petroproducción ubicados en la región amazónica (Ver Nota 13) y serán imputados en los resultados del año 2009.

6. **INVERSIONES PERMANENTES:**

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, inversiones permanentes se conformaba de la siguiente manera:

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Consortio Petrolero Amazónico:</u>			
Campo Marginal Pucuna	(1)	943,795	100,353
Campo Marginal Singue	(2)	137,113	11,150
		-----	-----
		1,080,908	111,503
		=====	=====

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 respectiva, la Casa Matriz participa en el mencionado Consorcio en el 11% del mismo y los respectivos derechos han sido cedidos a favor de la Sucursal.

Dentro de la ejecución de los planes del Consorcio se han firmado 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 Marginal SINGUE, a fin de incrementar la producción actual e incorporar nuevas reservas descubiertas en el Área del Contrato.

7. **OBLIGACIONES BANCARIAS:**

Al 31 de diciembre del 2008, las obligaciones financieras se conformaban de la siguiente manera:

Produbanco S.A.

Préstamo sobre firmas con interés anual del 10.55% y
vencimiento en agosto del 2009.

67,848

Para el año 2008, este préstamo se encuentra garantizado con firmas de los representantes de la Sucursal.

8. 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.

9. CUENTAS POR PAGAR:

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, el saldo de cuentas por pagar se formaba de la siguiente manera:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Compañías y partes relacionadas (Ver Nota 10)	16,500	131,261
Retenciones en la fuente e IVA	4,556	332
Proveedores de bienes y servicios	1,000	11,799
	-----	-----
	22,056	143,392
	=====	=====

10. COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, los saldos con compañías y partes relacionadas se formaban de la siguiente manera:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Cuentas por cobrar: (Nota 4)</u>		
NCT Energy Group S.A. Casa Matriz		33,105
		=====
<u>Cuentas por pagar: (Nota 9)</u>		
Ing. Guillermo Ferreira	1,500	-
Ing. Raquel Salas	15,000	1,500
Petgas NCT Ecuador S.A.	-	129,761
	-----	-----
	16,500	131,261
	=====	=====
<u>Cuentas por pagar a a largo plazo: (Nota 14)</u>		
NCT Energy Group S.A. Casa Matriz	2,178,265	-
	=====	=====
<u>Aporte para futura capitalizaciones (Nota 15)</u>		
NCT Energy Group S.A. Casa Matriz	-	38,852
	=====	=====

10. COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS: (Continuación)

Durante los años 2008 y 2007, las principales transacciones que se realizaron con compañías y partes relacionadas fueron como sigue:

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)

2007:

	Préstamos Recibidos, Servicios Prestados	Pagos Abonos	Pagos por Cuenta de, Servicios prestados, Préstamos concedidos	Aportes para futuras capitalizaciones
Ing. Raquel Salas	3,000	3,000	-	-
NCT Energy Group S.A. Casa Matriz	-	-	33,105	38,852
Petgas NCT Ecuador	320,271	190,511	-	-

Para los años 2008 y 2007, las condiciones bajo las cuales se realizan estas operaciones son en general, equiparables a otras transacciones de igual especie realizadas con terceros.

11. IMPUESTO A LA RENTA:

a. Contingencias

De acuerdo con la legislación vigente, los años 2006 al 2008 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 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

11. **IMPUESTO A LA RENTA: (Continuación)**

b. Tasa de impuesto. (Continuación)

El impuesto a la renta para el año 2008 fue calculado a la tasa del 25% sobre las utilidades gravables, mientras que para el año 2007, la Sucursal no causó impuesto a la renta debido a que presenta pérdida.

c. Movimiento

El movimiento del impuesto a la renta fue como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Activo:</u>		
Saldo inicial al 1 enero del 2008 y 2007	3,108	-
Retenciones en la fuente del año	2,728	3,108
Ajustes	24	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2008 y 2007 (Ver Nota 4)	5,860	3,108
	=====	=====
<u>Pasivo:</u>		
Saldo inicial al 1 de enero del 2008 y 2007	-	-
Provisión del año	12,146	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2008 y 2007	12,146	-
	=====	=====

d. Estudio de precios de transferencia

Con fecha 31 de diciembre del 2004, se publicó en el Registro Oficial No. 494, ciertas reformas al Reglamento de Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno, referentes a los precios de transferencia de las operaciones realizadas con partes relacionadas. Estas reformas son aplicables a partir del año 2005, que incluyen un estudio que permita determinar los efectos tributarios sobre sus operaciones con compañías relacionadas del exterior sobre los US\$300,000 de acuerdo con los requerimientos establecidos en dichas reformas.

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.

11. **IMPUESTO A LA RENTA: (Continuación)**

d. **Estudio de precios de transferencia. (Continuación)**

De acuerdo a la Administración de la Compañía, 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 Compañía al cierre del ejercicio, y que por lo tanto se ha dado cumplimiento al principio de plena competencia.

12. **PASIVOS ACUMULADOS:**

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, pasivos acumulados se formaban de la siguiente manera:

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
Participación trabajadores	(1)	8,573	-
		-----	-----
		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>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2008 y 2007	-	-
Provisión del año	8,573	-
Pagos	-	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2008 y 2007	8,573	-
	=====	=====

13. **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 entregará 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.

14. CUENTAS POR PAGAR CASA MATRIZ LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, el saldo de cuentas por 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.

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

16. DIFERENCIAS ENTRE REGISTROS CONTABLES E INFORME DE AUDITORÍA:

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

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

16. EVENTOS SUBSECUENTES:

- ✓ En junio del 2009, concluyó la ejecución del contrato de servicios con la Empresa Estatal de Exportación y Producción de Petróleos del Ecuador (PETROPRODUCCIÓN) que se menciona en la Nota 13, y se han reconocido los ingresos respectivos. Igualmente, a esta fecha, la Sucursal se encuentra participando en nuevas licitaciones de servicios;
- ✓ Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha de emisión de este informe (3 de Agosto del 2009) 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.