

Informe de los Auditores Independientes

A los Accionistas de
Tecna del Ecuador S.A.

1. Hemos auditado el balance general adjunto de TECNA DEL ECUADOR S.A. (Una Sociedad Anónima constituida en el Ecuador) al 31 de diciembre de 2007, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría.
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas 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 gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente en todos los aspectos significativos, la situación financiera de TECNA DEL ECUADOR S.A. al 31 de diciembre del 2007, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

Micelle

RNAE No. 358
12 de Enero del 2008
Quito, Ecuador


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

TECNA DEL ECUADOR S.A.

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

ACTIVO

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
CORRIENTE:			
Efectivo en caja y bancos		43,755	40,927
Cuentas por cobrar	(Nota 3)	1,155,330	2,510,230
Gastos pagados por anticipado		16,561	30,688
Otros activos corrientes	(Nota 4)	11,280	-
		-----	-----
Total del activo corriente		1,226,926	2,581,845
MOBILIARIO Y EQUIPO, neto	(Nota 5)	50,169	74,707
		-----	-----
		<u>1,277,095</u>	<u>2,656,552</u>

PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

PASIVO CORRIENTE:			
Cuentas por pagar	(Nota 6)	1,187,371	1,923,501
Pasivos acumulados	(Nota 7)	46,064	88,041
Impuesto a la renta	(Nota 9)	-	14,685
		-----	-----
Total del pasivo corriente		1,233,435	2,026,227
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
Capital social -	(Nota 10)	4,000	4,000
Reserva legal	(Nota 11)	2,100	2,100
Reserva de capital	(Nota 12)	470	470
Utilidades retenidas	(Nota 13)	37,090	623,755
		-----	-----
		43,660	630,325
		-----	-----
		<u>1,277,095</u>	<u>2,656,552</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos balances generales.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE RESULTADOS

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
VENTAS NETAS	(Nota 3)	3,840,132	3,471,622
COSTO DE PROYECTOS		3,089,125	2,575,996
		-----	-----
Utilidad bruta		751,007	895,626
GASTOS DE OPERACIÓN:			
Administración y generales		642,889	672,976
Financieros, neto		7,726	10,983
		-----	-----
		650,615	683,959
		-----	-----
Utilidad en operación		100,392	211,667
OTROS (GASTOS) INGRESOS, neto		(83,837)	238,281
		-----	-----
Utilidad antes de provisión para participación de los trabajadores e impuesto a la renta		16,555	449,948
PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES	(Nota 7)	3,220	70,146
IMPUESTO A LA RENTA	(Nota 9)	-	99,374
		-----	-----
Utilidad neta		13,335	280,428
		=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	RESERVA DE CAPITAL	UTILIDADES RETENIDAS	TOTAL
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005	4,000	2,100	470	443,327	449,897
MÁS (MENOS):					
Repartición de dividendos	-	-	-	(100,000)	(100,000)
Utilidad neta	-	-	-	280,428	280,428
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006	4,000	2,100	470	623,755	630,325
MÁS (MENOS):					
Reparto de dividendos	-	-	-	(600,000)	(600,000)
Utilidad neta	-	-	-	13,335	13,335
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	4,000	2,100	470	37,090	43,660

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de clientes, compañías relacionadas y otros	5,496,413	1,853,590
Efectivo pagado a proveedores, funcionarios, compañías relacionadas y Otros	(4,834,489)	(2,957,642)
Impuesto a la renta y participación a trabajadores pagado	(84,831)	(967)
Gastos financieros, neto	(7,599)	(10,983)
Otros ingresos	2,149	237,009
	-----	-----
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	571,643	(878,993)
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Efectivo recibido por mobiliario y equipo	31,185	8,389
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de inversión	31,185	8,389
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Efectivo utilizado en el pago de dividendos	(600,000)	(100,000)
	-----	-----
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	(600,000)	(100,000)
	-----	-----
Aumento (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	2,828	(970,604)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO:		
Saldo al inicio del año	40,927	1,011,531
	-----	-----
Saldo al fin del año	43,755	40,927
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

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

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
UTILIDAD NETA	13,335	280,428
PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:		
Provisión para participación de los trabajadores	3,220	70,146
Provisión para impuesto a la renta	-	99,374
Depreciación de mobiliario y equipo	30,254	31,459
Provisión para cuentas incobrables	-	32,533
Utilidad en baja de mobiliario y equipo	(38,269)	(1,272)
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
Disminución (Aumento) en cuentas por cobrar	1,356,268	(1,702,722)
Disminución (Aumento) en gastos pagados por anticipado	14,128	(21,537)
(Aumento) en otros activos	(11,281)	-
(Disminución) aumento en cuentas por pagar	(711,181)	333,565
(Disminución) en impuesto a la renta y obligaciones con trabajadores.	(84,831)	(967)
	-----	-----
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	571,643	(878,993)
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estas conciliaciones.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

1. OPERACIONES:

La Compañía fue constituida el 3 de mayo de 1999 en Quito, Ecuador e inscrita en el Registro Mercantil el 4 de junio de 1999 y en el Registro de Hidrocarburos el 17 de junio de 1999 con el nombre de Estudios y Proyectos de Ingeniería INGESTPRO S.A. Con fecha 28 de noviembre del 2001, la Compañía cambió su denominación social a TECNA DEL ECUADOR S.A.. Su objeto social es la exploración, explotación y operación de yacimientos mineros e hidrocarburíferos; captación, transporte, acondicionamiento, procesamiento e industrialización de gas natural y petróleo; distribución y venta de esos productos y derivados, importación y explotación de los mismos, la construcción y operación de plantas e instalaciones relacionadas con dichos objetos; explotación y desarrollo de recursos naturales renovables y no renovables, como la industrialización y comercialización de productos derivados; puede realizar todo tipo de negocio relacionado con hidrocarburos y minería y demás recursos naturales en todas sus formas, sea por cuenta propia o por cuenta de terceras compañías; y la prestación de asesoramiento técnico en dichas áreas.

En la Nota 3 a los estados financieros, se describen las principales operaciones de la Compañía durante los años 2007 y 2006.

Durante los años 2007 y 2006, 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% aproximadamente, de éstos años.

2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD:

Las políticas de Contabilidad que sigue la Compañía 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 todas las Normas Internacionales de Contabilidad, sin embargo, 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.

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

a. Bases de presentación

Los estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico modificado en lo que respecta a los saldos originados hasta el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables fueron convertidos a dólares de E.U.A) mediante los lineamientos de ajustes y conversión contenidas en la NEC 17.

b. Mobiliario y equipo

Se muestra al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17, según corresponda, menos la correspondiente depreciación acumulada, 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 registran cuando se causan. 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. Cargos diferidos

Para el año 2007, representan los costos y gastos relacionados con la preparación de propuestas y entrenamiento y capacitación del personal técnico que participa en las licitaciones de proyectos. Estos costos y gastos son imputados a los resultados de la Compañía en el ejercicio en el cual se conoce el resultado final de cada licitación en las cuales se encuentra participando la Compañía.

d. Reconocimiento del ingreso y costos

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.

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

f. Activos adquiridos bajo leasing

La Compañía adquiere ciertos activos bajo leasing. Dichas adquisiciones se registran como leasing operativo.

g. Registros contables y unidad monetaria

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

h. Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's).

Mediante Resolución No. 06.Q.ICI.004 del 21 de agosto del 2006 y publicada en el Registro Oficial No. 348 el 4 de septiembre del 2006, la Superintendencia de Compañías establece la obligatoriedad de aplicar las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's) a partir del año 2009, la Compañía se encuentra analizando los procedimientos para cumplir con este requerimiento.

3. **CUENTAS POR COBRAR:**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, las cuentas por cobrar se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
Compañías relacionadas	(Ver Nota 8)	561,584	433,103
Clientes		248,489	1,893,418
Impuesto a la renta	(Ver Nota 9)	217,116	12,633
Impuesto al Valor Agregado - IVA		139,205	162,514
Anticipo a contratistas		20,720	6,789
Garantías entregadas		8,340	41,420
Funcionarios y empleados		2,804	3,281
		-----	-----
		1,198,258	2,553,158
Menos - Provisión para cuentas incobrables		42,928	42,928
		-----	-----
		<u>1,155,330</u>	<u>2,510,230</u>

Las ventas de los años 2007 y 2006 y los saldos de cuentas por cobrar a clientes, compañías relacionadas y otros al cierre de cada año por estos conceptos se detallan a continuación:

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

		Ventas y otros ingresos de operación		Cuentas por cobrar al fin del año	
		<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Cientes:</u>					
Ecuador TLC S.A. (Bloque 18)	(1)	1,680,004	1,487,389	172,975	1,207,090
Consortio Bloque 15	(2)	286,387	-	20,194	-
Conduto Ecuador S.A.		115,334	76,202	-	92,037
Repsol YPF Ecuador S.A.	(3)	74,917	238,754	-	1,159
Teekay Petrojarl Producción AS		50,000	-	10,000	-
Consortio Bloque 14	(4)	26,241	307,286		10,013
Consortio Bloque 17		9,252			-
Agip Oil S.A.		8,893	96,992	-	-
Andes Petroleum Ecuador S.A.		4,656	41,304		14,246
Servipetrol S.A.	(5)	-	302,500	-	302,500
Repsol Perú	(6)	-	215,134		185,294
Petrobrás Energía Operaciones S.A.		-	257,127	-	-
Petroproducción-Ecuapet		-	-	42,927	42,927
Procopet S.A.		-	20,590		3,428
Consortio Bloque 21		-	26,898	2,393	-
Otros		1,921	69,644	-	34,724
		-----	-----	-----	-----
		2,257,605	3,139,820	248,489	1,893,418
		-----	-----	=====	=====
<u>Compañías Relacionadas: (Ver Nota 8)</u>					
Latintecna S.A. Perú	(7)	1,149,798	167,072	318,451	430,936
Tecna Bolivia S.A.	(8)	200,000	-	175,000	-
Medanito del Ecuador					
Ecuamedanito S.A.		155,920	164,730	-	-
Tecna Proyectos y Operaciones S.A.					
de España		69,087	-	64,629	2,167
Tecna S.A. – Argentina		4,536	-	-	-
Isolux Ingeniería S.A.		3,186	-	3,504	-
		-----	-----	-----	-----
		1,582,527	331,802	561,584	433,103
		-----	-----	=====	=====
		3,840,132	3,471,622		
		=====	=====		

(1) En octubre del 2006 fue adjudicado a la Compañía el contrato EPC para la Ampliación de la Plataforma de Palo Azul A en su segunda fase, a desarrollarse durante el último trimestre del 2006 y el primer trimestre del año 2007. El Proyecto comprende la ingeniería, procura, construcción y apoyo a la puesta en marcha para la ampliación de la Plataforma Palo Azul A, ubicada en el bloque 18.

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

El alcance general incluye:

Obras Civiles:

- ✓ Edificio Switchgear, Shelter transformadores y variadores, cuarto de comunicaciones.
- ✓ Cimentaciones manifolds y trampas de agua y crudo, tanque sumidero.

Obras Mecánicas:

- ✓ Instalación manifold crudo (6 pozos productores).
- ✓ Instalación manifold inyección de agua (6 pozos inyectores)
- ✓ Instalación trampa lanzadora ANSI 300# (pig launcher) y trampa recibidora ANSI 1500# (pig receiver)
- ✓ Sistema de drenaje abierto, cerrado y facilidad de inyección de químicos.

Obras Eléctricas e Instrumentación:

- ✓ Suministro de 12 celdas de media tensión.
- ✓ Iluminación plataforma.
- ✓ Montaje, configuración y pruebas de PLC en el panel de control e integración al sistema existente.
- ✓ Configuración Control y monitoreo de variadores de velocidad de 6 bombas electro sumergibles.
- ✓ Precomisionado, comisionado y apoyo a la puesta en marcha.

Este proyecto complementa la construcción de las facilidades del bloque 18 en la fase de inyección de agua de formación para el nuevo CPF 40K por un monto de US\$1,773,479, total facturado en los años 2007 y 2006 fue US\$888,586 US\$884,893 respectivamente, y se realizaron trabajos adicionales en el año 2007 por US\$323,447,

Con fecha 4 de enero de 2003, la Compañía firmó dos convenios para la prestación de servicios; el primero con Ecuador TLC S.A. y el segundo con Petrobras Energía y Operaciones S.A. - Pérez Compañc. El plazo de duración de este contrato es de 12 meses contados a partir de la fecha de suscripción de los contratos; sin embargo, las partes de común acuerdo podrán renovarlo por igual plazo. Este contrato estuvo vigente hasta el 4 de julio del 2007. A partir de esta fecha hasta diciembre del 2007 se firmó un contrato adicional para los servicios de supervisión de actividades de perforación, completación y reacondicionamiento de los pozos del bloque 18, contrato que incluye tarifas de supervisión categorías A, B y C y provisión de vehículos. Los principales servicios que Tecna del Ecuador S.A. presta tanto a Ecuador TLC S.A. como a Petrobrass Energía y Operaciones S.A. - Pérez Compac son los que se detallan a continuación:

- a. Realizar la ingeniería básica y de detalle necesaria para la realización de proyectos. En caso de que Ecuador TLC S.A. asigne estas tareas a terceros, Tecna del Ecuador S.A. deberá realizar la supervisión de la misma;

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

- b. Preparar la documentación necesaria para realizar llamados a licitación;
- c. Efectuar análisis de ofertas aspectos técnicos, comerciales y contractuales;
- d. Gerenciamiento, administración y control de proyectos, estas tareas incluyen: administración de contratos, inspección técnica de obras, gestión de compras, control de costos, control de plazos y reportes;
- e. Coordinación e inspección técnica de obra;

Bajo el marco referencial de estos acuerdos durante el año 2005 se firmaron varios contratos de servicios de ingeniería técnica con Ecuador TLC S.A., entre estos proyectos principalmente se incluyen:

- i. Contrato No. TE 1086 servicios de supervisión perforación categorías A y B, firmado el 4 de julio del 2004, valor facturado para el año 2007 US\$439,247 y para el año 2006 de US\$460,379;
 - ii. Contrato No. TE 1081 servicios de ingeniería provisión de personal técnico bloque 18 firmado el 4 de mayo del 2004 total facturado año 2006 US\$64,058;
 - iii. Contrato No. TE 1092 provisión de vehículos para Bloque 18 firmado el 29 de octubre del 2004, total facturado para el año 2007 por este contrato fue de US\$19,375 y US\$28,050 para el año 2006.
- (2) En febrero del 2007 se firmo un contrato con Petroproduccion (Consortio Petrolero Bloque 15) para entregar servicios de ingeniería para el aumento de capacidad de la Planta Topping del Bloque 15, este contrato las siguientes tareas:
- i. Revisión de Ingeniería Conceptual "COTU Debottlenecking Study".
 - ✓ Ingeniería Básica de la Alternativa Seleccionada siendo las alternativas: Improve Diesel Yield with Current "Entrada DTU" Crude.
 - ✓ Improve Diesel Yield with alternate "Yanaquincha" Crude.

El valor de contrato asciende a US\$116,439 y los trabajos fueron realizados desde febrero hasta julio del 2007.

Adicionalmente, con este cliente se firmó el Contrato No. Te 1145 para servicios de Ingeniería conceptual y básica para el mejoramiento del sistema de gas de CDF, el costo total asociado a la orden se servicios fue fijado en un monto de US\$97,332 y el trabajo fue terminado en mayo del 2007.

3. CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)

- (3) Para el año 2006, corresponde a la ejecución del Contrato No. TE 1109 por servicios de Ingeniería de construcción del Sistema de Distribución Eléctrica Sur del Bloque 16 contratado el 27 de septiembre del 2005 con fecha estimada de terminación 26 de diciembre del 2006. El monto total facturado en el 2006 por estos contratos fue US\$238,754.

En el año 2007, se firmaron con este cliente los contratos de ingeniería No. 1146, 1157 y 1168, los cuales fueron de ejecución inmediata por un monto total de US\$74,917.

- (4) Para el año 2006, se firmó un contrato de ingeniería de detalle y diseño con el Consorcio Petrolero bloque 14 Nantu D, el monto de este contrato asciende a US\$319,571 y su fecha de inicio fue el 1 de junio del 2006. El alcance del trabajo es desarrollar la ingeniería de detalle, estudios análisis, cálculos para proveer una instalación segura para procesar fluidos de Nantu 2.3 y b 10. El valor facturado en el año 2006 asciende a US\$304.958 y en el año 2007 se facturó US\$14,613, y se realizaron trabajos adicionales en el año 2007 por US\$8,100.
- (5) Con fecha 15 de octubre del 2006, la Compañía firmó un contrato con Servipetrol para la realización de un estudio de factibilidad técnico económico para montaje de gasoducto de 12" e instalación de planta de tratamiento de gas en la Republica de Perú, el monto del contrato fue US\$302,500 con plazo de terminación 45 días.
- (6) Con fecha 18 de septiembre del 2006, se firmo un contrato de ingeniería y diseño de la plataforma exploratoria kinteroni -1x-lote 57- Perú monto del contrato US\$215,134 fecha de inicio 18 de septiembre del 2006 fecha de finalización 20 de diciembre del 2006.
- (7) Para el año 2007, corresponde a varios contratos de servicios de ingeniería técnica celebrados con Latintecna S.A. Perú., entre estos contratos principalmente se incluyen los siguientes:
- i. Proyecto No. TE 1123, mediante el cual Latintecna recibe los servicios de asistencia técnica para el gerenciamiento comercial, administrativo financiero, sistemas, seguridad salud y medio ambiente compras, logística, ingeniería y otros. Incluye además los reembolsos de gastos conforme instructivo. El monto facturado por el proyecto asciende a US\$176,500.
 - ii. Proyecto No. TE 1149 corresponde a asistencia técnica para el desarrollo de la Ingeniería Básica Eléctrica para la ampliación Batería Huayuri Lote 1ABA desde el 17 de enero hasta el mes de agosto del 2007 por un monto total del contrato de US\$110,681.

3. CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)

- iii. Proyecto No. TE 1184 según Nota de pedido NP PE 1014-07-001, la Compañía factura a Latintecna la asistencia técnica para efectuar la ingeniería básica de los auxiliares y offsites de la Planta Topping a ser construida en la Batería Huayurí en el Lote 1AB de PPN en la República del Perú. Estos trabajos involucran a las disciplinas de Procesos, Instrumentación y Control, Electricidad, Mecánica, Piping y Civil. El monto del contrato asciende a US\$117,870 durante el 2007 se facturó US\$106,392, y está pendiente de facturar un 10% del contrato total.
 - iv. Proyecto No. TE 1154 por asistencia técnica para el desarrollo de la Ingeniería Básica extendida de la ampliación de la Batería Carmen Lote 1A/BA, trabajos desde abril a mayo del 2007 por un monto total del contrato de US\$95,768.
 - v. Por la ejecución de otros contratos y notas de pedido realizadas en el año 2007 asciende a US\$660,457.
- (8) Para el año 2007, corresponde a trabajos de asesoramiento y asistencia técnica la ejecución del Proyecto No. TE 1197 Cautivos EPC Compresión Planta La Vertiente, por el cual se facturó US\$200,000 de acuerdo a la Nota de Pedido N.OC 154-192 del 5 de noviembre del 2007.

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2007 y 2006	42,928	10,395
Provisión del año	-	32,533
Bajas y ajustes	-	-
Saldo final al 31 de diciembre del 2007 y 2006	<u>42,928</u>	<u>42,928</u>

4. CARGOS DIFERIDOS:

Para el año 2007, representan los costos y gastos relacionados con la preparación de propuestas y entrenamiento y capacitación del personal técnico que participa en las licitaciones de proyectos. Estos costos y gastos son imputados a los resultados de la Compañía en el ejercicio en el cual se conoce el resultado final de cada licitación en las cuales se encuentra participando la Compañía.

5. **MOBILIARIO Y EQUIPO:**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, mobiliario y equipo estaba constituido de la siguiente manera:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u>
Equipo de computación, comunicación y otros	92,376	85,293	10% y 33%
Vehículo	36,165	42,033	20%
Muebles y enseres	28,759	28,759	10%
Instalaciones	6,122	6,122	10%
	-----	-----	
	163,422	162,207	
Menos- Depreciación acumulada	(113,253)	(87,500)	
	-----	-----	
	<u>50,169</u>	<u>74,707</u>	

El movimiento de mobiliario y equipo fue como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2007 y 2006	74,707	113,282
Adiciones, neto	7,085	5,615
Ventas y bajas	(1,369)	(12,731)
Depreciación del año	(30,254)	(31,459)
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2007 y 2006	<u>50,169</u>	<u>74,707</u>

6. **CUENTAS POR PAGAR:**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, las cuentas por pagar se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
Compañías relacionadas	(Ver Nota 8)	1,045,056	776,703
Provisiones por pagar	(1)	75,513	1,027,647
Proveedores		26,550	88,494
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social		20,166	14,324
Retenciones en la fuente e IVA		20,086	16,333
		-----	-----
		<u>1,187,371</u>	<u>1,923,501</u>

(1) Para los años 2007 y 2006, corresponden a provisiones establecidas para pagos posteriores dentro de la ejecución de estudios de ingeniería realizados por la Compañía.

7. PASIVOS ACUMULADOS:

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, pasivos acumulados se formaban de la siguiente manera:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Obligaciones con los trabajadores	42,844	17,895
Participación a trabajadores (1)	3,220	70,146
	<u>46,064</u>	<u>88,041</u>

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

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

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2007 y 2006	70,146	-
Provisión del año	3,220	70,146
Pagos	(70,146)	-
Saldo final al 31 de diciembre del 2007 y 2006	<u>3,220</u>	<u>70,146</u>

8. COMPAÑÍAS RELACIONADAS:

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, los saldos con compañías relacionadas se formaban de la siguiente manera:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Cuentas por Cobrar: (Nota 3)</u>		
Latintecna S.A – Perú	318,451	430,936
Tecna Bolivia S.A.	175,000	-
Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	64,629	2,167
Isolux Ingenieria S.A	3,504	-
	<u>561,584</u>	<u>433,103</u>
<u>Cuentas por Pagar: (Nota 6)</u>		
Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	993,675	761,363
Tecna Proyecto y Operaciones S.A. de España.	51,381	6,581
Latintecna S.A. – Perú	-	4,500
Medanito S.A. - Argentina	-	4,259
	<u>1,045,056</u>	<u>776,703</u>

8. **COMPAÑÍAS RELACIONADAS: (Continuación)**

Durante los años 2007 y 2006, las principales transacciones que se realizaron con compañías relacionadas fueron:

2007:

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	Latintecna S.A. Perú	Tecna Bolivia S.A.
Venta de bienes y servicios	155,920	69,087	1,149,798	200,000
Pago de dividendos	-	(461,520)	-	-
Préstamos recibidos	848,500	-	-	-
Pago de préstamos y otros	(881,142)	(39,220)	(984,037)	-

2006:

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Latintecna S.A. Perú
Venta de bienes y servicios	164,730	167,072
Préstamos recibidos	612,000	-
Pago de préstamos y otros	(366,612)	(12,594)
Pago a proveedores	(178,377)	-

9. **IMPUESTO A LA RENTA:**

a. **Contingencias**

De acuerdo con la legislación vigente, los años 2004 al 2007, 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 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 2007 y 2006 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 2007 se encuentra pendiente de presentación.

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

c. Dividendos en efectivo

Los dividendos en efectivo que se paguen sobre las utilidades declaradas no causan impuestos adicionales.

d. Movimiento

El movimiento del Impuesto a la renta fue como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Activo:</u>		
Saldo inicial al 1 enero del 2007 y 2006	12,633	12,633
Retenciones en la fuente del año	204,483	84,689
Compensación con impuestos retenidos	-	(84,689)
	-----	-----
Impuesto a la renta a favor de la Compañía (Ver Nota 3)	<u>217,116</u>	<u>12,633</u>
<u>Pasivo:</u>		
Impuesto a la Renta causado (provisionado)	-	99,374
Compensación con retenciones en la fuente del año	-	(84,689)
	-----	-----
Impuesto a la renta por pagar	<u>-</u>	<u>14,685</u>

e. Conciliación tributaria

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, la conciliación tributaria del período como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Utilidad antes de provisión para participación a trabajadores e impuesto a la renta	16,555	449,948
Más gastos no deducibles que afectan la participación a trabajadores	4,910	17,692
	-----	-----
	21,465	467,640
15% participación a trabajadores	3,220	70,146
	-----	-----
Utilidad antes del cálculo para impuesto a la renta	18,245	397,494
Más gastos no deducibles que afectan al impuesto a la renta		
5% sobre ingresos exentos	10,000	-
Retenciones en la fuente sobre facturas emitidas a Tecna Bolivia S.A.	25,000	-
Menos ingresos exentos	(200,000)	-
	-----	-----
Base imponible	<u>(146,755)</u>	<u>397,494</u>
	-----	-----
Impuesto causado	<u>-</u>	<u>99,374</u>

9 **IMPUESTO A LA RENTA: (Continuación)**

f. **Pérdidas fiscales amortizables**

Al 31 de diciembre del 2007, la Compañía mantiene pérdidas fiscales amortizables para ejercicios futuros por US\$146,755. Esta pérdida podrá amortizarse contra resultados positivos en los próximos cinco años siguientes al que se originaron, sin que excedan del 25% de la utilidad tributable de cada año.

g. **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 US\$300,000 de acuerdo con los requerimientos establecidos en dichas reformas. De acuerdo con dicho estudio las transacciones efectuadas durante el período fiscal 2006, entre las partes vinculadas, se encuentran a valores de mercado y no existen condiciones que puedan afectar el margen de utilidad obtenido por la Compañía, al cierre del ejercicio, y que por lo tanto, se determina en dicho estudio que se ha dado cumplimiento al principio de plena competencia.

10. **CAPITAL SOCIAL:**

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el capital social está compuesto por 100.000 acciones a un valor nominal de US\$0.04 cada una totalmente pagadas.

Mediante al Registro Oficial No. 389 del 1 de noviembre del 2006, la Superintendencia de Compañías propuso que las Compañías Anónimas deberán aumentar su capital social al mínimo requerido a US\$10,000 a la fecha de este informe no se ha establecido la fecha limite en la cual deberá cumplirse con este requerimiento.

11. **RESERVA LEGAL:**

La Ley de Compañías requiere que se transfiera a la reserva legal por lo menos el 10% de la utilidad neta anual, hasta que ésta llegue por lo menos al 50% del capital social. Dicha reserva no puede distribuirse como dividendo en efectivo, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para cubrir pérdidas de operaciones o para capitalizarse.

12. **RESERVA DE CAPITAL:**

Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en ajustes por reexpresiones y conversiones hasta el 31 de marzo de 2000. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no está disponible para el pago de dividendos en efectivo.

13. **UTILIDADES RETENIDAS:**

El saldo de esta cuenta está a disposición de los accionistas de la Compañía y puede ser utilizado para la distribución de dividendos y ciertos pagos tales como reliquidación de impuestos.

14. **EVENTOS SUBSECUENTES:**

- ✓ En el mes de Noviembre del 2007, la Asamblea Nacional Constituyente inició sus funciones. Dicha Asamblea tiene por objeto redactar una nueva constitución y reformar el marco jurídico del Estado Ecuatoriano. Con fecha 30 de noviembre del 2007, este organismo decidió tomar a su cargo las funciones de legislación que se encontraban a cargo del Congreso Nacional, el cual fue cesado en sus funciones. En base a esta resolución, la Asamblea Nacional Constituyente aprobó la Ley de Equidad Tributaria, la cual fue publicada en el Registro Oficial No. 242 de fecha 29 de diciembre del 2007.

Esta Ley en su fondo y esencia establece cambios importantes en el sistema de determinación tributaria de los diferentes gravámenes a que se encuentran obligados los sujetos pasivos. Estas reformas se aplicarán a partir del año 2008.

A la fecha de emisión de este informe no se ha emitido el Reglamento de Aplicación para la mencionada Ley y se espera que el mismo determine la normatividad relativa a esta Ley.

- ✓ Entre el 31 de diciembre del 2007 y la fecha de emisión de este informe (Enero 12 de 2008) no se han producido eventos adicionales, que en opinión de la administración de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros que no se hayan revelado en los mismos o en sus notas.