

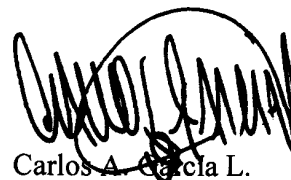
Informe de los Auditores Independientes

Al Apoderado General de
ALSTOM POWER COLOMBIA S.A. - SUCURSAL ECUADOR

1. Hemos auditado el balance general adjunto de ALSTOM POWER COLOMBIA S. A. – SUCURSAL ECUADOR (Una Sucursal de Alstom Power Colombia S. A., una Compañía constituida y regida bajo las leyes de la República de Colombia) al 31 de diciembre del 2006, 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 de responsabilidad de la Administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Los estados financieros por el año terminado al 31 de diciembre del 2005 fueron revisados por otros auditores cuyo informe de fecha 3 de febrero del 2006 expreso una opinión sin salvedad.
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 si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas selectivas, 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 nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de ALSTOM POWER COLOMBIA S. A. - SUCURSAL ECUADOR, al 31 de diciembre de 2006, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.
4. Como se menciona en las Notas 1 y 8 a los estados financieros, para el año 2006, las operaciones de la Sucursal se basaron y dependen de los servicios prestados a ELECTROGUAYAS S.A., la Administración espera firmar nuevos contratos y así afianzar sus operaciones en el Ecuador.

Micelle

RNAE No. 358
2 de Mayo del 2007
Quito, Ecuador



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

ALSTOM POWER COLOMBIA S.A.
SUCURSAL ECUADOR

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

A C T I V O

		<u>2006</u>	<u>2005</u>
CORRIENTE:			
Efectivo en caja y bancos	(Nota 3)	116,767	359
Cuentas por cobrar	(Nota 4)	259,630	1,418,986
		-----	-----
Total del activo corriente		376,397	1,419,345
OTROS ACTIVO		-	240
		-----	-----
		376,397	1,419,585
		=====	=====

PASIVO Y PATRIMONIO DE LA SUCURSAL

CORRIENTE:			
Cuentas por pagar	(Nota 5)	115,580	599,795
Impuesto a la renta	(Nota 7)	31,997	141,862
		-----	-----
Total del pasivo corriente		147,577	741,657
PATRIMONIO DE LA SUCURSAL:			
Capital asignado		2,000	2,000
Utilidades retenidas		226,820	675,928
		-----	-----
		228,820	677,928
		-----	-----
		376,397	1,419,585
		=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos balances generales.

ALSTOM POWER COLOMBIA S.A.
SUCURSAL ECUADOR

ESTADO DE RESULTADOS

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
VENTAS NETAS	396,561	3,313,010
COSTO DE VENTAS	247,769	2,562,561
	-----	-----
Utilidad bruta	148,792	750,449
GASTOS DE OPERACIÓN:		
Administración y generales	79,706	108,230
	-----	-----
Utilidad en operación	69,086	642,219
OTROS (GASTOS) INGRESOS , neto		
Utilidad (Pérdida) por diferencial cambiario	57,083	(78,478)
Otros (gastos) ingresos	(3,280)	3,054
	-----	-----
	53,803	(75,424)
	-----	-----
Utilidad antes de provisión para impuesto a la renta	122,889	566,795
IMPUESTO A LA RENTA	(Nota 7) 31,997	141,862
	-----	-----
Utilidad neta	90,892	424,933
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

ALSTOM POWER COLOMBIA S.A.
SUCURSAL ECUADOR

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	CAPITAL ASIGNADO	UTILIDADES RETENIDAS	TOTAL
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004	2,000	250,995	252,995
MÁS (MENOS):			
Utilidad neta	-	424,933	424,933
	-----	-----	-----
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005	2,000	675,928	677,928
MÁS (MENOS):			
Pago de utilidades	-	(540,000)	(540,000)
Utilidad neta	-	90,892	90,892
	-----	-----	-----
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006	2,000	226,820	228,820
	=====	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

ALSTOM POWER COLOMBIA S.A.
SUCURSAL ECUADOR

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de clientes y otros	1,543,640	2,273,115
Efectivo pagado a proveedores		
compañías relacionadas y otras cuentas por pagar	(796,822)	(2,216,438)
Pago de impuesto a la renta	(144,213)	(3,276)
Otros ingresos (gastos), netos	53,803	(75,424)
	-----	-----
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	656,408	(22,023)
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:	-	-
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Efectivo utilizado en el pago de utilidades	(540,000)	-
	-----	-----
Efectivo neto (utilizado en) actividades de financiamiento	(540,000)	-
	-----	-----
Aumento (Disminución) neto en efectivo en caja y bancos	116,408	(22,023)
EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS:		
Saldo al inicio del año	359	22,382
	-----	-----
Saldo al fin del año	116,767	359
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

ALSTOM POWER COLOMBIA S.A.
SUCURSAL ECUADOR

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 2006 Y 2005

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
UTILIDAD NETA	90,892	424,933
PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:		
Amortización de otros activos	240	120
Provisión de impuesto a la renta	31,997	141,862
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
Disminución (Aumento) en cuentas por cobrar	1,123,428	(1,078,410)
Disminución en inventarios	-	500,205
(Disminución) en cuentas por pagar	(484,215)	(10,733)
(Disminución) en impuesto a la renta	(105,934)	-
	-----	-----
Efectivo neto provisto por(utilizado en) actividades de operación	<u>656,408</u>	<u>(22,023)</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estas conciliaciones.

ALSTOM POWER COLOMBIA S.A.
SUCURSAL ECUADOR

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

1. OPERACIONES:

TURBINAS Y SERVICIOS S. A. (Matriz) fue constituida el 21 de Diciembre de 1987 en Santa Fé de Bogotá, Colombia. Su objeto social es la construcción, operación, mantenimiento, reparación, rehabilitación o repotenciación de plantas de generación eléctrica, termoeléctricas, turbotas, de ciclo combinado, geotérmicas, hidráulicas, de combustión interna, así como de los equipos que la componen para el cumplimiento de su objetivo la Compañía podrá realizar todos los actos o contratos permitidos por las leyes. La Compañía en el transcurso de los años cambio su nombre en varias ocasiones, con fecha 13 de julio del 2000 mediante escritura pública cambio su nombre por el de ALSTOM POWER COLOMBIA SOCIEDAD ANÓNIMA. Con fecha 9 de mayo del 2002, la Superintendencia de Compañías del Ecuador mediante Resolución No. 02.Q.I.J. 1719, autorizó a la Compañía el establecimiento de una sucursal en la República del Ecuador inscrita en el Registro Mercantil el 10 de mayo del 2002 manteniendo el mismo objeto social de su Matriz.

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. Dichos requerimientos incluyen realizar un estudio que permita determinar los efectos tributarios sobre sus operaciones con compañías relacionadas del exterior que sumen los US\$300,000 de acuerdo con las reformas establecidas por los organismos de control. A la fecha de emisión de este informe, se está actualizando la necesidad de realizar dicho estudio y sus resultados serán entregados en las fechas determinadas por los organismos de control.

Durante los años 2006 y 2005 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 para de éstos años.

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 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 Administración considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

a. Bases de presentación

Los estados financieros adjuntos han sido preparados con base del costo histórico.

b. Reconocimiento del ingreso y costos

Los ingresos y costos por venta de servicios o inventarios son registrados con base en el principio de realización, esto es cuando los servicios son prestados y los productos son vendidos.

c. Reconocimiento de gastos

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

d. Participación a trabajadores

De acuerdo con las leyes laborales vigentes, las compañías deben destinar el 15% de su utilidad anual antes del impuesto a la renta, para repartirlo entre sus trabajadores. Debido a que al 31 de diciembre del 2006 la Sucursal no mantiene empleados en relación de dependencia, no efectúa cargos en los resultados del año por este concepto.

e. Cuentas en moneda extranjera

Las cuentas en moneda extranjera son convertidas a Dólares de E.U.A. utilizando los tipos de cambio históricos. Las diferencias en cambio son llevadas a resultados en el período en que se realizan.

La posición en moneda extranjera activa al 31 de diciembre del 2006 era como sigue:

	<u>Euros</u>
Efectivo en caja y bancos	52,487
Cuentas por cobrar clientes	127,000

	179,487
	=====

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

El tipo de cambio utilizado para convertir los Euros a Dólares de E.U.A. fue similar a la tasa de mercado libre al 31 de diciembre del 2006 de US\$1.31 por cada Euro.

f. 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. EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS:

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005 el efectivo en bancos estaba conformado de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
- Bancos Internacionales		
BBVA Banco Bilbao Vizcaya (Argentina)	29,467	-
BBVA Banco Bilbao Vizcaya (Miami) (1)	68,794	-
- Bancos Locales		
Banco del Pichincha C.A.	18,506	-
- Caja	-	359
	-----	-----
	116,767	359
	=====	=====

(1) Al 31 de diciembre del 2006 corresponde a 52,487 Euros convertidos a la tasa de cambio libre de mercado a esa fecha de US\$1.31 por cada Euro.

4. CUENTAS POR COBRAR:

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, las cuentas por cobrar se conformaban, de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Cientes nacionales (1)	201,455	1,348,533
Impuesto a la renta, anticipos y retenciones (Nota 7)	56,378	50,730
Impuesto al Valor Agregado – IVA	1,797	-
Retenciones sobre contratos	-	19,378
Otros	-	345
	-----	-----
	259,630	1,418,986
	=====	=====

(1) Corresponde a servicios especializados de campo con técnicos extranjeros de Alstom Alemania una compañía relacionada, para la revisión de la Central Trinaría, servicio especializado para pruebas y normalización de sistemas de excitación UNITROL de la Central Técnica Trinaría que incluye 27,000 Euros.

5. CUENTAS POR PAGAR:

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, las cuentas por pagar se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2006</u>	<u>2005</u>
Proveedores		83,899	38,659
Compañías relacionadas	(Nota 5)	24,495	497,801
Obligaciones fiscales		7,186	37,538
Otros		-	25,797
		-----	-----
		115,580	599,795
		=====	=====

6. COMPAÑÍAS RELACIONADAS:

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, los saldos con compañías relacionadas se formaban de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Cuentas por Pagar: (Nota 5)</u>		
Alstom Power Colombia S.A., Matriz	24,495	250,992
Alstom Power Servicio Gmb	-	246,756
Alstom Prom Ltda.	-	53
	-----	-----
	24,495	497,801
	=====	=====

Durante el año 2006, las principales transacciones que se realizaron con compañías relacionadas fueron:

2006

	Alstom Power Colombia S.A., Matriz	Alstom Power Servicio Gmb
Pago de utilidades 2005	(540,000)	-
Reembolso gastos	22,521	-
Pagos	(255,029)	(246,756)
Diferencial cambiario	(50,032)	-
Integración de cuentas	42,169	-
	=====	=====

6. COMPAÑÍAS RELACIONADAS: (Continuación)

Para el año 2006, los términos y las condiciones bajo los cuales se realizaron estas operaciones no son, en general, equiparables a otras transacciones de igual especie realizadas con terceros debido a su naturaleza.

7. IMPUESTO A LA RENTA:

a. Contingencias

De acuerdo con la legislación vigente, los años 2003 al 2006 aún están sujetos a una posible fiscalización por parte de las autoridades tributarias.

b. Tasa de impuesto

La tasa para el impuesto a la renta vigente para el año terminado el 31 de diciembre del 2006, fue del 25% sobre la utilidad tributable y del 15% sobre las utilidades reinvertidas, conforme lo dispuesto en la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento publicado en el Suplemento del Registro Oficial No. 484 del 31 de diciembre de 2001.

Para el año 2006 y 2005, la tasa de impuesto a la renta aplicada por la Sucursal fue del 25% sobre la utilidad gravable.

c. Movimiento

El movimiento del impuesto a la renta fue como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Activo</u>		
Saldo inicial al 1 enero del 2006 y 2005	50,730	27,491
Anticipo impuesto a la renta	38,279	3,276
Retenciones en la fuente del año	3,297	32,652
Compensación del año	(35,928)	(12,689)
	-----	-----
Impuesto a la renta a favor de la Compañía (Ver Nota 3)	56,378	50,730
	=====	=====
<u>Pasivo</u>		
Saldo inicial por pagar al 1 de enero del 2006 y 2005	141,862	12,689
Impuesto a la renta causado (provisionado)	31,997	141,862
Pago	(105,934)	-
Compensación con retenciones en la fuente del año	(32,652)	(9,624)
Anticipo impuesto a la renta del año	(3,276)	(3,065)
	-----	-----
Impuesto a la renta por pagar al 31 de diciembre del 2006 y 2005	31,997	141,862
	=====	=====

8. CONTRATOS DE SERVICIOS:

Para el año 2006 se firmaron los siguientes contratos:

Con fecha 15 de agosto del 2006, firma el contrato de “Evaluación Global y Auditoría Técnica de la Central Térmica Trinitaria de 130 MW”, entre Privian S.A. y Alstom Power Colombia S.A. sucursal Ecuador cuyo objetivo es suministrar los servicios para la realización de una consultoría especializada para la evaluación de la situación global de la Central Térmica a Vapor Trinitaria de 133 MW, propiedad de ELETROGUAYAS; la misma que involucra, por un lado una investigación y auditoría técnica de las condición de equipos y sistemas principales que componen la planta, y por otro, una evaluación organizacional y del personal que labora en las actividades de administración, operación y mantenimiento de esta central.

El precio del contrato es de US\$102,543 no incluye el valor del IVA, el mismo que se cancela de la siguiente manera:

- El 40% del valor del contrato en calidad de anticipo a ser pagado al momento de la firma del mismo.
- El 60% del valor del contrato Privian S.A. instruirá la apertura de una carta de crédito u otro instrumento financiero aceptable para La Sucursal que permita garantizar el pago del saldo. Este saldo será cancelado a la ocurrencia de los siguientes eventos:
 - i. 30% del valor a la entrega del informe final.
 - ii. 30% del valor a la firma del Acta de Entrega-Recepción y previa entrega de la respectiva factura comercial por el valor de los servicios.

Con fecha 12 de octubre del 2006, se firmo un contrato entre Privian S.A. y Alstom Power Colombia S.A. de “Suministro en planta de cinco válvulas Check para la Central Térmica Trinitaria de 130 MW”. La Sucursal se compromete con Privian S.A., a suministrar en las bodegas de la central termina Trinitaria en la ciudad de Guayaquil cinco válvulas Check para Central Termica a Vapor Trinitaria de 133 MW, propiedad de ELECTROGUAYAS; las mismas que deberán ser fabricadas en Europa bajo diseño definido en lo planos del fabricante.

El precio, por concepto de suministro de repuestos y partes objeto del contrato, es de E104,975 Euros. El plazo de este contrato es de seis meses a partir de la fecha de colocación de la orden de compra.

9. **EVENTOS SUBSECUENTES:**

De acuerdo con la Resolución de la Superintendencia de Compañías, la Sucursal debe realizar un aumento de capital asignado a US\$30,000 hasta el 31 de diciembre del 2007.

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha de emisión de este informe (2 de mayo del 2007) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración de la Sucursal pudieran tener un efectos importante sobre los estados financieros y que no se hayan revelado en los mismos o en sus notas.