



ESTADOS CONTABLES

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

PARECER DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

[Handwritten signature]

[Multiple handwritten signatures and initials, including a large signature on the right and several smaller ones below it.]

[Small handwritten mark or signature.]



BDO Rubinsztein & Guillén
Auditores Consultores

Humaitá 145 – Edif. Planeta 1º Piso
Asunción - Paraguay
Tel.: 595 (21) 492 212 - Fax: 595 (21) 493 665
Código de Comercio: 15137
E-mail: ryg@bdo-ryg.com.py

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

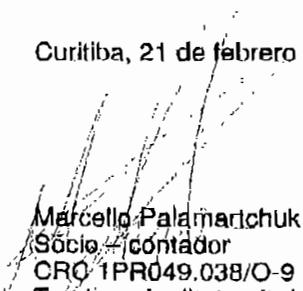
A los Directores y Controladores de
ITAIPU Binacional

1. Hemos examinado los balances generales de ITAIPU Binacional (Entidad binacional brasilera y paraguaya) al 31 de diciembre de 2007 y 2006, las respectivas demostraciones de las cuentas de resultados y los estados de orígenes y aplicaciones de recursos, correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, expresados en dólares de los Estados Unidos de América, elaborados de acuerdo con las disposiciones específicas del Tratado del 26 de abril de 1973 (citado en la nota explicativa N° 2), bajo la responsabilidad de su administración. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados contables.
2. Nuestro examen fue realizado de acuerdo con normas de auditoría aplicables en el Brasil y Paraguay, las cuales requieren que el examen sea realizado con el objeto de comprobar la adecuada presentación de los estados contables en todos sus aspectos relevantes y comprendieron: a) la planificación de los trabajos, considerando la relevancia de los saldos, el volumen de las transacciones y los sistemas contables y de controles internos de la entidad; b) la verificación, en base a pruebas, de las evidencias y los registros que soportan los valores y las informaciones contables divulgadas; y c) la evaluación de las normas y estimaciones contables más representativas adoptadas por la administración de la entidad, así como la presentación de los estados contables tomados en su conjunto.
3. En nuestra opinión, los mencionados estados contables presentan razonablemente, en todos los aspectos relevantes, la situación patrimonial y financiera de ITAIPU Binacional al 31 de diciembre de 2007 y 2006, los resultados de sus operaciones y los orígenes y aplicaciones de recursos por los ejercicios finalizados en esas fechas, de acuerdo con las disposiciones específicas del Tratado del 26 de abril de 1973 (citadas en la nota explicativa N° 2) y consustanciadas en el plan de cuentas y normas de elaboración de los registros contables, aprobados por el Consejo de Administración de ITAIPU Binacional. Estas normas contables difieren, en algunos aspectos relevantes, con prácticas contables generalmente aceptadas en Brasil y Paraguay, conforme a lo descrito en la nota explicativa 2 (i) a (iii).

ce

4. Nuestros exámenes fueron realizados con el objeto de emitir nuestra opinión sobre los estados contables mencionados en el primer párrafo, tomados en su conjunto. Las informaciones de flujo de caja y de las cuentas de explotación relativas a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2007 y 2006, contenidas en los cuadros I, II y III y anexo I, que se presentan para proporcionar información complementaria sobre la entidad, no son requeridas como parte integrante de los estados contables. Estos estados fueron examinados de acuerdo con los procedimientos de auditoría descritos en el segundo párrafo y, en nuestra opinión, están adecuadamente presentados en todos sus aspectos relevantes con relación a los estados contables tomados en su conjunto.

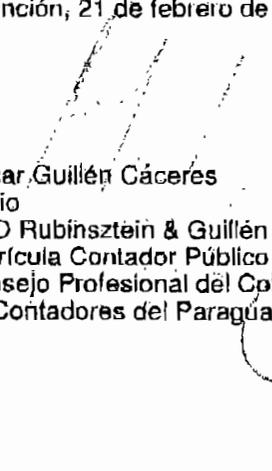
Curitiba, 21 de febrero de 2008



Marcello Palamarichuk
Socio Contador
CRC 1PR049.038/O-9
Trevisan Auditores Independientes
GRC 2SP013439/O-5 "S" PR

Consorcio Trevisan – BDO Rubinsztein & Guillén

Asunción, 21 de febrero de 2008



Oscar Guillén Cáceres
Socio
BDO Rubinsztein & Guillén
Matrícula Contador Público nº F-4
Consejo Profesional del Colegio
de Contadores del Paraguay



ca



ITAIPU
BINACIONAL

ESTADOS CONTABLES

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Multiple handwritten signatures and initials, including 'A', 'se', 'du', 've', 'A']

[Small handwritten mark]



ITAIPU BINACIONAL

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ 1,00)

	<u>ACTIVO</u>	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
CORRIENTE		
Disponible	99.529.261	18.798.371
Cuentas a recibir - Contratos de prestación de servicios	744.073.727	608.595.926
Almacenes	6.702.047	6.319.627
Obligaciones y préstamos a recibir	274.839	433.756
Cuentas a recibir - Diversos	13.563.925	8.424.771
	<u>864.143.799</u>	<u>642.572.451</u>
NO CORRIENTE		
REALIZABLE A LARGO PLAZO		
Cuentas a recibir - contratos de prestación de servicios	69.747.264	82.105.015
Depósitos judiciales	4.372.301	4.551.449
Obligaciones y préstamos a recibir	123.866.976	113.859.425
	<u>197.986.541</u>	<u>200.515.889</u>
RESULTADOS A COMPENSAR		
De ejercicios anteriores	3.053.133.544	2.687.449.555
Del ejercicio corriente	(746.113.457)	365.683.989
	<u>2.307.020.087</u>	<u>3.053.133.544</u>
PERMANENTE		
Inmovilizado		
Bienes e instalaciones en servicio	16.853.508.856	16.824.818.148
Obras y servicios en ejecución	674.689.195	673.411.592
	<u>17.528.198.051</u>	<u>17.498.229.740</u>
ACTIVO TOTAL	<u>20.897.348.478</u>	<u>21.394.451.624</u>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de estos estados contables

CA



ITAIPU BINACIONAL

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ 1,00)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
PASIVO		
CORRIENTE		
Préstamos y financiamientos	788.583.302	767.083.150
Remuneraciones y resarcimientos	386.902.254	369.115.217
Contratistas, proveedores y otros	31.558.213	17.870.257
Obligaciones estimadas	93.334.209	48.441.982
Salarios y obligaciones sociales	41.063.103	31.286.201
Retenciones contractuales en garantía	1.569.603	1.194.461
	<u>1.343.010.684</u>	<u>1.234.991.268</u>
NO CORRIENTE		
EXIGIBLE A LARGO PLAZO		
Préstamos y financiamientos	18.701.137.061	19.449.942.828
Obligaciones estimadas	753.200.733	609.517.528
	<u>19.454.337.794</u>	<u>20.059.460.356</u>
PATRIMONIO NETO		
Capital		
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	50.000.000	50.000.000
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS	50.000.000	50.000.000
	<u>100.000.000</u>	<u>100.000.000</u>
PASIVO TOTAL	<u>20.897.348.478</u>	<u>21.394.451.624</u>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de estos estados contables



ITAIPU BINACIONAL

DEMOSTRACIONES DE LAS CUENTAS DE RESULTADOS

PARA LOS AÑOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ 1,00)

	2007	2006
INGRESOS OPERACIONALES		
Suministro de energía		
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	149.020.985	123.102.500
Centrais Eléctricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS	3.038.854.615	2.544.318.500
	<u>3.187.875.800</u>	<u>2.867.419.000</u>
Compensación por cesión de energía		
Centrais Eléctricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS	94.808.753	91.953.882
Reembolso de costos - energía no vinculada		
Administración Nacional de Electricidad - ANDE	21.010.208	19.240.144
Centrais Eléctricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS	65.545.007	78.076.716
	<u>86.555.213</u>	<u>97.316.860</u>
	<u>3.369.037.566</u>	<u>2.856.689.722</u>
GASTOS OPERACIONALES		
Ramuneraciones y resarcimientos		
Energía vinculada		
Utilidad de capital	42.054.188	40.923.191
"Royalties"	353.818.538	344.388.065
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	27.216.657	26.491.238
Compensación por cesión de energía	94.808.753	91.953.882
	<u>517.884.114</u>	<u>503.754.354</u>
Energía no vinculada		
"Royalties"	71.499.507	78.625.459
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	6.499.885	6.048.112
Compensación por cesión de energía	9.558.821	12.643.289
	<u>86.556.213</u>	<u>97.316.880</u>
	<u>604.249.327</u>	<u>601.071.214</u>
Otros gastos operacionales		
Personal	334.810.390	282.048.658
Obligaciones actuariales	53.663.303	121.086.220
Materiales y equipos	11.850.251	11.571.558
Servicios de terceros	90.843.836	52.870.456
Otros gastos operacionales	210.372.280	48.032.346
	<u>701.540.080</u>	<u>526.805.238</u>
	<u>1.305.789.387</u>	<u>1.126.880.452</u>
	<u>2.063.248.179</u>	<u>1.730.008.270</u>
RESULTADO DEL SERVICIO		
INGRESOS FINANCIEROS		
Renta de aplicaciones financieras	5.192.270	5.903.268
Cargas moratorias en facturas de energía	107.364	231.094
Otros ingresos financieros	20.205.285	10.027.310
	<u>25.504.819</u>	<u>18.181.680</u>
GASTOS FINANCIEROS		
Cargas financieras capitalizables	-	131.347.778
Cargas financieras no capitalizables	1.321.012.625	1.169.439.040
Variaciones monetarias	20.058.734	810.012.105
Otros gastos financieros	344.822	111.772
	<u>1.341.414.081</u>	<u>2.110.901.683</u>
	<u>(1.315.909.162)</u>	<u>(2.094.740.013)</u>
RESULTADO FINANCIERO		
RESULTADO OPERACIONAL		
RESULTADO NO OPERACIONAL		
Ingresos diversos	3.063.748	2.319.260
Gastos diversos	(4.279.308)	(3.272.506)
	<u>(1.225.560)</u>	<u>(953.246)</u>
RESULTADO DEL EJERCICIO	<u>748.113.457</u>	<u>(365.883.989)</u>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de estos estados contables.

22



ITAIPU BINACIONAL

ESTADOS DE ORIGENES Y APLICACIONES DE RECURSOS

PARA LOS AÑOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ 1,00)

	2007	2006
ORIGENES DE LOS RECURSOS		
De las operaciones		
Resultado del ejercicio	746.113.467	(365.683.989)
Gastos que no afectan al capital circulante líquido		
Variaciones monetarias de largo plazo - préstamos	9.097.692	809.496.257
Variaciones monetarias de largo plazo - obligaciones estimadas	28.719.037	1.233.630
Cargas capitalizables a largo plazo	-	131.214.047
Retiro del activo inmovilizado - bienes patrimoniales muebles	1.608.294	2.607.737
Retiro del activo inmovilizado - Instalaciones	(1.255)	-
Movimiento de obligaciones estimadas a largo plazo provenientes de variación de cambio y actuarial	-	136.775.642
	<u>785.537.226</u>	<u>716.842.324</u>
De Terceros		
-Aumento del exigible a largo plazo	211.789.526	-
Transferencia del corriente para el exigible a largo plazo	6.038.776	-
Transferencia del realizable a largo plazo para el corriente	10.632.673	3.597.366
Disminución del realizable a largo plazo	13.790.367	14.927.739
Recursos recibidos - préstamos	20.967.751	11.881.992
	<u>263.119.083</u>	<u>30.507.098</u>
Total de los Orígenes	<u>1.048.666.308</u>	<u>746.149.420</u>
APLICACIONES DE LOS RECURSOS		
Inversiones en el inmovilizado	28.496.245	13.398.688
Aumento del realizable a largo plazo	21.793.682	16.678.383
	<u>48.289.927</u>	<u>29.077.049</u>
Transferencias de largo para corto plazo - préstamos	788.301.902	756.131.261
Transferencias de largo para corto plazo - obligaciones estimadas	98.512.547	24.059.671
	<u>886.814.449</u>	<u>780.190.932</u>
Total de las Aplicaciones	<u>935.104.376</u>	<u>809.267.981</u>
Aumento/Disminución del capital circulante neto	<u>113.561.932</u>	<u>(63.118.561)</u>
DEMOSTRACION DE LA VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE		
Capital circulante neto final		
Activo	864.143.799	642.672.461
Pasivo	(1.343.010.684)	(1.234.991.268)
	<u>(478.866.885)</u>	<u>(592.418.817)</u>
Capital circulante neto inicial	<u>(592.418.817)</u>	<u>(629.300.256)</u>
Aumento/Disminución del capital circulante neto	<u>113.561.932</u>	<u>(63.118.561)</u>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de estos estados contables.

ca

[Handwritten signatures]

[Handwritten signatures and notes]



ITAIPU BINACIONAL

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS CONTABLES

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(Valores expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

1. LA ENTIDAD

La ITAIPU es una Entidad Binacional, creada por el Tratado firmado el 26 de abril de 1973, entre la República del Paraguay (PY) y la República Federativa del Brasil (BR), aquí también referidas como Altas Partes Contratantes, siendo su capital perteneciente en partes iguales a la Administración Nacional de Electricidad - ANDE y a la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS, con igualdad de derechos y obligaciones, aquí también referidas como Partes Contratantes.

La ITAIPU BINACIONAL tiene sus sedes localizadas en Asunción – Paraguay y en Brasilia - Brasil, teniendo amplia exención tributaria en ambos países, de acuerdo con el Tratado firmado.

Su objetivo es el aprovechamiento hidroeléctrico de los recursos hidráulicos del río Paraná, desde e inclusive el Salto del Guairá o Salto Grande de Sete Quedas hasta la boca del río Yguazú, pertenecientes en condominio a los dos países, mediante la construcción y la operación de una Central Hidroeléctrica, con capacidad total disponible para contratación de 12,6 millones de KW, generando energía eléctrica de calidad, con responsabilidad social y ambiental, impulsando el desarrollo económico, turístico y tecnológico, sustentable, en el Paraguay y en el Brasil.

La ITAIPU BINACIONAL inició formalmente sus actividades el 17 de mayo de 1974, y la Central Hidroeléctrica fue inaugurada oficialmente el día 25 de octubre de 1984, con la entrada en operación, en fase experimental, de 2 unidades generadoras. Desde mayo de 1991, 18 unidades están en operación, en noviembre de 2006 fue instalada la unidad generadora denominada 9A y en el mes de abril de 2007, más una unidad generadora, denominada 18A, con lo que se da por concluida la etapa de instalación de otras dos unidades generadoras. La Central Hidroeléctrica se compone de 20 unidades generadoras instaladas, siendo que 18 unidades están disponibles para operación simultánea, y 2 unidades para reserva.

El 13 de noviembre de 2000 fue firmado el contrato entre la ITAIPU BINACIONAL y las empresas integrantes del CEITAIPU - Consorcio Empresarial Itaipu, para la implantación de dos nuevas unidades generadoras denominadas 9A y 18A, bajo el régimen de ejecución integral, cuyo valor es de US\$ 184,6 millones, no incluidas las cargas capitalizadas. Hasta el ejercicio 2007 fueron efectuados pagos por eventos concluidos, a las empresas integrantes del consorcio, además de otras imputaciones, en un monto de US\$ 202,1 millones (en el 2006 US\$ 201,5 millones).

Los recursos financieros totales para esta inversión, fueron previstos en US\$ 211 millones, incluyendo la capitalización de los intereses durante el período de la construcción, ya están asegurados por la ELETROBRAS, a través del contrato de financiamiento N° ECF 1628/97 y aditivo A/2002.

La ITAIPU es regida por las normas establecidas en el Tratado y en sus Anexos, más adelante mencionados, y tiene como órganos de administración un Consejo de Administración y un Directorio Ejecutivo, integrados por igual número de miembros de cada país.

cr



- Anexo "A" - Estatuto de la ITAIPU BINACIONAL.**
- Anexo "B" - Descripción General de las Instalaciones destinadas a la Producción de Energía Eléctrica y de las Obras Auxiliares.**
- Anexo "C" - Bases Financieras y de Prestación de los Servicios de Electricidad de la ITAIPU.**

Los Estados Contables forman parte de la Memoria Anual de la Entidad.

2. PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

Los Estados Contables fueron elaborados de acuerdo con los principios básicos de contabilidad generalmente aceptados en el Paraguay y en el Brasil y las disposiciones específicas establecidas en el Tratado, en sus Anexos, y en los demás actos oficiales.

Las principales disposiciones, que difieren de las prácticas contables adoptadas en esos países son:

- (i) No es calculada la depreciación del Activo Inmovilizado, conforme citado en el ítem 4(b).**
- (ii) Exposición de los resultados acumulados separados del patrimonio neto.**
- (iii) La remuneración sobre capital propio de los accionistas no considera la realización de ganancias, siendo presentado como gasto operacional en el resultado.**
- (iiii) Las obligaciones estimadas, directamente relacionadas al costo de construcción de la Central Hidroeléctrica son registradas en el activo Inmovilizado.**

Estamos presentando los siguientes informes complementarios: (i) Demostración del Valor Agregado, (ii) Flujo de Caja, y (iii) Demostración de la Cuenta de Explotación, como cuadros I, II, III, respectivamente, y el Anexo I - Notas Explicativas a la Demostración de la Cuenta de Explotación.

La ITAIPU Binacional inició estudios para evaluar los impactos que podría producir, a partir de 2008, la nueva norma sobre la convergencia de la contabilidad a los padrones internacionales, además, de las citadas más arriba.

3. RELACIONAMIENTO CON LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

La Itaipu Binacional informa que el Consorcio BDO-Trevisan/BDO-Rubinsztein & Guillén es la que realiza los servicios de auditoría externa a los Estados Contables, no existiendo ningún otro tipo de contrato, sea con el Consorcio, ni con las empresas integrantes.

4. SUMARIO DE LAS PRACTICAS CONTABLES

En la elaboración de los Estados Contables de la Entidad fueron adoptadas las siguientes prácticas contables para registro de las transacciones y de las operaciones económica-financieras:



a) Moneda de Referencia para el Registro de las Transacciones

En la contabilización de las operaciones y en la presentación de los Estados Contables es adoptada, como referencia, la moneda de los Estados Unidos de América.

Las transacciones y operaciones económica-financieras, realizadas en las diversas monedas, tienen sus valores convertidos para el Dólar de los Estados Unidos de América, en base a las tasas de cierre de mercado, informadas por los Bancos Centrales del Paraguay y del Brasil, de acuerdo con los siguientes criterios:

- Inmovilizado y demás costos - a las tasas del día anterior a aquel en que los costos fueron incurridos.
- Capital - a las tasas en vigencia en las fechas de su integración.
- Préstamos y Financiamientos - actualizados en la moneda de origen de conformidad a los índices contractuales, y convertidos a la moneda de referencia por la tasa de cambio adoptada para el último día hábil de cada mes del año civil.
- Demás saldos de Activos y Pasivos - convertidos por las tasas adoptadas para el último día hábil de cada mes del año civil.

Los ingresos operacionales provenientes de los contratos de prestación de los servicios de electricidad, son calculados y contabilizados en dólares de los Estados Unidos de América, y los valores de las facturas a ellas pertinentes son recibidos en guaraníes o reales, por la aplicación de las tasas vigentes en el día anterior al de la recepción.

Las utilidades de capital, los "royalties" y el resarcimiento de las cargas de administración y supervisión, así como, la compensación por cesión de energía, componentes de los gastos operacionales, son calculados y contabilizados en dólares de los Estados Unidos de América, y pagados en guaraníes o reales, utilizando las tasas vigentes en el día anterior al de su pago.

Los gastos operacionales, financieros y no operacionales, así como, los ingresos financieros y no operacionales, son convertidos a las tasas del día anterior a la fecha en que son incurridos.

b) Permanente - Inmovilizado

- Bases de contabilización

Las aplicaciones en las obras, relativas a la adquisición, construcción, montaje e ingeniería, incluyendo gastos de administración general, cargas financieras incidentes sobre recursos de terceros y gastos pre-operacionales de movilización y de adiestramiento de personal durante el período de construcción y prorrateo de gastos de administración, son contabilizados conforme al principio de valuación al costo.

ca

je

je

3
je

je

je

je

+ je

je

je

je

je



Los ingresos y las restituciones obtenidas en función de exenciones y beneficios fiscales, relacionados con las obras, fueron contabilizados durante el período de construcción como reducción del costo de obra. A partir del inicio de la operación de la Central Hidroeléctrica, fueron prorrateados entre costo de la obra e ingresos no operacionales, y a partir de la operación total pasaron a ser registrados como ingresos no operacionales.

La Entidad no calcula la depreciación de sus instalaciones, porque su ingreso se calcula en base a las cargas del pasivo, y no constituye un ítem del Costo del Servicio de Electricidad, conforme definido en el Anexo "C" del Tratado.

c) Ingresos Operacionales

Comprende los valores derivados de la prestación de los servicios de electricidad (en base a la potencia contratada) a las empresas ANDE, en el Paraguay y ELETROBRAS, en el Brasil, en los términos de las cartas convenio y compromiso firmadas para tal fin, así como el reembolso de costos de energía adicional a la garantizada no vinculada a la potencia contratada.

La compensación por cesión de energía, debitada a ELETROBRAS, es acreditada al Gobierno del Paraguay, en función de la cesión de parte de la energía que le corresponde.

d) Gastos Operacionales

Comprende los gastos operacionales, entendidos como tal los gastos de operación, de mantenimiento y de administración relativas a la explotación de la Central Hidroeléctrica, y las remuneraciones y resarcimientos a las Altas Partes Contratantes y a las Partes Contratantes como constan en el "Anexo C" del Tratado, incluye también, a partir del ejercicio 2005, los gastos en programas de responsabilidad social, conforme dispuesto en las Notas Reversales N° 228/05, de la Embajada del Brasil, y N° 01/05 del Ministerio de Relaciones Exteriores de Paraguay, ambas del 31 de marzo de 2005. Todos los gastos son reconocidos de acuerdo con el principio de ejercicio.

e) Ingresos Financieros

Comprende los ingresos provenientes de rendimientos de aplicaciones en instituciones bancarias y de la mora contractual cobrada por el atraso del pago de las facturas de los contratos de prestación de los servicios de electricidad, así como, los intereses derivados de la refinanciación de la deuda de la ANDE, referente a la prestación de los servicios de electricidad.

f) Gastos Financieros

Engloba las cargas financieras de los contratos de préstamos y financiamientos, así como, las variaciones monetarias netas que comprenden la corrección monetaria y las variaciones de cambio provenientes de las operaciones contractualmente previstas, en guaraníes y reales, convertidos para la moneda del registro contable de las operaciones que es el dólar de los Estados Unidos de América, conforme descrito en el ítem "a", además de las cargas sobre remuneraciones y resarcimientos y de otros gastos financieros.

5

4



g) Ingresos (Gastos) No-Operacionales

Engloba los ingresos y gastos provenientes de la venta de chatarra, equipos inservibles, tasas de ocupación, venta de pliego de bases y condiciones, baja de bienes y equipos por desgaste, obsolescencia, siniestros, donaciones, y otros similares, así como los gastos incurridos para la obtención de los mismos.

h) Sistema de Previsión Complementaria

Pasivo relacionado a las obligaciones por beneficios de naturaleza médico y asistencial, que afectan a las Entidades que tienen planes de beneficios posempleo para sus empleados, y es imputado con base al principio de ejercicio.

En la Nota N° 24 están demostradas las posiciones patrimoniales de los Fondos de Jubilaciones y Pensiones, en el Paraguay y en el Brasil, patrocinadas por la Entidad, ajustadas en función de las contribuciones futuras (régimen de caja), conforme establecido por las prácticas contables específicas de las entidades de jubilación privada.

i) Participación en Resultado

En cuanto al pago de valores a los empleados en concepto de Participación en Resultado, la Entidad reconoce dichos gastos cuando la realización del desembolso efectivo (régimen de caja), en función de la incertidumbre sobre esa erogación.

5. EFECTOS DE LA INFLACIÓN SOBRE LOS ESTADOS CONTABLES

Las operaciones de la Entidad, realizadas en diversas monedas, principalmente en guaraníes y reales, son contabilizadas teniendo como referencia el dólar de los Estados Unidos de América. Los efectos de la variación en el poder adquisitivo del guaraní y del real están reflejados en los Estados Contables de acuerdo con los criterios de conversión descritos en la Nota N° 4(a), tomando en consideración la cotización de esas monedas con relación al dólar de los Estados Unidos de América en PARAGUAY y en el BRASIL. Los valores contabilizados en dólares de los Estados Unidos de América permanecen registrados al costo histórico no reflejándose las alteraciones que provengan de la variación en su poder adquisitivo.

Las transacciones Contables del ejercicio reflejan las distorsiones causadas por la inflación, de acuerdo con los siguientes indicadores económicos del Paraguay y del Brasil:



(a) Índices de inflación

En porcentaje - %

	2007	2006
Paraguay:		
Índice de Precios al Consumidor – IPC - Banco Central del Paraguay	6,0	12,50
Brasil:		
Indice de Precios al Consumidor Ampliado – IPCA Instituto Brasileño de Geografía y Estadística	4,45	3,14
Indice General de Precios – IGPD, Fundación Getúlio Vargas	7,89	3,79
Estados Unidos de América:		
Media de los índices de "Industrial Goods" y "Consumer Prices"	3,31	4,31

(b) Tasas de cambio por dólar de los Estados Unidos de América

Al 31 de diciembre	Brasil		Paraguay	
	Tasas en Reales (R\$)	Variación Anual - %	Tasas en Guaraníes (Gs)	Variación Anual - %
1998	1,2087	8,3	2.843	18,5
1999	1,7890	48,0	3.330	17,1
2000	1,9554	9,3	3.555	6,7
2001	2,3204	18,7	4.660	31,1
2002	3,5333	52,3	7.200	54,5
2003	2,8892	(18,2)	6.100	(15,3)
2004	2,6544	(8,1)	6.240	2,3
2005	2,3407	(11,8)	6.150	(1,4)
2006	2,1380	(8,6)	5.210	(15,3)
2007	1,7713	(17,5)	4.910	(5,7)

Handwritten signatures and initials are present at the bottom of the page, including a large signature on the right side and several smaller ones below it.



6. DISPONIBLE

Comprende, las disponibilidades bancarias y en caja mantenidas en Guaraníes y Reales, equivalentes a US\$:

	US\$	
	2007	2006
Cajas de Servicio	11.615	22.651
Bancos, Cuenta Corriente	5.096.088	(3.930.739)
Aplicaciones Financieras En el Brasil		
Caixa Económica Federal		
FIF-Ideal RF	32.905	31.001
CDB - Flex	16.733.423	7.531.073
Banco do Brasil		
"Corporate"	64.016.629	11.507.823
BB-Fix, Administración Tradicional.	11.256.367	64.186
	<u>92.039.324</u>	<u>19.134.083</u>
En el Paraguay		
ABN Amro Bank	1.506.513	-
Banco do Brasil - ahorro	16.133	13.980
Banco Nacional de Fomento - ahorro	117.034	3.540.123
BBVA Bco. Bilbao Vizcaya Argentaria - ahorro	742.554	18.273
	<u>2.382.234</u>	<u>3.572.376</u>
Total de aplicaciones financieras	<u>94.421.558</u>	<u>22.706.459</u>
Total	<u>99.529.261</u>	<u>18.798.371</u>

6

7

Handwritten signatures and notes:

- Top right: A large signature with "MOT" written below it.
- Middle right: "Jee + le/you" and "de/you" written vertically.
- Bottom left: A signature with the number "7" next to it.
- Bottom center: A signature.
- Bottom right: A signature.



7. CUENTAS A RECIBIR – CONTRATOS DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS

Incluye los valores provenientes de la prestación de servicios de electricidad, cuyas facturas vencen respectivamente; hasta el día 20 del segundo mes después de la generación; hasta el día 30 del segundo mes después de la generación; hasta el día 10 del tercer mes después de la generación, emitidas en dólares de los Estados Unidos de América, realizándose el pago en guaraníes o reales, de acuerdo con las tasas de cambio vigentes en el día anterior al pago.

	US\$	
	2007	2006
Empresas y Entidades Compradoras:		
Administración Nacional de Electricidad – ANDE	113.533.515	120.127.126
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS	700.287.476	570.573.815
Total	813.820.991	690.700.941
(-) Porción de Largo Plazo	69.747.264	82.105.015
Porción de Corto Plazo	744.073.727	608.595.926

El valor de las cuentas a recibir de largo plazo, se refiere a la renegociación de las facturas vencidas de la ANDE, relativas a los meses de enero de 1999 hasta febrero de 2001, que están siendo amortizadas en 240 cuotas, a partir de julio de 2002, aplicándose sobre el principal intereses y cargas mensuales que son facturados y cobrados en el mismo mes.

8. ALMACENES

	US\$	
	2007	2006
Material en depósito	5.817.172	5.721.895
Material a clasificar	884.875	884.875
(-)Provisión para desvalorización de stock	-	(287.143)
Total	6.702.047	6.319.627

8



9. OBLIGACIONES Y PRÉSTAMOS A RECIBIR

Comprende básicamente, los valores de garantías con vencimiento en abril de 2024, que constituyen derecho de la Entidad, en monto equivalente al principal de los bonos "Par-Bond" y "Discount-Bond", integrantes del acuerdo de reestructuración de la deuda externa brasileña, negociada por el Tesoro Nacional del Brasil a través del Contrato N° 80.

	US\$	
	2007	2006
Depósito en garantía CT- 80	115.327.722	104.965.910
Impuestos a recuperar	4.424.285	4.497.939
Otros	4.389.808	4.829.332
Total	124.141.815	114.293.181
(-) Porción de Largo Plazo	123.866.976	113.859.425
Porción de Corto Plazo	274.839	433.756

10. CUENTAS A RECIBIR – DIVERSOS

	US\$	
	2007	2006
Deudores diversos	4.314.521	2.864.787
Adelantos al personal	2.265.992	1.822.339
Adelantos a proveedores	2.602.467	2.922.551
Depósitos judiciales laborales	4.372.301	4.551.449
Disposición de bienes (i)	582.544	481.701
Otros	3.798.401	333.393
Total	17.936.226	12.976.220
(-) Porción de Largo Plazo	4.372.301	4.551.449
Porción de Corto Plazo	13.563.925	8.424.771

(i) El rubro disposición de bienes corresponde al valor de los activos disponibles a la venta, inmuebles de las Villas "A" y "B".



11. RESULTADO A COMPENSAR

Los valores acumulados presentados en el Activo provienen, principalmente, de las cargas financieras de préstamos y financiamientos que no tuvieron cobertura de la tarifa, en el período de 1985 a 1996. Con la renegociación de las deudas, ocurrida en 1997 y la no aplicación, a partir del 2007, de los índices "Industrial Goods" y "Consumer Prices" para la corrección monetaria de los préstamos firmados con la Eletrobras y el Tesoro Nacional/Brasil (cesión de crédito), las proyecciones de la composición de la tarifa (costo unitario del servicio de electricidad) demuestran que en el ejercicio 2008 y siguientes, la Entidad tendrá recursos suficientes para cumplir con sus obligaciones.

12. PERMANENTE - INMOVILIZADO

Los Bienes e Instalaciones en Servicio, que equivalen al 95,8% del Inmovilizado, representan los costos directos de construcción de la central hidroeléctrica y los costos a distribuir. Estos costos, originalmente, estaban clasificados en obras en ejecución, siendo transferidos en las cuentas en servicio, en función de la conciliación contable y física de las unidades patrimoniales.

	US\$	
	2007	2006
BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO:		
Instalaciones para producción	14.779.526.411	14.756.640.133
Instalaciones de transmisión	1.231.048.466	1.229.732.248
Otras instalaciones	842.933.979	838.445.767
Total de bienes e instalaciones en servicio	16.853.508.856	16.824.818.148
OBRAS Y SERVICIOS EN EJECUCIÓN:		
Instalaciones para producción	97.404.995	93.910.439
Infraestructura y obras de apoyo	65.021.315	63.678.500
Materiales – reserva técnica	40.175.858	39.985.488
Adelantos para unidades 9A y 18A	202.106.837	201.564.746
Obligaciones estimadas	179.039.905	183.391.492
Otros costos	90.940.285	90.880.927
Total de obras y servicios en ejecución	674.689.195	673.411.592
TOTAL INMOVILIZADO	17.528.198.051	17.498.229.740

Las obligaciones estimadas representan litigios comerciales, directamente relacionados al costo de la construcción de la Central Hidroeléctrica, clasificados por el área Jurídica de la Entidad, como pérdida probable (Nota N° 16).



En Obras y Servicios en Ejecución están registrados los costos de las unidades 9A y 18A, en carácter de pagos anticipados, teniendo en cuenta su modalidad de contratación, incluyendo también los intereses capitalizados del financiamiento de ese emprendimiento, cuyo valor asciende en el 2007 a US\$ 13.354.272 (en el 2006 US\$ 33.415.543); los costos de los proyectos del Programa de Conclusión de Obras – PCO; y bienes patrimoniales en proceso de conciliación contable y física para su transferencia a la cuenta bienes e instalaciones en servicio.

En cuanto a la transferencia de los costos, conciliados los datos contables con lo físico, de las unidades generadoras 9A y 18A, para actualizar el registro de obras en servicio, se aguarda la entrega del Certificado de Aceptación Final - CAF, conforme a la cláusula sexagésima novena del Contrato 6128/2000.

El aumento neto del Activo Permanente, en el monto de US\$ 29.968.311 (en el 2006 US\$ 51.998.899), tiene la siguiente composición:

	US\$	
	2007	2006
Inversiones en el Año		
Plan de conclusión de obras	16.763.427	4.568.496
Unidades generadoras 9A y 18A	542.091	3.166.756
Bienes patrimoniales muebles	5.079.287	6.018.625
	<u>22.384.805</u>	<u>13.753.877</u>
Aumentos		
Contingencias judiciales – comerciales	(4.351.587)	7.792.428
Materiales de reserva técnica	190.370	-
Cargas financieras capitalizadas - 9A y 18A	13.354.272	33.415.543
	<u>9.193.055</u>	<u>41.207.971</u>
Disminuciones		
Baja de bienes patrimoniales muebles	1.608.294	2.607.737
Otros	1.255	355.212
	<u>1.609.549</u>	<u>2.962.949</u>
Variación del Activo Permanente	<u>29.968.311</u>	<u>51.998.899</u>

er

11

[Handwritten signatures and initials]



13. PRÉSTAMOS Y FINANCIAMIENTOS

CUADRO DE LOS PRÉSTAMOS Y FINANCIAMIENTOS

En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ MIL

Moneda	Tasa	Líneas de Crédito		Deuda al 31 de diciembre		Período de Amortización					
		Total	Equivalente	2007	2006	Inicio	Fin	Cuota			
	Intereses	(en Mill)	US\$ mil (1)	Corto Plazo	Largo Plazo						
I - CONTRATOS GARANTIZADOS POR LA REPÚBLICA FED. DEL BRASIL											
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.											
- ELETROBRÁS											
ECF - 1480/97											
Línea B											
- Principal	US\$	7,5	16.225.001	16.225.001	305.784	6.464.370	5.085.192	2001	2023	Mensual	
- Provisión de ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	218.345				
Línea C											
- Principal	US\$	4,1	-	-	73.012	986.298	1.061.416	2007	2023	Mensual	
- Provisión de ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	45.755				
ECF - 1627/97											
- Principal	US\$	7,5	181.577	181.577	9.359	128.281	129.921	1998	2023	Mensual	
- Provisión de ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	5.391				
ECF - 1628/97											
- Principal	US\$	7,5	190.100	190.100	20.858	282.129	286.282	2007	2023	Mensual	
- Provisión de ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	12.727				
ECF - 2607/08											
- Principal	US\$	7,5	6.304	6.304	-	1.817	-	2007	2014	Mensual	
ECF - 2608/08											
- Principal	US\$	7,5	8.000	8.000	-	1.026	-	2007	2014	Mensual	
II - TESORO NACIONAL DEL BRASIL											
Brasil Investment Bonds (BIBS)											
- Principal	US\$	5,0	-	-	415	1.871	2.667	1989	2013	Semestral	
Reestructuración de la Deuda Externa (DMLP)											
- Principal	US\$	Nota 2 a	-	-	59.078	429.891	541.765	1997	2023	Semestral	
ECF - 1480/97 - ELETROBRÁS Cedido											
CT-424/TN											
Línea B											
- Principal	US\$	7,5	-	-	71.344	2.546.309	3.111.234	2001	2023	Mensual	
- Provisión de ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	134.116				
Línea C											
- Principal	US\$	4,1	-	-	27.726	675.390	707.690	2007	2023	Mensual	
- ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	30.506				
ECF - 1480/97 - FLEIROBRÁS Cedido											
CT-425/TN											
Línea B											
- Principal	US\$	7,5	-	-	157.857	5.634.010	6.886.929	2001	2023	Mensual	
- Provisión de ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	298.832				
Línea C											
- Principal	US\$	4,1	-	-	61.348	1.494.379	1.565.846	2007	2023	Mensual	
- Provisión de ajuste monetario	US\$	-	-	-	-	-	67.499				
III - OTROS CONTRATOS											
Fundação Itaipu BR de Previdência e Assistência Social - FIBRA											
- Principal	R\$	6,0	77.175	26.711	2.002	45.386	38.943	2003	2023	Mensual	
CT- 7218/03 - Donación											
Total sin Provisión de ajuste monetario						788.683	18.701.137	19.405.856			
Total Provisión de ajuste monetario								811.171			
Total préstamos y financiamientos						788.683	18.701.137	20.217.028			

(1) Convertido a la tasa vigente en la fecha de liberación actualizado a la fecha de cierre del balance.

(2) Tasas de Interés
(a) Libor Semestral; 6,0 y 8,0
(h) 8,49; 8,15 y 6,625

(3) Abreviaturas
R\$ - Reales
US\$ - Dólares de los Estados Unidos de América
EUR - Euro
CHF - Franco Suizo



El cronograma de pago de los préstamos y financiamientos de largo plazo a la ELETROBRAS, TESORO NACIONAL y demás instituciones financieras, prevé las siguientes amortizaciones anuales:

Ejercicio	Valores en US\$
2009	834.231.648
2010	890.080.387
2011	948.077.037
2012	1.009.426.654
2013	1.074.575.401
2014 a 2023	13.944.745.934
Total	<u>18.701.137.061</u>

Los préstamos y financiamientos en dólares de los Estados Unidos de América y otras monedas, conforme demostrado anteriormente, se encuentran debidamente actualizados e incrementados con los intereses y demás cargas incidentes, con tasas, en su mayoría, variando de 4,0 a 8,49 por ciento anuales (2006 – entre 4,0 a 12,0 incluyendo los índices “Industrial Good’s” y “Consumer Prices”), de acuerdo con las condiciones contractuales.

La Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS y el Tesoro Nacional Brasileño – TN firmaron, el 29 de diciembre de 1998, los contratos 423/TN, 424/TN y 425/TN, de cesión de parte de los créditos que aquella empresa poseía con esta Entidad.

A partir de este ejercicio la variación media anual de los índices de “Industrial Goods” y “Consumer Prices” publicados por la revista “International Financial Statistics” utilizados para la corrección monetaria de los contratos firmados con Eletrobras (con cesión de créditos al Tesoro Nacional) dejan de ser aplicados en función de la Ley 11.480 del 30 de mayo del 2007, reglamentado por el Decreto n° 6265 del 22 de noviembre de 2007, y por los Aditivos n°s ECF-1480-A/2007, ECF-1627-A/2007 y ECF-1628-A/2007 firmados el 27 de diciembre de 2007 con la Centrais Eletricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS.

El Tesoro Nacional del Brasil, el 31 de mayo de 2005, a través del contrato de cesión n° 235/05, cede y transfiere a la “Empresa Gestora de Ativos – EMGEA”- para aumento de su capital, parte de sus derechos de créditos ante la Itaipú Binacional, en el valor equivalente a US\$ 2.479.830 mil. La cesión de créditos por parte del Tesoro Nacional del Brasil, proviene en virtud a los Contratos N°s. 424/TN y 425/TN, por los cuales, la Eletrobras cede y transfiere sus derechos de créditos al Tesoro Nacional del Brasil. En el presente ejercicio fue pagado a EMGEA el monto equivalente de US\$ 278.850 mil.



Fueron pagados a título del servicio de la deuda los siguientes montos, relativos a los compromisos de amortizaciones e Intereses vencidos en cada año:

	US\$	
Financiadores	2007	2006
Eletrabrás		
Principal	243.863.724	219.447.970
Cargas	453.958.458	384.854.349
	697.822.182	604.302.319
Tesoro Nacional		
Principal	468.450.215	417.851.088
Cargas	828.053.532	741.092.681
	1.296.503.747	1.158.943.769
Reestructuración de la Deuda Ext. Banco do Brasil		
Principal	52.490.028	122.046.799
Cargas	36.241.859	41.535.624
	88.731.887	163.582.423
Fibra		
Principal	1.697.033	4.890.545
Cargas	3.465.509	2.248.260
	5.162.542	7.138.805
Total	2.088.220.358	1.933.967.316

Handwritten signatures and initials are present at the bottom of the page, including a large signature on the right and several smaller ones below it.

ca



14. REMUNERACIONES Y RESARCIMIENTOS

Comprende los compromisos debidos a los Gobiernos de Paraguay y de Brasil, así como a la ANDE y a la ELETROBRAS:

	US\$					
	2007			2006		
	Brasil	Paraguay	Total	Brasil	Paraguay	Total
"Royalties"						
Principal	19.951.441	19.951.441	39.902.882	19.985.492	19.985.492	39.970.984
Ajuste del dólar	110.477.867	110.477.866	220.955.733	104.509.256	104.509.255	209.018.511
Subtotal	130.429.308	130.429.307	260.858.615	124.494.748	124.494.747	248.989.495
Compensación por cesión de energía						
Principal	-	9.736.131	9.736.131	-	9.713.865	9.713.865
Ajuste del dólar	-	54.186.443	54.186.443	-	50.347.881	50.347.881
Subtotal	-	63.922.574	63.922.574	-	60.061.746	60.061.746
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión						
Principal	1.534.726	1.534.726	3.069.452	1.537.346	1.537.346	3.074.692
Ajuste del dólar	8.498.298	8.498.297	16.996.595	8.039.173	8.039.173	16.078.346
Subtotal	10.033.024	10.033.023	20.066.047	9.576.519	9.576.519	19.153.038
Utilidad de capital						
Principal	6.000.000	6.000.000	12.000.000	6.000.000	6.000.000	12.000.000
Actualización de la utilidad	15.027.509	15.027.509	30.055.018	14.455.469	14.455.469	28.910.938
Subtotal	21.027.509	21.027.509	42.055.018	20.455.469	20.455.469	40.910.938
Total	161.489.841	225.412.413	386.902.254	154.526.736	214.588.481	369.115.217

Los valores provenientes del ajuste del dólar, generados en el año sobre "royalties", resarcimientos de cargas de administración y supervisión y de la compensación por cesión de energía, son pagados en 12 cuotas a partir de marzo del año siguiente al del ejercicio cerrado. Con relación a la actualización de la utilidad de capital generadas en el año, correspondiente a la ANDE y a la ELETROBRAS, las mismas son pagadas en una cuota en el último día hábil del mes siguiente en que se realiza el cálculo definitivo. Esos valores serán necesariamente compensados con deudas vencidas que la ANDE y la ELETROBRAS mantiene con ITAIPU, y cuando fuere el caso, podrán ser anticipados si existe disponibilidad de efectivo.

ca



15. CONTRATISTAS, PROVEEDORES Y OTROS

	US\$	
	2007	2006
Proveedores y contratistas	21.123.876	12.478.072
Impuesto a la Renta retenido en la fuente	9.471.618	4.649.538
Otros	962.719	742.647
Total	31.558.213	17.870.257

16. OBLIGACIONES ESTIMADAS

La Entidad litiga en diversos procesos judiciales, en el ámbito laboral, comercial y civil, encontrándose los mismos en variadas instancias de resolución.

Las provisiones son constituidas por valores actualizados periódicamente, para representar la mejor alternativa de desembolso futuro en función del riesgo de pérdida (probable), basadas en informes y pareceres emitidos por el área Jurídica de la Entidad. En el presente ejercicio, parte de los depósitos judiciales, registrados en el activo, y que tienen vínculo con las provisiones de contingencias judiciales, fueron reclasificados como regularizadoras de esos pasivos, de acuerdo con la NPC 22.

Las contingencias judiciales de naturaleza civil y laboral que afectan a la Entidad, y que son clasificadas en función del riesgo de pérdida (posible o remota), por un monto de US\$ 20.316 mil, no fue constituida la provisión, debido a que se espera obtener una decisión favorable en esos litigios.

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten mark



Las obligaciones estimadas presentan la siguiente composición, por naturaleza:

	US\$					
	2007			2006		
	Brasil	Paraguay	Total	Brasil	Paraguay	Total
Corto plazo						
Laboral	25.919.381	2.933.753	28.853.134	1.113.658	2.933.753	4.047.411
Plan de Dimisión Incentivado	5.362.702	-	5.362.702	12.210.518	-	12.210.518
Indemnización laboral	-	2.550.000	2.550.000	-	2.100.000	2.100.000
Reserva actuarial	-	1.739.104	1.739.104	3.446.316	-	3.446.316
Comercial	89.286.132	2.797.084	92.083.216	23.701.505	2.936.232	26.637.737
(-)Depósitos judiciales	(37.263.947)	-	(37.263.947)	-	-	-
Subtotal	83.314.268	10.019.941	93.334.209	40.471.997	7.969.985	48.441.982
Largo plazo						
Laboral	62.014.495	19.950.475	81.964.970	28.465.765	18.210.379	46.676.144
(-) Depósitos judiciales	(18.583.499)	-	(18.583.499)	(14.148.638)	-	(14.148.638)
Plan de Dimisión Incentivado	1.982.806	-	1.982.806	7.118.215	-	7.118.215
Comercial	179.039.905	-	179.039.905	183.391.492	-	183.391.492
(-) Depósitos judiciales	(3.211.859)	-	(3.211.859)	(8.265.491)	-	(8.265.491)
Indemnizaciones laborales	-	151.406.866	151.406.866	-	125.252.537	125.252.537
Beneficios posempleo	202.617.126	155.137.088	357.754.214	153.473.170	114.302.372	267.775.542
Otras	1.327.938	1.519.392	2.847.330	286.831	1.430.896	1.717.727
Subtotal	426.186.912	328.013.821	753.200.733	350.321.344	259.196.184	609.517.528
Total	508.501.180	338.033.762	846.534.942	390.793.341	267.166.169	657.959.510

En mayo de 2005, fue aprobado por el Directorio Ejecutivo, el Programa de Desvinculación Incentivada – PDI, con vistas a establecer un proceso de renovación y adecuación del cuadro de personal del lado brasileño, teniendo en cuenta la fase actual de operación del emprendimiento hidroeléctrico y los objetivos estratégicos de la Entidad.

La Entidad, en el ejercicio 2005, registró a título de provisión contable el monto de US\$ 24.819 mil, para cubrir los costos del Programa de Desvinculación Incentivada – PDI. En este ejercicio, fueron pagados un total de US\$ 17.473 mil, por desvinculación efectiva.

En el ejercicio 2007 fueron registrados US\$ 89.979 mil (en el 2006 US\$ 117.640 mil), relativos a obligaciones provenientes de beneficios posempleo (asistencia médica, hospitalaria y odontológica), conforme ya mencionado en la Nota N° 4(h).

Las premisas básicas utilizadas por el actuario en los cálculos de estas obligaciones, fueron:

- Inflación media anual considerada – 4,0% al año;
- Tasa de descuento – inflación más 8% al año en términos reales;
- Proyección del crecimiento real de los costos – 3% al año;
- Tabla de mortalidad general – AT- 2000;
- Tabla de mortalidad de inválidos – AT-83 (media entre IAPB-55 y AT- 49).

17



**DEMOSTRATIVO DE LOS CÁLCULOS DEL ACTIVO NETO RELATIVOS A LOS PLANES
DE ASISTENCIA A LA SALUD PATROCINADOS POR LA ITAIPU BINACIONAL
VALORES EN US\$**

DESCRIPCIÓN	FIBRA		CAJA	
	2007	2006	2007	2006
[A] = Valor justo de los activos del plan	- 0 -	- 0 -	- 0 -	- 0 -
[B1] = Valor presente de la obligación actuarial, con derechos ya vencidos*1	(118.673.096)	(78.649.296)	(86.511.322)	(60.545.444)
[B2] = Valor presente de la obligación actuarial, con derechos a vencer*1	(83.944.030)	(74.823.874)	(68.625.766)	(53.756.928)
[B] = [B1] + [B2] = Valor presente de la obligación actuarial con derechos ya vencidos y a vencer (obligación actuarial total)*1	(202.617.126)	(153.473.170)	(155.137.088)	(114.302.372)
[C1] = Porción del valor presente de la obligación actuarial inicial con derechos ya vencidos, provenientes de servicios anteriores, a ser reconocida en ejercicios futuros*2	-	-	-	-
[C2] = Porción del valor presente de la obligación actuarial inicial con derechos a vencer, provenientes de servicios anteriores, a ser reconocida en ejercicios futuros*2	-	-	-	-
[C3] = Porción del valor presente de la obligación actuarial total (derechos ya vencidos y a vencer), proveniente de ganancias/pérdidas, a ser reconocida en ejercicios futuros*2	-	-	-	-
[C] = [C1] + [C2] + [C3] = Total de la porción del valor presente de la obligación actuarial total (derechos ya vencidos y a vencer), a ser reconocida en ejercicios futuros	-	-	-	-
[D] = [B] + [C] = Valor de la obligación actuarial neta	(202.617.126)	(153.473.170)	(155.137.088)	(114.302.372)
[E] = [A] + [D] = Activo Neto	(202.617.126)	(153.473.170)	(155.137.088)	(114.302.372)

*1: Avaluado por el Crédito Unitario Proyectado.

*2: Reconocimiento total - integral e inmediato.

17. SALARIOS Y OBLIGACIONES SOCIALES

	US\$	
	2007	2006
Sistemas complementarios de previsión social	6.572.238	5.341.136
Salarios y cargas a pagar	6.812.810	2.732.367
Provisión de vacaciones y cargas	27.678.055	23.212.698
Total	41.063.103	31.286.201

Handwritten signatures and initials:
 TT
 [Signature]
 [Signature]
 [Signature]
 [Signature]

Handwritten signatures and initials:
 [Signature]
 [Signature]



18. CAPITAL

De acuerdo con las disposiciones contenidas en el Tratado y en su Anexo "A" - Estatuto, el capital, equivalente a US\$ 100 millones, vigente el 13 de agosto de 1973, fecha del intercambio de los Instrumentos de Ratificación del Tratado, pertenece, en partes iguales e intransferibles, a la Administración Nacional de Electricidad - ANDE y a la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS.

19. INGRESOS OPERACIONALES

El suministro de energía eléctrica al Paraguay es realizado a través de la empresa compradora; Administración Nacional de Electricidad - ANDE, en tanto que en el Brasil a partir del 2003 en virtud al Decreto N° 4550, de 27 de diciembre del 2002, la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS es la única entidad reconocida como agente comercializador.

El ingreso derivado de los contratos de prestación de los servicios de electricidad, totalizó en el ejercicio 2007, el monto de US\$ 3.187.876 mil, en el ejercicio 2006, US\$ 2.667.419 mil, que corresponden a la facturación de 143.598 (**) megawatts de potencia contratada en este ejercicio. Este aumento del ingreso está relacionado con el incremento de la tarifa a partir del 1° de enero del 2007 (de 20,50 US\$/ Kw por mes en el 2006 a 22,20 US\$/KW por mes en el 2007), aprobado a través de la Resolución del Consejo de Administración N° RCA-025/2006, del 05 de diciembre de 2006, destinado a honrar los compromisos de remuneración y resarcimiento y del servicio de la deuda, durante el ejercicio 2007.

La energía disponible para las partes contratantes; en el 2007 fue de 90.323 GWh, y 92.331 GWh en el 2006, lo que representa una reducción del 2,2%:

	Entidades Compradoras US\$ Mil					
	2007			2006		
	Brasil Eletrobrás	Paraguay Ande	Total	Brasil Eletrobrás	Paraguay Ande	Total
Provisión de energía	3.038.855	149.021	3.187.876	2.544.317	123.102	2.667.419
Cesión de energía	94.607	-	94.607	91.954	-	91.954
Reembolso de costos	65.545	21.010	86.555	78.077	19.240	97.317
Total	3.199.007	170.031	3.369.038	2.714.348	142.342	2.856.690
Potencia contratada - MW (**)	11.422	545	11.967	10.343	500	10.843
Energía garantizada - GWh (**)(**)	71.712	3.427	75.139	71.702	3.466	75.168
Energía disponible - GWh (**)	82.753	7.570	90.323	84.965	7.366	92.331

(*) Plan Anual de suministro de energía eléctrica, calculado por el CADOP - Comité de Administración y Operación de los Contratos de Compra y Venta de los Servicios de Electricidad de la ITAIPU.

(**) Las informaciones referentes a potencia contratada, energía garantizada y energía disponible no son auditadas.



20. GASTOS OPERACIONALES – Remuneración, Resarcimiento y Compensación

Las remuneraciones y resarcimientos, que constan en el Anexo "C", debidas en el 2007 y en el 2006 a los Gobiernos Paraguayo y Brasileño, así como a la ANDE y a la ELETROBRAS:

	US\$					
	2007			2006		
	Brasil	Paraguay	Total	Brasil	Paraguay	Total
Utilidad de capital						
Principal	6.000.000	6.000.000	12.000.000	6.000.000	6.000.000	12.000.000
Actualización de las utilidades	15.027.084	15.027.084	30.054.168	14.461.596	14.461.595	28.923.191
Subtotal	21.027.084	21.027.084	42.054.168	20.461.596	20.461.595	40.923.191
"Royalties"						
Principal	117.419.629	117.419.629	234.839.258	120.030.162	120.030.162	240.060.324
Ajuste del dólar	95.237.893	95.237.892	190.475.785	91.475.600	91.475.600	182.951.200
Subtotal	212.657.522	212.657.521	425.315.043	211.505.762	211.505.762	423.011.524
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión						
Principal	9.032.279	9.032.279	18.064.558	9.233.089	9.233.089	18.466.178
Ajuste del dólar	7.325.992	7.325.992	14.651.984	7.036.585	7.036.585	14.073.170
Subtotal	16.358.271	16.358.271	32.716.542	16.269.674	16.269.674	32.539.348
Compensación por cesión de energía						
Principal	-	57.514.313	57.514.313	-	59.362.912	59.362.912
Ajuste del dólar	-	46.649.261	46.649.261	-	45.234.239	45.234.239
Subtotal	-	104.163.574	104.163.574	-	104.597.151	104.597.151
Total	250.042.877	354.208.450	604.249.327	248.237.032	352.834.182	601.071.214

La actualización de la utilidad de capital y el ajuste del dólar de los Estados Unidos de América son calculados conforme a lo descrito en las notas explicativas a las Demostraciones de las Cuentas de Explotación – Cuadro III- Anexo I.

Teniendo en cuenta la decisión tomada por el Consejo de Administración de ITAIPU BINACIONAL, el 13 de noviembre de 2000 el Gobierno de la República del Paraguay y el Gobierno de la República Federativa del Brasil, firmaron un Acuerdo, por intercambio de notas reversales, referente a la actualización del valor de las utilidades de capital, en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo XV, párrafos 4to. y 5to. del Tratado de ITAIPU, y en los ítems III.1 y V.2 del Anexo "C" del referido Tratado, de mantener constante el valor real de la cantidad de dólares de los Estados Unidos de América correspondiente a las utilidades sobre el Capital, los dos gobiernos decidieron establecer la fórmula por la cual deberá ser constante el valor de dichas utilidades, a partir del 1 de enero de 2001.

El 8 de diciembre de 2005 el Gobierno de la República del Paraguay y el Gobierno de la República Federativa del Brasil, firmaron un Acuerdo, por intercambio de notas reversales, alterando el factor multiplicador, de 4,0 para 5,1, de la Compensación por Cesión de Energía, a partir del 1 de enero de 2006.

ca

20



21. GASTOS OPERACIONALES – Otros Gastos

Los otros gastos operacionales son constituidos por todos los gastos imputables a la explotación del emprendimiento, y representan todos los costos directos de operación y de mantenimiento, los de administración y generales, caracterizados por los costos de personal, jubilación y social, materiales y servicios, además de seguros contra los riesgos de los bienes e instalaciones de la Entidad.

22. VARIACIONES MONETARIAS NETAS

Composición de las Variaciones Monetarias

	<u>U S \$</u>	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Préstamos y financiamientos</u>		
Eletrabras	(208.806)	271.797.039
Tesoro – Cesión	(409.841)	533.476.829
Fibra	10.142.143	5.855.881
Banco Do Brasil – Reestructuración Deuda Externa	-	<u>4.470.416</u>
Subtotal	<u>9.523.496</u>	<u>815.600.165</u>
<u>Otras variaciones de cambio</u>		
Activo circulante	(15.960.909)	(7.646.820)
Realizable a largo plazo	(1.277.338)	(2.231.894)
Pasivo circulante	372.416	3.264.091
Exigible a largo plazo	28.719.037	1.233.630
Otras cuentas	(1.319.968)	<u>(207.067)</u>
Subtotal	<u>10.533.238</u>	<u>(5.588.060)</u>
Total de las variaciones	<u>20.056.734</u>	<u>810.012.105</u>

Las variaciones reflejan los efectos de la inflación sobre las demostraciones contables (Nota 5), con notoriedad las variaciones de cambio del dólar de los Estados Unidos de América en relación al guaraní (-5,7% en el 2007 y -15,3% en el 2006) y al real (-17,5% en el 2007 y -8,6% en el 2006).

En diciembre de 2007 fueron canceladas las imputaciones registradas desde enero a noviembre de 2007, en el monto de US\$ 446.823.023, relativas a las actualizaciones monetarias del capital de los contratos firmados con la Eletrabras y la cesión de créditos al Tesoro Nacional del Brasil.



23. RESULTADO NO OPERACIONAL

Son provenientes de venta de chatarras, equipos inservibles, tasas de ocupación, multas contractuales, donaciones, bajas de bienes y equipos, siniestros y otros similares, conforme demostrado seguidamente:

	US\$	
	2007	2006
Ingresos no operacionales		
Enajenaciones	265.987	10.980
Tasa de ocupación	1.751.205	1.080.803
Reversión de provisión para desvalorización del stock	(287.143)	796.756
Otros	1.323.699	430.721
	3.053.748	2.319.260
Gastos no operacionales		
Retiro de bienes patrimoniales	1.607.039	2.607.737
Gastos financieros	2.553.630	641.746
Otros	118.639	23.023
	4.279.308	3.272.506
Resultado no operacional	(1.225.560)	(953.246)

24. PLAN DE JUBILACIÓN Y OTROS BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

La Entidad mantiene un plan de jubilación y pensión para sus empleados, el cual es administrado por la CAJA Paraguaya de Jubilaciones y Pensiones del Personal de Itaipu Binacional, en el lado paraguayo, y por la FIBRA – Fundação Itaipú Brasil, de Previdência e Assistência Social, en el lado brasileño.

Las contribuciones al plan son efectuadas por ambas partes, patrocinador y beneficiarios, basados en estudio actuarial preparado por actuario independiente, de acuerdo a la legislación vigente en el Paraguay y en el Brasil, con el objetivo de proveer fondos suficientes para cubrir las obligaciones futuras de los beneficios a conceder, con las características de un sistema de "beneficio definido".

[Handwritten signatures and initials are present in this section, including a large signature on the right and several initials below.]



25. SEGUROS

Los principales activos inmovilizados en servicio están asegurados, de acuerdo a la política de seguros, aprobada por el Consejo de Administración de la Entidad en 1992, cubre los siguientes riesgos:

- (a) seguro para todos los bienes instalados en la Central Hidroeléctrica, con cobertura del tipo "All Risks", siendo el monto asegurado de US\$ 2.170.170 mil.
- (b) Seguro de responsabilidad civil operacional para la Central Hidroeléctrica, con importe asegurado de US\$ 20.000,0 mil.

En complemento a las coberturas arriba señalada, la Entidad mantiene seguros necesarios a la cobertura de los demás riesgos no directamente vinculados a las operaciones de la Central Hidroeléctrica, que son contratados de acuerdo con la localización del riesgo y según las condiciones de mercado del país en que se encuentren, tales como: incendio para sus instalaciones administrativas; responsabilidad civil y del bien relativo a vehículos, aeronave y embarcaciones; accidentes personales para turistas que visitan la Itaipu; transporte internacional de equipos y seguro de vida en grupo de los empleados conforme siguiente cuadro:

Modalidades	Coberturas - en US\$
Incendios	175.646.162
Vehículos - Responsabilidad Civil y casco	53.961.111
Vida en grupo	Para el empleado, 30 salarios básicos, limitado a 15 salarios del mayor nivel de la tabla salarial, y su cónyuge el 50%
AP/ Turistas	107.202
Transporte Internacional	Valor de la Mercadería + Flete
Aeronave	1.593.750
Embarcaciones	308.500

26. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Los valores de mercado estimado de activos y pasivos financieros de la Entidad fueron determinados por medio de informaciones disponibles en el mercado y metodologías apropiadas de evaluaciones. Para encontrar la estimativa de valor de mercado más adecuada fue necesario analizar e interpretar los datos disponibles, resultando, que las estimativas seguidas no indican precisamente que los montos podrán ser realizados en su totalidad en el mercado de cambio corriente. La utilización de varios métodos de mercado puede tener un efecto material en los valores de mercado estimados.



La administración de los instrumentos financieros es efectuada por medio de estrategias operacionales, buscando liquidez, rentabilidad y seguridad. La política de control consiste en un seguimiento permanente de las tasas contratadas y las vigentes en el mercado. La Entidad no efectúa aplicaciones de carácter especulativo en derivados o cualesquiera otros activos de riesgos.

a. Composición de saldos

Los saldos contables y los valores de mercado de los instrumentos financieros que están incluidos en el Balance General al 31 de diciembre de 2007 son los siguientes:

Descripción	US\$	
	Valor Contable	Valor de mercado
Activos		
Disponibles	5.107.703	5.107.703
Aplicaciones financieras	94.421.558	94.421.558
Cuentas a recibir	744.073.727	744.073.727
Pasivos		
Préstamos y financiamientos	19.489.720.363	19.489.720.363
Remuneraciones y resarcimientos	386.902.254	386.902.254

b. Criterios, premisas y limitaciones utilizados en el cálculo de los valores de mercado

• Disponible y aplicaciones financieras

Los saldos en cuenta corriente y aplicaciones financieras mantenidas en los bancos tienen sus valores de mercado aproximados a los saldos contables.

• Cuentas a recibir

El saldo de cuenta a recibir tiene sus valores de mercado aproximados a los saldos contables debido a su naturaleza de corto plazo.

• Derivados

La Entidad tiene como política la eliminación de los riesgos de mercado, evitando tomar posiciones expuestas a fluctuaciones de las tasas de cambio de corto plazo, operando con instrumentos que permitan el control de los riesgos. De acuerdo con sus políticas financieras, la Entidad no realiza operaciones con instrumentos financieros de carácter especulativo. Al 31 de diciembre de 2007 la Entidad no registraba ningún contrato de "forward" y/o "swap" en abierto

ci



ESTADOS CONTABLES

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

VALOR AGREGADO Y FLUJO DE CAJA

Handwritten signatures and initials:
- Top right: A large circular signature with "MUT" written below it.
- Middle right: A signature with "se" written above it.
- Middle left: A signature with "ju" written above it.
- Bottom right: A signature with "co" written above it.
- Bottom left: A signature with "SP" written above it.
- Far right: A signature with a "+" sign next to it.
- Bottom center: A signature with "co" written above it.

Handwritten mark: 62



ITAIPU BINACIONAL

Cuadro I

DEMOSTRACIONES DEL VALOR AGREGADO
PARA LOS AÑOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ 1,00)

	2007	2006
INGRESOS		
Venta de energía	3.187.875.600	2.667.419.000
Compensación por cesión de energía	84.808.753	81.953.862
Reembolso de costos de energía no vinculada	86.555.213	97.318.880
Resultado no operacional	(1.225.560)	(953.246)
	3.387.812.008	2.856.738.476
(-) Insumos Adquiridos de Terceros		
Materiales y equipos	11.850.251	11.571.558
Servicios de terceros	80.843.836	52.070.456
Otros gastos operacionales	210.372.280	48.032.348
	313.066.367	112.474.360
VALOR AGREGADO A DISTRIBUIR	3.054.745.639	2.743.262.116
(+) Valor Agregado Transferido - Ingresos financieros	25.504.919	16.161.680
VALOR AGREGADO DISTRIBUIDO	3.080.250.558	2.759.423.796
DISTRIBUCIÓN DEL VALOR AGREGADO		
Remuneración de empleados/administradores		
Personal		
Salario nominal	88.858.314	80.581.820
Adicionales	80.019.851	71.001.111
Beneficios a empleados	86.725.951	160.537.225
Ayuda de costo	11.273.747	8.425.238
Cargas sociales	1.069.597	506.103
Previsión privada	30.120.857	25.569.411
Indemnización laboral	39.022.171	35.800.544
Mano de obra contratada	1.374.419	1.305.275
	358.464.707	304.536.728
Remuneración a los gobiernos		
IPS/INSS/otros	32.008.988	28.598.160
"Royalties"	353.816.536	344.386.065
"Royalties" - energía no vinculada	71.498.607	78.625.459
Compensación por cesión de energía	94.606.753	81.853.862
Compensación por cesión de energía - energía no vinculada	8.558.821	12.843.289
	561.487.603	656.208.825
Remuneración del capital de terceros		
Cargas de la deuda	1.321.012.525	1.300.777.816
Variaciones monetarias	20.056.734	810.012.105
Gastos financieros	344.822	111.772
	1.341.414.081	2.110.801.693
Remuneración del capital propio		
Utilidad de capital	42.054.188	40.923.191
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	27.216.657	28.481.238
Resarcimiento de cargas de adm. y supervisión - energía no vinculada	5.499.885	6.048.112
	74.770.710	73.462.539
Resultado del ejercicio	746.113.457	(365.883.989)
VALOR AGREGADO DISTRIBUIDO	3.080.250.558	2.759.423.796

DEMOSTRACIONES DEL FLUJO DE CAJAPARA LOS AÑOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ 1,00)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
DE LAS ACTIVIDADES OPERACIONALES		
Resultado del ejercicio	746.113.457	(365.683.989)
Ajustes del resultado		
Retiro de bienes patrimoniales muebles	1.608.294	2.807.737
Retiro de instalaciones y terrenos	(1.255)	-
Variaciones monetarias - préstamos	9.503.775	815.600.165
Variaciones monetarias - obligaciones estimadas	28.719.037	1.233.630
Provisiones Pasivas		
Cargas financieras capitalizables	-	131.347.778
Cargas financieras no capitalizables	1.321.012.525	1.169.430.040
Obligaciones estimadas provenientes de variación de cambio y actuarial	211.789.526	136.775.642
Resultado ajustado	<u>2.318.745.359</u>	<u>1.891.311.001</u>
Variaciones en los Activos y Pasivos		
Variación en las cuentas a recibir-prestación de servicios	(123.120.051)	(9.158.529)
Variación en los almacenes	(382.420)	39.569
Variación en otros créditos	(14.808.840)	7.209.551
Variación de remuneración y resarcimiento	17.787.038	51.175.409
Variación en los proveedores y otros	13.911.572	(12.805.322)
Variación en salarios y obligaciones sociales	9.928.428	(728.245)
Pago de obligaciones estimadas	(47.581.544)	(3.588.969)
	<u>(144.265.617)</u>	<u>32.143.484</u>
Flujo de caja operacional neto	<u>2.174.479.742</u>	<u>1.923.454.485</u>
DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIONES		
Adquisición de inmovilizado	<u>(26.496.245)</u>	<u>(13.398.666)</u>
Disponible utilizado por las actividades de inversiones	<u>(26.496.245)</u>	<u>(13.398.666)</u>
DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTOS		
Préstamos y financiamientos obtenidos	20.967.751	11.981.992
Amortización de préstamos y financiamientos	(766.501.000)	(764.236.402)
Pagos de intereses sobre préstamos y financiamientos	(1.321.719.358)	(1.169.730.914)
Disponible utilizado en las actividades de financiamientos	<u>(2.067.252.607)</u>	<u>(1.921.985.324)</u>
AUMENTO/DISMINUCIÓN DEL DISPONIBLE	<u>80.730.890</u>	<u>(11.929.525)</u>
Disponible al inicio del período	18.798.371	30.727.896
Disponible al final del período	99.529.261	18.798.371
Aumento/reducción del disponible	<u>80.730.890</u>	<u>(11.929.525)</u>



ITAIPU BINACIONAL

Cuadro III

INFORMACIONES COMPLEMENTARIAS

DEMOSTRACIONES DE LAS CUENTAS DE EXPLOTACION

PARA LOS AÑOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$ 1,00 y anexo I)

	2007	2006
INGRESOS		
Ingresos provenientes de los contratos de prestación de los servicios de electricidad:		
Entidad compradora paraguaya	149.020.985	123.102.500
Entidad compradora brasileña	3.038.854.815	2.544.316.500
Compensación por cesión de energía	94.808.753	91.953.862
Reembolso de costos de energía no vinculada	86.555.213	97.316.860
	<u>3.369.037.566</u>	<u>2.858.889.722</u>
COSTO DEL SERVICIO DE ELECTRICIDAD		
Remuneración y resarcimiento a las Altas Partes Contratantes y a las Partes que Constituyen la ITAIPU:		
Energía vinculada		
Utilidad de capital	42.054.168	40.823.191
"Royalties"	353.816.538	344.386.065
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	27.216.857	26.491.236
Compensación por cesión de energía	94.606.753	91.953.862
	<u>517.694.114</u>	<u>503.754.354</u>
Energía no vinculada		
"Royalties"	71.498.507	78.825.459
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	5.499.885	6.048.112
Compensación por cesión de energía	9.556.821	12.643.289
	<u>86.555.213</u>	<u>97.316.860</u>
	<u>604.249.327</u>	<u>601.071.214</u>
Amortización de préstamos y financiamientos	<u>766.601.000</u>	<u>764.236.402</u>
Cargas financieras de préstamos y financiamientos	<u>1.321.719.358</u>	<u>1.169.730.914</u>
Gastos de explotación:		
Personal	318.387.362	289.096.560
Materiales y equipos	28.526.205	15.520.974
Servicios de terceros	88.045.959	51.682.047
Otros gastos de explotación	177.763.228	56.170.740
	<u>612.722.754</u>	<u>392.470.321</u>
Total del costo del servicio de electricidad	<u>3.305.192.439</u>	<u>2.927.508.851</u>
RESULTADO DEL AÑO DE LA CUENTA DE EXPLOTACION	<u>63.845.127</u>	<u>(70.819.129)</u>
Saldo del ejercicio anterior	<u>(112.016.933)</u>	<u>(41.197.804)</u>
RESULTADO ACUMULADO DE LA CUENTA DE EXPLOTACION	<u>(48.171.806)</u>	<u>(112.016.933)</u>

cr

ITAIPU BINACIONALNOTAS EXPLICATIVAS A LAS DEMOSTRACIONES DE LAS CUENTAS DE EXPLOTACIONAL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

El Tratado de ITAIPU BINACIONAL, en su Anexo "C" - Bases Financieras y de Prestación de los Servicios de Electricidad, establece que la Cuenta de Explotación es representada por el balance anual entre el Ingreso y el Costo del Servicio de Electricidad, preparado conforme criterios mencionados a seguir:

a) Ingresos

Proviene de los contratos de prestación de los servicios de electricidad a través de la Carta-Convenio firmada con la Administración Nacional de Electricidad - ANDE, en el PARAGUAY, y la Carta-Compromiso firmada con la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. -ELETROBRAS, en el BRASIL, conforme al ítem IV del Anexo "C" del Tratado, y debe ser igual, en cada año, al Costo del Servicio de Electricidad.

Compete al Consejo de Administración de la ITAIPU BINACIONAL, fijar el costo unitario del servicio de electricidad de conformidad con las condiciones establecidas en los documentos firmados.

b) Costo del Servicio de Electricidad

De conformidad con el ítem III del Anexo "C" del Tratado, y con las Notas Reversales n°s 03 y 04, del 28 de enero de 1986, y n° 10 del 13 de noviembre de 2000, intercambiadas entre los Ministerios de Relaciones Exteriores del PARAGUAY y del BRASIL, el Costo del Servicio de Electricidad está compuesto de las siguientes partes:

- Remuneración y Resarcimiento a las Altas Partes Contratantes y a las Partes Contratantes que constituyen la ITAIPU BINACIONAL, a saber:

Utilidad de Capital - Calculado en el equivalente a doce por ciento al año sobre la participación de la Administración Nacional de Electricidad - ANDE y de la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS en el capital integrado. A partir de enero de 2001 han sido actualizados de acuerdo con la Nota Reversal n° 10, del 13 de noviembre de 2000.

"Royalties" - Calculados en el equivalente de 650 dólares de los Estados Unidos de América por gigawatt-hora generado y medido en la Central Eléctrica, no debiendo ser inferior a 18 millones de dólares por año, a razón de la mitad para cada Alta Parte Contratante.

Resarcimiento de Cargas de Administración y Supervisión - Calculadas en el equivalente de 50 dólares de los Estados Unidos de América por gigawatt-hora generado y medido en la Central, debido en partes iguales a la Administración Nacional de Electricidad - ANDE y a la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS.

ca



Compensación por Cesión de Energía - Calculada en el equivalente a 300 dólares de los Estados Unidos de América, por gigawatt-hora cedido a la otra Alta Parte Contratante.

Las Notas Reversales n°s 03 y 04, ambas del 28 de enero de 1986, intercambiadas entre los Ministerios de Relaciones Exteriores del PARAGUAY y del BRASIL, establecen que el monto correspondiente a la compensación será incluido exclusivamente en la tarifa a ser pagada por la Parte que consuma la energía cedida.

Los valores de los "Royalties", del Resarcimiento de Cargas de Administración y Supervisión y de la Compensación por Cesión de Energía, calculados de acuerdo con lo anteriormente mencionado, fueron multiplicados a partir del ejercicio 1992 por el factor de 4,00 (cuatro enteros), además, conforme a las Notas Reversales, intercambiadas entre los Gobiernos del Paraguay y del Brasil el 8 de diciembre de 2005, en las cuales se estableció que el monto constante en el ítem III.8 del Anexo "C" del Tratado de Itaipu, relativo a la Compensación por Cesión de Energía, a partir del 1 de enero de 2006, sea multiplicado por el factor 5,1 (cinco enteros un décimo) y mantenidos constantes, conforme fórmula establecida en la Nota Reversal n° 03, de acuerdo con los siguientes factores de ajuste:

Año	Factor Original (1)	Factor de Ajuste(*) (2)	Factor Ajustado (1x2)
1985	3,50	-	-
1986	3,50	-	-
1987	3,58	1,03161	3,69316
1988	3,66	1,07050	3,91803
1989	3,74	1,12344	4,20167
1990	3,82	1,17452	4,48667
1991	3,90	1,20367	4,69431
1992	4,00	1,22699	4,90796
1993	4,00	1,25442	5,01768
1994	4,00	1,27941	5,11764
1995	4,00	1,32219	5,28876
1996	4,00	1,35174	5,40696
1997	4,00	1,37073	5,48292
1998	4,00	1,36668	5,46672
1999	4,00	1,39071	5,56284
2000	4,00	1,45725	5,82900
2001	4,00	1,48488	5,93952
2002	4,00	1,48082	5,92328
2003	4,00	1,53284	6,13136
2004	4,00	1,59690	6,38760
2005	4,00	1,68959	6,75836
2006	4,00	1,76157	7,04628
2006	5,10	1,76157	8,98400
2007	4,00	1,81921	7,27684
2007	5,10	1,81921	9,27797

(*) Base: índice de inflación media anual, verificada en los Estados Unidos de América, utilizados los índices de "Industrial Goods" y "Consumer Prices" publicados en la Revista "International Financial Statistics".

2



- **Amortización de Préstamos y Financiamientos:** Representa las obligaciones contractuales amortizadas, en el ejercicio, a las empresas e instituciones del Brasil y en otros países.
- **Cargas Financieras de Préstamos y Financiamientos:** Representan los montos de las cargas que en conformidad con la refinanciación de la deuda efectuada con la Eletrobrás, son consideradas de acuerdo a la capacidad financiera de la Entidad, que serán pagados a las empresas e instituciones financieras en el BRASIL y en el exterior, devengados hasta la fecha del balance.

No son contemplados, por lo tanto, los intereses capitalizados en el ejercicio resultante de esta refinanciación y que están siendo incorporados al principal de la deuda, cuya inclusión en el costo del servicio solamente ocurrirá cuando sea efectuado el pago.

- **Gastos de Explotación:** Son constituidos por todos los gastos imputables a la prestación de los servicios de electricidad, incluidos los gastos directos de operación y de mantenimiento, inclusive las reposiciones causadas por el desgaste normal de los equipos, gastos de administración y generales, además de seguros contra riesgos de los bienes e instalaciones de la ITAIPU BINACIONAL.
- **Resultado Acumulado de la Cuenta de Explotación:** Comprende el resultado, positivo o negativo, de la Cuenta de Explotación del ejercicio, acrecentado o deducido del saldo del ejercicio anterior.

Jup

Handwritten signatures and initials, including a large signature that appears to read 'Juan del...' and another with a '+' sign.

Handwritten signature.

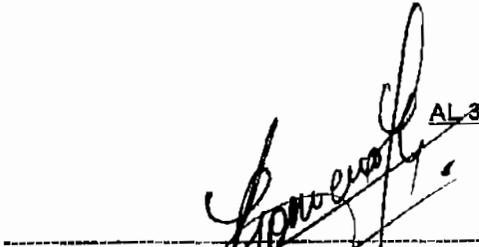
Handwritten signature.



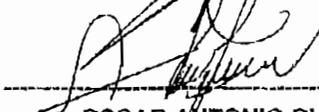
ITAIPU BINACIONAL

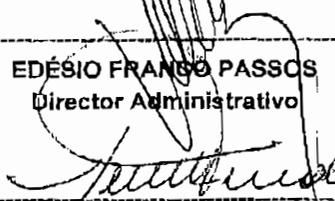
ESTADOS CONTABLES

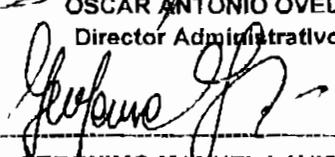
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

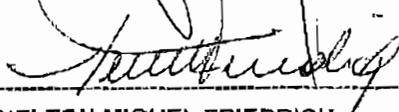

RAMON ROMERO RDA
Director General Paraguayo

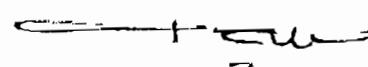

JORGE MIGUEL SAMEK
Director General Brasileño

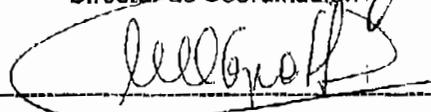

OSCAR ANTONIO OVELAR ROJAS
Director Administrativo Ejecutivo


EDÉSIO FRANCO PASSOS
Director Administrativo

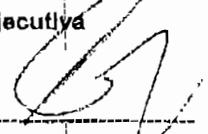

GERÓNIMO MANUEL LAVIOSA GONZÁLEZ
Director de Coordinación Ejecutivo

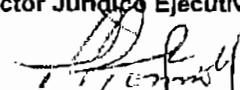

NELTON MIGUEL FRIEDRICH
Director de Coordinación


WILFRIDO TABBADA MOLINAS
Director Financiero

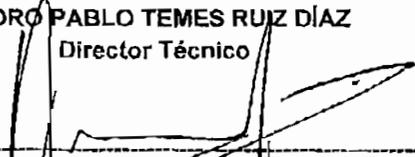

MARGARET MUSSOL LUCHETTA GROFF
Directora Financiera Ejecutiva

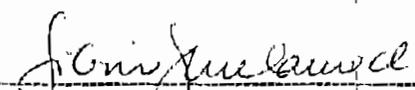

WILDO RAMON ALMIRON ROJAS
Director Jurídico Ejecutivo

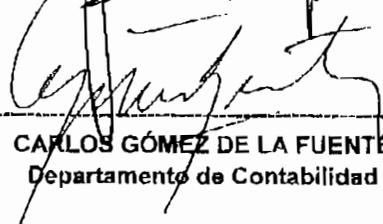

JOÃO BONIFÁCIO CABRAL JÚNIOR
Director Jurídico


PEDRO PABLO TEMES RUIZ DÍAZ
Director Técnico


ANTÓNIO OTÉLO CARDOSO
Director Técnico Ejecutivo


VÍCTOR DANIEL BOGADO NÚÑEZ
Superintendente de Presupuesto y Contabilidad


SÍLVIO SCHWEIDZON MELAMED
Sup. Adjunto de Presupuesto y Contabilidad


CARLOS GÓMEZ DE LA FUENTE
Departamento de Contabilidad


SIMONE ROGOJINSKI
Contadora-CRC.PR-045840/O-2