



**ESTADOS CONTABLES**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

---



## **DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**



Tel: 595 (21) 492 242  
Fax: 595 (21) 493 665  
bdo@bdo.com.py  
www.bdo.com.py

Humaitá 146. Edif. Planeta . 9. Piso  
Código Postal 1746 Asunción,  
PARAGUAY  
Casilla de Correo 15137

## DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Directores y Controladores de  
ITAIPU BINACIONAL

Hemos examinado los estados contables de la Itaipu Binacional, los que comprenden el balance general al 31 de diciembre de 2010 y las respectivas demostraciones de las cuentas de resultados y los estados de orígenes y aplicaciones de recursos, por el ejercicio finalizado en esa fecha, 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.

### *Responsabilidad de la Administración sobre los estados financieros*

La Administración de Itaipu Binacional es responsable por la preparación y presentación razonable de los mencionados estados contables de acuerdo con normas de auditoría aplicables en el Brasil y Paraguay y los controles internos establecidos por ella, como necesarios para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores importantes, ya sea por fraude o error.

### *Responsabilidad del Auditor*

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los mencionados estados contables basados en nuestra auditoría llevada a cabo con normas de auditoría aplicables en el Brasil y Paraguay. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable de que los estados contables están libres de errores significativos.

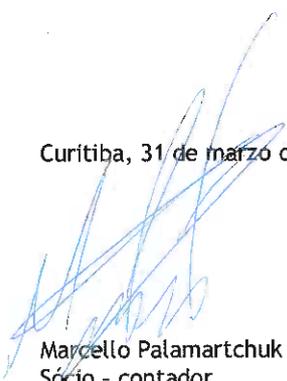
Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre las cifras y revelaciones en los estados contables. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados contables, debido a fraude o error. Con la realización de estas evaluaciones de riesgos, el auditor considera los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados contables de la Entidad, a fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad de los controles internos de la Entidad. Una auditoría también incluye la evaluación de lo apropiado de las políticas contables utilizadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables efectuadas por la Administración, así como la evaluación de la presentación de los estados contables en su conjunto. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base razonable para nuestra opinión de auditoría.

### Opinión

En nuestra opinión, los estados contables presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación patrimonial y financiera de Itaipu Binacional al 31 de diciembre de 2010 los resultados de sus operaciones y los estados de orígenes y aplicaciones de recursos correspondiente al ejercicio finalizado en esa fecha, elaborados de acuerdo con las disposiciones específicas del Tratado del 26 de abril de 1973 (citado en la nota explicativa N° 2), y consolidado en el plan de cuentas y la elaboración de normas contables, aprobados por el Consejo de Administración de Itaipu Binacional. Estas normas contables difieren, en algunos aspectos relevantes, de las prácticas contables adoptadas por Brasil y Paraguay, conforme se describe en la nota explicativa n° 2 (i) a (iii).

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 demostraciones del valor agregado, de los flujos de caja y de las cuentas de explotación relativas al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2010, contenidas en los cuadros I, II y III y anexo I, que están siendo presentadas 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 en relación a los estados contables tomados en su conjunto.

Curitiba, 31 de marzo de 2011



Marcello Palamartchuk  
Sócio - contador  
CRC 1PR049.038/O-9  
Trevisan Auditores Independentes  
CRC 2SP013439/O-5 "S" PR

Asunción, 31 de marzo de 2011



Natalio Rubinsztein  
Socio  
BDO Rubinsztein & Guillén  
Matrícula Contador Público n° F-4  
Consejo Profesional del Colegio  
de Contadores del Paraguay

Consorcio Trevisan - BDO Rubinsztein & Guillén





**ESTADOS CONTABLES**

*Mohamud*

*Edi*



**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

**(En dólares de los Estados Unidos de América)**

**ACTIVO**

	<u>Nota</u>	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>	<u>01.01.2009</u>
<b>CORRIENTE</b>				
Caja y equivalente de caja	6	545.693.567	514.324.709	172.081.961
Cuentas a recibir de clientes	7	754.598.355	761.752.518	762.406.149
Almacén	8	7.326.737	6.778.804	6.263.746
Obligaciones a recibir	9	734.466	745.206	743.050
Depósitos Judiciales	10	51.472.834	39.868.395	29.020.077
Otras cuentas a recibir	11	29.195.719	10.079.156	11.010.854
<b>TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>1.389.021.678</b>	<b>1.333.548.788</b>	<b>981.525.837</b>
<b>NO CORRIENTE</b>				
Cuentas a recibir de clientes	7	39.002.146	41.138.334	55.206.856
Obligaciones a recibir	9	159.894.095	138.810.435	159.839.018
Depósitos judiciales	10	30.166.661	38.498.116	24.408.731
		<u>229.062.902</u>	<u>218.446.885</u>	<u>239.454.605</u>
<b>RESULTADO A COMPENSAR</b>	12			
De ejercicios anteriores		828.818.259	1.425.153.144	2.307.020.087
Del ejercicio corriente		<u>(466.547.820)</u>	<u>(596.334.885)</u>	<u>(881.866.943)</u>
		<u>362.270.439</u>	<u>828.818.259</u>	<u>1.425.153.144</u>
<b>INMOVILIZADO</b>	13	<u>17.430.926.794</u>	<u>17.400.468.885</u>	<u>17.452.279.138</u>
<b>INTANGIBLE</b>	14	<u>18.074.800</u>	<u>15.393.664</u>	<u>10.990.891</u>
<b>TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>18.040.334.935</b>	<b>18.463.127.693</b>	<b>19.127.877.778</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>19.429.356.613</b>	<b>19.796.676.481</b>	<b>20.109.403.615</b>

Las notas explicativas son parte integrante de los estados contables

- 1 -

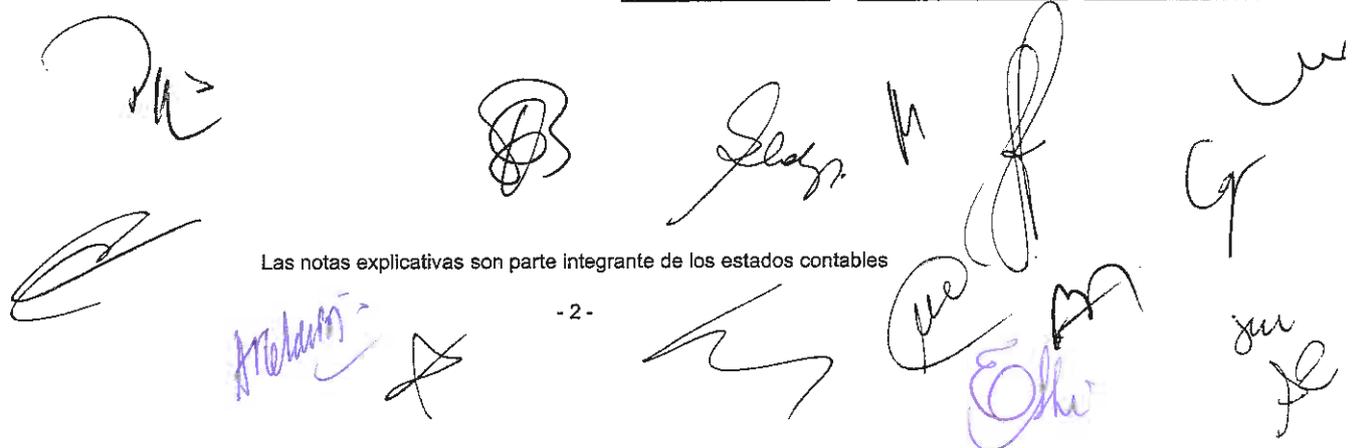
**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

**(En dólares de los Estados Unidos de América)**

**PASIVO Y PATRIMONIO NETO**

	<u>Nota</u>	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>	<u>01.01.2009</u>
<b>PASIVO</b>				
<b>CORRIENTE</b>				
Préstamos y financiamientos	15	964.112.033	1.059.179.040	838.762.081
Remuneraciones, resarcimiento y compensación	16	415.708.139	408.590.056	444.470.099
Proveedores	17	78.389.798	54.601.352	37.981.897
Salarios y obligaciones sociales	18	53.805.637	47.559.939	40.279.742
Indemnizaciones laborales	19	16.472.537	10.645.749	8.705.411
Provisiones para contingencias	21	222.371.817	220.376.660	142.582.941
Otras obligaciones	22	4.606.031	3.786.157	3.075.794
<b>TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE</b>		<b>1.755.465.992</b>	<b>1.804.738.953</b>	<b>1.515.857.965</b>
<b>NO CORRIENTE</b>				
Préstamos y financiamientos	15	15.895.153.536	16.832.867.713	17.864.640.017
Indemnizaciones laborales	19	328.497.592	198.836.851	170.781.324
Beneficios pos-empleo	20	1.168.898.536	724.892.013	305.598.406
Provisiones para contingencias	21	178.286.782	132.392.425	149.776.914
Otras obligaciones	22	3.054.175	2.948.526	2.748.989
<b>TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>17.573.890.621</b>	<b>17.891.937.528</b>	<b>18.493.545.650</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>19.329.356.613</b>	<b>19.696.676.481</b>	<b>20.009.403.615</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>				
Capital	23			
Administración Nacional de Electricidad		50.000.000	50.000.000	50.000.000
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.		50.000.000	50.000.000	50.000.000
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO NETO</b>		<b>100.000.000</b>	<b>100.000.000</b>	<b>100.000.000</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>		<b>19.429.356.613</b>	<b>19.796.676.481</b>	<b>20.109.403.615</b>

Las notas explicativas son parte integrante de los estados contables



**DEMOSTRACIÓN DE LA CUENTA DE RESULTADO**

**DE LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

**(En dólares de los Estados Unidos de América)**

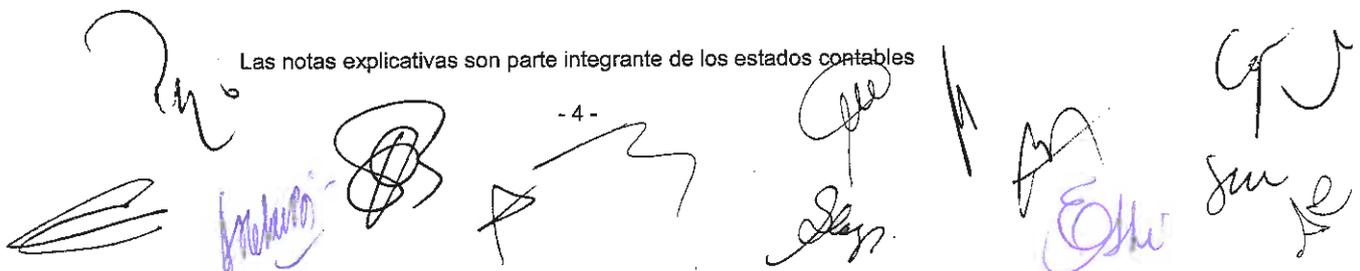
	<u>Nota</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>INGRESOS OPERACIONALES</b>	24		
Suministro de energía		3.291.012.000	3.291.012.000
Compensación por cesión de energía		104.496.786	107.990.265
Reembolso de costos - energía no vinculada		55.038.968	83.266.537
<b>Total de los ingresos operacionales</b>		<b>3.450.547.754</b>	<b>3.482.268.802</b>
<b>GASTOS OPERACIONALES</b>			
<b>REMUNERACIONES, RESARCIMIENTO Y COMPENSACIÓN</b>	25		
Utilidad de capital		(44.733.476)	(42.812.560)
Compensación por cesión de energía		(104.496.786)	(107.990.265)
Energía vinculada			
Royalties		(377.031.035)	(360.170.740)
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión		(29.002.387)	(27.705.441)
		<u>(406.033.422)</u>	<u>(387.876.181)</u>
Energía no vinculada			
Royalties		(51.107.613)	(77.318.928)
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión		(3.931.355)	(5.947.609)
		<u>(55.038.968)</u>	<u>(83.266.537)</u>
		<b>(610.302.652)</b>	<b>(621.945.543)</b>
<b>GASTOS GENERALES Y ADMINISTRATIVOS</b>	26		
Personal		(580.341.945)	(394.817.562)
Provisiones actuariales		(428.607.040)	(353.852.808)
Materiales		(12.023.546)	(10.633.440)
Servicios de terceros		(102.745.459)	(76.531.199)
Provisiones contingenciales		(68.572.111)	(144.881.282)
Otros gastos operacionales		(99.159.723)	(127.116.975)
		<u>(1.291.449.824)</u>	<u>(1.107.833.266)</u>
<b>Total de los gastos operacionales</b>		<b>(1.901.752.476)</b>	<b>(1.729.778.809)</b>
<b>RESULTADO DEL SERVICIO</b>		<b>1.548.795.278</b>	<b>1.752.489.993</b>
<b>OTROS INGRESOS (GASTOS)</b>	27		
Ingresos diversos		5.772.443	7.092.413
Gastos diversos		(16.552.563)	(4.991.020)
<b>Total de los ingresos (gastos) diversos</b>		<b>(10.780.120)</b>	<b>2.101.393</b>
<b>INGRESOS FINANCIEROS</b>			
Renta de aplicaciones financieras		62.400.097	12.575.940
Cargas moratorias en facturas de energía		5.148	25.193
Otros ingresos financieros		5.741.215	7.001.959
<b>Total de los ingresos financieros</b>		<b>68.146.460</b>	<b>19.603.092</b>
<b>GASTOS FINANCIEROS</b>			
Cargas financieras no capitalizables		(1.154.444.716)	(1.221.379.726)
Variaciones monetarias	28	14.830.963	43.520.133
Otros gastos financieros		(45)	-
<b>Total de los gastos financieros</b>		<b>(1.139.613.798)</b>	<b>(1.177.859.593)</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>(1.071.467.338)</b>	<b>(1.158.256.501)</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>		<b>466.547.820</b>	<b>596.334.885</b>

Las notas explicativas son parte integrante de los estados contables

**DEMOSTRACIÓN DE LOS ORÍGENES Y APLICACIONES DE RECURSOS**  
**DE LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**  
**(En dólares de los Estados Unidos de América)**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>ORÍGENES DE LOS RECURSOS</b>		
<b>De las operaciones</b>		
Resultado del ejercicio	466.547.820	596.334.885
Gastos que no afectan al capital circulante líquido		
Variaciones monetarias de largo plazo - préstamos	4.814.536	13.664.749
Variaciones monetarias de largo plazo - obligaciones estimadas	19.692.274	56.490.408
Retiro del activo inmovilizado	15.954.778	4.568.730
	<u>507.009.408</u>	<u>671.058.772</u>
<b>De Terceros</b>		
Aumento del pasivo no corriente	615.462.605	521.728.759
Transferencia del pasivo corriente para el no corriente	167.367	41.535.875
Transferencia del activo no corriente para el corriente	3.079.076	15.149.904
Disminución del activo no corriente	12.648.253	32.432.299
Recursos recibidos - préstamos	19.587.569	10.177.362
	<u>650.944.870</u>	<u>621.024.199</u>
<b>TOTAL DE LOS ORIGENES</b>	<u>1.157.954.278</u>	<u>1.292.082.971</u>
<b>APLICACIONES DE LOS RECURSOS</b>		
Inversiones en el inmovilizado e intangible	49.093.824	40.650.385
Aumento del activo no corriente	26.318.634	13.701.427
	<u>75.412.458</u>	<u>54.351.812</u>
Transferencias de largo para corto plazo - préstamos	962.140.993	1.055.614.415
Transferencias de largo para corto plazo - obligaciones estimadas	15.654.976	118.974.781
	<u>977.795.969</u>	<u>1.174.589.196</u>
<b>TOTAL DE LAS APLICACIONES</b>	<u>1.053.208.427</u>	<u>1.228.941.008</u>
<b>AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE NETO</b>	<u>104.745.851</u>	<u>63.141.963</u>
<b>DEMOSTRACION DE LA VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE NETO</b>		
<b>Capital circulante neto final</b>		
Activo corriente final	1.389.021.678	1.333.548.788
Pasivo corriente final	(1.755.465.992)	(1.804.738.953)
	<u>(366.444.314)</u>	<u>(471.190.165)</u>
<b>Capital circulante neto inicial</b>	<u>(471.190.165)</u>	<u>(534.332.128)</u>
<b>Aumento del capital circulante neto</b>	<u>104.745.851</u>	<u>63.141.963</u>

Las notas explicativas son parte integrante de los estados contables



**NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS CONTABLES**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

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

**1. CONTEXTO OPERACIONAL**

La ITAIPU es una Entidad Binacional, creada y regida, en igualdad de derecho y obligaciones, por el Tratado firmado el 26 de abril de 1973 entre la República del Paraguay y la República Federativa del Brasil, 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, también referidas como Partes.

La ITAIPU tiene sus sedes localizadas en Asunción, Capital de la República del Paraguay y en Brasilia, Capital de la República Federativa del 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.

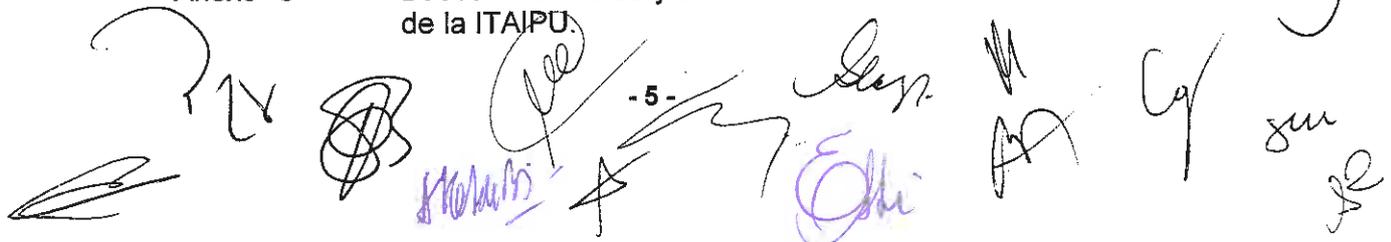
La ITAIPU inició formalmente sus actividades el 17 de mayo de 1974, y la Central Hidroeléctrica fue inaugurada oficialmente el día 25 de octubre de 1984, siendo que partir de marzo de 1985 ya estaban disponibles dos unidades generadoras para la contratación por el Paraguay y por el Brasil. En 1991 fue concluida la primera etapa de implementación de las unidades generadoras. Con la entrada en operación de las dos últimas unidades generadoras, en diciembre de 2006 y en abril de 2007, la Central Hidroeléctrica pasó a contar con 14 millones de kW de capacidad total instalada, permitiendo obtener una generación record en el 2008 de 94,7 mil millones de kWh de producción.

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.

Anexo "A" - Estatuto de la ITAIPU.

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.



- 5 -

## 2. PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

Conforme dispuesto en los documentos oficiales de la Entidad, los Estados Contables de la ITAIPU están compuestos del Balance General, de la Demostración de la Cuenta de Resultados, de la Demostración de los Orígenes y Aplicaciones de Recursos y de las Notas Explicativas a los Estados Contables,

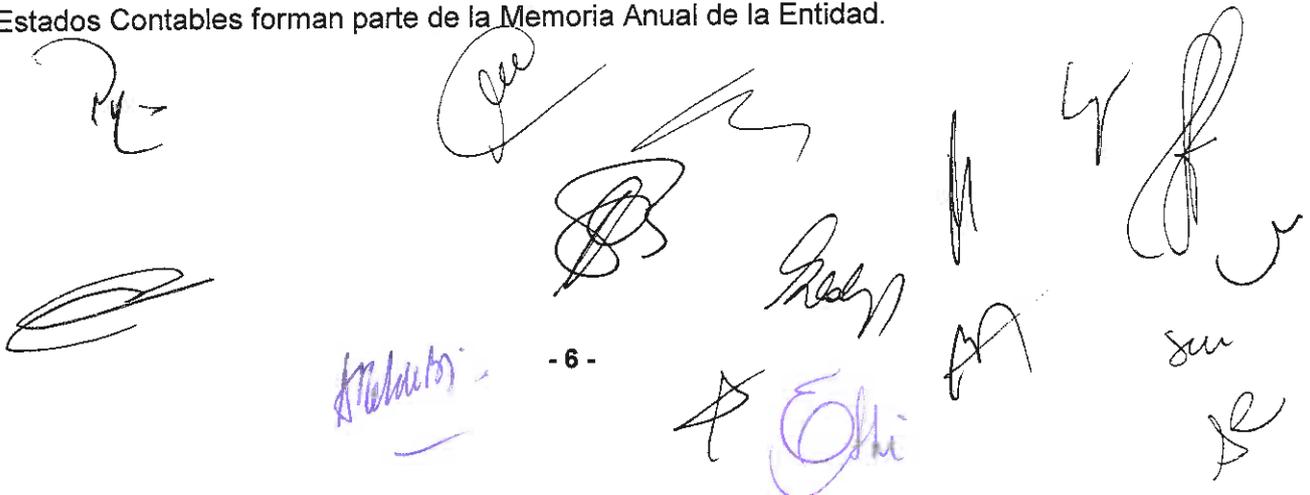
Son presentados como informes complementarios la Demostración del Valor Agregado, la Demostración del Flujo de Caja, la Demostración de la Cuenta de Explotación, como cuadros I, II, III, respectivamente, y el Anexo I – Notas Explicativas a la Demostración de la Cuenta de Explotación.

Los Estados Contables y los Informes Complementarios 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 y la amortización del Activo Intangible, conforme citado en la nota 4.b;
- (ii) Los resultados acumulados de la Entidad no se exponen en el Patrimonio Neto, forman parte del Activo en la cuenta Resultados a Compensar (nota 12);
- (iii) La remuneración sobre el Capital propio de las Partes no proviene de las ganancias, sino forma parte del pasivo y representa un gasto operacional en el resultado (nota 16);
- (iv) La Demostración de los Orígenes y Aplicaciones de Recursos integra los Estados Contables de la Entidad, en tanto que las Demostraciones del Flujo de Caja y del Valor Agregado son presentadas como informes complementarios; y
- (v) La ITAIPU no elabora la Demostración de la Variación del Patrimonio Neto y la Demostración del Resultado Total, pues su Patrimonio Neto no es alterado.

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



Handwritten signatures and initials, including a large signature on the left, a signature in the center, and several initials on the right. A purple signature is visible at the bottom center.

## 2.1 Demostrativo de los ajustes y reclasificaciones provenientes de la adopción de nuevas prácticas contables

a) Balance General de apertura al 01.01.2009:

	US\$		
	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto
Saldo anterior a la adopción de nuevas prácticas	20.060.618.090	19.960.618.090	100.000.000
<b>Ajustes y reclasificaciones</b>	<b>48.785.525</b>	<b>48.785.525</b>	-
<b>Activo corriente</b>			
Depósitos judiciales	29.020.077	-	-
<b>Activo no corriente</b>			
Depósitos judiciales	19.765.448	-	-
<b>Pasivo corriente</b>			
Provisiones para contingencias	-	29.020.077	-
<b>Pasivo no corriente</b>			
Provisiones para contingencias	-	19.765.448	-
<b>Saldo después de la adopción de nuevas prácticas</b>	<b>20.109.403.615</b>	<b>20.009.403.615</b>	<b>100.000.000</b>

b) Balance General al 31.12.2009:

	US\$		
	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto
Saldo anterior a la adopción de nuevas prácticas	19.724.169.582	19.624.169.582	100.000.000
<b>Ajustes y reclasificaciones</b>	<b>72.506.899</b>	<b>72.506.899</b>	-
<b>Activo corriente</b>			
Depósitos judiciales	39.868.395	-	-
<b>Activo no corriente</b>			
Depósitos judiciales	32.638.504	-	-
<b>Pasivo corriente</b>			
Provisiones para contingencias	-	39.868.395	-
<b>Pasivo no corriente</b>			
Provisiones para contingencias	-	32.638.504	-
<b>Saldo después de la adopción de nuevas prácticas</b>	<b>19.796.676.481</b>	<b>19.696.676.481</b>	<b>100.000.000</b>

Handwritten signatures and initials are present below the table, including a large signature on the right side of the table and several smaller ones at the bottom. A handwritten number "-7-" is also visible in the center of the page.

### 3. RELACIONAMIENTO CON LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

La ITAIPU mantiene contrato con el Consorcio BDO Trevisan - BDO Rubinsztein & Guillén para realizar los servicios de auditoría externa a los Estados Contables, no existiendo otro contrato vigente, sea con el Consorcio o con las empresas integrantes.

### 4. SUMARIO DE LAS PRINCIPALES 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 económico-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, conforme dispuesto en el Anexo "A" del Tratado.

Las transacciones y operaciones económico-financieras, realizadas en las diversas monedas, tienen sus valores convertidos al 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 e Intangible 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, los gastos financieros y los gastos diversos, así como los ingresos financieros y los ingresos diversos, son convertidos a las tasas del día anterior a la fecha en que son incurridos.

b) Inmovilizado e Intangible

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.

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 diversos, y a partir de la operación total pasaron a ser registrados como ingresos diversos.

La ITAIPU no contabiliza la depreciación del inmovilizado y la amortización del intangible, porque su ingreso se calcula en base a las cargas del pasivo y también porque estos gastos no constituyen parte 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, con base a la potencia contratada por 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 energía garantizada, no vinculada a la potencia contratada.

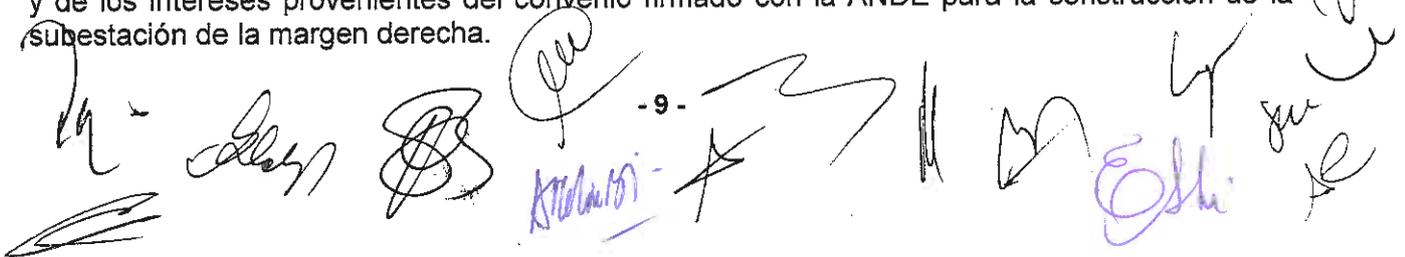
La compensación por cesión de energía, debitada a ELETROBRAS, es acreditada al Gobierno del Paraguay, en función de la cesión de la parte de la energía que le corresponde.

d) Gastos Operacionales

Comprende los gastos: de operación, de mantenimiento y de administración relativos a la explotación de la Central Hidroeléctrica, las remuneraciones y resarcimientos a las Altas Partes Contratantes y a las Partes como constan en el "Anexo C" del Tratado, incluye también, a partir del ejercicio 2005, los gastos en programas de responsabilidad social y ambiental, 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. Los gastos operacionales son reconocidos de acuerdo con el principio de ejercicio.

e) Ingresos Financieros

Comprende los ingresos resultantes de rendimientos de aplicaciones en instituciones bancarias, de la actualización de los depósitos en garantía integrantes del acuerdo de reestructuración de la deuda externa brasileña, de las moras por el atraso del cobro 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, y de los intereses provenientes del convenio firmado con la ANDE para la construcción de la subestación de la margen derecha.



- 9 -

f) Gastos Financieros

Engloban 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, principalmente en guaraníes y reales, convertidos a la moneda del registro contable de las operaciones que es el dólar de los Estados Unidos de América, conforme descrito en el ítem "a" de esta nota, además de las cargas financieras que inciden sobre las remuneraciones y resarcimientos y de otros gastos financieros.

g) Ingresos / Gastos Diversos

Engloban los ingresos y gastos provenientes de la venta de chatarra y equipos inservibles, tasas de ocupación de inmuebles, venta de pliego de bases y condiciones, baja de bienes patrimoniales y otros similares.

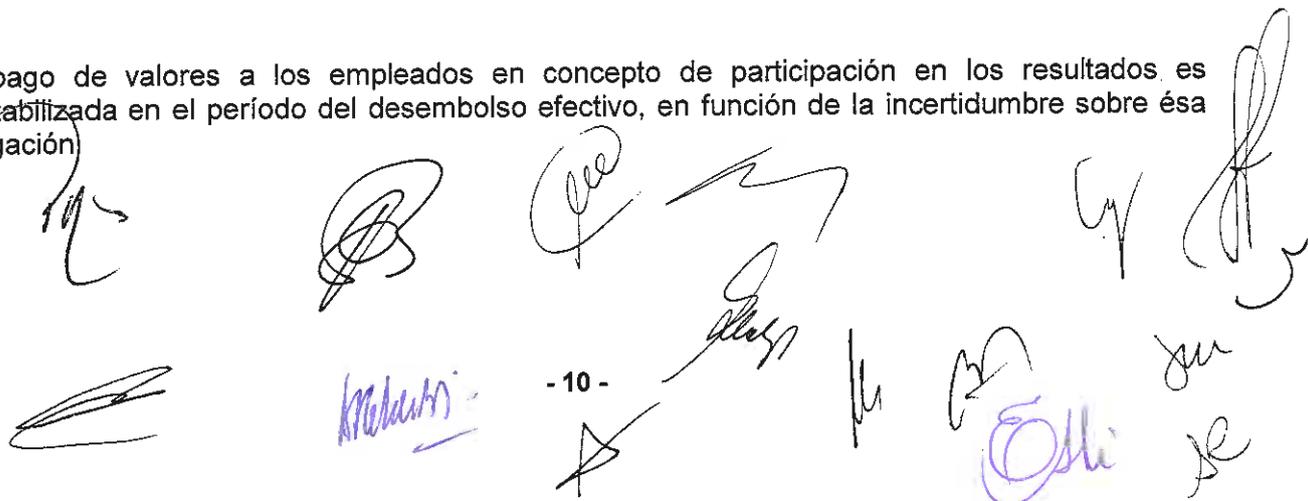
h) Beneficios pos-empleo

La ITAIPU reconoce sus obligaciones derivadas de los planes de beneficios a sus empleados, adoptando las siguientes practicas:

- i) el costo del plan de jubilación y pensión y del programa de salud es calculado por actuarios independientes que utilizan el método de unidad de crédito proyectado y las mejores estimativas en cuanto al desempeño esperado de las inversiones de los planes de los fondos, crecimiento salarial, edad de jubilación de los empleados, rotatividad, mortalidad, costos esperados del tratamiento de salud, entre otros, respetando las peculiaridades de cada país;
- ii) el costo del plan de jubilación y pensión es reconocido en los Estados Contables de la Entidad, descontado los activos del plan (nota 20.a);
- iii) el costo del programa de salud es totalmente reconocido en los Estados Contables de Entidad (nota 20.b).

i) Participación en los Resultados

El pago de valores a los empleados en concepto de participación en los resultados es contabilizada en el período del desembolso efectivo, en función de la incertidumbre sobre ésa erogación)



- 10 -

## 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 de esas monedas están reflejados en los Estados Contables de acuerdo con los criterios de conversión descritos en la nota 4.a, tomando en consideración la variación de la cotización de esas monedas con relación al dólar de los Estados Unidos de América. Los valores contabilizados en dólares de los Estados Unidos de América permanecen registrados al costo histórico.

(a) Índices de inflación	En porcentaje - %	
	2010	2009
<b>Paraguay:</b>		
Índice de Precios al Consumidor – IPC Banco Central del Paraguay	7,2	1,9
<b>Brasil:</b>		
Índice de Precios al Consumidor Amplio – IPCA Instituto Brasileño de Geografía y Estadística	3,1	4,3
Índice General de Precios – IGP-DI, Fundación Getúlio Vargas	5,7	(1,4)
<b>Estados Unidos de América:</b>		
Media de los índices de “Industrial Goods” y “Comsumer Prices”	4,3	(5,1)

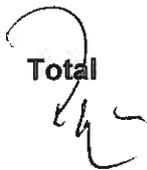
### (b) Tasas de cambio por dólar de los Estados Unidos de América

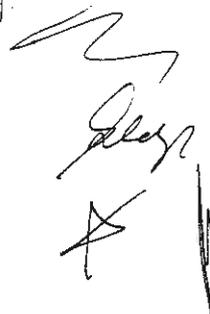
Al 31 de diciembre	Brasil		Paraguay	
	Tasas en Reales (R\$)	Variación Anual - %	Tasas en Guaraníes (Gs)	Variación Anual - %
2001	2,3204	18,7	4.660	31,1
2002	3,5333	52,3	7.200	54,5
2003	2,8892	(18,2)	6.100	(15,3)
2004	2,6544	(8,1)	6.240	2,3
2005	2,3407	(11,8)	6.150	(1,4)
2006	2,1380	(8,6)	5.210	(15,3)
2007	1,7713	(17,5)	4.910	(5,7)
2008	2,3370	31,9	4.970	1,2
2009	1,7412	(25,5)	4.630	(6,8)
2010	1,6662	(4,3)	4.591,74	(0,8)

## 6. CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA

Comprende lo disponible en bancos y en cajas, mantenidas en guaraníes y reales, equivalentes a dólares de los Estados Unidos de América, y aquellas mantenidas en esta moneda en bancos del Paraguay.

	US\$	
	2010	2009
Cajas	17.864	20.298
Bancos, Cuenta Corriente	2.552.425	76.855
Aplicaciones Financieras		
En el Brasil		
Caixa Económica Federal – FIC-Ideal RF	3.223	29.791
Caixa Económica Federal - CDB – Flex	138.987.715	64.600.010
Caixa Económica Federal – TPF	-	25.693.426
Banco do Brasil – CDB DI	393.839.169	403.020.764
Banco do Brasil – Renta fija 25 mil	29.398	47.907
	<u>532.859.505</u>	<u>493.391.898</u>
En el Paraguay		
Banco Regional	5.774.715	7.837.476
Banco do Brasil	190.055	201.146
Banco Nacional de Fomento	39.199	164.796
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria - BBVA	2.873.486	3.490.378
Banco Amambay	26.030	1.764.614
Banco Continental	109.309	4.923.291
Banco HSBC	30.371	1.573.621
Banco Itaú	1.191.037	875.339
Sudameris Bank	29.571	4.997
	<u>10.263.773</u>	<u>20.835.658</u>
	<u>543.123.278</u>	<u>514.227.556</u>
<b>Total</b>	<u><b>545.693.567</b></u>	<u><b>514.324.709</b></u>









## 7. CUENTAS A RECIBIR DE CLIENTES

Incluye los valores provenientes de la prestación de los 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 en reales, de acuerdo con las tasas de cambio vigentes en el día anterior al pago.

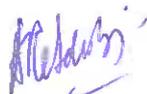
	US\$	
	2010	2009
<b>Entidades Compradoras:</b>		
Administración Nacional de Electricidad – ANDE	89.685.440	100.926.216
Centrais Eléctricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS	703.915.061	701.964.636
<b>TOTAL</b>	<b>793.600.501</b>	<b>802.890.852</b>
<b>(-) Porción de Largo Plazo</b>	<b>39.002.146</b>	<b>41.138.334</b>
<b>Porción de Corto Plazo</b>	<b>754.598.355</b>	<b>761.752.518</b>

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 desde julio de 2002 están siendo amortizadas en 240 cuotas, aplicándose sobre el principal intereses y cargas mensuales que son facturados y cobrados en el mismo mes.

## 8. ALMACEN

	US\$	
	2010	2009
Material en depósito	7.129.888	6.579.433
Material a clasificar	196.849	199.371
<b>TOTAL</b>	<b>7.326.737</b>	<b>6.778.804</b>










## 9. OBLIGACIONES A RECIBIR

Comprenden, principalmente, 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\$	
	2010	2009
Depósito en garantía CT- 80	143.763.076	126.663.543
Convenio ANDE -Subestación MD	7.709.921	8.343.613
Convenio ANDE – T5/R5	1.196.835	-
Impuesto obligatorio a recuperar	4.243.242	4.345.544
Otros	3.715.487	202.941
<b>TOTAL</b>	<b>160.628.561</b>	<b>139.555.641</b>
<b>(-) Porción de Largo Plazo</b>	<b>159.894.095</b>	<b>138.810.435</b>
<b>Porción de Corto Plazo</b>	<b>734.466</b>	<b>745.206</b>

El 20 de agosto de 2010 fue firmado entre la ITAIPU y la ANDE el Aditivo N° 2 al Convenio 5808/99, con el objetivo de establecer las reglas de resarcimiento a la ITAIPU por la ANDE de los pagos realizados en virtud al préstamo contratado por la ITAIPU con la Caja Paraguaya de Jubilaciones y Pensiones del Personal de la Itaipu Binacional - CAJUBI (Nota 15) para la ampliación de los sectores 3 y 4 de la Subestación de la Margen Derecha, propiedad de la ANDE, comprendiendo la instalación del Transformador/Regulador de 500/220 kV (T5/R5), equipos asociados, obras civiles, montaje electromecánico y proyecto ejecutivo.

El resarcimiento de todos los pagos efectuados por la ITAIPU a la CAJUBI será realizado en las mismas condiciones del contrato de préstamo, y en caso necesario, mediante compensación de los derechos de la ANDE sobre sus créditos previstos en el ítem III.5 del Anexo "C" del Tratado de ITAIPU.

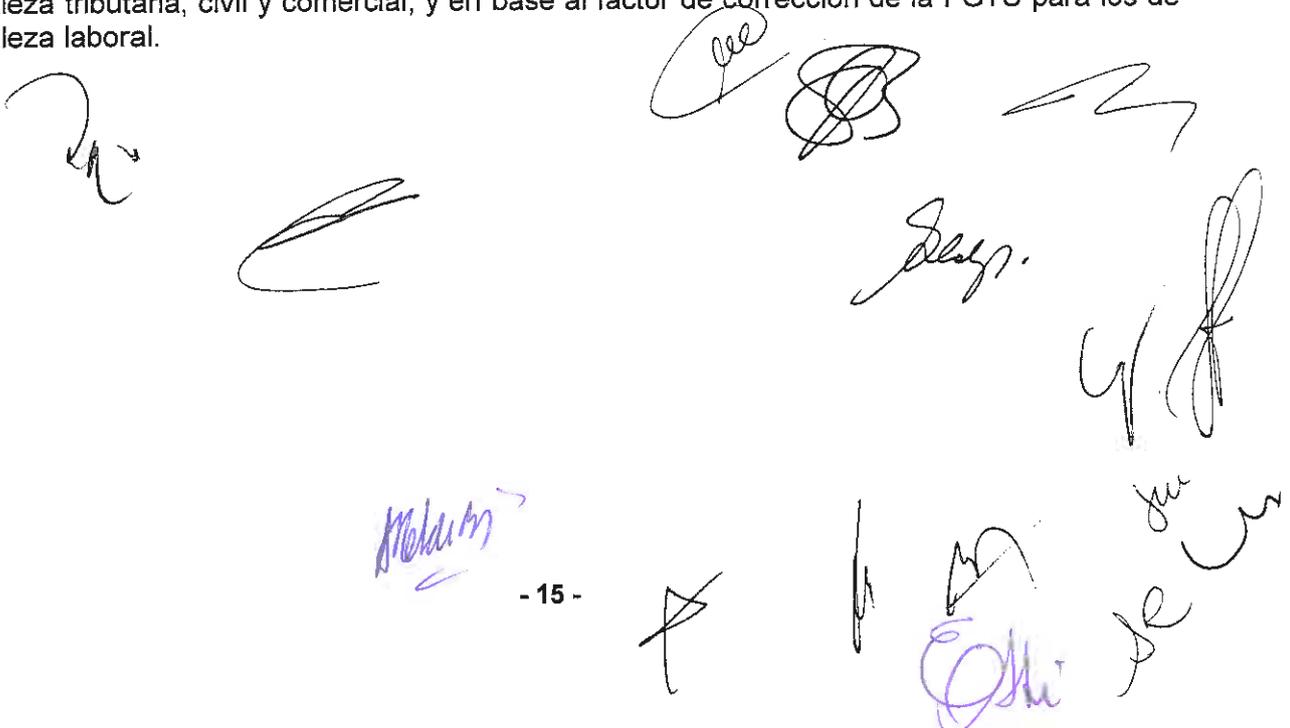
## 10. DEPÓSITOS JUDICIALES

Se refieren a valores de depósitos judiciales, depósitos en garantía y certificado de depósito bancario (CDB) en el Brasil, y embargos judiciales en el Paraguay, relacionados a los procesos judiciales de naturaleza laboral, tributaria, civil y comercial en que la ITAIPU es parte.

	US\$		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Paraguay	3.164.780	3.138.627	2.771.810
Brasil	78.474.715	75.227.884	50.656.998
<b>TOTAL</b>	<b>81.639.495</b>	<b>78.366.511</b>	<b>53.428.808</b>
<b>(-) Porción de Largo Plazo</b>	<b>30.166.661</b>	<b>38.498.116</b>	<b>24.408.731</b>
<b>Porción de Corto Plazo</b>	<b>51.472.834</b>	<b>39.868.395</b>	<b>29.020.077</b>

A partir del ejercicio 2010 los valores relativos a los depósitos judiciales están siendo expuestos en cuentas del Activo.

Los depósitos judiciales en el Brasil, excepto los certificados de depósito bancario (CDB) que ya son corregidos de acuerdo con las reglas pactadas en el momento de su adquisición, fueron corregidos en el 2010 en base al Índice Nacional de Precios al Consumidor – INPC, para los de naturaleza tributaria, civil y comercial, y en base al factor de corrección de la FGTS para los de naturaleza laboral.



## 11. OTRAS CUENTAS A RECIBIR

	US\$	
	2010	2009
Adelantos a proveedores	24.326.807	7.017.459
Adelantos al personal	1.037.008	1.173.481
Depósitos vinculados	1.734.117	187.218
Deudores diversos	1.818.430	1.534.691
Disposición de bienes	279.357	166.307
<b>TOTAL</b>	<b>29.195.719</b>	<b>10.079.156</b>

El rubro disposición de bienes comprende los valores a recibir de los empleados de la ITAIPU, relativos a la venta de los inmuebles de las villas residenciales "A" y "B", localizados en Foz de Yguazú – Brasil, y a partir del 2010, los inmuebles de las áreas habitacionales 1, 2, 3, 4 y 8, localizados en Ciudad del Este - Paraguay.

## 12. RESULTADO A COMPENSAR

Comprende los resultados de la ITAIPU acumulados hasta el 31 de diciembre de 2009 y el resultado presentado en la Demostración del Resultado del Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2010.

	US\$	
	2010	2009
Resultado de ejercicios anteriores	828.818.259	1.425.153.144
Resultado del ejercicio corriente	(466.547.820)	(596.334.885)
<b>TOTAL</b>	<b>362.270.439</b>	<b>828.818.259</b>

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 del Brasil (cesión de crédito), las proyecciones de la composición de la tarifa (costo unitario del servicio de electricidad) demuestran que la Entidad tendrá recursos suficientes para cumplir con sus obligaciones hasta el 2023, cuando el Anexo "C" del Tratado será revisado.

### 13. INMOVILIZADO

	US\$	
	2010	2009
<b>Inmovilizado en servicio</b>		
Bienes e instalaciones de generación	16.342.299.515	16.023.158.871
Otros bienes e instalaciones	754.516.776	760.146.905
Bienes patrimoniales muebles	107.934.114	102.609.222
<b>Total del inmovilizado en servicio</b>	<b>17.204.750.405</b>	<b>16.885.914.998</b>
<b>Inmovilizado en ejecución</b>		
Unidades generadoras U9A y U18A	-	201.480.267
Cargas financieras U9A y U18A	-	117.547.110
Inmovilizado – diversos	179.399.220	149.261.225
Adelanto bienes patrimoniales muebles	4.199.510	3.090.588
Reserva técnica	42.577.659	43.174.697
Obligaciones estimadas	-	-
<b>Total del inmovilizado en ejecución</b>	<b>226.176.389</b>	<b>514.553.887</b>
<b>TOTAL DEL INMOVILIZADO</b>	<b>17.430.926.794</b>	<b>17.400.468.885</b>

El Inmovilizado en servicio, que equivale al 99% del total del inmovilizado (97% en 2009), representa los costos directos de construcción de la Central Hidroeléctrica y los costos a distribuir. Estos costos, originalmente, estaban clasificados como inmovilizado en ejecución, siendo transferidos para el inmovilizado en servicio, en función de la conciliación contable y física de las unidades patrimoniales.

Las cargas financieras vinculadas a los financiamientos del inmovilizado forman parte del inmovilizado en ejecución durante el período de construcción y luego son incorporados al inmovilizado en servicio cuando de la realización de la conciliación contable - física de los bienes a que se refieren.

El stock de materiales de reposición a ser empleado directamente en el inmovilizado es contabilizado como reserva técnica.

Las obligaciones estimadas contabilizadas en el inmovilizado en ejecución hasta el 2008, representaban litigios comerciales y civiles directamente relacionados al costo de la construcción de la Central Hidroeléctrica, clasificadas por el área Jurídica de la Entidad como pérdida probable (nota 21).

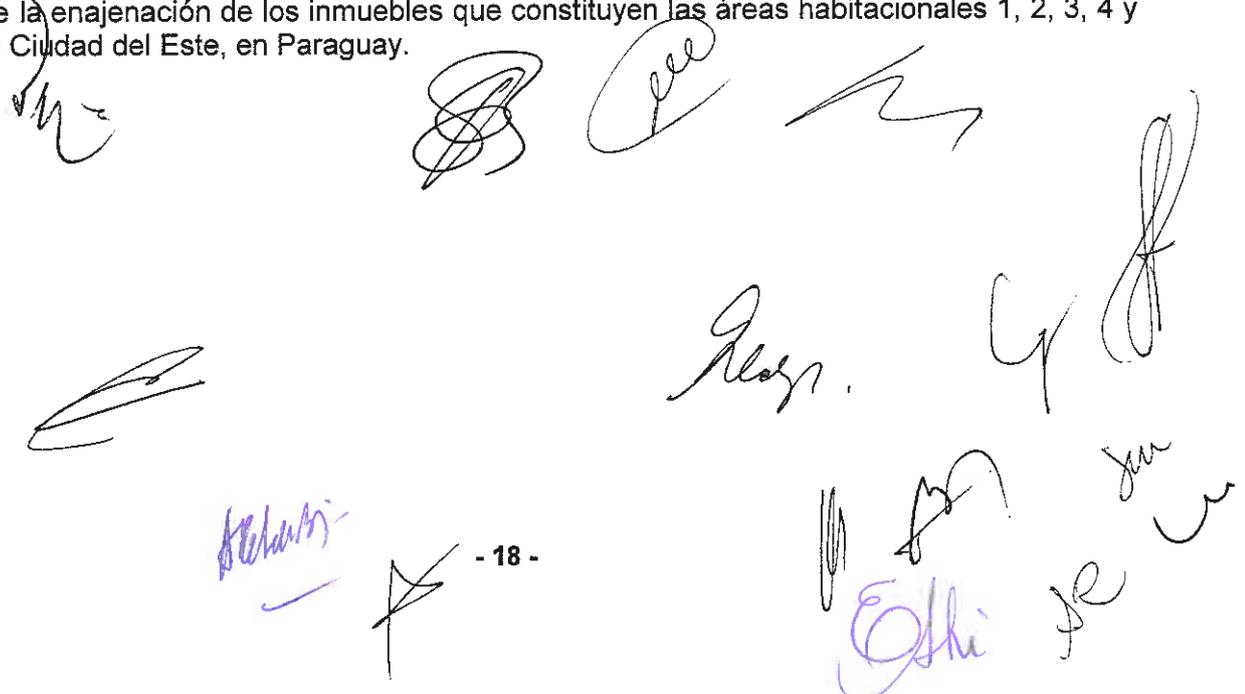
En el ejercicio 2009 parte de esos procesos judiciales fueron clasificados por el área Jurídica de riesgo "probable" para "posible", por lo que fue excluido de la provisión de procesos judiciales, y lo que quedó fue registrado en la Cuenta de Resultado.

En el ejercicio 2010 fueron concluidos los trabajos relativos al proceso de conciliación física y contable, y respectiva transferencia al inmovilizado en servicio, de las dos unidades generadoras U9A y U18A, conforme previstos en las Determinaciones DET/FE-FD/0099/10 y DET/TE-TD/0003/10, ambas del 17 de noviembre de 2010.

El citado trabajo envolvió la realización de inventario físico, elaboración del Catastro de Propiedad, levantamiento de costos y conciliación física y contable, terminando con la transferencia del costo total de las dos unidades generadoras, en el monto de US\$ 319 millones, costos de adquisición y montaje, incrementado de las cargas financieras incurridas hasta la entrada en operación de cada unidad generadora, del inmovilizado en curso para el inmovilizado en servicio.

También, en el 2010 fueron realizadas diversas bajas contables relativas a las ventas, donación y baja de bienes inservibles. Entre las principales están:

- (i) la Resolución del Directorio Ejecutivo RDE-306/10 del 18 de noviembre de 2010, que autorizó la baja contable, mediante donación para fines sociales de 1.942 (mil novecientos cuarenta y dos) ítems de bienes patrimoniales muebles, en un monto de US\$ 3 millones, que se encuentran en uso de la Fundación de Salud Itaipu, conforme previsto en el Convenio 5.977/99 del 17 de diciembre de 1999;
- (ii) la Resolución del Directorio Ejecutivo RDE-308/10 del 18 de noviembre de 2010, que autorizó la baja contable de 13.957 (trece mil novecientos cincuenta y siete) ítems de diversos bienes patrimoniales muebles, en un monto de US\$ 4 millones, con vista a la regularización de los bienes no localizados en varios inventarios físicos, certificados por la Superintendencia de Materiales y la Superintendencia de Seguridad Empresarial; y
- (iii) la Resolución del Directorio Ejecutivo RDE-155/10 del 9 de junio de 2010, que dispone sobre la enajenación de los inmuebles que constituyen las áreas habitacionales 1, 2, 3, 4 y 8, en Ciudad del Este, en Paraguay.



Handwritten signatures and initials in black and blue ink, including the word "Rece." and the name "Esthi".

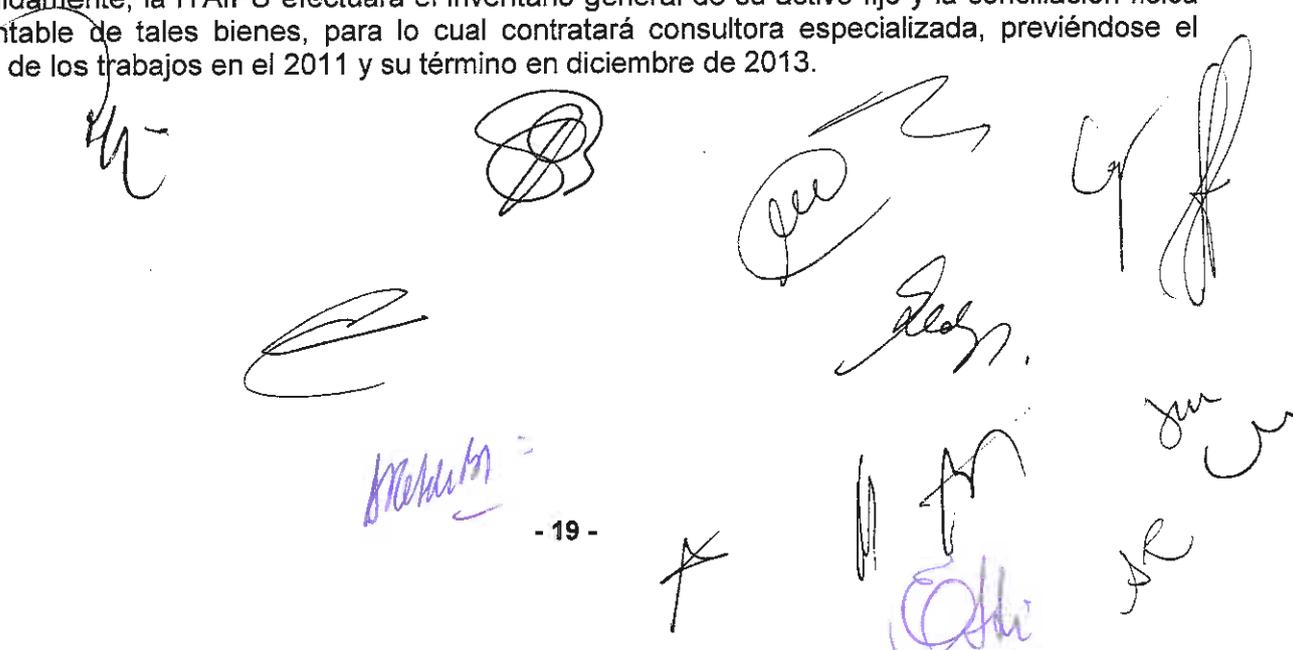
El movimiento neto del Activo Inmovilizado realizado en este ejercicio, en el monto de US\$ 30.457.909 (en el 2009 US\$ -51.810.253), tiene la siguiente composición:

	US\$	
	2010	2009
<b>Inmovilizaciones en el año</b>		
Unidades generadores U9A y U18A	-	368.588
Inmovilizaciones diversas	31.059.247	21.635.852
Bienes patrimoniales muebles	15.950.479	12.581.442
	<b>47.009.726</b>	<b>34.585.882</b>
<b>Aumentos (disminuciones) económicos</b>		
Reserva técnica	(597.038)	1.661.730
Obligaciones estimadas	-	(83.489.135)
Retiro del activo inmovilizado	(15.954.779)	(4.568.730)
	<b>(16.551.817)</b>	<b>(86.396.135)</b>
<b>Variación del Activo Inmovilizado</b>	<b>30.457.909</b>	<b>(51.810.253)</b>

La ITAIPU no contabiliza la depreciación de su inmovilizado, conforme mencionada en la Nota 4.b.

En diciembre de 2010 se dio inició al plan de acción para la adecuación de los procedimientos de control patrimonial, en atención a las normas contables vigentes, con los trabajos de actualización del Manual de Procedimientos de Control Contable y Patrimonial, con vistas principalmente, en la incorporación de los cambios tecnológicos del sector eléctrico, incluyendo las nuevas Unidades de Catastro (UC) y de Unidades de Adición y Retirada (UAR), cuya conclusión se prevé para abril de 2011.

Seguidamente, la ITAIPU efectuará el inventario general de su activo fijo y la conciliación física y contable de tales bienes, para lo cual contratará consultora especializada, previéndose el inicio de los trabajos en el 2011 y su término en diciembre de 2013.



#### 14. INTANGIBLE

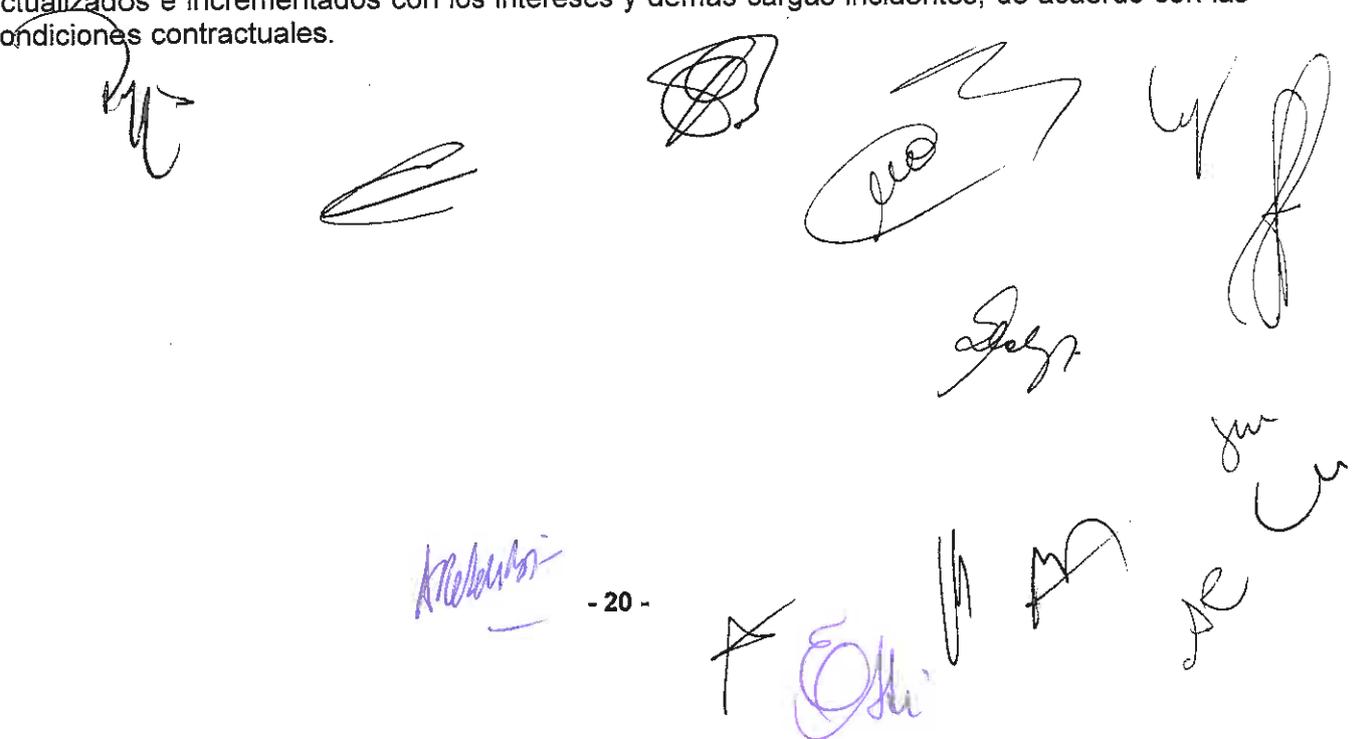
Está compuesto por los gastos inherentes a la obtención de activos incorpóreos destinados a las operación, mantenimiento y administración de la Entidad.

	US\$	
	2010	2009
Derecho de uso de fajas de servidumbre	68.914	68.914
Softwares	18.005.886	15.324.750
<b>TOTAL</b>	<b>18.074.800</b>	<b>15.393.664</b>

La ITAIPU no contabiliza la amortización de su intangible, conforme mencionada en la nota 4.b.

#### 15. PRÉSTAMOS Y FINANCIAMIENTOS

Los préstamos y financiamientos en dólares de los Estados Unidos de América y otras monedas, conforme demostrados en el cuadro siguiente, se encuentran debidamente actualizados e incrementados con los intereses y demás cargas incidentes, de acuerdo con las condiciones contractuales.



Moneda (3)	Tasas Intereses	Deuda al 31 de diciembre US\$ Mil						Período de Amortización			
		Valor del Contrato		2010		2009	Inicio	Fin	Cuota		
		Total (en Mil)	Equivalente US\$ mil (1)	Corto Plazo	Largo Plazo						
<b>I – ELETROBRÁS - Centrais Elétricas Brasileiras S.A.</b>											
ECF – 1480/97											
Línea B											
- Principal	US\$	7,5	10.250.481	10.250.481	421.784	5.159.284	6.126.909	2001	2023	Mensual	
Línea C											
- Principal	US\$	4,1	1.780.955	1.780.955	83.500	747.173	911.022	2007	2023	Mensual	
ECF – 1627/97											
- Principal	US\$	7,5	181.577	181.577	9.931	110.899	124.214	1998	2023	Mensual	
ECF – 1628/97											
- Principal	US\$	7,5	211.116	211.116	20.850	232.826	274.527	2007	2023	Mensual	
CT – 2607/06											
- Principal	US\$	7,5 <sup>(4)</sup>	6.304	6.304	751	2.189	3.691	2009	2014	Mensual	
CT – 2608/06											
- Principal	US\$	7,5 <sup>(4)</sup>	8.004	8.004	1.587	3.836	906	2009	2014	Mensual	
CT – 2686/08											
- Principal	US\$	7,5 <sup>(4)</sup>	22.343	22.343	-	13.249	7.600	2012	2021	Mensual	
					<b>538.403</b>	<b>6.269.456</b>	<b>7.448.869</b>				
<b>II – TESORO NACIONAL DEL BRASIL</b>											
CT-74/93-Brasil Investment Bonds (BIBS)											
CT-80/92-Reestructuración Deuda Externa (DMLP)	US\$	6,0	5.612	5.612	395	748	1.524	1999	2013	Semestral	
CT-424/TN – Cesión ELETROBRÁS (ECF – 1480/97)	US\$	Nota 2	918.235	918.235	43.566	302.103	387.298	1997	2023	Semestral	
Línea B											
- Principal	US\$	7,5	-	-	86.955	2.300.441	2.468.175	2001	2023	Mensual	
Línea C											
- Principal	US\$	4,1	-	-	30.923	585.713	646.301	2007	2023	Mensual	
CT-425/TN- Cesión ELETROBRÁS (ECF – 1480/97)											
Línea B	US\$	7,5	-	-	192.445	5.089.328	5.460.715	2001	2023	Mensual	
- Principal	US\$	4,1	-	-	68.421	1.295.958	1.430.017	2007	2023	Mensual	
					<b>422.705</b>	<b>9.574.291</b>	<b>10.394.030</b>				
<b>III - OTROS CONTRATOS</b>											
Fundação Itaipu BR de Previdência e Assistência Social – FIBRA											
CT- 7218/03	R\$	6,0 <sup>(5)</sup>	73.911	31.626	3.004	48.647	49.148	2004	2023	Mensual	
CAJUBI-Caja Paraguaya de Jubilaciones y Pensiones del Personal de Itaipu Binacional											
Contrato s/n°	US\$	8,0	15.000	15.000	-	2.759	-	2012	2022	Mensual	
					<b>964.112</b>	<b>15.895.153</b>	<b>17.892.047</b>				

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

(2) Tasas de interés Libor Semestral; 6,0 y 8,0

(3) Abreviaturas  
R\$ - Reales  
US\$ - Dólares de los Estados Unidos de América

(4) Además de la tasa de interés el Contrato establece el pago de tasa de administración y comisión de reserva de crédito.

(5) Además de la tasa de interés el contrato establece la corrección del saldo deudor por el INPC.

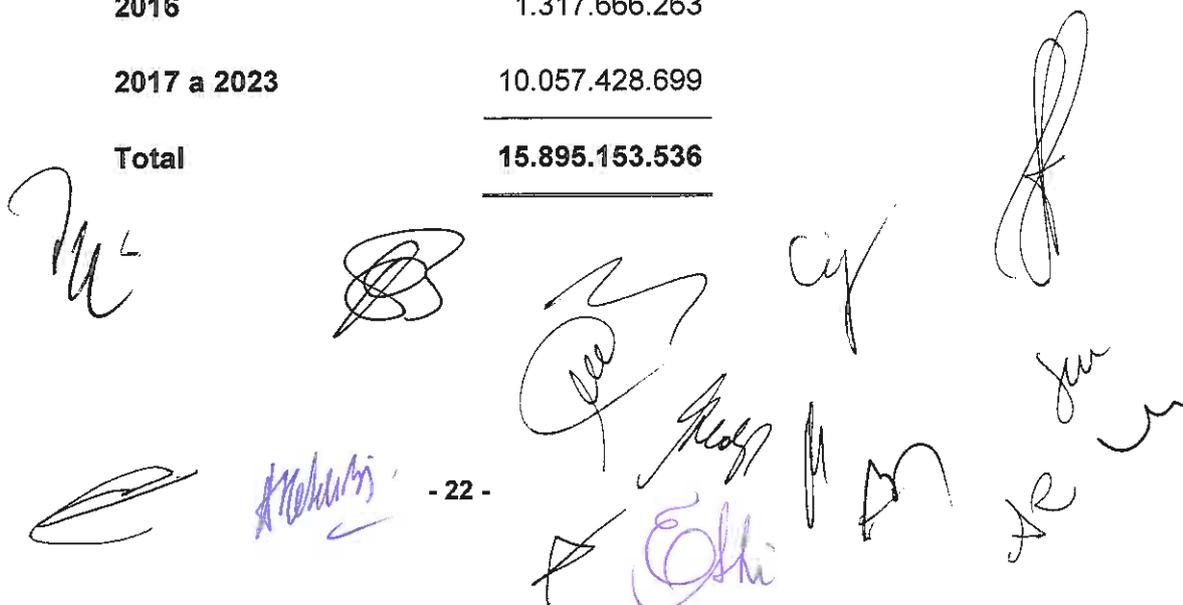
La Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS y el Tesoro Nacional Brasileño – TN firmaron, el 29 de diciembre de 1998, los contratos 423/TN, 424/TN y 425/TN, de cesión de parte de los créditos que aquella empresa poseía con esta Entidad.

A partir de 2007 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 Brasileño) dejan de ser aplicadas en función de la Ley n° 11.480 del 30 de mayo del 2007, reglamentada por el Decreto n° 6265 del 22 de noviembre de 2007, y por los Aditivos n°s. ECF-1480-A/2007, ECF-1627-C/2007 y ECF-1628-D/2007, firmados el 27 de diciembre de 2007, con la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS.

El Tesoro Nacional Brasileño, 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 ITAIPU, en virtud de los Contratos n°s. 424/TN y 425/TN, en el valor equivalente a US\$ 2.480 millones. En el presente ejercicio fue pagado a EMGEA el monto equivalente de US\$ 285.191.182.

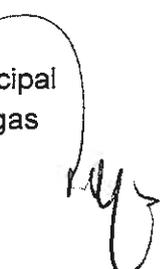
El cronograma de pago de los préstamos y financiamientos de largo plazo a la ELETROBRAS, TESORO Nacional Brasileño y demás instituciones, prevé las siguientes amortizaciones anuales:

Ejercicio	US\$
2012	1.027.264.419
2013	1.094.289.961
2014	1.162.996.515
2015	1.235.507.679
2016	1.317.666.263
2017 a 2023	10.057.428.699
<b>Total</b>	<b>15.895.153.536</b>



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

Financiadores	US\$	
	2010	2009
<b>Eletróbrás</b>		
Principal	657.863.174	441.721.333
Cargas	486.769.309	526.877.025
	<b>1.144.632.483</b>	<b>968.598.358</b>
<b>Tesoro Nacional Brasileño</b>		
<b>Cesión de créditos de la Eletróbrás</b>		
Principal	355.023.912	344.265.426
Cargas	647.918.805	669.144.462
	<b>1.002.942.717</b>	<b>1.013.409.888</b>
<b>Tesoro Nacional Brasileño</b>		
<b>Reestructuración de la Deuda Externa</b>		
Principal	41.066.138	46.778.083
Cargas	15.419.197	23.359.714
	<b>56.485.335</b>	<b>70.137.797</b>
<b>Fibra</b>		
Principal	2.602.285	2.100.585
Cargas	5.281.321	3.035.752
	<b>7.883.606</b>	<b>5.136.337</b>
<b>Total</b>		
Principal	<b>1.056.555.509</b>	<b>834.865.427</b>
Cargas	<b>1.155.388.632</b>	<b>1.222.416.953</b>
	<b>2.211.944.141</b>	<b>2.057.282.380</b>








*Meluzo*

## 16. REMUNERACIONES, RESARCIMIENTO Y COMPENSACIÓN

Comprenden los compromisos debidos a los Gobiernos de Paraguay y de Brasil, así como a la ANDE y a la ELETROBRAS, conforme a lo dispuesto en el Tratado de ITAIPU:

	US\$					
	2010			2009		
	Brasil	Paraguay	Total	Brasil	Paraguay	Total
<b>Royalties</b>						
Principal	20.963.458	20.963.458	41.926.916	18.365.523	18.365.523	36.731.046
Ajuste del dólar	119.414.794	119.414.794	238.829.588	119.857.983	119.857.983	239.715.966
<b>Subtotal</b>	<b>140.378.252</b>	<b>140.378.252</b>	<b>280.756.504</b>	<b>138.223.506</b>	<b>138.223.506</b>	<b>276.447.012</b>
<b>Compensación por cesión de energía</b>						
Principal	-	10.361.127	10.361.127	-	8.847.285	8.847.285
Ajuste del dólar	-	58.383.356	58.383.356	-	59.132.269	59.132.269
<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>68.744.483</b>	<b>68.744.483</b>	<b>-</b>	<b>67.979.554</b>	<b>67.979.554</b>
<b>Resarcimiento de cargas de administración y supervisión</b>						
Principal	1.612.574	1.612.574	3.225.148	1.412.732	1.412.732	2.825.464
Ajuste del dólar	9.185.753	9.185.753	18.371.506	9.219.845	9.219.845	18.439.690
<b>Subtotal</b>	<b>10.798.327</b>	<b>10.798.327</b>	<b>21.596.654</b>	<b>10.632.577</b>	<b>10.632.577</b>	<b>21.265.154</b>
<b>Utilidad de capital</b>						
Principal	6.000.000	6.000.000	12.000.000	6.000.000	6.000.000	12.000.000
Actualización de la utilidad	16.305.249	16.305.249	32.610.498	15.449.168	15.449.168	30.898.336
<b>Subtotal</b>	<b>22.305.249</b>	<b>22.305.249</b>	<b>44.610.498</b>	<b>21.449.168</b>	<b>21.449.168</b>	<b>42.898.336</b>
<b>Total</b>	<b>173.481.828</b>	<b>242.226.311</b>	<b>415.708.139</b>	<b>170.305.251</b>	<b>238.284.805</b>	<b>408.590.056</b>

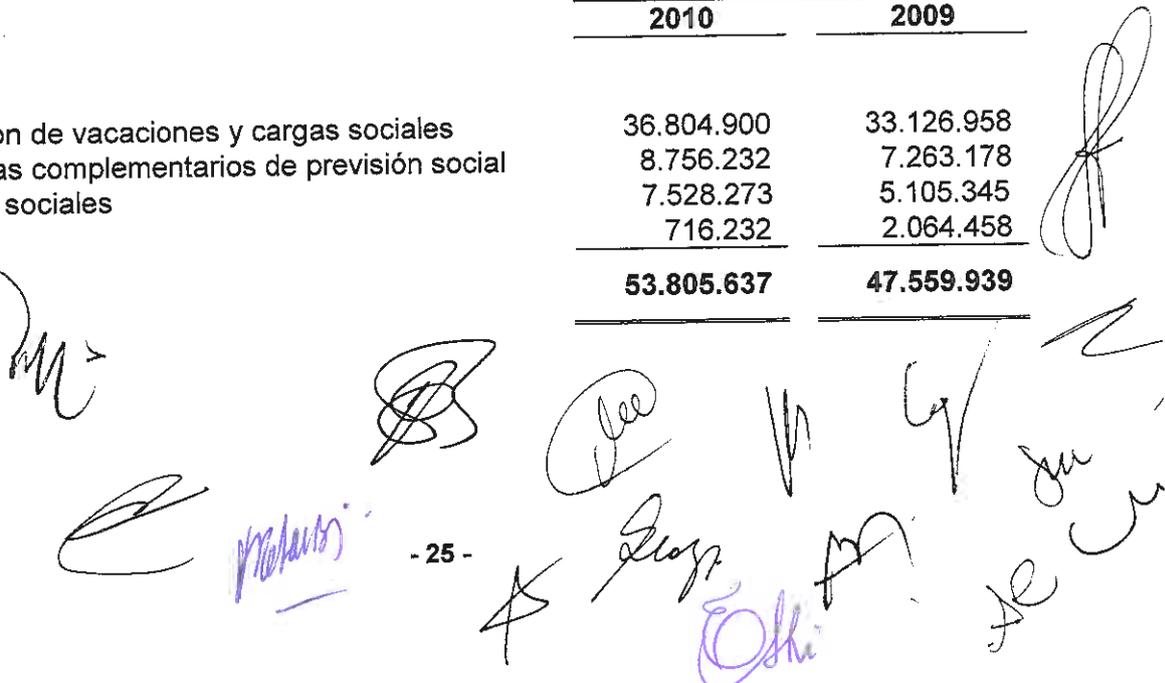
Los valores provenientes del ajuste del dólar generado en el año sobre los royalties, resarcimientos de cargas de administración y supervisión y de la compensación por cesión de energía, son pagados en 12 cuotas a partir de marzo del año siguiente al del ejercicio cerrado. Con relación a la actualización de la utilidades de capital generada 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 mantienen con ITAIPU, y cuando fuere el caso, podrán ser anticipados si existe disponibilidad de efectivo.

### 17. PROVEEDORES

	US\$	
	2010	2009
Proveedores	70.112.226	45.644.572
Impuestos retenidos	8.277.572	8.956.780
<b>TOTAL</b>	<b>78.389.798</b>	<b>54.601.352</b>

### 18. SALARIOS Y OBLIGACIONES SOCIALES

	US\$	
	2010	2009
Provisión de vacaciones y cargas sociales	36.804.900	33.126.958
Sistemas complementarios de previsión social	8.756.232	7.263.178
Cargas sociales	7.528.273	5.105.345
Otros	716.232	2.064.458
<b>TOTAL</b>	<b>53.805.637</b>	<b>47.559.939</b>



## 19. INDEMNIZACIONES LABORALES

	US\$	
	2010	2009
Plan de dimisión voluntaria - Brasil	114.149.912	393.121
Indemnización laboral – Paraguay	230.820.217	209.089.479
<b>TOTAL</b>	<b>344.970.129</b>	<b>209.482.600</b>
<b>(-) Porción de Largo Plazo</b>	<b>328.497.592</b>	<b>198.836.851</b>
<b>Porción de Corto Plazo</b>	<b>16.472.537</b>	<b>10.645.749</b>

En mayo de 2005, fue aprobado por el Directorio Ejecutivo el Programa de Desligamento Incentivado – PDI y, en diciembre de 2007, el Programa Permanente de Desligamento Voluntario – PPDV, con el propósito de establecer un proceso de renovación y adecuación del cuadro de empleados contratados en el Brasil.

A partir de 2010, de acuerdo con la cláusula 76 del Acuerdo Colectivo de Trabajo – ACT 2009/2010, de los empleados contratados en el Brasil, se comenzó a realizar la provisión contable relativa al Programa Permanente de Desligamento Voluntario – PPDV, en vista al reconocimiento del derecho adquirido por los empleados y la uniformidad en la contabilización de las provisiones relativas a indemnizaciones por rescisión contractual del personal de ambas márgenes.

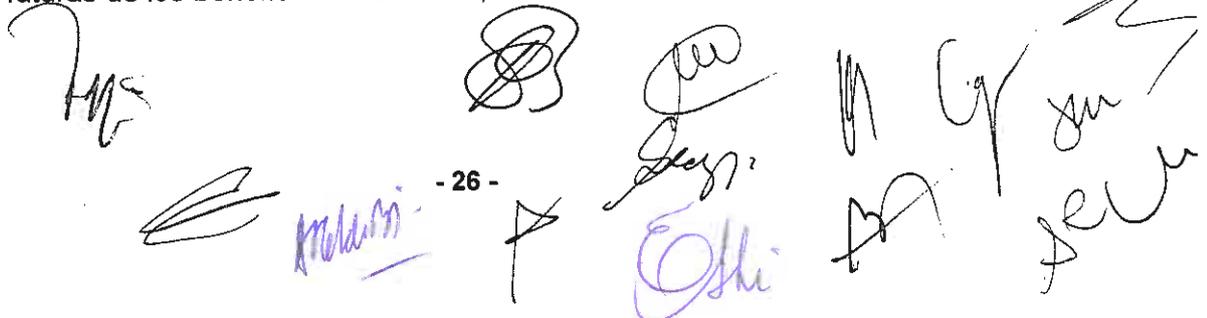
Con relación a los empleados contratados en el Paraguay, a partir del ejercicio 1991 la ITAIPU práctica la provisión en concepto de indemnización laboral por tiempo de servicio, en función a lo dispuesto en la legislación laboral paraguaya.

## 20. BENEFICIOS POS-EMPLEO

La Entidad mantiene un programa de jubilación y pensión para sus empleados, el cual es administrado por la Caja Paraguaya de Jubilaciones y Pensiones del Personal de la Itaipu Binacional - CAJUBI, en el Paraguay, y por la Fundação ITAIPU BR de Previdência e Assistência Social - FIBRA, en el Brasil.

Las contribuciones al plan son efectuadas por ambos, patrocinador y beneficiarios, basadas en estudio actuarial preparado por actuario independiente, de acuerdo con 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 "beneficio definido".

- 26 -



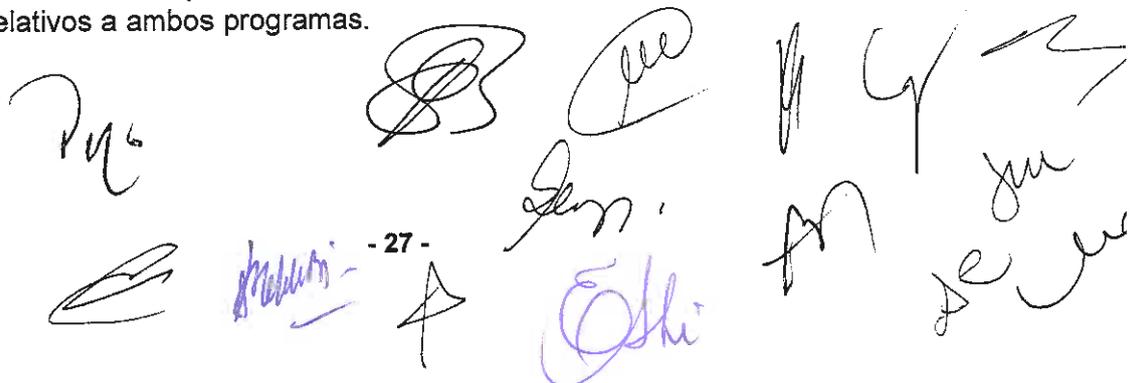
Los beneficios previstos en el plan de jubilación y pensión son los siguientes:

- i) Empleados contratados en el Paraguay:
  - a) jubilación ordinaria y por invalidez;
  - b) jubilación extraordinaria;
  - c) auxilio-reclusión;
  - d) pensión;
  - e) auxilio funeral; y
  - f) abono anual.
  
- ii) Empleados contratados en el Brasil:
  - a) complemento de jubilación por tiempo de contribución, invalidez y por edad;
  - b) complemento de jubilación especial;
  - c) auxilio-reclusión;
  - d) complemento de pensión;
  - e) auxilio funeral;
  - f) abono anual.

Además del programa de jubilación y pensión, la ITAIPU cuenta con un programa de asistencia médica para sus empleados y dependientes, que es extensiva para los jubilados y pensionados, incluye dependientes, de la CAJUBI y la FIBRA.

La ITAIPU, desde el ejercicio de 2003, adopta la práctica contable de registro del pasivo que deriva de la obligación actuarial de los beneficios futuros de sus empleados, en lo relativo al beneficio de salud, y a partir del 2009 en lo relacionado al programa de jubilación y pensión.

Para lo cual contrata actuarios que elaboran dictámenes, con base a las normas internacionales de contabilidad, relativos a ambos programas.



Handwritten signatures and initials, including a large signature on the right side of the page.

Las obligaciones registradas en los Estados Contables de la ITAIPU relativas a los beneficios pos-empleo son los siguientes:

	US\$ mil					
	BRASIL		PARAGUAY		TOTAL	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009
<b>Obligaciones registradas en el balance general - largo plazo</b>						
Beneficios del plan de jubilación	-	-	575.996	189.409	575.996	189.409
Beneficios del plan de salud	321.651	255.163	271.252	280.320	592.903	535.483
	<b>321.651</b>	<b>255.163</b>	<b>847.248</b>	<b>469.729</b>	<b>1.168.899</b>	<b>724.892</b>
<b>Ingresos (gastos) registrados en la demostración del resultado</b>						
Beneficios del plan de jubilación	-	-	(385.009)	(189.409)	(385.009)	(189.409)
Beneficios del plan de salud	(55.003)	(40.412)	11.404	(124.032)	(43.599)	(164.444)
	<b>(55.003)</b>	<b>(40.412)</b>	<b>(373.605)</b>	<b>(313.441)</b>	<b>(428.608)</b>	<b>(353.853)</b>

En la evaluación de los beneficios pos-empleo fueron utilizadas las siguientes premisas:

	BRASIL		PARAGUAY	
	2010	2009	2010	2009
<b><u>DATOS GENERALES</u></b>				
Participantes activos	1.529	1.516	1.856	1.835
Participantes jubilados	1.123	1.045	856	777
Pensionistas	163	150	182	170
<b><u>HIPÓTESIS ECONÓMICAS</u></b>				
Tasa de descuento real (a.a.) - plan de previsión	5,75%	6,00%	4,00%	6,00%
Tasa de descuento real (a.a.) - plan de salud	5,75%	6,00%	5,75%	6,00%
Tasa de retorno esperado de los activos (a.a.)	11,02%	11,28%	14,40%	10,24%
Tasa de evolución del salario (a.a.)	2,01%	1,92%	1,92%	2,36%
Tasa de crecimiento de los costos (a.a.)	2,00%	2,00%	2,00%	3,00%
Inflación	4,00%	4,00%	10,00%	4,00%
Factor de capacidad (salarios y beneficios)	98%	98%	-	-
<b><u>HIPÓTESIS ACTUARIALES</u></b>				
Tabla de mortalidad general	AT-2000 (-10%)	AT-2000 (-10%)	AT-2000	AT-1983
Tabla de mortalidad de inválidos	AT-1983 (-10%)	AT-1983 (-10%)	AT-1983	Media IAPB-55 y AT-1983
Tabla de entrada en invalidez	Light menor	Light media	Light media	Light media
Tabla de rotatividad	0,20%	0,13%	0,50%	0%

**a) Plan de previsión**

En el ejercicio de 2009 fue constituida la provisión contable en el monto total relativo al déficit actuarial del plan de beneficios de la Caja Paraguaya de Jubilaciones y Pensiones del personal de la Itaipu Binacional – CAJUBI. En el 2010, con base a un nuevo dictamen actuarial, esa provisión fue actualizada.

Para el plan de previsión de la Fundação ITAIPU BR de Previdência e Assistência Social – FIBRA no fue constituida la provisión en los Estados Contables de la ITAIPU debido al superávit actuarial que presentó en ambos ejercicios.

**DEMONSTRATIVO DEL SUPERÁVIT (DÉFICIT) ACTUARIAL DEL PLAN DE PREVISIÓN  
DE TIPO BENEFICIO DEFINIDO PATROCINADO POR LA ITAIPU BINACIONAL  
VALORES EN US\$ MIL**

DESCRIPCIÓN	FIBRA		CAJUBI	
	2010	2009	2010	2009
Valor justo de los activos del plan	1.202.190	1.014.053	244.300	304.030
Valor presente de las obligaciones	(1.119.735)	(932.832)	(820.296)	(493.439)
<b>Superávit (déficit) actuarial</b>	<b>82.455</b>	<b>81.221</b>	<b>(575.996)</b>	<b>(189.409)</b>

Las informaciones relativas a los fondos provisionales, extraídas de sus respectivos Estados Contables, son presentadas en los cuadros de abajo, y están convertidas al dólar de los Estados Unidos de América a las tasas de cambio del 31 de diciembre de 2010 y de 2009.

	US\$ mil			
	FIBRA		CAJUBI	
	2010	2009	2010	2009
<b>Valor corriente de los activos</b>	<b>1.176.995</b>	<b>994.608</b>	<b>245.185</b>	<b>304.029</b>
<b>Provisiones matemáticas</b>				
Beneficios concedidos	690.639	563.625	358.025	247.229
Beneficios a conceder	422.656	366.390	533.431	282.568
(-) Provisiones matemáticas a constituir	(26.532)	(24.309)	(30.553)	(24.946)
	<b>1.086.763</b>	<b>905.706</b>	<b>860.903</b>	<b>504.851</b>
<b>Superávit (Déficit)</b>	<b>90.232</b>	<b>88.902</b>	<b>(615.718)</b>	<b>(200.822)</b>

b) Plan de salud

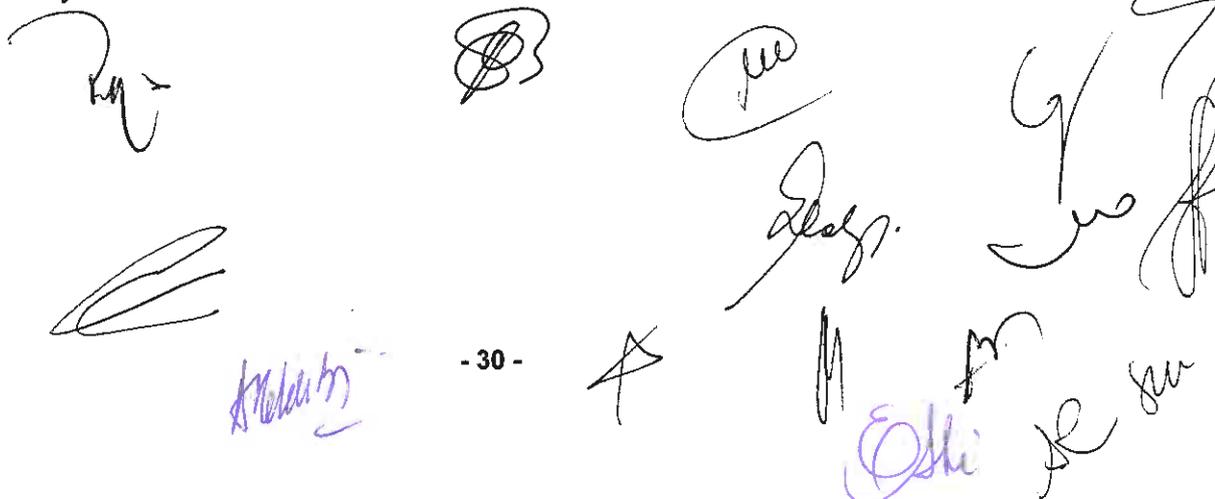
Las obligaciones actuariales relativos al plan de asistencia a la salud están completamente reconocidos en el pasivo de la patrocinadora, siendo que anualmente esos valores son actualizados con base a los dictámenes actuariales.

**DEMONSTRATIVO DE LA AVALUACIÓN ACTUARIAL DE LAS OBLIGACIONES RELATIVAS  
AL PLAN DE SALUD PATROCINADO POR LA ITAIPU BINACIONAL  
VALORES EN US\$ MIL**

DESCRIPCIÓN	BRASIL		PARAGUAY	
	2010	2009	2010	2009
Valor justo de los activos del plan	-	-	-	-
<b>Valor presente de las obligaciones</b>				
Derechos ya vencidos	208.122	159.785	166.815	161.490
Derechos a vencer	113.529	95.378	104.437	118.830
	<b>321.651</b>	<b>255.163</b>	<b>271.252</b>	<b>280.320</b>
Ganancias (pérdidas) no reconocidas	-	-	-	-
<b>Pasivo actuarial registrado</b>	<b>321.651</b>	<b>255.163</b>	<b>271.252</b>	<b>280.320</b>

**21. PROVISIONES PARA RIESGOS TRIBUTARIOS, CIVILES Y LABORALES**

La Entidad litiga en diversos procesos en el ámbito judicial, en las áreas del derecho tributario, civil, comercial y laboral encontrándose los mismos en variadas instancias de resolución.



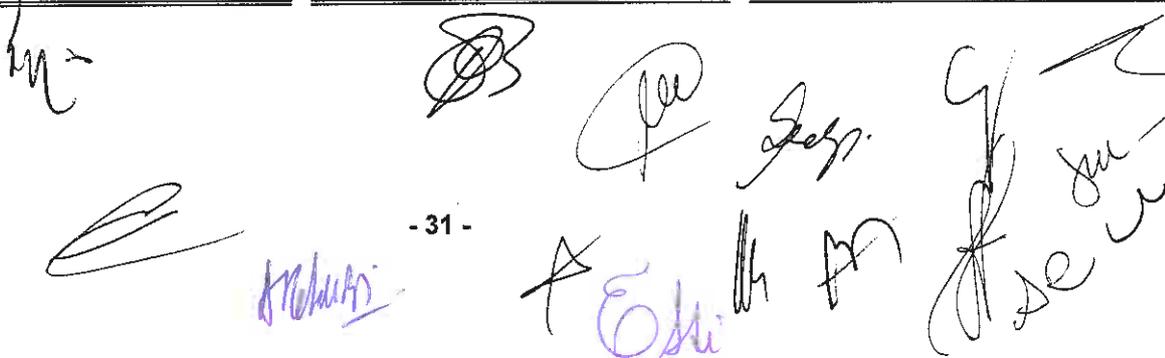
Para los procesos judiciales en trámite en el Brasil, la ITAIPU adopta el procedimiento de clasificar las causas demandadas contra la Entidad en función del riesgo de pérdida, conforme a la opinión del área Jurídica, de la siguiente forma:

- a) para las causas cuya tendencia de fallo es negativo para la Entidad y son consideradas como riesgo "probable", son constituidas provisiones; y
- b) para las causas cuya tendencia de fallo es negativo para la Entidad y son consideradas como riesgo "posible", las informaciones correspondientes son expuestas en las Notas Explicativas.

Para los procesos judiciales en trámite en el Paraguay, la ITAIPU adopta el procedimiento de registrar a provisión todas las causas demandadas contra la Entidad, conforme a la opinión del área Jurídica.

Las provisiones contables de los procesos judiciales son constituidas por valores actualizados periódicamente, presentados en el siguiente cuadro, para representar la mejor estimativa de desembolso futuro en función del riesgo, basadas en informes y pareceres emitidos por las áreas Jurídicas de la Entidad.

	US\$								
	31.12.2010			31.12.2009			01.12.2009		
	Brasil	Paraguay	Total	Brasil	Paraguay	Total	Brasil	Paraguay	Total
<b>Corto plazo</b>									
Tributarios	94.841.990	-	94.841.990	989.146	-	989.146	-	-	-
Civiles	52.542.155	1.100.233	53.642.388	136.270.084	-	136.270.084	125.318.751	-	125.318.751
Laborales	72.279.431	1.608.008	73.887.439	81.328.778	1.788.652	83.117.430	16.307.659	956.531	17.264.190
	<b>219.663.576</b>	<b>2.708.241</b>	<b>222.371.817</b>	<b>218.588.008</b>	<b>1.788.652</b>	<b>220.376.660</b>	<b>141.626.410</b>	<b>956.531</b>	<b>142.582.941</b>
<b>Largo plazo</b>									
Tributarios	20.665.586	-	20.665.586	71.883.524	-	71.883.524	21.981.367	-	21.981.367
Civiles	106.530.500	-	106.530.500	9.247.220	-	9.247.220	83.489.135	-	83.489.135
Laborales	24.677.932	26.412.764	51.090.696	25.842.844	25.418.837	51.261.681	21.365.338	22.941.074	44.306.412
	<b>151.874.018</b>	<b>26.412.764</b>	<b>178.286.782</b>	<b>106.973.588</b>	<b>25.418.837</b>	<b>132.392.425</b>	<b>126.835.840</b>	<b>22.941.074</b>	<b>149.776.914</b>
<b>Total</b>	<b>371.537.594</b>	<b>29.121.005</b>	<b>400.658.599</b>	<b>325.561.596</b>	<b>27.207.489</b>	<b>352.769.085</b>	<b>268.462.250</b>	<b>23.897.605</b>	<b>292.359.855</b>



La Entidad es afectada, también, por otros procesos judiciales en trámite en el Brasil clasificados como riesgo de pérdida "posible", conforme demostrado en el cuadro siguiente, para los cuales no realizó provisión contable, pues se espera obtener una decisión favorable en esos litigios.

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Tributarios	7.517	25.844
Civiles	161.201.891	154.037.678
Laborales	30.008	28.716
	<b><u>161.239.416</u></b>	<b><u>154.092.238</u></b>

A partir del 2010 todos los depósitos judiciales efectuados por la ITAIPU están clasificados en el Activo, conforme descrito en la nota 10.

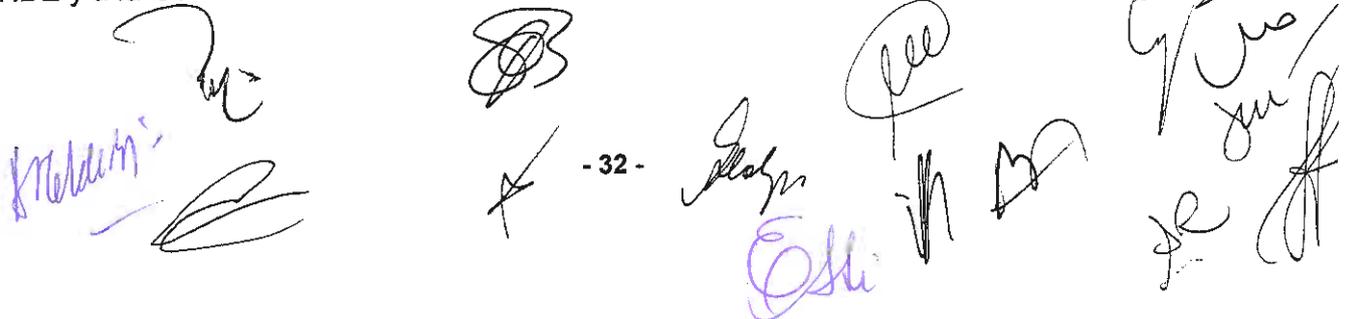
## 22. OTRAS OBLIGACIONES

	<u>US\$</u>	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Retenciones contractuales	3.066.703	2.524.675
Acreedores diversos	3.054.175	2.948.526
Convenios	1.178.992	823.842
Otros	360.336	437.640
<b>TOTAL</b>	<b><u>7.660.206</u></b>	<b><u>6.734.683</u></b>
<b>(-) Porción de Largo Plazo</b>	<b><u>3.054.175</u></b>	<b><u>2.948.526</u></b>
<b>Porción de Corto Plazo</b>	<b><u>4.606.031</u></b>	<b><u>3.786.157</u></b>

## 23. CAPITAL

De acuerdo con las disposiciones contenidas en el Tratado y en su Anexo "A" - Estatuto, el capital de la ITAIPU, equivalente a US\$ 100 millones, obligatoriamente constante desde 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.

- 32 -



## 24. 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 de 2002, la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS es la única entidad reconocida como agente comercializador de la energía de ITAIPU.

El ingreso derivado de los contratos de prestación de los servicios de electricidad, totalizó en el ejercicio 2010 el monto de US\$ 3.291.012.000, en el ejercicio 2009 US\$ 3.291.012.000, que corresponde a la facturación de 145.620 (\*\*\*) megawatts de potencia contratada en este ejercicio (en 2009 145.620 megawatts).

La tarifa aplicada en el 2010 fue US\$/kW 22,60, la misma adoptada en el 2009.

La energía suministrada a las Entidades Compradoras, en el 2010 fue de 85.303 GWh (91.239 GWh en el 2009).

	Entidades Compradoras US\$ Mil					
	2010			2009		
	Brasil Eletrobrás	Paraguay Ande	Total	Brasil Eletrobrás	Paraguay Ande	Total
Provisión de energía	3.092.565	198.447	3.291.012	3.105.212	185.800	3.291.012
Cesión de energía	104.497	-	104.497	107.990	-	107.990
Reembolso de costos - energía no vinculada	38.481	16.558	55.039	65.619	17.648	83.267
<b>Total</b>	<b>3.235.543</b>	<b>215.005</b>	<b>3.450.548</b>	<b>3.278.821</b>	<b>203.448</b>	<b>3.482.269</b>
Potencia contratada – MW (**)	11.500	635	12.135	11.500	635	12.135
Energía garantizada – GWh (*) (**)	70.925	4.209	75.134	71.205	3.929	75.134
Energía suministrada – GWh (**)	78.031	7.272	85.303	83.891	7.348	91.239

(\*) 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 suministrada no son auditadas.

*[Handwritten signatures and initials in blue and black ink]*

- 33 -

## 25. GASTOS OPERACIONALES – Remuneraciones, Resarcimiento y Compensación

Comprenden las remuneraciones, el resarcimiento y la compensación previstas en el Anexo "C" al Tratado, debidas en el 2010 y en el 2009 a las Altas Partes Contratantes, royalties y compensación por cesión de energía, así como a la ANDE y a la ELETROBRAS, utilidad de capital y resarcimiento de cargas de administración y supervisión:

	US\$					
	2010			2009		
	Brasil	Paraguay	Total	Brasil	Paraguay	Total
<b>Utilidad de capital</b>						
Principal	(6.000.000)	(6.000.000)	(12.000.000)	(6.000.000)	(6.000.000)	(12.000.000)
Actualización de las utilidades	(16.366.738)	(16.366.738)	(32.733.476)	(15.406.280)	(15.406.280)	(30.812.560)
<b>Subtotal</b>	<b>(22.366.738)</b>	<b>(22.366.738)</b>	<b>(44.733.476)</b>	<b>(21.406.280)</b>	<b>(21.406.280)</b>	<b>(42.812.560)</b>
<b>Royalties</b>						
Principal	(110.893.416)	(110.893.416)	(221.786.832)	(118.610.782)	(118.610.782)	(237.221.564)
Ajuste del dólar	(103.175.908)	(103.175.908)	(206.351.816)	(100.134.052)	(100.134.052)	(200.268.104)
<b>Subtotal</b>	<b>(214.069.324)</b>	<b>(214.069.324)</b>	<b>(428.138.648)</b>	<b>(218.744.834)</b>	<b>(218.744.834)</b>	<b>(437.489.668)</b>
<b>Resarcimiento de cargas de administración y supervisión</b>						
Principal	(8.530.263)	(8.530.263)	(17.060.526)	(9.123.906)	(9.123.906)	(18.247.812)
Ajuste del dólar	(7.936.608)	(7.936.608)	(15.873.216)	(7.702.619)	(7.702.619)	(15.405.238)
<b>Subtotal</b>	<b>(16.466.871)</b>	<b>(16.466.871)</b>	<b>(32.933.742)</b>	<b>(16.826.525)</b>	<b>(16.826.525)</b>	<b>(33.653.050)</b>
<b>Compensación por cesión de energía</b>						
Principal	-	(54.130.193)	(54.130.193)	-	(58.555.414)	(58.555.414)
Ajuste del dólar	-	(50.366.593)	(50.366.593)	-	(49.434.851)	(49.434.851)
<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>(104.496.786)</b>	<b>(104.496.786)</b>	<b>-</b>	<b>(107.990.265)</b>	<b>(107.990.265)</b>
<b>Total</b>	<b>(252.902.933)</b>	<b>(357.399.719)</b>	<b>(610.302.652)</b>	<b>(256.977.639)</b>	<b>(364.967.904)</b>	<b>(621.945.543)</b>

Las remuneraciones, resarcimiento y compensación, incluso la actualización de la utilidad de capital y el ajuste del dólar, son calculadas conforme a lo dispuesto en el Anexo "C" al Tratado y a las respectivas notas reversales, conforme descrito en las notas explicativas a las Demostraciones de las Cuentas de Explotación – Anexo I.

## 26. GASTOS OPERACIONALES – Gastos Generales y Administrativos

Los gastos generales y administrativos son constituidos por todos los gastos imputables a la explotación del emprendimiento, y representan todos los gastos de operación y de mantenimiento y los de administración, así como todos los gastos de naturaleza socioambiental.

	US\$	
	2010	2009
Personal, materiales y servicios	(665.762.047)	(462.257.635)
Provisiones operacionales	(497.179.151)	(498.734.090)
Gastos socioambientales	(92.734.645)	(120.389.046)
Capacitación	(2.352.359)	(2.475.113)
Otros gastos	(33.421.622)	(23.977.382)
	<b>(1.291.449.824)</b>	<b>(1.107.833.266)</b>

## 27. OTROS INGRESOS (GASTOS)

Ingresos o gastos provenientes de venta de chatarras y equipos inservibles, tasas de ocupación de inmuebles, multas contractuales, baja de bienes y equipos, gastos bancarios, descuentos concedidos y otros similares, conforme demostrado seguidamente:

	US\$	
	2010	2009
<b>Ingresos diversos</b>		
Enajenaciones	2.038.357	222.501
Tasas de ocupación de inmuebles	1.754.296	1.669.966
Otros similares	1.979.790	5.199.946
	<b>5.772.443</b>	<b>7.092.413</b>
<b>Gastos diversos</b>		
Retiro de bienes e instalaciones	(15.954.779)	(4.568.730)
Gastos financieros	(554.401)	(396.792)
Otros similares	(43.383)	(25.498)
	<b>(16.552.563)</b>	<b>(4.991.020)</b>
	<b>(10.780.120)</b>	<b>2.101.393</b>

## 28. GASTOS FINANCIEROS – Variaciones Monetarias

	U S \$	
	2010	2009
<b>Préstamos y financiamientos</b>		
FIBRA	5.105.960	14.369.947
<b>Otras variaciones de cambio</b>		
Activo corriente	(32.396.948)	(105.396.243)
Activo no corriente	(309.935)	(819.448)
Pasivo corriente	(68.758)	(7.483.653)
Pasivo no Corriente	11.238.141	56.490.408
Otras cuentas	1.600.576	(681.144)
	<u>(19.936.924)</u>	<u>(57.890.080)</u>
	<u>(14.830.964 )</u>	<u>(43.520.133)</u>

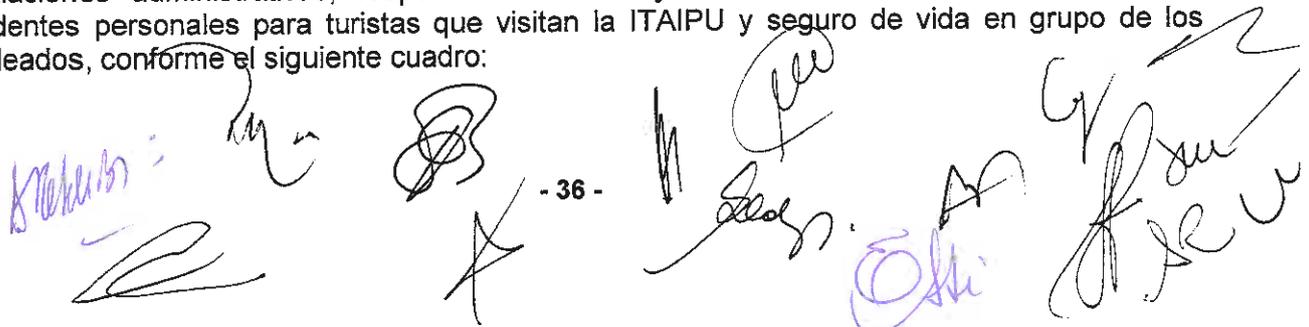
## 29. SEGUROS

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, que 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\$ 2.279.666.379.
- (b) Seguro de responsabilidad civil operacional para la Central Hidroeléctrica, con importe asegurado de US\$ 20.000.000.

Además de las coberturas arriba señaladas, la ITAIPU 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 casco de vehículos, embarcaciones; accidentes personales para turistas que visitan la ITAIPU y seguro de vida en grupo de los empleados, conforme el siguiente cuadro:

- 36 -

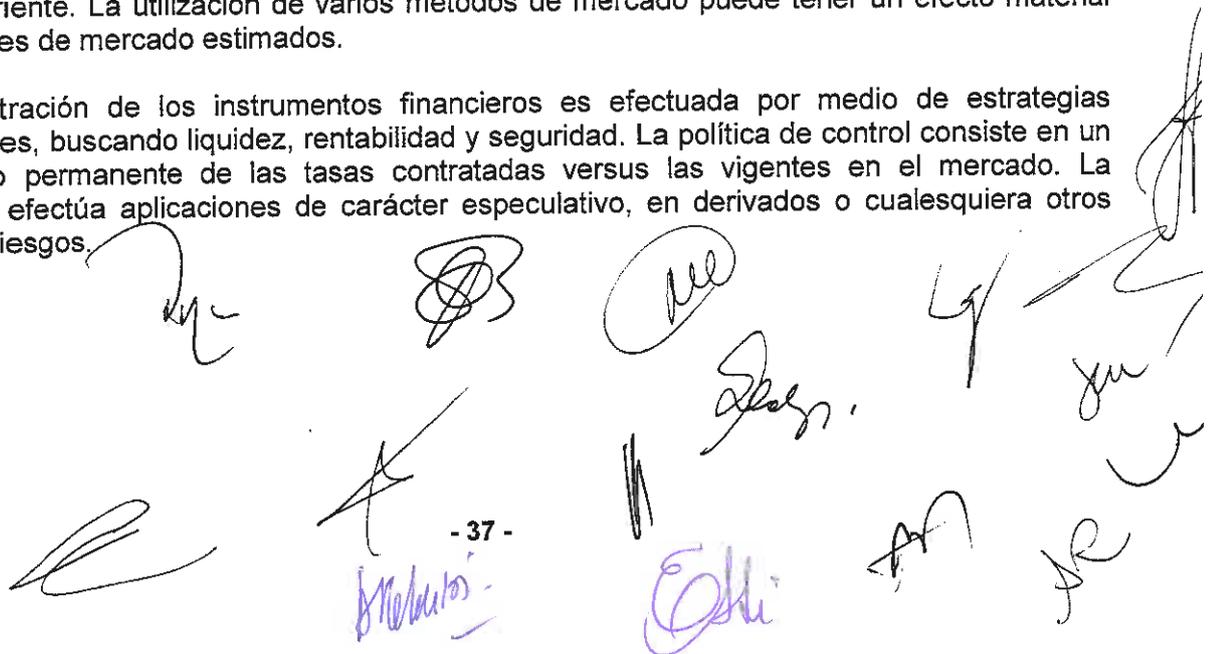


Modalidades	Coberturas – en US\$
Incendios	212.196.366
Vehículos	Responsabilidad civil y casco 38.728.841
Vida en grupo	Para el empleado; 30 salarios básicos, limitado a 15 salarios del mayor nivel de la tabla salarial de ITAIPU; y su cónyuge el 50%, limitado a 5 salarios del mayor nivel de la tabla salarial
AP/ Turistas	Muerte, invalidez, gastos médicos y hospitalarios
Embarcaciones	Seguro obligatorio por daños personales causados por embarcaciones o su carga - DPEM

### 30. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Los valores de mercado estimados de activos y pasivos financieros de la Entidad fueron determinados por medio de informaciones disponibles en el mercado y metodología apropiada de valuaciones. 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 versus las vigentes en el mercado. La Entidad no efectúa aplicaciones de carácter especulativo, en derivados o cualesquiera otros activos de riesgos.



- 37 -

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 2010 son los siguientes:

Descripción	US\$	
	Valor Contable	Valor de mercado (no auditado)
<b>Activos</b>		
Caja y equivalentes de caja	2.570.289	2.570.289
Aplicaciones financieras	543.123.278	543.123.278
Cuentas a recibir de clientes	754.598.355	754.598.355
<b>Pasivos</b>		
Préstamos y financiamientos	16.859.265.569	16.859.265.569
Remuneraciones, resarcimiento y compensación	415.708.139	415.708.139

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

(i) Caja y equivalentes de caja y aplicaciones financieras:

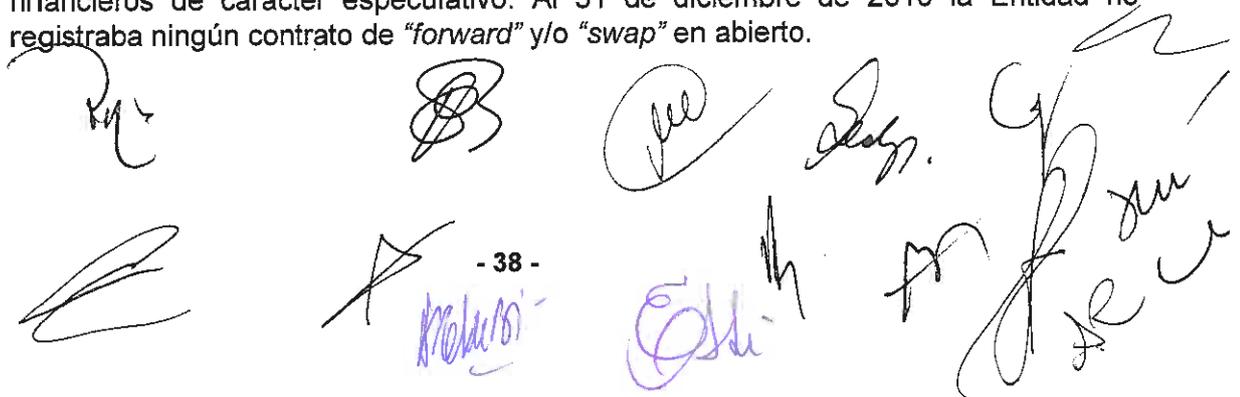
Los saldos en cuenta corriente y aplicaciones financieras mantenidos en los bancos tienen sus valores de mercado aproximados a los saldos contables.

(ii) 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.

(iii) 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 2010 la Entidad no registraba ningún contrato de "forward" y/o "swap" en abierto.



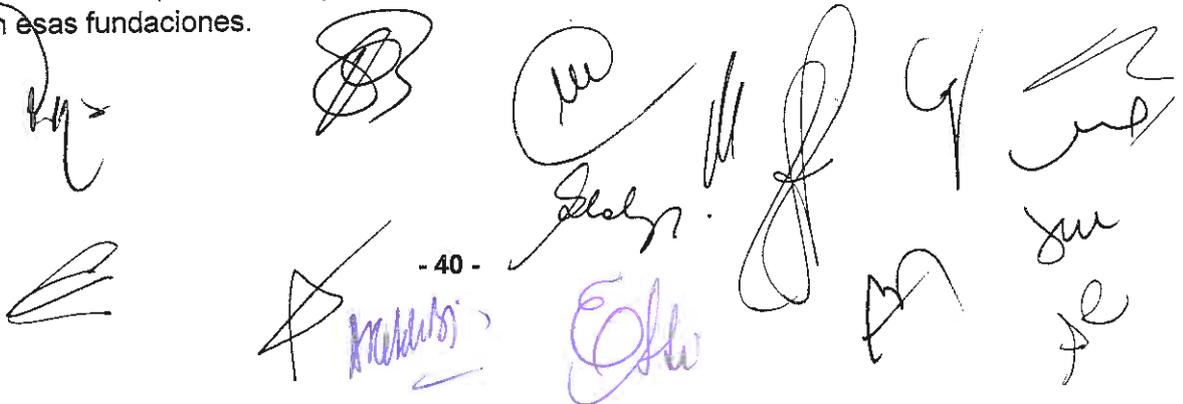
### 31. PARTES RELACIONADAS

Las transacciones más relevantes con partes relacionadas realizadas por la Entidad en los ejercicios de 2010 y 2009, comprenden la venta de energía, préstamos obtenidos, obligaciones previstas en el Anexo "C" al Tratado de ITAIPU y obligaciones vinculadas a los fondos de pensión, conforme demostrado a continuación:

	US\$ mil				TOTAL
	ELETROBRAS	ANDE	FIBRA	CAJUBI	
<b>BALANCE GENERAL</b>					
<b>ACTIVO</b>					
Cuentas a recibir de clientes	703.915	89.685	-	-	793.600
Convenios	-	8.907	-	-	8.907
<b>Total</b>	<b>703.915</b>	<b>98.592</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>802.507</b>
<b>PASIVO</b>					
Préstamos y financiamientos	6.807.859	-	51.652	2.759	6.862.270
Remuneraciones, resarcimiento y compensación	33.103	33.103	-	-	66.206
Contribuciones de previsión	-	-	3.056	5.700	8.756
Obligaciones actuariales	-	-	-	575.996	575.996
<b>Total</b>	<b>6.840.962</b>	<b>33.103</b>	<b>54.708</b>	<b>584.455</b>	<b>7.513.228</b>
<b>RESULTADO</b>					
<b>INGRESOS</b>					
Suministro de energía	3.235.542	215.006	-	-	3.450.548
Ingresos financieros	-	5.355	-	-	5.355
<b>Total</b>	<b>3.235.542</b>	<b>220.361</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.455.903</b>
<b>GASTOS</b>					
Gastos financieros	(486.769)	24	(5.281)	(24)	(492.050)
Remuneraciones, resarcimiento y compensación	(38.834)	(38.834)	-	-	(77.668)
Contribuciones de previsión	-	-	(20.763)	(20.220)	(40.983)
Gastos actuariales	-	-	-	(385.009)	(385.009)
<b>Total</b>	<b>(525.603)</b>	<b>(38.810)</b>	<b>(26.044)</b>	<b>(405.253)</b>	<b>(995.710)</b>

	US\$ mil				TOTAL
	2009				
	ELETROBRAS	ANDE	FIBRA	CAJUBI	
<b>BALANCE GENERAL</b>					
<b>ACTIVO</b>					
Cuentas a recibir de clientes	701.965	100.925	-	-	802.890
Convenios	-	8.344	-	-	8.344
<b>Total</b>	<b>701.965</b>	<b>109.269</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>811.234</b>
<b>PASIVO</b>					
Préstamos y financiamientos	7.448.869	-	49.147	-	7.498.016
Remuneraciones, resarcimiento y compensación	32.082	32.082	-	-	64.164
Contribuciones de previsión	-	-	2.760	4.503	7.263
Obligaciones actuariales	-	-	-	189.409	189.409
<b>Total</b>	<b>7.480.951</b>	<b>32.082</b>	<b>51.907</b>	<b>193.912</b>	<b>7.758.852</b>
<b>RESULTADO</b>					
<b>INGRESOS</b>					
Suministro de energía	3.278.821	203.448	-	-	3.482.269
Ingresos financieros	5	6.782	-	-	6.787
<b>Total</b>	<b>3.278.826</b>	<b>210.230</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.489.056</b>
<b>GASTOS</b>					
Gastos financieros	(526.877)	-	(3.036)	-	(529.913)
Remuneraciones, resarcimiento y compensación	(38.233)	(38.233)	-	-	(76.466)
Contribuciones de previsión	-	-	(17.673)	(17.809)	(35.482)
Gastos actuariales	-	-	-	(189.409)	(189.409)
<b>Total</b>	<b>(565.110)</b>	<b>(38.233)</b>	<b>(20.709)</b>	<b>(207.218)</b>	<b>(831.270)</b>

Además de las transacciones de arriba, la ITAIPU posee como partes relacionadas a la Fundación de Salud Tesai y a la Fundación de Salud Itaipu, a la Fundación Parque Tecnológico ITAIPU Paraguay y la Fundación Parque Tecnológico ITAIPU Brasil, debido a su significativa influencia en la gestión de esas entidades, y también la realización de transacciones financieras, como el aporte de recursos para los gastos administrativos y de inversiones en esas fundaciones.



- 40 -

### Fundación de Salud Itaipu y Fundación de Salud Tesai

El Hospital Ministro Costa Cavalcanti – HMCC, en el Brasil, y el Hospital ITAIPU Margen Derecha, en el Paraguay, fueron construidos por la Itaipu Binacional, inicialmente para dar atención a los trabajadores contratados para la construcción y la operación de la Central Hidroeléctrica.

Para optimizar la utilización de esos hospitales y conforme a su política de inserción regional, la ITAIPU decidió extender los servicios hospitalarios para las comunidades de la región. A ese efecto, en noviembre de 1994, por medio de la Resolución del Consejo de Administración n° RCA-019/1994, instituye la Fundación de Salud Itaipu, entidad de derecho privado, sin fines de lucro, a quien se le incumbió administrar y operar el Hospital Ministro Costa Cavalcanti – HMCC, en el Brasil. Posteriormente, en marzo de 1997, por medio de la Resolución del Consejo de Administración n° RCA-004/1997, instituye la Fundación de Salud Tesai, entidad de derecho privado, sin fines de lucro, a quien se le incumbió administrar y operar el Hospital ITAIPU Margen Derecha, en el Paraguay.

### Fundaciones Parque Tecnológico ITAIPU – FPTIBR y FPTIPY

Creadas en el 2005, en el Brasil, a través de la Resolución del Consejo de Administración N° RCA-010/2005, y en el 2008, en el Paraguay, por medio de la Resolución del Consejo de Administración n° RCA-035/2008, las Fundaciones Parque Tecnológico ITAIPU, de ambos países, tienen como misión de comprender y transformar la realidad de la Regional Trinacional del Yguazú, articulando y fomentando acciones volcadas al desarrollo económico, científico y tecnológico, con respeto al ser humano y focalizadas en soluciones del agua, energía y turismo.

El objetivo de esas Fundaciones es mantener y operar los Parques Tecnológicos ITAIPU, contribuyendo para el desarrollo regional, de forma sustentada, por medio de actividades que propicien el desarrollo institucional, científico, tecnológico y de innovación, la difusión del conocimiento, la capacitación profesional y la generación de empresas, interactuando, para esos fines, con la entidades públicas y privadas, académicas y de investigación, de fomento y de producción.

### Remuneración de las personas claves de la Administración

La remuneración, las cargas y beneficios relacionados a las personas claves de la Administración son presentados a continuación:

	US\$ mil	
	2010	2009
Remuneración de directores y consejeros	6.052	5.106
Cargas sociales	816	644
Beneficios	851	708
	<b>7.719</b>	<b>6.458</b>

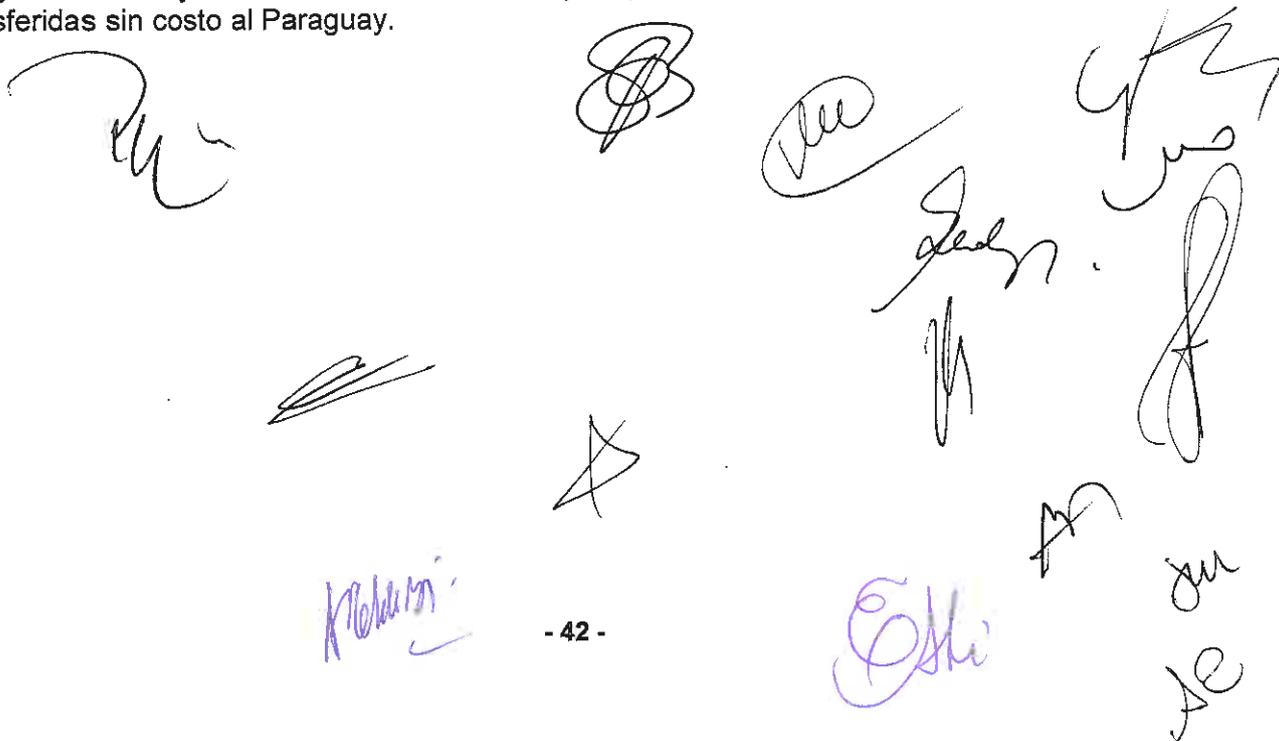
## 32. EVENTOS SUBSECUENTES

El 2 de agosto de 2010, a través del documento MERCOSUR/CMC/DEC n° 07/10, el FOCEM aprueba el proyecto denominado "Implantación del sistema de 500 kV en el Paraguay – Proyecto de construcción de la Línea de Transmisión Eléctrica de 500 kV entre Villa Hayes y la Subestación Margen Derecha de la Itaipu Binacional, de la Subestación de Villa Hayes y la ampliación de la Subestación Margen Derecha", por un monto de US\$ 555.000.000,00 (quinientos cincuenta y cinco millones de dólares de los Estados Unidos de América), de los cuales US\$ 400.000.000,00 (cuatrocientos millones de dólares de los Estados Unidos de América) serán aportados por el FOCEM, US\$ 66.847.000,00 (sesenta y seis millones ochocientos cuarenta y siete mil dólares de los Estados Unidos de América) por la Itaipu Binacional y US\$ 88.153.000,00 (ochenta y ocho millones ciento cincuenta y tres mil dólares de los Estados Unidos de América) por la Administración Nacional de Electricidad – ANDE.

El 9 de septiembre de 2010, en Asunción, la Itaipu Binacional, Organismo Ejecutor del Proyecto, conforme establecido en el Art. 4° del documento MERCOSUR/CMC/DEC n° 07/10, firmó con el MERCOSUR el Convenio de Financiamiento del Fondo para Convergencia Estructural del MERCOSUR – COF.

El 29 de marzo de 2011 la Unidad Técnica FOCEM - UTF concedió a la ITAIPU la no objeción en cuanto al concurso internacional n° IA 1780/2010 para la contratación de los servicios relacionados a la implantación de la Subestación de Villa Hayes, en Paraguay, y ampliación de la Subestación de la Margen Derecha, propiedad de la ANDE, localizada en la Central Hidroeléctrica de Itaipu.

El citado concurso proviene de la Declaración Conjunta de los Señores Presidentes de la República del Paraguay y de la República Federativa del Brasil – construyendo una nueva etapa en la relación bilateral - firmado el 25 de julio de 2009, por medio del cual acordaron la construcción por ITAIPU de la Línea de Transmisión de 500 kV entre la Subestación de la Margen Derecha y la Subestación de Villa Hayes, y la construcción de ésta, las cuales serán transferidas sin costo al Paraguay.



- 42 -



**INFORMES COMPLEMENTARIOS**

*Mohamud*

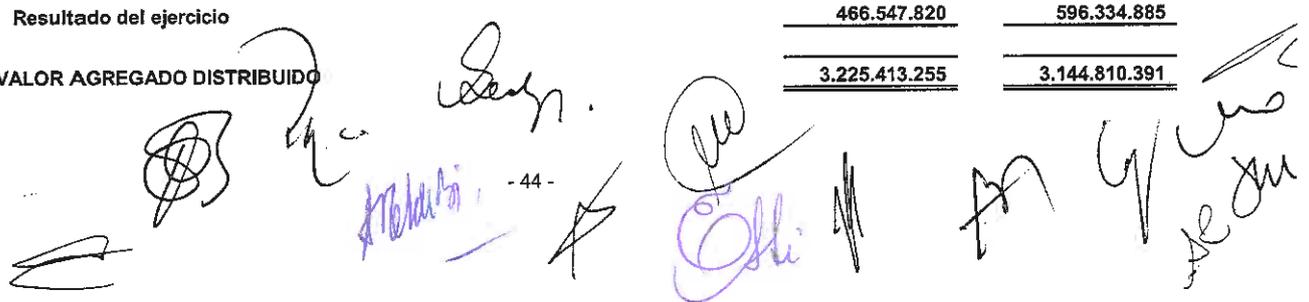
*Osli*

*Deza*

**INFORME COMPLEMENTARIO**  
**DEMOSTRACIÓN DEL VALOR AGREGADO**  
**DE LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**  
**(En dólares de los Estados Unidos de América)**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>GENERACIÓN DEL VALOR AGREGADO</b>		
<b>Ingresos</b>		
Suministro de energía	3.291.012.000	3.291.012.000
Compensación por cesión de energía	104.496.786	107.990.265
Reembolso de costos - energía no vinculada	55.038.968	83.266.537
Ingresos (gastos) diversos	(10.780.120)	2.101.393
	<u>3.439.767.634</u>	<u>3.484.370.195</u>
<b>(-) Insumos adquiridos de terceros</b>		
Materiales	12.023.546	10.633.440
Servicios de terceros	102.745.459	76.531.199
Otros gastos operacionales	167.731.834	271.998.257
	<u>282.500.839</u>	<u>359.162.896</u>
<b>VALOR AGREGADO BRUTO</b>	<u>3.157.266.795</u>	<u>3.125.207.299</u>
<b>(+) Valor agregado recibido por transferencia</b>		
Ingresos financieros	68.146.460	19.603.092
<b>VALOR AGREGADO A DISTRIBUIR</b>	<u>3.225.413.255</u>	<u>3.144.810.391</u>
<b>DISTRIBUCIÓN DEL VALOR AGREGADO</b>		
<b>Remuneración:</b>		
<b>Del Trabajo</b>		
Remuneración directa	248.009.177	214.113.552
Beneficios	118.485.497	96.428.905
Beneficios posempleo	428.607.040	353.852.808
Indemnizaciones laborales	168.535.361	47.517.713
FGTS	6.991.799	5.991.531
	<u>970.628.874</u>	<u>717.904.509</u>
<b>A los gobiernos</b>		
IPS y INSS	38.320.111	30.765.861
Royalties	428.138.648	437.489.668
Compensación por cesión de energía	104.496.786	107.990.265
	<u>570.955.545</u>	<u>576.245.794</u>
<b>Del capital de terceros</b>		
Cargas de la deuda	1.154.444.716	1.221.379.726
Variaciones monetarias	(14.830.963)	(43.520.133)
Otros gastos financieros	45	-
	<u>1.139.613.798</u>	<u>1.177.859.593</u>
<b>Del capital propio</b>		
Utilidad de capital	44.733.476	42.812.560
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	32.933.742	33.653.050
	<u>77.667.218</u>	<u>76.465.610</u>
<b>Resultado del ejercicio</b>	<u>466.547.820</u>	<u>596.334.885</u>
<b>VALOR AGREGADO DISTRIBUIDO</b>	<u>3.225.413.255</u>	<u>3.144.810.391</u>

- 44 -



**INFORME COMPLEMENTARIO**  
**DEMOSTRACIÓN DEL FLUJO DE CAJA**  
**DE LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**  
**(En dólares de los Estados Unidos de América)**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>DE LAS ACTIVIDADES OPERACIONALES</b>		
Resultado del ejercicio	466.547.820	596.334.885
Ajustes del resultado		
Retiro del activo inmovilizado	15.954.779	4.568.730
Variaciones monetarias - préstamos	5.105.960	14.369.947
Variaciones monetarias - obligaciones estimadas	19.692.274	56.490.408
Provisiones Pasivas		
Cargas financieras no capitalizables	1.154.444.716	1.221.379.726
Obligaciones estimadas	615.462.605	521.728.759
<b>Resultado ajustado</b>	<u><b>2.277.208.154</b></u>	<u><b>2.414.872.455</b></u>
<b>Variaciones en los activos y pasivos</b>		
Variación en las cuentas a recibir de clientes	9.290.352	14.722.153
Variación en el almacén	(547.933)	(515.058)
Variación en otros créditos	(43.437.756)	20.741.796
Variación de remuneraciones, resarcimiento y compensación	7.118.083	(35.880.043)
Variación en los proveedores y otras obligaciones	24.713.969	17.329.818
Variación en salarios y obligaciones sociales	6.245.698	7.280.197
Pago de obligaciones estimadas	(7.771.313)	(8.553.167)
	<u><b>(4.388.900)</b></u>	<u><b>15.125.696</b></u>
<b>Flujo de caja operacional neto</b>	<u><b>2.272.819.254</b></u>	<u><b>2.429.998.151</b></u>
<b>DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIONES</b>		
Adquisición de inmovilizado e intangible	(49.093.824)	(40.650.385)
<b>Disponibles utilizados por las actividades de inversiones</b>	<u><b>(49.093.824)</b></u>	<u><b>(40.650.385)</b></u>
<b>DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTOS</b>		
Préstamos y financiamientos obtenidos	19.587.569	10.177.362
Amortización de préstamos y financiamientos	(1.056.555.509)	(834.865.427)
Pagos de intereses sobre préstamos y financiamientos	(1.155.388.632)	(1.222.416.953)
<b>Disponibles utilizados en las actividades de financiamientos</b>	<u><b>(2.192.356.572)</b></u>	<u><b>(2.047.105.018)</b></u>
<b>TOTAL DE LOS EFECTOS EN LA CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA</b>	<u><b>31.368.858</b></u>	<u><b>342.242.748</b></u>
Saldo inicial de caja y equivalentes de caja	514.324.709	172.081.961
Saldo final de caja y equivalentes de caja	545.693.567	514.324.709
<b>Variación en la caja y equivalentes de caja</b>	<u><b>31.368.858</b></u>	<u><b>342.242.748</b></u>

*Medeiros*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten mark]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*  
*[Handwritten signature]*  
*[Handwritten signature]*

**INFORME COMPLEMENTARIO**

**DEMOSTRACIÓN DE LA CUENTA DE EXPLOTACION**

**DE LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

(En dólares de los Estados Unidos de América - Anexo I)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>INGRESOS</b>		
<b>Ingresos provenientes de los contratos de prestación de los servicios de electricidad:</b>		
Entidad compradora paraguaya	198.447.278	185.800.408
Entidad compradora brasileña	3.092.564.722	3.105.211.592
Compensación por cesión de energía	104.496.786	107.990.265
Reembolso de costos - energía no vinculada	55.038.968	83.266.537
	<u>3.450.547.754</u>	<u>3.482.268.802</u>
<b>MENOS:</b>		
<b>COMPENSACIÓN POR CESIÓN DE ENERGÍA</b>	<u>(104.496.786)</u>	<u>(107.990.265)</u>
<b>COSTO DEL SERVICIO DE ELECTRICIDAD</b>		
<b>Remuneraciones, resarcimiento y compensación a las Altas Partes Contratantes y a las Partes que constituyen la ITAIPU:</b>		
Utilidad de capital	(44.733.476)	(42.812.560)
Energía vinculada		
Royalties	(377.031.035)	(360.170.740)
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	(29.002.387)	(27.705.441)
	<u>(406.033.422)</u>	<u>(387.876.181)</u>
Energía no vinculada		
Royalties	(51.107.613)	(77.318.928)
Resarcimiento de cargas de administración y supervisión	(3.931.355)	(5.947.609)
	<u>(55.038.968)</u>	<u>(83.266.537)</u>
	<u>(505.805.866)</u>	<u>(513.955.278)</u>
<b>Amortización de préstamos y financiamientos</b>	<u>(1.056.555.509)</u>	<u>(834.865.427)</u>
<b>Cargas financieras de préstamos y financiamientos</b>	<u>(1.155.388.632)</u>	<u>(1.222.416.953)</u>
<b>Gastos de explotación:</b>		
Personal	(460.068.653)	(363.796.532)
Materiales y equipos	(31.701.822)	(32.380.420)
Servicios de terceros	(112.676.409)	(84.247.028)
Otros gastos de explotación	(145.762.797)	(211.360.810)
	<u>(750.209.681)</u>	<u>(691.784.790)</u>
<b>Total del costo del servicio de electricidad</b>	<u>(3.467.959.688)</u>	<u>(3.263.022.448)</u>
<b>RESULTADO DE LA CUENTA DE EXPLOTACION DEL EJERCICIO</b>	<u>(121.908.720)</u>	<u>111.256.089</u>
<b>Saldo del ejercicio anterior</b>	<u>72.305.035</u>	<u>(38.951.054)</u>
<b>RESULTADO ACUMULADO DE LA CUENTA DE EXPLOTACION</b>	<u>(49.603.685)</u>	<u>72.305.035</u>


  
 -46-

**NOTAS EXPLICATIVAS A LAS DEMOSTRACIONES DE LAS CUENTAS DE EXPLOTACION**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

El Anexo "C" del Tratado de ITAIPU, 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, fijar el costo unitario del servicio de electricidad de conformidad con las condiciones establecidas en los documentos firmados.

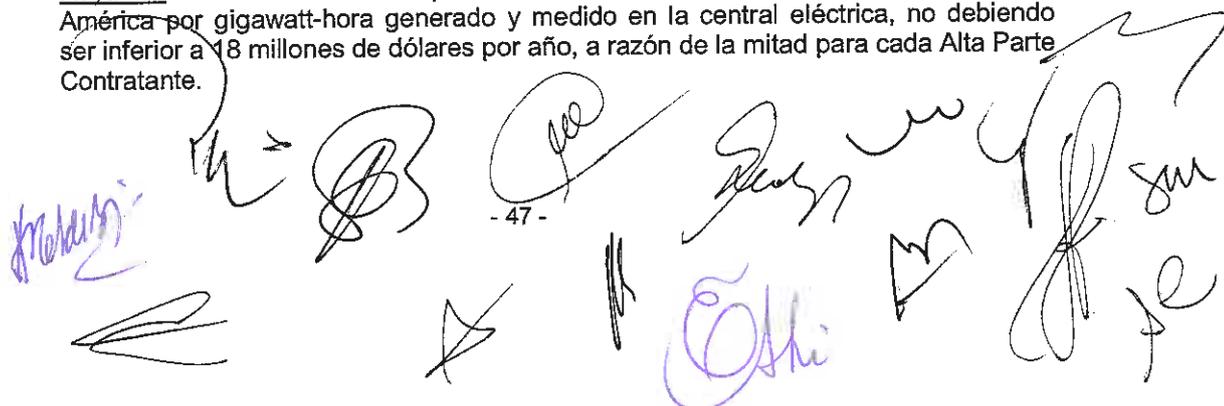
**b) Costo del Servicio de Electricidad**

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 que constituyen la ITAIPU a saber:

Utilidades de Capital - Calculados 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.



- 47 -

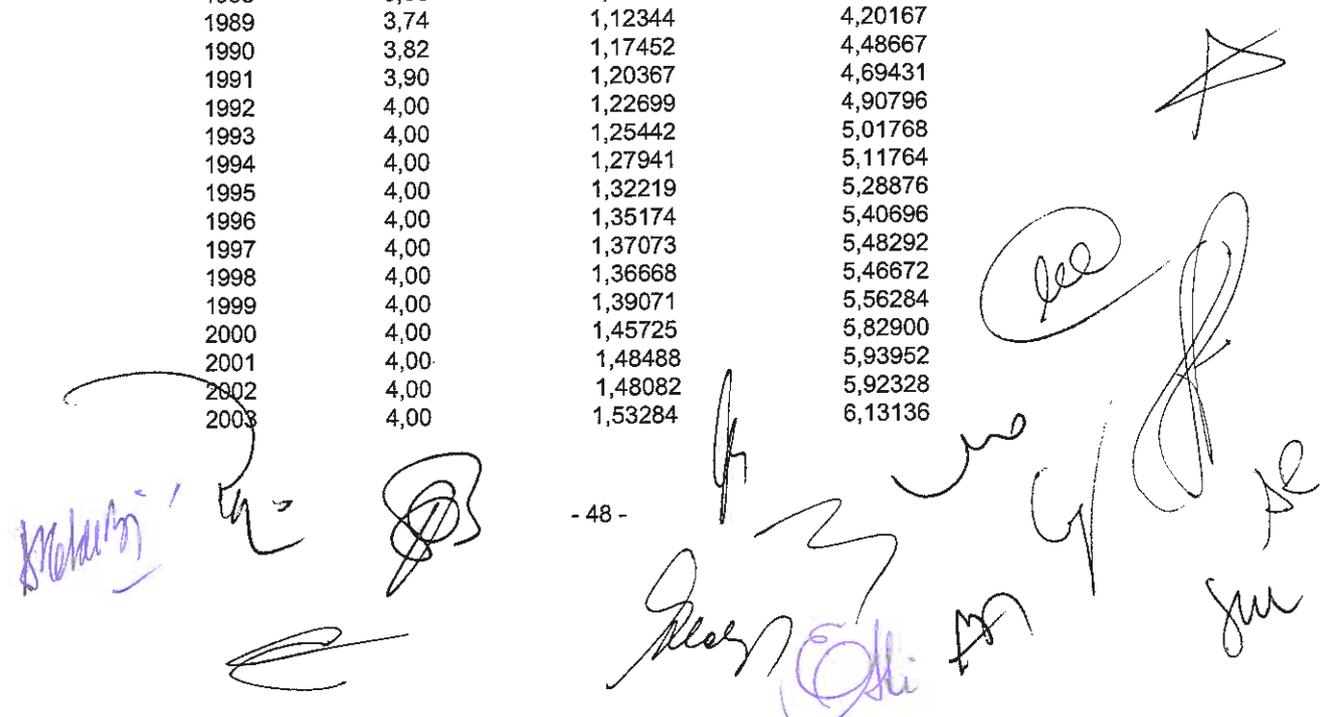
Resarcimiento de Cargas de Administración y Supervisión - Calculados en el equivalente de 50 dólares de los Estados Unidos de América por gigawatt-hora generado y medido en la central eléctrica, debido en partes iguales a la Administración Nacional de Electricidad - ANDE y a la Centrais Elétricas Brasileiras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

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 consume 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), siendo que a partir del ejercicio 2006, conforme a las Notas Reversales intercambiadas entre los Gobiernos del Paraguay y del Brasil el 8 de diciembre de 2005, se estableció que el monto constante en el ítem III.8 del Anexo "C" del Tratado, relativo a la Compensación por Cesión de Energía pase a ser multiplicado por el factor 5,10 (cinco enteros un décimo). Estos costos serán mantenidos constantes conforme a la fórmula establecida en la Nota Reversal n° 03, de acuerdo con los siguientes los factores de ajuste:

Año	Factor Original (A)	Factor de Ajuste (*) (B)	Factor Ajustado (AxB)
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



Año	Factor Original (A)	Factor de Ajuste (*) (B)	Factor Ajustado (AxB)
2004	4,00	1,59690	6,38760
2005	4,00	1,68959	6,75836
2006	4,00	1,76153	7,04610
2006	5,10	1,76153	8,98378
2007	4,00	1,81921	7,27684
2007	5,10	1,81921	9,27797
2008	4,00	1,94133	7,76534
2008	5,10	1,94133	9,90080
2009	4,00	1,85365	7,41460
2009	5,10	1,85365	9,45362
2010	4,00	1,92467	7,69868
2010	5,10	1,92467	9,81582

(\*) 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".

- Amortización de Préstamos y Financiamientos: Representa las obligaciones contractuales amortizadas, en el ejercicio, a las empresas e instituciones financieras en el Brasil y en otros países.
- Cargas Financieras de Préstamos y Financiamientos: Representan los montos de las cargas pagadas a las empresas e instituciones financieras en el Brasil y en el exterior, incurridos hasta la fecha del balance.

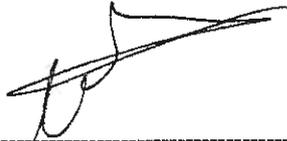
No son considerados los intereses capitalizados en el ejercicio y que están siendo incorporados al principal de la deuda, y su inclusión en el costo del servicio ocurrirá cuando sea efectuado el pago.

- 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, seguros, gastos de administración y generales.
- 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.



**ESTADOS CONTABLES**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**



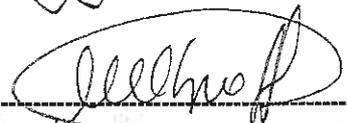
**GUSTAVO CODAS FRIEDMANN**  
Director General Paraguay Interino



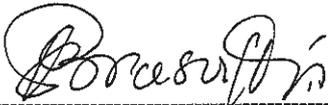
**JORGE MIGUEL SAMEK**  
Director General Brasileño



**GLADYS STELLA BENEGAS CRISTALDO**  
Directora Financiera Interina



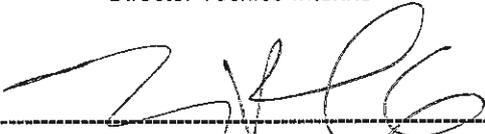
**MARGARET MUSSOIL-GROFF**  
Directora Financiera Ejecutiva



**RUBÉN ESTEBAN BRASA SOTO**  
Director Técnico Interino



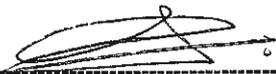
**ANTONIO OTÉLO CARDOSO**  
Director Técnico Ejecutivo



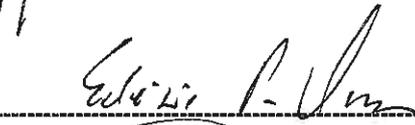
**EUSEBIO RAMÓN AYALA**  
Director Jurídico Ejecutivo



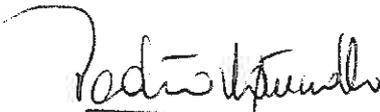
**JOÃO BONIFÁCIO CABRAL JÚNIOR**  
Director Jurídico



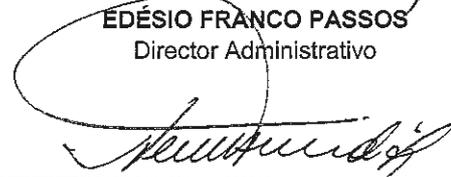
**CONSTANCIO MENDOZA ORTIZ**  
Director Administrativo Ejecutivo Interino



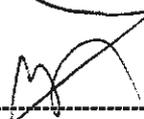
**EDÉSIO FRANCO PASSOS**  
Director Administrativo



**PEDRO BENJAMÍN MANCUELLO PÉREZ**  
Director de Coordinación Ejecutivo Interino



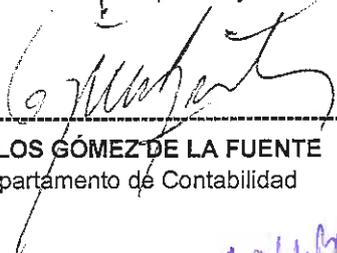
**NELTON MIGUEL FRIEDRICH**  
Director de Coordinación



**RAMÓN ELÍAS PÉREZ FERNÁNDEZ**  
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

