

MEMORIA ANUAL

2005





MEMORIA ANUAL 2005

INDICE



◆	Identificación de la Empresa	5
◆	Carta Informe del Presidente	7
◆	Administración Gestión 2005	8
◆	Informe de Gerencia	9
◆	Información Financiera	11
◆	Informe del Síndico	12
◆	Dictamen del Auditor Independiente	15
◆	Estados Financieros Auditados	16

IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA



OBJETO

De conformidad a su Estatuto, el objeto de Empresa Río Eléctrico es realizar diferentes actividades relacionadas con el rubro de electricidad, como ser: operación, generación, transmisión, distribución y venta de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional, así como en sistemas aislados, administrar, operar plantas de generación, sean estas termoeléctricas, hidroeléctricas y de otras formas de generación, manejar y ejecutar contratos de operación, de administración, concesión, riesgo compartido (Joint Venture), o cualesquier modalidad legal contemplada en las leyes bolivianas. También integran el objeto de la sociedad, la prestación de servicios profesionales y asesoría especializada, de ingeniería eléctrica y civil, financieros, económicos, contables, administrativos, legales y tributarios y otros, de conformidad con el Código de Comercio y cualesquier otra norma aplicable de la legislación boliviana.

CONSTITUCIÓN

Empresa Río Eléctrico, fue constituida como sociedad anónima en la ciudad de Cochabamba en la Notaria de Fe Pública N° 9, a cargo de la Sra. Aída Eliana Yapur Prado, según Testimonio N° 187, el 6 de junio de 1997. Son representantes legales de la Sociedad, el Presidente del Directorio, Sr. Enrique Herrera Soria y el Gerente General, Sr. Jorge Achá Mercado.

PROPIEDAD DE LA EMPRESA

Al 31 de diciembre de 2005, la composición accionaria de la Empresa es la siguiente:

	Porcentaje	Acciones
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	98,00%	14.700
Trabajadores accionistas y otros	2,00%	300
Total	100,00%	15.000

OPERACIÓN PLANTAS HIDROELÉCTRICAS DEL RÍO YURA (RC EVH- CMB)

Empresa Río Eléctrico, mediante contrato suscrito el 31 de mayo de 1999 con Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A., opera las Plantas Hidroeléctricas de Río Yura, en mérito al Contrato de Riesgo Compartido suscrito entre Empresa Eléctrica Valle Hermoso y la Corporación Minera de Bolivia, contrato mediante el cual se acordó ampliar, modernizar y comercializar el producto de la operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura, denominadas: Kilpani, Landara y Punutuma. Estas Plantas se encuentran en el Departamento de Potosí.

LICENCIA DE GENERACIÓN

Para cumplir con el rol de operador según el contrato suscrito con Empresa Eléctrica Valle Hermoso S. A., la sociedad cuenta con la respectiva licencia de generación, según



Resolución SSDE - SA N° 01/99, otorgada por las Superintendencias de Electricidad y Aguas. Dicha Licencia de Generación de Electricidad y Concesión de Aprovechamiento de Aguas en las Centrales Hidroeléctricas de Río Yura y sus afluentes tiene un plazo de 25 años.

El Contrato de Licencia de Generación y Concesión de Aprovechamiento de Aguas fue suscrito por la Empresa y las Superintendencias de Electricidad y Aguas el día 7 de octubre de 1999.

Cumpliendo con todos los requerimientos del Comité Nacional de Despacho de Carga, Río Eléctrico S.A. fue declarado Agente del Mercado Eléctrico Mayorista a partir del 1º de Mayo de 2001.

REGISTROS

La Sociedad esta registrada en FUNDEMPRESA con Matrícula N° 00013386, y el NIT de la sociedad es el N° 1023279023.

DOMICILIO LEGAL

La Sociedad tiene su domicilio legal en la ciudad de Cochabamba, Republica de Bolivia, sus oficinas principales están ubicadas en la calle Tarija N° 1425, Cochabamba. Teléfonos: (591 4) 4240544, 4247473, Fax: (591 4) 4285705, Email: central@evh.com.bo

CARTA INFORME DEL PRESIDENTE



Cochabamba, 24 de Febrero de 2006

Señores Accionistas,

De acuerdo a lo establecido en los Estatutos de la Sociedad, el Directorio somete a consideración de la Junta General Ordinaria de Accionistas la Memoria Anual de la Empresa correspondiente a la gestión 2005.

Nuevamente tenemos el agrado de presentar los Estados Financieros con un resultado positivo de Bs.647.371,33 que representa una rentabilidad sobre patrimonio de 20%.

En esta gestión, el contrato de operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura ha permitido obtener la mayor parte del resultado. El otro rubro de negocios de la sociedad, la prestación de servicios a terceros, ha tenido un desempeño modesto.

Desde el punto de vista operativo, las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura, han proporcionado el 1,54%. (62,5 GWh) de la energía inyectada al Sistema Interconectado Nacional y el 2,55%, (19,05 MW) de la potencia requerida por el mismo.

La puesta en servicio de la nueva línea Sucre-Punutuma ha consolidado la posición de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura como el principal generador de Potosí y del sur del país. Adicionalmente los grandes proyectos mineros: San Cristóbal y San Bartolomé han confirmado sus requerimientos de energía a futuro, lo cual ratifica la importancia de los proyectos de ampliación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura.

En ese sentido, me complace anticiparles que en la gestión 2006 se empezará las obras relacionadas con la ampliación de la Planta Punutuma y se concluirá el estudio de factibilidad de la Planta Cóndor, aguas Arriba de Kilpani.

Por otro lado, conjuntamente con Empresa Eléctrica Valle Hermoso y fundación PRODEM, los proyectos de apoyo social han sido fortalecidos y ampliados. Es particularmente destacable el éxito del programa de cría de truchas, que ha adquirido importancia departamental a partir de esta gestión.

Finalmente, como en años anteriores, quiero agradecer el apoyo de nuestros Directores, el esfuerzo de los ejecutivos y la dedicada labor de los empleados de la empresa.

Atentamente,

Enrique Herrera S.
Presidente



ADMINISTRACIÓN GESTION 2005

COMPOSICIÓN DEL DIRECTORIO Y SINDICATURA

Al cierre de la gestión 2005, el Directorio y la Sindicatura estuvieron conformados de la siguiente manera:

Directores Titulares:

Enrique Herrera Soria	Presidente
Patricio Kyllmann Diekellmann	Vicepresidente
Pablo Trigoso Venario	Secretario
Carlos Querejazu Ortiz	Director

Directores Suplentes:

Andrés Trepp Karlbaum
Jorge Achá Mercado
Marcial Iturri Mendieta
Fernando Ribero Guardia

Síndico Titular:

Mario Alberto Benavides

Síndico Suplente:

Daniela Pardo Valle

Principales Ejecutivos de la Empresa:

Gerente General	Jorge Achá Mercado
Gerente Administrativo Financiero	Víctor Hugo Mendizábal Vega
Gerente Plantas Hidroeléctricas Río Yura	Gonzalo Soto Medrano
Gerente Comercial	Fernando Joffre Erostequi

INFORME DE GERENCIA

RIESGO COMPARTIDO EVH - COMIBOL, OPERACIÓN PLANTAS HIDROELÉCTRICAS DEL RÍO YURA

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La energía eléctrica inyectada al Sistema Interconectado Nacional por las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura, durante la gestión 2005, alcanzó a 62,5 GWh, que corresponden al 1,54 % del total de la energía inyectada por todos los agentes del mercado que alcanzó a 4,070 GWh.

POTENCIA GARANTIZADA

En la gestión 2005, la demanda máxima en el Sistema Interconectado Nacional fue de 745,81 MW. Al cierre de la gestión, la capacidad de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura alcanzó a 19,05 MW equivalentes al 2,55 % de la demanda total del sistema. Es importante destacar que las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura, pese a la persistente sequía en la zona, cumplieron con el suministro al Sistema Interconectado Nacional de acuerdo a lo programado.

DISPONIBILIDAD DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN

Las plantas hidroeléctricas del río Yura, en la gestión 2005 presentaron los siguientes niveles de disponibilidad:

PLANTA	DISPONIBILIDAD	POTENCIA EFECTIVA (MW)
Kilpani	97,26 %	11,45
Landara	94,15 %	5,20
Punutuma	93,92 %	2,40

Fuente: Comité Nacional de Despacho de Carga- Estadísticas de Desempeño

OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO

Río Eléctrico, en cumplimiento del contrato que mantiene con Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A. para la operación y mantenimiento de las Plantas del Río Yura, ha continuado con dichas labores durante la presente gestión, ajustándose en lo posible a la planificación y presupuestos aprobados. Los mantenimientos previstos han sido realizados en su totalidad, en los tiempos establecidos, con excepción del mantenimiento anual del Sistema Punutuma que tuvo que ser diferido para septiembre pasado por los problemas sociales en la zona que impidieron su ejecución en el mes de mayo.

COORDINACIÓN EN LA IMPLEMENTACIÓN Y CERTIFICACIÓN DEL SIG

Dentro de los objetivos que el Grupo Empresarial Valle Hermoso se ha planteado la implementación del SISTEMA INTEGRADO DE GESTION (SIG), es decir lograr la certificación de los siguientes Sistemas en todas las unidades de negocios:





Sistema de gestión de la calidad 9001:2000.

Sistema de gestión ambiental NB ISO 14001.

Sistema de gestión en seguridad y salud ocupacional OHSAS 18001.

En consecuencia, durante la gestión, se ha iniciado un proceso de coordinación de los diferentes aspectos que involucran la aplicación de las normas mencionadas.

SERVICIOS PRESTADOS A TERCEROS

Los servicios prestados a terceros en la gestión 2005, fueron los siguientes:

- Ampliación Subestación Central ELFEC

Con la suscripción del Acta de Recepción Final el 5 de mayo de 2005, se dio por concluido el servicio prestado a ELFEC de la ampliación de la subestación Central, el monto total percibido por dicho contrato ascendió a US\$ 29.336,30.

- Supervisión de Subestaciones Eléctricas

Con la cancelación de la ultima planilla correspondiente a marzo 2005, los servicios prestados a Hansa - Siemens en la supervisión de las subestaciones eléctricas, dentro el proyecto Expansión al SIN de ISA Bolivia, se dio por concluido el trabajo. El monto por este servicio alcanzo a un total de US\$ 195.752,21.



INFORMACIÓN FINANCIERA

(Expresada en dólares americanos al 31 de diciembre de 2005 y 2004)

Balance general	2005	2004
Disponibilidades e inversiones temporales	206.247	425.784
Cuentas por cobrar clientes	4.015	28.510
Otros activos corrientes	275.274	131.236
Total activo corriente	485.536	585.530
Activo fijo neto de depreciación acumulada	2.591	1.488
Inversiones en otras sociedades	55.119	55.256
Total activo no corriente	57.710	56.743
Total Activo	543.246	642.274
Cuentas por pagar comerciales	28.093	44.728
Otros pasivos corrientes	54.372	130.640
Total pasivo corriente	82.465	175.368
Previsión para indemnizaciones	68.429	50.915
Total pasivo no corriente	68.429	50.915
Total Pasivo	150.894	226.283
Total Patrimonio	392.352	415.990

Estado de Ganancias y Perdidas	2005	2004
Comisión de comercialización	107.871	99.848
Prestación de servicios personales	338.193	296.799
Prestación de servicios a terceros	66.648	187.592
Ingresos financieros	7.505	7.619
Total ingresos	520.217	591.858
Servicios generales	281.974	315.245
Servicios especializados	143.483	156.135
Otros gastos	14.640	11.258
Total gastos	440.097	482.639
Resultado de la gestión	80.120	109.219



INFORME DEL SÍNDICO

La Paz, 09 de febrero de 2006

A los señores accionistas de
Río Eléctrico S.A.
Presente

Distinguidos señores:

En conformidad a lo establecido en el artículo N 335 del Código de Comercio, así como del artículo 67 de los Estatutos de Río Eléctrico S.A., informo a los señores accionistas sobre la labor realizada durante la gestión 2005

He asistido con voz, pero sin voto, a las reuniones de Directorio y Juntas Generales de Accionistas celebradas durante la gestión 2005.

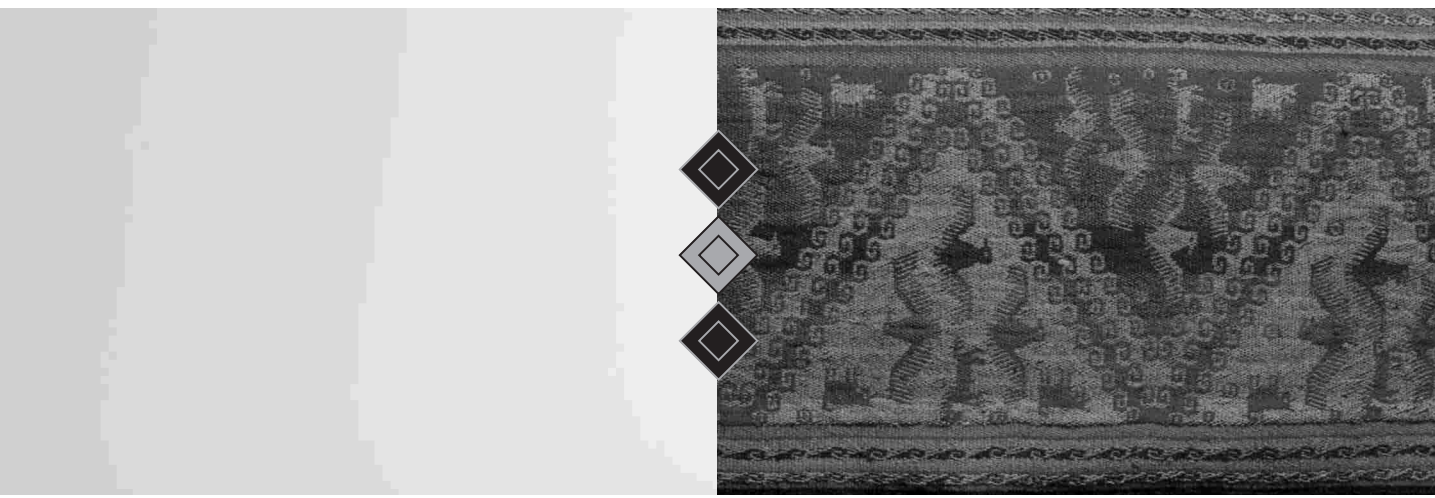
He verificado que se constituyeron las fianzas requeridas de los directores y síndicos, según lo dispuesto en el artículo N. 53 de los Estatutos de la institución.

He revisado los Estados Financieros de Río Eléctrico, así como el Dictamen de los Auditores Externos Acevedo - Deloitte al 31 de diciembre del 2005. Estos Estados Financieros son responsabilidad de la Gerencia de la Sociedad, correspondiéndome expresar una opinión sobre los mismos.

En mi opinión, los Estados Financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todo aspecto significativo la situación financiera de Río Eléctrico S.A.

Por lo anteriormente señalado, recomiendo a la Junta de Accionistas la aprobación de los Estados Financieros al 31 de diciembre del 2005.

Mario A. Benavides B.
Síndico Empresa Río Eléctrico S.A.



INFORME DE AUDITORIA EXTERNA

DICTAMEN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE



Cochabamba, Enero 16, 2006

A los señores
Directores y accionistas de
Empresa Río Eléctrico S.A. (RESA)
Cochabamba - Bolivia

Hemos examinado el balance general de la Empresa Río Eléctrico S.A. al 31 de diciembre de 2005, y los correspondientes estados de ganancias y pérdidas, evolución del patrimonio neto, y flujo de efectivo por el período comprendido entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de 2005 que se acompañan. Estos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), son responsabilidad de la gerencia de la sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros, basados en nuestra auditoria. Los estados financieros de Empresa Río Eléctrico S.A. al 31 de diciembre de 2004 fueron examinados por otros auditores cuyo informe al 11 de febrero de 2005, expresó una opinión sin salvedades sobre esos estados.

Efectuamos nuestro examen de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas en Bolivia. Esas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la auditoria para obtener razonable seguridad respecto a si los estados financieros están libres de presentaciones incorrectas significativas. Una auditoria incluye examinar, sobre una base de pruebas, evidencias que sustenten los importes y revelaciones en los estados financieros. Una auditoria también incluye evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones significativas hechas por la gerencia, así como también evaluar la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que nuestro examen proporciona una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, los estados financieros al 31 de diciembre de 2005 antes mencionados presentan razonablemente, en todo aspecto significativo, la situación patrimonial y financiera de la Empresa Río Eléctrico S. A., el resultado de sus operaciones, evolución del patrimonio neto y flujo de efectivo por el período comprendido entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de 2005 de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia.

ACEVEDO & ASOCIADOS
FIRMA INDEPENDIENTE
ASOCIADA A DELOITTE

Lic. Aud. Enrique Pastrana Dávila (Socio)
CDA-98-D27 / CAUB - 2934
N.I.T. 994668014

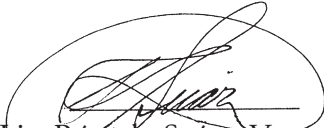


ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Expresado en bolivianos)

	Nota	2005	2004 (Reexpresado)
ACTIVO		Bs	Bs
Activo corriente			
Disponibilidades e inversiones temporales	4	1.666.474	3.440.338
Cuentas de clientes por cobrar	5	32.444	230.362
Crédito fiscal		28.449	26.148
Fondos con cargo a rendición de cuentas		5.553	-
Otras cuentas por cobrar	6	2.186.980	1.011.934
Seguros anticipados		3.231	22.304
Total activo corriente		3.923.131	4.731.086
Activo no corriente			
Inversiones con cotización en bolsa	7	445.360	446.465
Activo fijo neto		20.936	12.022
Total activo no corriente		466.296	458.487
Total Activo		4.389.427	5.189.573
PASIVO			
Pasivo corriente			
Proveedores	8	226.989	361.406
Deudas sociales y fiscales	9	428.147	584.909
Otras cuentas por pagar	10	11.178	470.661
Total pasivo corriente		666.314	1.416.976
Pasivo no corriente			
Previsión indemnizaciones		552.905	411.395
Total pasivo no corriente		552.905	411.395
Total Pasivo		1.219.219	1.828.371
PATRIMONIO			
Capital social	11	1.500.000	1.500.000
Reserva legal		166.634	122.618
Ajuste global del patrimonio		856.203	856.093
Resultado del ejercicio		647.371	882.491
Total patrimonio neto		3.170.208	3.361.202
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		4.389.427	5.189.573

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.


Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad


Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo
Financiero


Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General

ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Expresado en bolivianos)



	2005	2004 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Ingresos		
Ingresos varios	4.142.716	4.720.647
Ingresos financieros	60.639	61.564
Total ingreso	4.203.355	4.782.211
Gastos Operacionales		
Gastos administrativos	(3.564.949)	(3.904.404)
Total gastos de operación	(3.564.949)	(3.904.404)
Utilidad operativa	638.406	877.807
Otros ingresos		
Ajustes por reexpresión monetaria	8.965	4.684
Total otros ingresos	8.965	4.684
Resultado del ejercicio	647.371	882.491

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
*Gerente Administrativo
Financiero*

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General



ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO POR LOS PERÍODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1º DE ENERO Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Expresado en bolivianos)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	AJUSTE GLOBAL DEL PATRIMONIO	RESULTADOS ACUMULADOS	RESULTADOS DEL EJERCICIO	PATRIMONIO NETO
	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs
Saldos al 1º de enero de 2004	1.500.000	108.324	849.557	506.637	293.920	3.258.438
Reserva legal	-	14.294	-	-	-	14.294
Actualización del patrimonio	-	-	401	(14.695)	-	(14.294)
Reclasificaciones del patrimonio	-	-	-	(491.942)	(293.920)	(785.862)
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	880.307	880.307
Saldos al 31 de diciembre de 2004	1.500.000	122.618	849.958	-	880.307	3.352.883
Reexpresión del patrimonio	-	-	6.135	-	2.184	8.319
Saldos al 31 de diciembre de 2004, reexpresados	1.500.000	122.618	856.093	-	882.491	3.361.202
Saldos al 1º de enero de 2005	1.500.000	122.618	849.958	-	880.307	3.352.883
Reserva legal	-	44.016	-	-	-	44.016
Actualización del patrimonio	-	-	-	-	-	6.245
Distribuciones de utilidades	-	-	6.245	(880.307)	-	(880.307)
Reclasificación del patrimonio	-	-	-	880.307	(880.307)	-
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	647.371	647.371
Saldos al 31 de diciembre de 2005	1.500.000	166.634	856.203	-	647.371	3.170.208

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo
Financiero

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS PERÍODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1º DE ENERO Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Expresado en bolivianos)



	2005	2004 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Flujo de efectivo de actividades operativas		
Utilidad neta del ejercicio	647.371	882.491
Ajustes para reconciliar el resultado neto del ejercicio con el flujo proveniente de operaciones		
Depreciación	3.809	3.228
Previsión para indemnizaciones	214.021	104.721
	865.201	990.440
Cambios en activos y pasivos operativos		
Disminución (Incremento) en cuentas por cobrar EEVH	(2.651.014)	1.455.985
Disminución (Incremento) en otras cuentas por cobrar PHRY	1.011.934	(785.253)
Disminución (Incremento) en cuentas por cobrar clientes	197.917	(230.361)
Disminución (Incremento) en pagos adelantados	19.073	-
Disminución (Incremento) en otras cuentas por cobrar varios	(7.854)	-
(Disminución) Incremento en cuentas por pagar comerciales	(134.416)	(226.681)
Inversiones en otras sociedades	1.105	12.528
Incremento en otras cuentas por pagar	4.553	356.156
Incremento (Disminución) en deudas fiscales y sociales	(156.762)	252.883
Pago de beneficios sociales / Indemnizaciones	(72.512)	(98.439)
Total efectivo proveniente de actividades operativas	(922.775)	1.727.258
Flujo de efectivo de actividades de inversión		
Incremento en activos fijos	(12.722)	-
Total efectivo proveniente de actividades de inversión	(12.722)	-
Flujo de efectivo de actividades de financiamiento		
Distribución de dividendos	(838.367)	(493.163)
Total efectivo utilizado en actividades de financiamiento	(838.367)	(493.163)
Incremento neto de efectivo	(1.773.864)	1.234.095
Efectivo al inicio del ejercicio	3.440.338	2.206.243
Efectivo al cierre del ejercicio	1.666.474	3.440.338

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
*Gerente Administrativo
Financiero*

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

1. OBJETIVO Y ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

Mediante Testimonio No. 187 del 6 de junio de 1997, se constituye la sociedad anónima que girará bajo la razón social de Empresa Río Eléctrico Sociedad Anónima, cuyo objeto será el ejercicio de diferentes actividades relacionadas con el rubro eléctrico, como ser operación, generación, transmisión, distribución y venta de electricidad. La sociedad tendrá una duración de noventa y nueve (99) años.

La sociedad fue constituida con un capital autorizado de Bs 3.000.000 y un capital pagado de Bs 1.500.000, dividido en quince mil acciones ordinarias nominativas de un valor de Bs 100 cada una.

En fecha 25 de junio de 1997, la Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A. (EVH) firmó un contrato de Riesgo Compartido con la Corporación Minera de Bolivia (COMIBOL), relacionado con la administración y operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura - Riesgo Compartido, denominado PHRY - RC. Según el contrato, EVH es el adjudicatario y COMIBOL el propietario.

En fecha 31 de mayo de 1999, la Empresa Río Eléctrico S.A. (RESA) firmó con EVH un contrato de operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura - Riesgo Compartido, PHRY - RC.

Según escritura pública N° 196 de fecha 13 de noviembre de 2000, en fecha 1° de junio de 1999, mediante la resolución SSDE - SA N° 01/99, la Superintendencia de Electricidad y la Superintendencia de Aguas otorgaron a RESA, la licencia para la generación de electricidad en las centrales de Kilpani, Landara y Punutuma del Río Yura y la concesión para el aprovechamiento de aguas por un plazo de 25 años.

A partir del 1° de mayo de 2001, RESA fue declarado Agente del Mercado Eléctrico Mayorista.

El número de identificación tributaria (NIT) de la Sociedad en el Servicio de Impuestos Nacionales es el N° 1023279023 y el número de Matrícula de Registro de Comercio - FUNDEMPRESA es el N° 00013386 y licencia de funcionamiento de la Honorable Alcaldía Municipal de Cochabamba N° 10-1-361100-000001.

2. POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES

Los principios y prácticas contables más significativos aplicados por la sociedad en la preparación de sus estados financieros son:

a. Base técnicas y legales para la preparación de los estados financieros

Los estados financieros han sido presentados en conformidad a los principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia y para cumplir con disposiciones legales a las que está sujeta la Sociedad como ente independiente.



b. Ajuste a moneda constante

Los estados financieros han sido preparados en términos de moneda constante, reconociendo en forma integral los efectos de la inflación, siguiendo las disposiciones establecidas en la Norma de Contabilidad N° 3 del Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores de Bolivia. Para estos efectos, se ha considerado principalmente la variación del dólar estadounidense de Bs 8,06 y 7,84 a Bs 8,08 y 8,06 por US\$ 1 entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de 2005 y 2004 respectivamente, debitando y/o abonando a la cuenta de resultados "Ajustes por reexpresión monetaria".

Para fines comparativos, los estados financieros de Río Eléctrico S.A. al 31 de diciembre de 2004 se presentan reexpresados, considerando la variación del dólar estadounidense de un 0,248139 % en la gestión 2005 respecto a la gestión 2004, exceptuando las cuentas de patrimonio, las cuales se presentan en moneda nacional de acuerdo a los documentos de constitución.

c. Sistema de contabilidad

Mediante el sistema de contabilidad computarizado, mensualmente se obtienen estados financieros, los cuales sirven para la toma de decisiones y para una evaluación continua de las actividades realizadas por la Sociedad.

El sistema de contabilidad y los libros de compras y ventas IVA computarizados, fueron autorizados por la Administración Regional de Impuestos Internos de Cochabamba, con R.A. N° 534 de 29 de noviembre de 1995, y con R.A. N° 028/95 de 11 de octubre de 1995 de la Secretaría Nacional de Industria y Comercio.

El nuevo sistema computarizado denominado SAP - Bussines One, fue autorizado por FUNDEMPRESA mediante Resolución N° 41/05 de 27 de octubre de 2005.

d. Activo fijo

Los saldos iniciales, han sido actualizados, para este efecto, se ha considerado principalmente la variación del dólar estadounidense de Bs 8,08 y 8,06 por US\$ 1 entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de 2005.

Los activos fijos adquiridos a partir del 1° de enero de 2005 y 2004 fueron contabilizados al costo de adquisición, el mismo que fue ajustado al 31 de diciembre de 2005 y 2004 en función de la variación del dólar estadounidense, entre la fecha de compra y la de cierre.

La depreciación de los activos mencionados en los párrafos anteriores, se efectúa por el método de la línea recta, en cumplimiento al D.S. N° 24051 del 29 de junio de 1995.

Los gastos de mantenimiento, reparaciones y mejoras que no aumentan la vida útil de los bienes son cargados a los resultados del ejercicio en que se incurren.

e. Inversiones permanentes

Las inversiones en otras empresas están constituidas por 586 acciones de la Sociedad Hotelera Los Tajibos S.A., contabilizadas a su valor nominal.



f. Previsión para indemnizaciones al personal

En cumplimiento a disposiciones legales vigentes, la sociedad constituye una previsión para cubrir el pasivo con el personal al cierre del ejercicio, cierto o contingente, por indemnizaciones por años de servicios, equivalente a un sueldo por cada año trabajado. Este beneficio es exigible por el personal después de transcurridos cinco años, en el caso de retiro voluntario, o en cualquier momento, cuando el empleado es retirado sin causa justificada.

g. Patrimonio neto

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004, la sociedad ajusta las cuentas de patrimonio sobre la base de lo dispuesto en la Norma de Contabilidad N° 3 emitida por el CEN del Colegio de Auditores de Bolivia en fecha 16 de junio de 1994, actualizándolas en función de la variación en la cotización oficial del dólar estadounidense con relación al Boliviano. El ajuste correspondiente a las cuentas de capital y reservas se registra en la cuenta patrimonial "Ajuste global del patrimonio", y los ajustes correspondientes a resultados acumulados quedan expuestos bajo su misma denominación. La contrapartida de estos ajustes se registra en la cuenta de resultados "Ajustes por reexpresión monetaria".

De acuerdo con disposiciones legales y estatutarias, se debe destinar un 5% de la utilidad líquida de cada gestión, para constituir una reserva legal.

h. Resultados del ejercicio

El resultado del ejercicio se determina en base a los registros contables, realizando una clasificación de ingresos por venta de servicios, gastos de operación, otros ingresos, otros gastos y los resultados por reexpresión monetaria. Todas las cuentas de resultado son registradas en moneda constante.

En la determinación de los resultados del ejercicio, los valores históricos de los rubros de ingresos y gastos son actualizados en función a la cotización oficial del dólar estadounidense, conforme a lo establecido en la Norma Contable No. 3 del Colegio de Auditores de Bolivia. El ajuste correspondiente es debitado y/o abonado en la cuenta de resultados "Ajustes por reexpresión monetaria". Consecuentemente, el resultado es determinado a moneda constante.

3. CAMBIOS EN LAS POLÍTICAS Y PRACTICAS CONTABLES

Durante la gestión 2005 y 2004, no se efectuaron cambios en las políticas y prácticas contables aplicados por la sociedad.

4. DISPONIBILIDADES E INVERSIONES TEMPORARIAS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es la siguiente:



	2005	2004 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Caja		
Fondo fijo M/N Magaly Arce	-	1.557
Fondo fijo M/N S/E Central Elfec	-	8.045
Bancos Moneda Nacional		
Banco Nacional de Bolivia Cta. Cte. 3000081581	91.953	57.216
Bancos Moneda Extranjera		
Banco Nacional de Bolivia Cta. Cte. 3400024234	579.050	359.757
Inversiones Temporarias		
Nacional SAFI fondo de inversión 8172730	576.803	972.574
Reportos Panamerican Securities S.A.	418.668	2.041.189
Totales	1.666.474	3.440.338

5. CUENTAS DE CLIENTES POR COBRAR

La composición de esta cuenta al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es la siguiente:

	2005	2004 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Bolinter	24.428	48.669
Hansa Ltda.	8.016	181.693
Totales	32.444	230.362

6. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es la siguiente:

	2005	2004 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Cuentas por cobrar empresas vinculadas en ME - EVH	2.186.980	-
Cuentas por cobrar varios ME - PHRY RC	-	1.011.934
Totales	2.186.980	1.011.934



7. INVERSIONES CON COTIZACIÓN EN BOLSA

Las inversiones están compuestas por 586 acciones en la sociedad hotelera Los Tajibos S.A., registradas a su valor nominal de Bs 760 cada una, haciendo un total de Bs 445.360 y Bs 446.465 (reexpresado) al 31 de diciembre de 2005 y 2004 respectivamente.

8. PROVEEDORES

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es la siguiente:

	2005	2004
	Bs	(Reexpresado) Bs
Banco Nacional de Bolivia Cta. 300-0081581	56	325
Gross Basta S.R.L.	-	(406)
Aries	-	331
Aerosur - Aries	-	496
Acevedo & Asociados	32.320	-
Espinoza Teófilo	-	(10.025)
Lloyd Aéreo Boliviano - Aries	-	331
Morales Reinoff Guillermo	-	19.124
Personal eventual	-	30.083
Quiroz Montaña Henry Antonio	-	9.563
Reinaga Alcocer José Fernando	-	19.124
Vargas Medinacelli Jaime Wilson	-	14.344
Villegas Waldo	-	15.300
Benavides Mario Alberto	-	1.616
PricewaterhouseCoopers	-	14.140
Alvarado Aguilar Jaime Alcidez	-	19.124
Sociedad Hotelera Los Tajibos S.A.	145	-
Martínez Lucas Hugo	-	19.124
Rojas Ríos Jaime	-	14.344
Beramendi Hugo	194.468	194.468
Totales	226.989	361.406

9. DEUDAS SOCIALES Y FISCALES

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es la siguiente:

	2005	2004
	Bs	(Reexpresado) Bs
Deudas sociales		
Sueldos por pagar - líquido pagable	102.851	92.106
Subsidios por pagar - PIL Andina	2.200	2.647
Prima sobre utilidades	158.990	134.769



Aportes por pagar - Caja Nacional de Salud	15.321	13.388
Aportes por pagar - AFP Previsión BBV	24.392	21.314
Descuentos del personal - Cacsel aportes 4%	6.014	5.263
Descuentos del personal - Cacsel cuota mensual	8.969	5.884
Descuentos del personal - Cacsel préstamos	7.761	6.987
Descuentos del personal - multas	2.348	2.030
Descuentos del personal - pulpería	7.028	7.713
Retenciones judiciales	240	241
Descuentos varios	485	1.802
Deudas Fiscales		
Impuesto al valor agregado débito fiscal	70.795	213.030
Impuesto al valor agregado débito fiscal por asignar	-	11.148
Impuesto a las transacciones	16.467	49.775
Retenciones por pagar RC-IVA dependientes	12	299
Retenciones por pagar RC-IVA independientes	420	-
Retenciones por pagar impuesto a las transacciones	824	3.196
Retenciones por pagar impuesto a las utilidades	3.030	13.317
Totales	428.147	584.909

10. OTRAS CUENTAS POR PAGAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es la siguiente:

	2005	2004 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Dividendos por pagar en ME	11.178	6.626
Cuentas por pagar empresas vinculadas MN - EVH	-	412.902
Cuentas por pagar empresas vinculadas ME - EVH	-	51.133
Totales	11.178	470.661

11. CAPITAL SOCIAL

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2005 y 2004, es la siguiente:

Accionistas	Numero de acciones Bs	Valor nominal Bs	Capital social Bs	Porcentaje de participación (%)
Empresa Eléctrica Valle Hermoso	14.700	100	1.470.000	98%
Otros accionistas	300	100	30.000	2%
Totales	15.000	100	1.500.000	100%



12. AJUSTES POR REEXPRESIÓN MONETARIA

Al 31 de diciembre de 2005, el saldo de esta cuenta resulta de la compensación de los débitos y créditos, por contrapartida de la actualización de los activos, pasivos y patrimonio en aplicación del contenido del D.S. 24051 de 29 de junio de 1995. De este procedimiento en la gestión 2005 y 2004 ha resultado una utilidad de Bs 8.965 y Bs 4.684 (reexpresado) respectivamente.

13. CONTINGENCIAS

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004, la sociedad no presenta contingencias.

14. HECHOS POSTERIORES

No se han producido con posterioridad al 31 de diciembre de 2005 y hasta la emisión del presente informe, hechos o circunstancias que afecten en forma significativa los estados financieros del ejercicio terminado a esa fecha.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
*Gerente Administrativo
Financiero*

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General



CALLE TARIJA N° 1425
TEL.: (591-4) 4240544 / 427473 / 4242898
FAX: (591-4) 4115195 - 4286838
CASILLA 5645
e-mail: central@evh.com.bo
COCHABAMBA - BOLIVIA