



INFORME DE ADMINISTRACION 2007

1. BASE LEGAL

El presente informe de Administración se presenta de acuerdo a lo contemplado en la Ley de Compañías y específicamente siguiendo los lineamientos establecidos por la Resolución # 92.1.4.3.0013 de Superintendencia de Compañías publicada en el Registro Oficial 44, 13-X-92, mediante la cual se describen los requisitos mínimos a ser contemplados en este tipo de informes.

2. ADMINISTRADOR

Durante el presente ejercicio económico, la empresa ha sido administrada por dos representantes legales: a) Lcda. Graciela Abraham M. hasta el día 16 de Abril del 2007. b) Ing. Eduardo Barredo H. a partir del 16 de Abril del 2007 hasta el 31 de Diciembre del 2007.



3. ANTECEDENTES

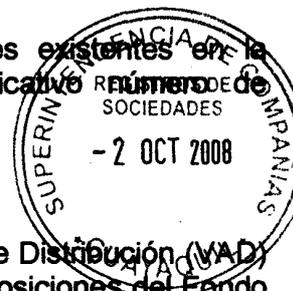
Cuando asumí las funciones de Presidente Ejecutivo de EMELGUR, la empresa se encontraba en una situación muy delicada patrimonialmente, como consecuencia de un proceso de deterioro de todos sus indicadores, agudizado a partir del año 1999. En ese año se inició la aplicación del modelo marginalista en el sector eléctrico, que para empresas como EMELGUR significó un duro golpe, que unido a una serie de deficiencias en la gestión empresarial, colocaron a EMELGUR a punto de colapsar en el 2004. A partir de ese año, los indicadores de pérdidas de energía, recaudación, abonados por trabajador, entre otros, empezaron a mejorar, aunque muy lentamente, por lo que el principal desafío de esta administración es acelerar el proceso de recuperación, particularmente en el tema de pérdidas de energía, que es el de principal impacto en la economía de la empresa.

Una de las causas principales para la limitada acción en reducción de pérdidas fue la escasez de recursos económicos, corregida en gran medida con la aplicación de cambios en la distribución de la recaudación de la empresa, al asignársele, a partir de agosto del 2007, un fondo especial para reducción de pérdidas técnicas, provenientes de una disminución de pagos a los suministradores de energía.

Los rubros que a mi criterio incidían significativamente en el deterioro financiero y societario de la empresa eran principalmente los siguientes:

- Muy elevadas cuentas por pagar a proveedores, destacándose entre ellos quienes nos suministraron energía.
- Pérdidas de energía en el orden del 38 %, de las cuales casi el 75% eran pérdidas comerciales que se tradujeron en cuantiosas pérdidas económicas.
- Tarifas no acordes con los costos de compra de energía.
- Índices de recaudación deficientes, agravados por una falta de conciliación adecuada y un oportuno cruce de cuentas con entidades oficiales.
- Altos índices de cartera vencida.

A pesar de los hechos expuestos y de las complicaciones existentes en la empresa, durante el año 2007 se corrigieron un significativo número de obligaciones y/o tareas pendiente.



4. OBJETIVOS

En primer lugar es relevante precisar que el Valor Agregado de Distribución (VAD) calculado para EMELGUR es 50.25 %. Sin embargo, por disposiciones del Fondo de Solidaridad y con la finalidad de poder ayudar a las empresas de Distribución a salir del déficit que mantienen, entre otras causas, por las altas pérdidas de energía, de ese 50,25% se destinó el 17% para financiar el plan de acción direccionado al "Programa de Reducción Pérdidas No Técnicas", y el 3% para cancelar deudas pendientes a TRANSELECTRIC, lo que tiempo atrás servía para cancelar deudas pendientes al Mercado Eléctrico Mayorista, MEM.

Lo anterior nos ha permitido conseguir parte de nuestros objetivos en el área comercial, específicamente en lo relacionado al "Programa de Reducción de Pérdidas No Técnicas" y en menor escala, pero con mucha responsabilidad, en las áreas financiera y técnica.

La Junta General de Accionistas se reunió en diez ocasiones durante el 2007:

- Enero 8, Febrero 22, Abril 9, Abril 16, Abril 30, Julio 13, Agosto 13, Agosto 30, Septiembre 26 y Diciembre 17.

El Directorio de la Compañía se reunió en dieciocho ocasiones durante el año 2.006:

B

- Enero 29, Marzo 14, Marzo 23, Abril 2, Abril 12, Mayo 8, Mayo 16, Mayo 23, Junio 12, Julio 27, Agosto 27, Septiembre 4, Octubre 2, Octubre 26, Noviembre 21, Diciembre 4, Diciembre 18 y Diciembre 21.

Gracias al apoyo prestado por el Directorio durante el ejercicio económico del 2007, la Administración pudo avanzar en temas relevantes como por ejemplo los siguientes:

- Adquisición de 40.000 medidores destinados al "Plan de Reducción de Pérdidas No Técnicas de Energía".
- Adquisición de 55.000 cajas protectoras de medidores destinadas al "Plan de Reducción de Pérdidas No Técnicas de Energía".
- Adquisición de 660.000 metros de cables para acometidas de clientes, destinadas al "Plan de Reducción de Pérdidas No Técnicas de Energía".
- Adquisición de 69 bancos de capacitores a fin de evitar penalizaciones por bajo factor de potencia.
- Reforma al Reglamento de Adquisición de Bienes y Prestación de Servicios, incluyendo entre otros temas, la posibilidad de realizar alianzas corporativas con otras empresas, para el inicio de procesos de contratación conjuntos.

Adicionalmente, entre los objetivos propuestos y alcanzados durante el año 2.007 podemos destacar los siguientes:

SANEAMIENTO DE LA SITUACIÓN CONTABLE – FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA:

Se continuó con la depuración y fortalecimiento técnico y contable, para una mejor estructuración de los Estados Financieros, los mismos que al 31 de Diciembre del 2007 presentan un mejoramiento significativo en cuanto a la aplicación de las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, pues se avanzó con las depuraciones, conciliaciones, reclasificaciones y ajustes en las diferentes cuentas del Balance General y Estado de Pérdidas y Ganancias de la Compañía.

Se continuó con la suscripción de convenios de pago, específicamente con las generadoras de energía, lo que ha facilitado la firma de contratos PPA's que mejoran nuestro costo de compra.



RECAUDACIÓN

La recaudación del año 2007, por venta de energía (sin otros ingresos propios y sin tasas e impuestos), cortada al 31 de diciembre, fue de US \$ 49.7 millones, lo cual representó el 90.26% de la facturación total por venta de energía.

En relación al año 2006, este índice se ha visto afectado por el cruce de cuentas pendiente de realizar a través de convenio EMELGUR, CEDEGE e HIDRONACIÓN, que permitirá adicionalmente reducir una cartera vencida de US\$ 3,129,158.18 millones solo por venta de energía suministrada al servicio TRASVASE-CEDEGE.

Cabe indicar que el índice de recaudación se vio favorecido en el año 2006 por la realización de este cruce, respaldado en el convenio suscrito.

La tendencia de crecimiento promedio anual a nivel de recaudación durante los últimos años fue la siguiente:

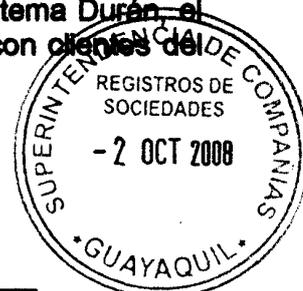
Tasa de Recaudación por venta de energía (%)
(sin otros ingresos propios ni tasas e impuestos)

DESCRIPCION	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
INDICE DE RECAUDACION (% DE FACTURACION)	75.37%	83.72%	81.00%	115.06%	87.84%	97.34%	90.26%

CONVENIOS Y ACUERDOS DE PAGO

Al 31 de diciembre de 2007, el monto de los acuerdos o convenios de pago, con tasas e impuestos, acumularon una cifra de US \$ 8.6 millones. Considerando un promedio de 28% de tasas e impuestos, el monto de los acuerdos o convenios de pago, sin tasas e impuestos, estaría en torno a US \$ 6,72 millones.

Del monto total anotado, el 46.1% fue suscrito con clientes del sistema Durán, el 30.3% con clientes del sistema Daule y el 23.6% fue convenido con clientes del sistema Quevedo, según el siguiente detalle:



Monto de Convenios y Acuerdos de Pago
(Millones USD)

SISTEMA	MONTO (MILL. USD) (*)	%
DURAN	3,97	46,1%
DAULE	2,60	30,3%
QUEVEDO	2,03	23,6%
TOTAL	8,60	100,0%

(*) Incluye tasas e impuestos

β

Variación del Monto de Convenios y Acuerdos de Pago
Incluye tasas e impuestos
(Valores en millones de dólares)

SISTEMA	MONTO (Convenios/Acuerdos)		T/C (%)
	2006	2007	
DURAN	3,97	3,97	0,00%
DAULE	2,24	2,60	16,07%
QUEVEDO	2,21	2,03	-8,14%
TOTAL	8,43	8,60	2,02%

RECAUDACIÓN EN INSTITUCIONES FINANCIERAS

La recaudación en Bancos, Servipagos y Western Union en el año 2007 fue de US\$ 14,209,679.28 valor que corresponde al 20.24% de la recaudación del año incluyendo tasas e impuestos, incrementándose el 42% con respecto al mismo período del año anterior.

Se observa que la Institución de mejores resultados fue el Banco Bolivariano con una participación del 48.6%, seguido del Banco de Guayaquil con 27.4%.

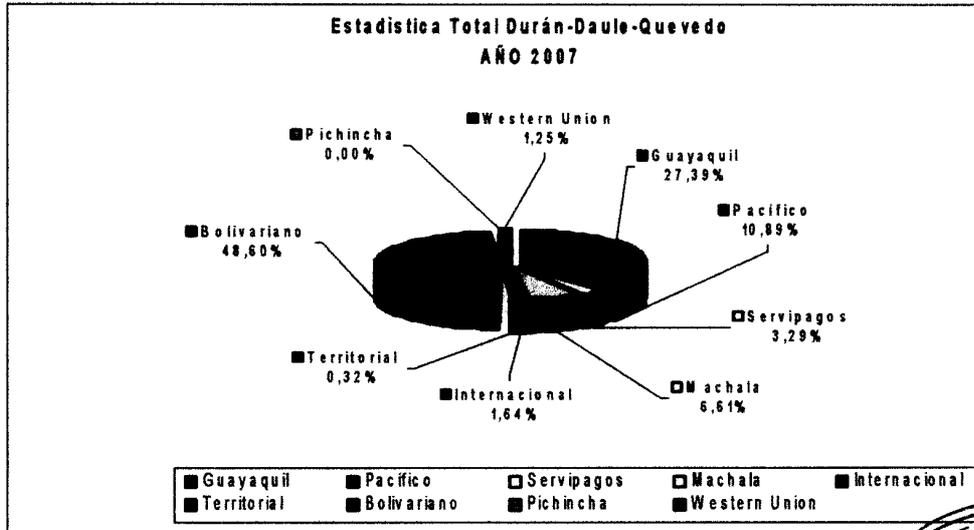
A continuación se muestra el detalle:

Recaudación en Instituciones Financieras (US\$)
Año: 2007

BANCOS	TOTAL	PORCENTAJE
GUAYAQUIL	3.892.532,79	27,4%
PACIFICO	1.547.740,93	10,9%
SERVIPAGOS	466.910,23	3,3%
MACHALA	939.373,06	6,6%
INTERNACIONAL	232.508,60	1,6%
TERRITORIAL	46.129,18	0,3%
BOLIVARIANO	6.905.917,85	48,6%
PICHINCHA	351,83	0,0%
WESTERN UNION	178.154,81	1,3%
TOTAL	14.209.679,28	100,00%



B



PRINCIPALES ACTIVIDADES REALIZADAS PARA EL MEJORAMIENTO DE LA RECAUDACION Y REDUCCION DE CARTERA VENCIDA

- La Gestión de corte de servicio de los tres Sistemas se la efectuó con una planilla vencida (Art. 24 Reglamento Sustitutivo del Reglamento del Servicio de Electricidad – Decreto Ejecutivo No. 796 del 10 de noviembre de 2005).
- A partir de la emisión de agosto-07 (Consumo julio-/07) se aplica el subsidio Tarifa de la Dignidad a los clientes de consumo residencial hasta 130 kWh/mes, lo que representa aproximadamente un monto de US\$ 360,000.00 por mes, que debe ser cancelado por el Ministerio de Finanzas a la empresa, el mismo que de ser oportuno mejora el índice de recaudación. Paralelamente, al obtener los clientes de bajos recursos económicos una tarifa accesible, mejora también la respuesta de pago por el servicio de energía eléctrica.
- Se dio paso al congelamiento de deudas a los clientes residenciales de escasos recursos económicos con consumos hasta 250 kWh cortadas a la emisión de junio/07, quedando estas deudas suspendidas al cobro para su posterior revisión y proceso de auditoría externa.

De igual manera que lo indicado sobre los beneficios de la aplicación del subsidio Tarifa de la Dignidad, la congelación de las deudas acumuladas ha provocado una mejor respuesta de pago de los clientes de la tarifa residencial.

- Se incorporó a la recaudación externa a Western Union con 128 puntos de Recaudación que operan principalmente en los supermercados AKI y TIA en todo el país, de los cuales 13 están ubicados dentro de nuestra área de concesión, lográndose resultados positivos ya que al final del presente año, este ente se ubicó entre las cuatro instituciones financieras y de servicios que más recaudación obtuvo.



B

- Firma de 8.908 Acuerdos y Convenios de Pago automatizados en el Módulo del Sistema Comercial (SYSCOE) para reestructurar deudas hasta por seis años en sectores de bajos ingresos económicos quienes no podían honrar sus deudas de otra forma.
- Readequación de las oficinas de servicio al cliente y recaudación de la Agencia Durán Centro y en julio/07 se reabrió la oficina de Servicios a Clientes y Recaudación en el Centro Comercial Rio Plaza, para la oportuna atención de los clientes de la zona.
- Para fortalecer la Gestión de Cobranzas en clientes de extrema morosidad, en septiembre 2007 se suscribió contrato # 44-07 con el Abg. Juan Carlos Carnigniani, con el objeto de realizar cobros jurídicos a través de demandas civiles y penales a 15 usuarios con cartera vencida de años anteriores que superan los USD 400,000.00.

REDUCCIÓN Y CONTROL DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA

Durante el 2007 EMELGUR registró pérdidas por 315,204,683 kWh. equivalentes al 35.79% de la energía disponible, esto es 2.05 puntos porcentuales menos que el año anterior (37.84%).

A pesar de los restringidos recursos económicos para la implementación del Programa de Reducción de Pérdidas de Energía, con personal de EMELGUR se han mantenido los limitados operativos de control de hurto de energía, y se han construido redes preensambladas en unos pocos proyectos, habiéndose emprendido las siguientes acciones:

- Instalación de 18 medidores totalizadores en baja tensión y media tensión en urbanizaciones, centros comerciales y edificios, con demandas superiores a 100 kW.
- Revisión y toma de correctivos en 264 instalaciones eléctricas de clientes especiales, así como revisión de instalaciones eléctricas a 1.216 clientes de alto consumo de la zona urbana Puntilla - Samborondón y 10.493 medidores de la clientela masiva urbana.
- Puesta en operación del sistema de medición centralizada en el sector 2D de la ciudadela Primavera II: cambio de 607 m. de baja tensión, 150 kVA en transformadores y 119 medidores electrónicos con capacidad de comunicación vía Palm, radio-modem y GPRS.
- Control mensual del consumo de 9 Grandes Consumidores y 3 Consumos Propios: Se recuperaron 69.881 kWh en PRONACA (Buena Fe); 571.400 kWh en PROMARISCO y 1,981.327 kWh en PROCARSA.



B

CLIENTES NO REGULADOS

Al cierre de 2007 los Grandes Consumidores en el área de concesión de EMELGUR fueron los siguientes: EXPALSA, PROMARISCO, PLASTIEMPAQUES, PLASTIGAMA, PRONACA (Durán y Quevedo), ECUAPLANTATION, PROCARSA, INTERAGUA y GISIS S.A. Este último, se constituyó en Gran Consumidor en el 2007, mientras que los clientes AVICOLA SAN ISIDRO, INCUBADORA ANHALZER, y ENERMAX S.A. (Supermaxi) mantuvieron su condición de AUTOPRODUCTORES (CONSUMO PROPIO).

Los principales parámetros de los dos últimos años inherentes al mercado no regulado de EMELGUR fueron los siguientes:

Mercado No Regulado Período: 2006-2007

				CONSUMO(MWh)(*)						TARIFA (cUsd/kWh) (*)		
				2006	2007	(%)				2006	2007	(%)
DURAN	8	9	12.5%	83,276	94,304	13.2%	337,935	332,998	-1.5%	0.41	0.35	-13.0%
DAULE	2	2	0%	3,757	5,625	49.7%	73,625	108,707	47.6%	1.98	1.93	-1.4%
QUEVEDO	1	1	0%	6,487	7,981	23.4%	112,029	125,893	12.4%	1.73	1.58	-8.9%
				93,520	107,910	15.4%				0.66	0.53	-8.1%

(*) No incluye el consumo e importe por reconocimiento de pérdidas de energía en las líneas de distribución de la energía demandada por Traselectric para Interagua en el año 2006.

INSTALACIÓN Y CAMBIO DE MEDIDORES

Durante el ejercicio económico del año 2007, se incorporaron al sistema de facturación de EMELGUR a 18.835 nuevos clientes, habiéndose efectuado la instalación y/o cambio de 9.866 medidores en clientes que tenían servicio convenido o con equipos de medición en mal estado.



LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN, SUBESTACIONES Y LÍNEAS Y REDES DE DISTRIBUCIÓN

Entrada en operación de la Subestación Villa Club de 5/6.25 MVA.

Entrada en operación del transformador de potencia de 10/12.5 MVA en la S/E Buena Fé. (Convenio con PRONACA).

Cambio del transformador de potencia de 10/12.5 MVA en la Subestación Pedro Carbo.

Cambio del transformador de potencia de 5 MVA en la Subestación Balzar, con el fin de reparar el transformador de dicha subestación.

Mantenimiento y reparación de 70 transformadores de distribución de diferentes capacidades, con compañías contratistas.

Cambio de Bancos de Baterías del patio de la Subestación Quevedo Sur de baterías tipos automotrices a baterías de tipo estacionarias.

Cambio de banco de baterías de la Subestación Balzar.

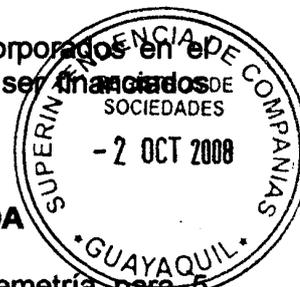
FERUM

Se impulsó la contratación de los proyectos aprobados para el 2007; habiéndonos topado con algunos inconvenientes en la ejecución del Programa 2007.

Los hechos en mención permitieron concluir con 11 proyectos de los 43 proyectos contemplados en el Plan de Obras FERUM 2007.

Con este Plan de Obras se ha logrado dar servicio y atender a 3.417 abonados en las diferentes zonas rurales y urbanos marginales de los Sistemas Durán, Daule y Quevedo; construyendo para el efecto 27.4 Km de Línea de Media Tensión, 6.5 Km de baja tensión, instalándose 330 KVA en transformadores de distribución de diferentes capacidades e instalando 61 luminarias de vapor de sodio de 100 w. en alumbrado público.

Actualización y determinación de nuevos proyectos para ser incorporados en el Plan de Obras de Subtransmisión presentados al CONELEC a ser financiados con fondos del FERUM.



SISTEMAS DE TELECOMUNICACIONES, TELEMETRÍA Y SCADA

Implementación y puesta en operación de un Sistema de Telemetría para 5 transformadores de potencia con sus respectivas alimentadoras para las Subestaciones Durán Sur, Tenis, Pedro Carbo, Daule y Quevedo Sur.

Contratación de estudios para proveer servicio de banda ancha por la red eléctrica; considerando el aprovechamiento de la infraestructura de subtransmisión, subestaciones y reestructurando los sistemas de comunicaciones actuales para desarrollar la infraestructura adecuada para cumplir con el objetivo del estudio.

Adjudicación de tres RTU's nuevas y equipos de comunicación para el sistema Scada.

Mantenimiento preventivo y correctivo al Sistema de Comunicaciones de Voz y Datos del Scada.

ALUMBRADO PÚBLICO, MANTENIMIENTO Y REPARACIONES

Instalación de nuevas luminarias y rehabilitación de otras, habiéndose cambiado lámparas y fotocélulas en las siguientes cuantías:

Sistema	Luminarias		Cambio	
	Rehabilitadas	Nuevas	Lámparas	Fotocélulas
Durán	4,634	494	1,946	1,753
Daule	2,263	306	1,701	1,165
Quevedo	2,405	750	2,038	1,353
Total	9,302	1,550	5,685	4,271

Construcción de la primera etapa de las Oficinas-Laboratorio-Taller de Alumbrado Público con un área de 104 m2, actualmente en uso.

Recaudación de un promedio de \$US 60.000 de las empresas que alquilan postería de EMELGUR para llevar sus redes de fibra óptica para prestar servicios de TV Cable, comunicaciones ó transmisión de datos.

AMBITO HUMANO Y ADMINISTRATIVO

Análisis del perfil de cargos y de la capacidad del trabajador para realizar sus actividades corporativas tendientes al mejoramiento de su desempeño mediante la capacitación.

Redistribución de personal, observando la necesidad de la empresa, de cubrir las necesidades de las áreas operativas, y reducción del índice de pago por concepto de horas extras y de liquidaciones vacacionales, explicados en parte por dicha redistribución.

Extensión de la aplicación de controles de asistencia al personal de los sistemas operativos de la empresa mediante el módulo del reloj biométrico.

Mantenimiento de las buenas relaciones obrero-patronales, mediante la aplicación ordenada y oportuna del Reglamento Interno y del Contrato Colectivo.

Reorganización de procedimientos de control para monitorear gastos en limpieza, seguridad y mantenimiento y reparación del parque automotor.

DESARROLLO INFORMÁTICO

Con la Dirección de Sistemas se llevaron a cabo el desarrollo e implementación de módulos de acuerdo a requerimientos definidos y consensuados con los usuarios principales, en función de la infraestructura informática.



- Implementación del módulo de corte y reconexión en Daule.
- Desarrollo e implementación de programas complementario en módulo de Convenios.
- Implementación del módulo de Fondo Rotativo en Daule y Quevedo.
- Desarrollo de procedimientos para módulo de Reclamos.
- Implementación del módulo de facturación de clientes No regulados (Grandes Consumidores).
- Desarrollo de procesos complementarios para emisión de reportes gerenciales, correspondientes a la base de datos resumida de la aplicación Comercial

5. CUMPLIMIENTO DE NORMAS SOBRE PROPIEDAD INTELECTUAL Y DERECHOS DE AUTOR.

Sobre este particular, indicamos que la base de datos que utilizamos es INFORMIX, cuyas licencias nos permiten operar las aplicaciones Comercial, Financiera y de Recursos Humanos, en Servidores bajo Sistemas Operativos AIX y Linux.



6. SITUACIÓN DE LA COMPAÑÍA

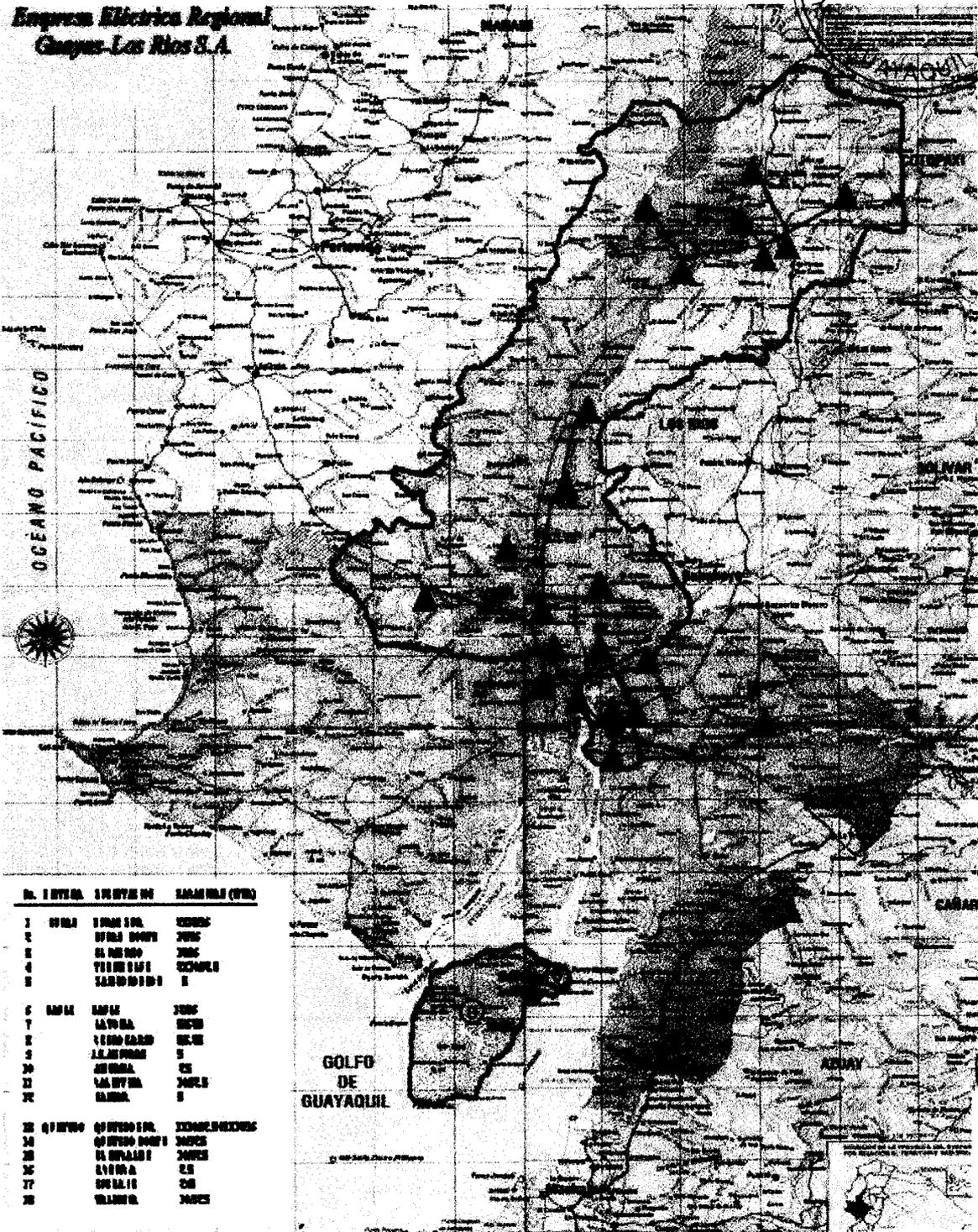
AREA DE CONCESIÓN: El área de servicio de EMELGUR cubre a poblaciones que pertenecen a 25 cantones de 4 provincias, conforme lo siguiente: En la Provincia GUAYAS; 14 cantones Durán, Samborondón, Salitre, Daule, Lomas de Sargentillo, Pedro Carbo, Santa Lucía, Palestina, Colimes, Balzar, El Empalme, Isidro Ayora, Nobol, y la parroquia Puná del Cantón Guayaquil.

En la Provincia de LOS RIOS, los cantones Quevedo, Buena Fe, Valencia, Mocache y parte de Baba, Vinces, Palenque y Ventanas; en la Provincia del COTOPAXI, parte de los cantones La Maná y Pagua; en la Provincia de MANABI, el suroriente del cantón Pichincha.

El área total de servicio cubre 10.511 km², de los cuales el 75% pertenecen a la provincia del Guayas, el 24% a la provincia de Los Ríos y el 1% a otras provincias. Dicha superficie tiene una población estimada de 1'082.093 habitantes y presenta una densidad poblacional de 103 habitantes/km².

B

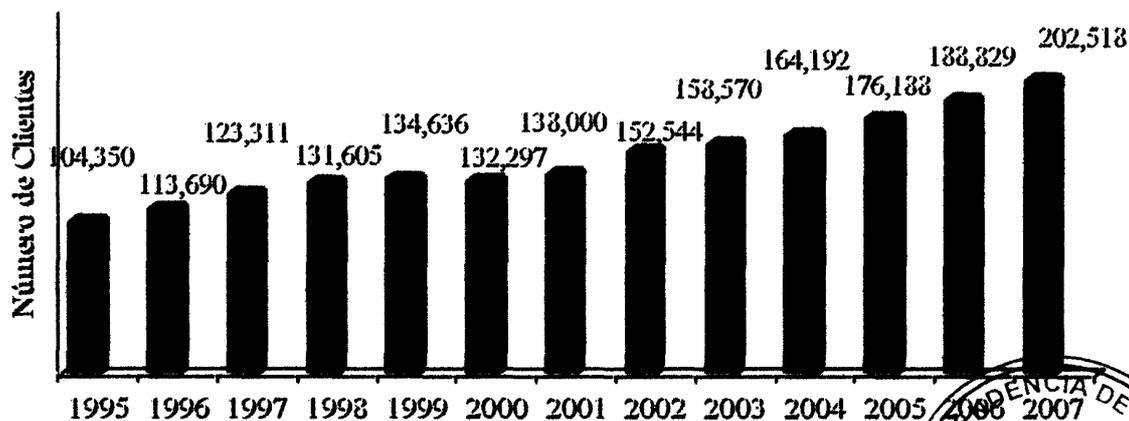
Área de concesión de EMELGUR



B

NÚMERO DE CLIENTES: La evolución del número de clientes en los últimos años fue la siguiente.

**Número de clientes
Período 1995-2007**



(*) En el año 2000, el Subsistema Balao-Tenguel fue transferido a EMELORO

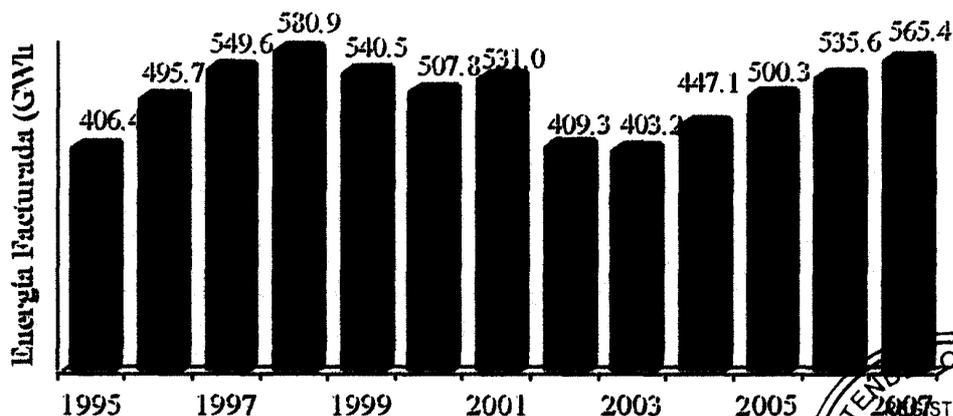
Al 31 de diciembre del 2007 EMELGUR registró 202.518 clientes, lo que representó un incremento de 7.25% en relación al año 2006 (188.829 clientes). Su distribución según el sistema eléctrico y su variación con respecto al año anterior se muestra en el siguiente cuadro:

**Número de clientes, según el sistema eléctrico
Período: 2006-2007**

DURAN	54,786	61,805	12.81%
DAULE	59,964	62,882	4.87%
QUEVEDO	74,079	77,831	5.06%
TOTAL	188,829	202,518	7.25%

ENERGÍA FACTURADA: La evolución de la energía facturada en los últimos años fue la siguiente:

**Energía Facturada (GWh)
Período 1995-2007**



Notas:

1. A partir del año 1999, se registró una recesión en la economía ecuatoriana.
2. En el año 2000, el Subsistema Balao-Tenguel fue transferido a EMELORO.
3. Los clientes Expalsa e Interagua califican como Grandes Consumidores en octubre y diciembre de 2001, respectivamente.
4. 2003: Los clientes Plastigama, Plastiempaques y Promariscos califican como Grandes Consumidores.
5. 2004: Clientes PRONACA (Durán y Quevedo) y Ecuaplantación califican como Grandes Consumidores.
6. 2005: Cliente PROCARSA también califica como Gran Consumidor.
7. 2006: AVICOLA SAN ISIDRO, INCUBADORA ANHALZER y ENERMAX califican como Autoproductores (Consumo Propio). Se deja de facturar a TRANSELECTRIC por el transporte de energía inherente a INTERAGUA.
8. 2007: GISIS S.A. califica como Gran Consumidor.



Durante el 2007, EMELGUR facturó a sus clientes 565'5 GWh., que incluyen 7'88 GWh. por concepto de los operativos de control de hurto de energía y 4'05 GWh. por concepto de reconocimiento de las pérdidas de energía inherentes al transporte de potencia para los Grandes Consumidores y Autoconsumidores.

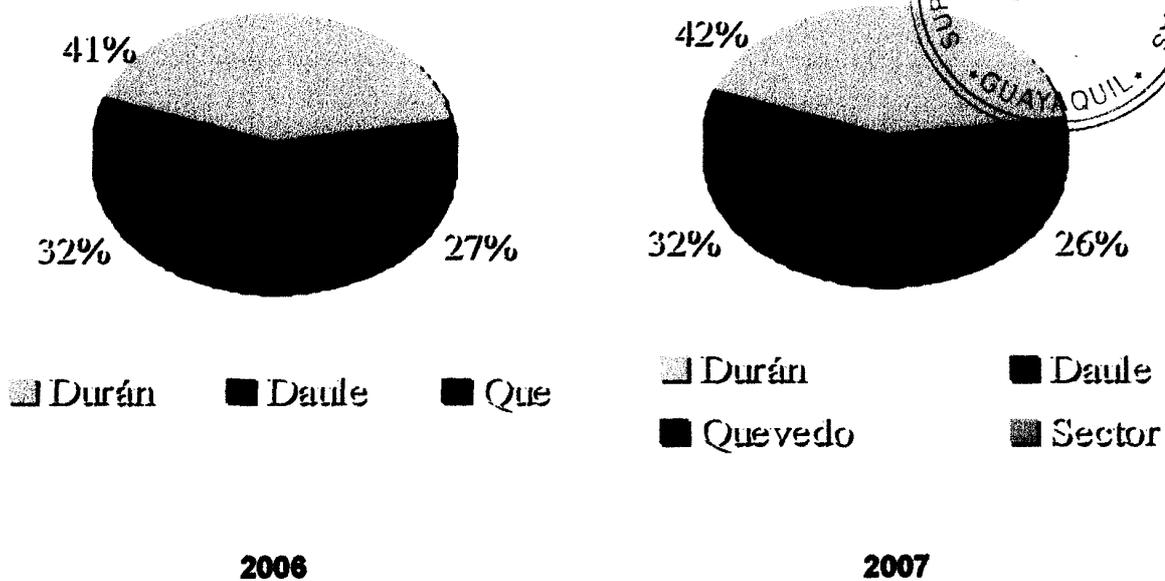
El aumento del número de clientes catastrados y los limitados operativos de control de hurto de energía contribuyeron a que el consumo se incremente en 5.6% según el siguiente cuadro:

B

**Energía facturada, según el sistema eléctrico (MWh)
Período: 2005-2007**

DURAN	261,642	281,649	7.6%
DAULE	123,009	126,749	3.0%
QUEVEDO	150,962	157,004	4.0%
TOTAL	535,613	565,402	5.6%

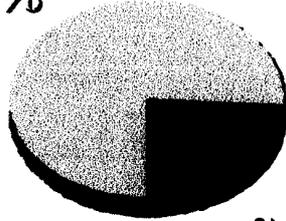
Composición de la demanda: La demanda máxima en el 2006 fue 168.1 MW y en el 2007 superó los 164.2 MW. Su composición en ambos años fue la siguiente:



Composición del consumo: La energía facturada en el 2005 fue 500.3 GWh y en el 2006 superó los 535.6 GWh. Su composición en ambos años fue la siguiente.

Año: 2006

76%



24%

Residencial

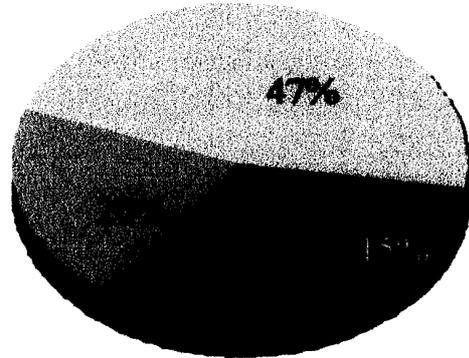
Industrial

Comercial

Otros

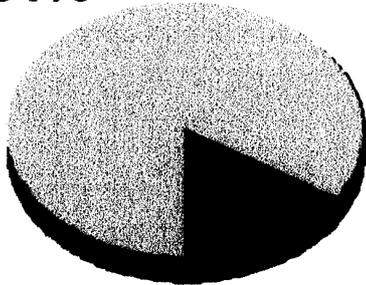
Regulados

G. Consumidores



Año: 2007

84%



16%

Residencial

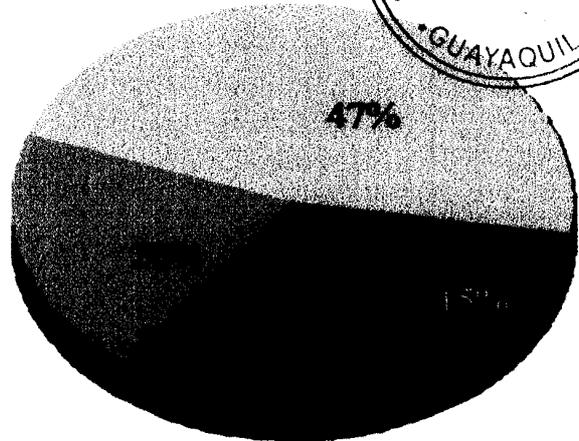
Industrial

Comercial

Otros

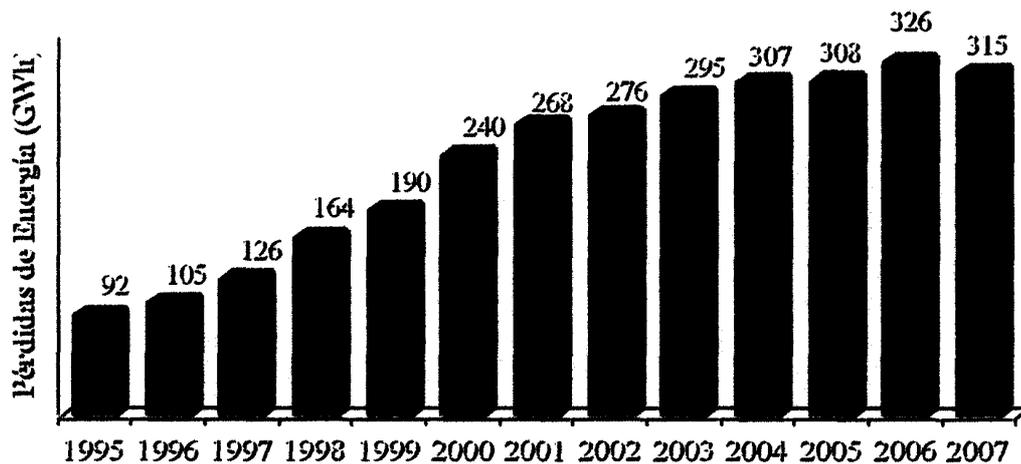
Regulados

G. Consumidores



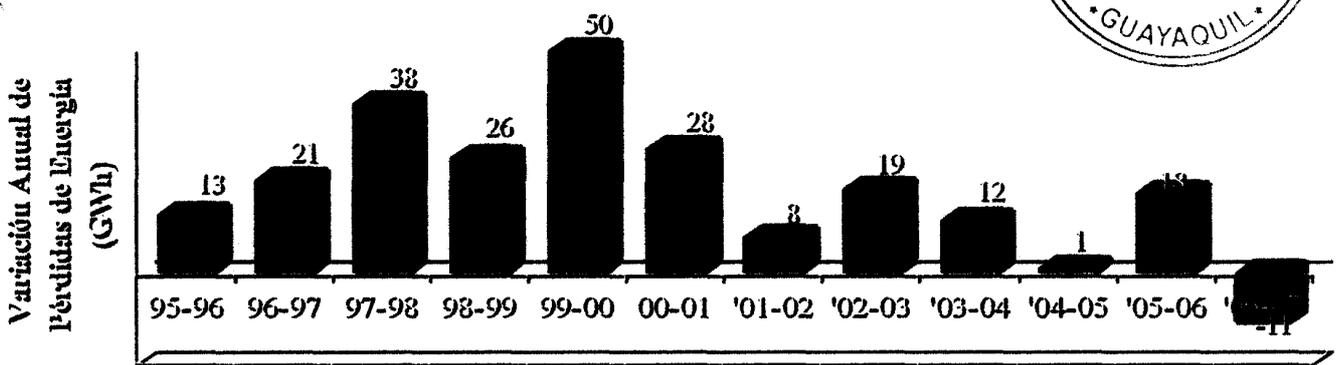
PÉRDIDAS DE ENERGÍA: La evolución del volumen de pérdidas de energía (GWh) en los últimos años fue la siguiente:

**Pérdidas de Energía (GWh)
Período 1995-2007**



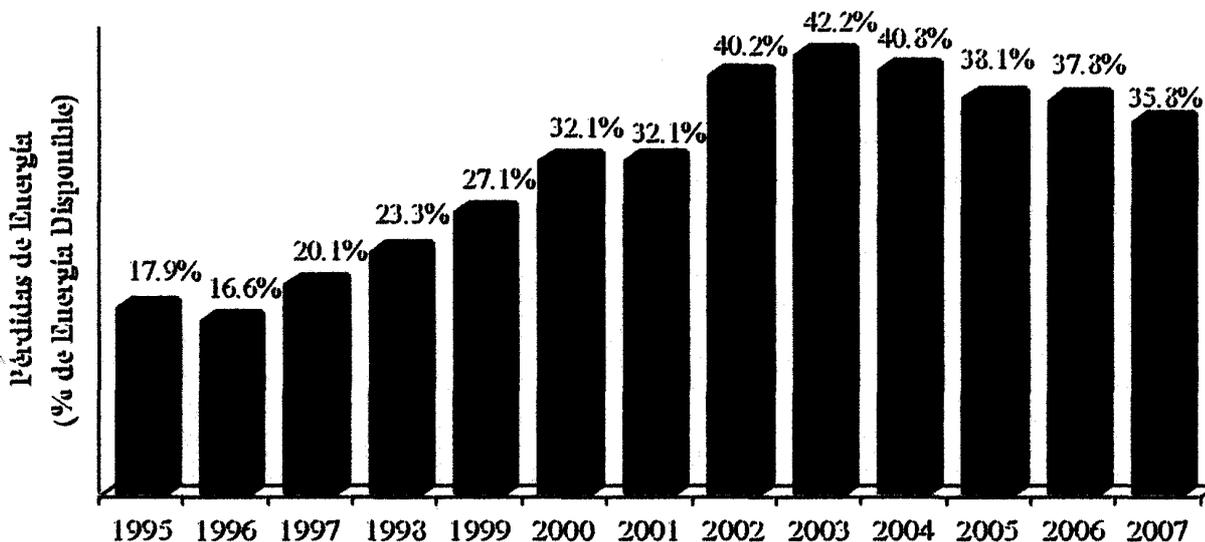
Sin embargo, los esfuerzos de los limitados operativos de control de hurto de energía han determinado que el crecimiento anual de dicho volumen haya evolucionado según el siguiente comportamiento histórico:

**Variación Anual de Pérdidas de Energía (GWh)
Período 1995-2007**

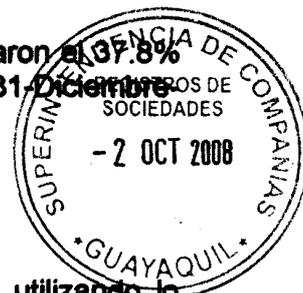


Lo cual determinó que en términos porcentuales respecto de la energía disponible, la evolución de las pérdidas de energía sea la siguiente:

**Pérdidas de Energía (% de la Energía Disponible)
Período 1995-2007**



Las pérdidas de energía cortadas al 31-Diciembre-2.006, representaron el 37.8% de la energía disponible, observándose una mejora de 2 puntos al 31-Diciembre 2.007, ya que éstas fueron del 35.8% en este último año.



INDICADORES FINANCIEROS

En esta sección se evalúa la situación económica de la empresa utilizando los siguientes indicadores financieros: Liquidez y Endeudamiento. La información para este análisis se basa en los Estados de Pérdidas y Ganancias y Balance General de los periodos 2006 y 2007.

LIQUIDEZ: Para diagnosticar la situación de liquidez de la empresa, es decir, la posibilidad de hacer frente a sus pagos, se utilizarán los siguientes indicadores: Razón Corriente, Prueba Ácida y Liquidez Inmediata.

Razón Corriente: Es la relación entre el Activo Corriente y el Pasivo Corriente. Para que la empresa no tenga problemas de liquidez el valor de la razón corriente debe ser de 2, aproximadamente; en caso que este indicador sea menor a 2, indica que la empresa está en peligro de hacer suspensión de pagos; si el indicador es superior a 2, puede significar que tiene activos ociosos, por tanto se pierde rentabilidad. En el 2006 y 2007, su indicador fue 0.21 y 0.23 respectivamente.

Prueba Ácida: Es la relación entre efectivo, inversiones temporales y cuentas por cobrar con el Pasivo Corriente; para no tener problemas de liquidez, el valor de

este indicador debe ser de 1.2, aproximadamente; si este valor es menor a 1.2, la empresa puede hacer suspensión de pagos por no tener los activos líquidos suficientes para atender los pagos; si el indicador es superior a 1.2 indica la posibilidad de que se tenga un exceso de activos líquidos y por tanto se este perdiendo rentabilidad. En el 2006 y 2007, su indicador fue 0.18 y 0.21 respectivamente.

Liquidez Inmediata: Es la relación entre Efectivo, Inversiones Temporales y el Pasivo Corriente; es difícil estimar un valor ideal para este indicador ya que el disponible acostumbra a fluctuar a lo largo del año y, por tanto, se ha de procurar tomar un valor medio; no obstante se puede indicar que si el valor del indicador es bajo se puede tener problemas para atender los pagos; como valor medio optimo se podría mencionar para este indicador el 0.3. En el 2006 y 2007, su indicador fue 0.01 para ambos años.

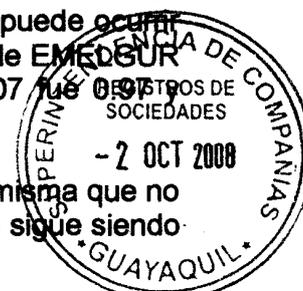
Como se puede apreciar en todos los indicadores de liquidez en el año 2007 se notó una ligera recuperación, la misma que no alcanzó los objetivos deseados, por tanto, la situación de la empresa sigue siendo delicada para poder hacer frente a los pagos.

ENDEUDAMIENTO: Los indicadores de endeudamiento se utilizan para diagnosticar sobre la cantidad y calidad de la deuda que tiene la empresa:

Para el indicador de endeudamiento, se entiende por endeudamiento la relación entre el total de deudas y el total de pasivos. El valor óptimo de este indicador se sitúa entre 0.5 y 0.6. En caso de ser superior a 0.6 indica que el volumen de deuda es excesivo y la empresa está perdiendo autonomías financieras frente a terceros o, lo que es lo mismo, se esta descapitalizando. Si es inferior a 0.5 puede ocurrir que la empresa tenga un exceso de capitales propios. La situación de EMBESUR con respecto a este indicador de endeudamiento en el 2006 y 2007 fue 0.97 y 0.93.

Como se puede apreciar el indicador presentó una ligera mejoría, la misma que no alcanzó los objetivos deseados, por tanto, el nivel de endeudamiento sigue siendo delicado.

Con todo lo mencionado en los párrafos anteriores creemos importante en las líneas siguientes desagregar los rubros que conforman el Balance General y el Estado de Pérdidas y Ganancias del año 2007.



**EMELGUR
BALANCE GENERAL
31 DE DICIEMBRE DEL 2007
EN MILES DE DOLARES**

ACTIVO	2007	2006
Disponible	3,125	2.893
Exigible	40,969	29.943
Inventarios	3,519	3.844
Otros Activos Corrientes	7	14
Activo Fijo Neto	81,828	76.626
Activos no Corrientes	10,400	8.914
TOTAL DEL ACTIVO	139,848	122.234

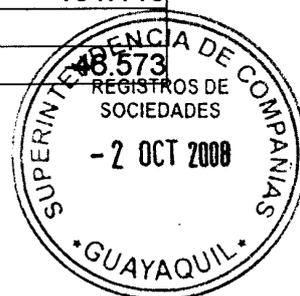
PASIVOS	2007	2006
Pasivos Corrientes	208,594	177.415
Pasivo a largo plazo	52,787	52.251
Pasivo diferido	11,860	19.702
Patrimonio Neto	-133,393	-127.734
PASIVOS Y PATRIMONIO	139,848	122.234



EMELGUR

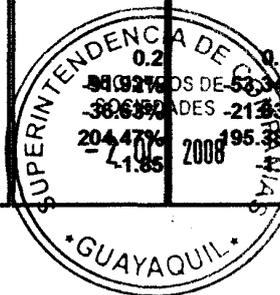
ESTADO DE PERDIDAS Y GANANCIAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 EN MILES DE DOLARES

INGRESOS	2007	2006
De Operación	56,827	52.547
Ajenos a la Operación	14,953	1.995
TOTAL DE INGRESOS	71,780	54.542
EGRESOS		
De Operación	93,239	99.439
Ajenos a la Operación	7,664	1.676
TOTAL DE EGRESOS	100,903	101.115
UTILIDAD (PERDIDA)	-29,123	48.573



INDICES: A continuación un cuadro comparativo de índices inherentes a los ejercicios económicos 2006 y 2007:

INDICES DE GESTION		2006	2007	T/C (%)
A PRODUCTIVIDAD				
1	No. DE CLIENTE/TRABAJADORES	342	372	8.9%
2	ENERGIA FACT./TRABAJADORES (Kwh/trabajadores)	970,313	1,039,342	7.1%
3	ENERGIA DISPON./TRABAJADORES (Kwh/trabajadores)	1,561,041	1,618,884	3.7%
B COMERCIALES				
1	PRECIO MEDIO DE VENTA (c US\$/kwh)	9.91	9.90	-0.1%
2	INGRESOS FACT./CLIENTE (US\$/cliente)	281	276	-1.7%
3	INGRESOS FACT./TRABAJADORES (US\$/Trabajadores)	96,190	102,885	7.0%
4	PERDIDAS DE ENERGIA (%)	37.84%	35.80%	-5.4%
5	ENERGIA DISPONIBLE/CLIENTE (Kwh/cliente)	4,563	4,349	-4.7%
6	ENERGIA FACTURADA/CLIENTE (Kwh/cliente)	2,839	2,792	-1.6%
C TECNICOS				
1	RELACION KILOMETROS LINEAS A 13.8 Kv/69 kv	7.96	8.11	1.9%
2	METROS LINEAS DISTRIBUCION/CLIENTES	15.82	15.15	-4.2%
3	METROS LINEAS SUBTRANSMISION/CLIENTES	1.99	1.87	-6.1%
4	KVA. (FA) DE SUBESTACIONES/CLIENTES	1.33	1.37	2.7%
5	KVA. DE TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION/CLIENTE	2.25	2.15	-4.6%
6	POTENCIA MAXIMA / CLIENTES	0.89	0.81	-8.9%
7	FACTOR DE CARGA	58.50	61.20	4.6%
8	DENSIDAD DE CLIENTES (CLIENTES / KM2)	17.96	19.27	7.3%
9	DENSIDAD DE CARGA (D.MAX. KW/KM2)	16.00	15.63	-2.3%
10	DENSIDAD ENERGETICA (ENERGIA DISPONIBLE / KM2)	81.98	83.79	2.2%
11	DENSIDAD DE LINEA DE SUBTRANSMISION (Mt/KM2)	35.70	35.99	0.8%
12	DENSIDAD DE LINEA DE DISTRIBUCION (Mt/KM2)	284.20	291.98	2.7%
13	DENSIDAD EQUIVALENTE DE SUBESTACIONES (FA) (KV)	23.83	26.33	10.5%
14	DENSIDAD EQUIVALENTE DE TRANSFORMAF.DE DISTRIB.	40.45	41.39	2.34%
D ECONOMICOS - FINANCIEROS				
1	LIQUIDEZ	0.2	0.23	14.1%
2	RENTABILIDAD SOBRE VENTAS	50.92%	53.34%	42.0%
3	RENTABILIDAD PATRIMONIAL	38.63%	21.33%	-40.4%
4	ENDEUDAMIENTO (Pasivo/Activo Total)	204.47%	195.33%	-4.4%
5	RELACION OPERACIONAL (Gastos Totales/Ingresos Totales)	1.85	2.41	-24.0%



8. PRINCIPALES RECOMENDACIONES A LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

- Resolver la aplicación del diferencial tarifario como un ingreso por venta de energía adeudados por el Estado, el mismo que deberá cruzarse con las enormes deudas que tiene EMELGUR con el Mercado Eléctrico Mayorista.
- Establecer una política nacional de compraventa de energía a través de contratos suscritos entre las distribuidoras y las empresas generadoras del Fondo de Solidaridad y otras estatales.
- Realizar a través de un perito calificado por la Superintendencia de Compañías, la revalorización de los activos fijos de EMELGUR cuyo efecto se registrará con un crédito a una cuenta de revalúo dentro del patrimonio.
- Impulsar la Reingeniería de procesos para ayudar a optimizar los recursos de la Empresa así como los procesos de automatización y desarrollo informático de la empresa, propendiendo a un sistema integrado que aglutine las actividades contables, comerciales, técnicas y de gestión.
- Fortalecer el programa de reducción de pérdidas de energía, incluyendo tanto pérdidas técnicas como no técnicas. Para esto se requiere un apoyo financiero de los accionistas.

Confiando en que el próximo Ejercicio Económico permita una recuperación financiera y societaria de la Compañía.

Atentamente,



Ing. Eduardo Barredo Heinert
Presidente Ejecutivo



EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S. A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

INDICE

- I.** Antecedentes
- II.** Objetivos
- III.** Comunicación de Resultados
 - III.I.** Informe del Comisario sobre el cumplimiento de los Administradores de disposiciones legales, estatutarias, reglamentarias y resoluciones de Junta de Accionistas y Directorio.
 - III.II.** Comentarios sobre la memoria del administrador.
 - III.III.** Informe del comisario sobre los estados financieros.
 - III.IV.** Informe del Comisario sobre la evaluación del control interno contable administrativo.
- IV.** Opinión sobre la colaboración brindada por la administración.



EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S. A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(Expresado en dólares americanos)

I. ANTECEDENTE

En cumplimiento a lo estipulado en el Artículo No. 279, numeral Cuarto de la Ley de compañías y su Reglamento codificado, hemos efectuado procedimientos de control dentro del marco del alcance de nuestra auditoria, que se explica más ampliamente en los párrafos que siguen, orientados a cumplir con las obligaciones y funciones de Comisario, designación realizada en Junta de Accionistas, presentamos el presente Informe sobre los Estados Financieros correspondientes al ejercicio económico entre el 1 de Enero al 31 de Diciembre del 2007.

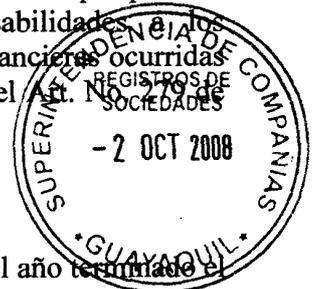
II. OBJETIVO

El presente Informe, se limita a establecer la razonabilidad de los Estados Financieros. La revisión y análisis se efectuó de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas. Estas normas requieren de la planeación y ejecución de una revisión que tenga como objetivo obtener una seguridad razonable y determinar si los estados financieros se encuentran libres de errores importantes. La revisión incluyó aquellas pruebas de los registros de contabilidad y otros procedimientos de revisión que respaldan las transacciones registradas y su revelación en los estados financieros. La revisión también incluyó la determinación del uso de los principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, con disposiciones del Sistema Uniforme de Cuentas para Organismos del Sector Eléctrico (SUCOSE) y estimaciones importantes realizadas por la Presidencia Ejecutiva, así como la revisión del impacto en la presentación de los estados financieros.

Este Informe, no está orientado a identificar y resolver posibles faltantes que podrían afectar a los estados financieros, tampoco extingue de responsabilidades a los Administradores de la Empresa por las operaciones y transacciones financieras ocurridas desde el 1 de Enero al 31 de Diciembre del 2007 de conformidad con el Art. No. 279 de la Ley de Compañías codificada.

III. COMUNICACIÓN DE RESULTADOS

Los resultados obtenidos en la revisión de los Estados Financieros por el año terminado el 31 de Diciembre del 2007, se limitan a los requerimientos legales constantes en el Reglamento sobre Requisitos Mínimos de los Informes de los Comisarios, Resolución de la Superintendencia de Compañías No. 92 1.4.3.0014 de Septiembre 18 de 1992, y a las deficiencias detectadas que se determinan en el presente informe.



Av. Constitución y
Av. Juan Tanco Marengo
Edif. Executive Center
3er. piso. Of. 306
Telf.: (593-4) 229-2154
Fax.: (593-4) 229-2153
Casilla: 09-01-07285
mperez2@perezperezco.com
Guayaquil - Ecuador

Juan León Mera 1741
y Av. Orellana.
Edif. Juan León Mera
3er. piso. Of. 301
Telf.: (593-2) 223-1980
Cel.: 099 440 448
fgallegosm@yahoo.es
Quito - Ecuador

PEREZ PEREZ & Co.
AUDITORES Y CONSULTORES



EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

(Expresado en dólares americanos)

III.I. INFORME DEL COMISARIO SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS ADMINISTRADORES DE LAS DISPOSICIONES LEGALES, ESTATUTARIAS, REGLAMENTARIAS Y RESOLUCIONES DE JUNTA DE ACCIONISTAS Y DIRECTORIO.

**A la Junta General de Accionistas y de Directorio de
EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S. A.**

Hemos examinado el cumplimiento de los administradores sobre las normas legales, estatutarias, reglamentarias y resoluciones de la Junta General de Accionistas y de Directorio de EMELGUR, Empresa Eléctrica Regional Guayas - Los Ríos S. A. por el año terminado el 31 de diciembre del 2007. El cumplimiento de tales normas es de responsabilidad de la Administración de la Empresa. Nuestra responsabilidad es de expresar una opinión sobre su cumplimiento.

Para obtener razonable seguridad de que las normas indicadas anteriormente han sido cumplidas, realizamos pruebas de cumplimiento con las principales disposiciones y normas estatutarias, reglamentarias y resoluciones de la Junta de Accionistas y Directorio, con el objeto de verificar y examinar que los Administradores:

- Cumplan las disposiciones establecidas en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y Ley para la Reforma de las Finanzas Públicas.
- Respeten a cabalidad los estatutos de la empresa, ajustándose a las normas legales vigentes.
- Cumplan con las obligaciones societarias, laborales y tributarias contempladas en las disposiciones legales y reglamentarias.
- Cumplan con la ejecución de la pro-forma presupuestaria del año 2007.
- Cumplan y hagan cumplir las disposiciones contempladas en el contrato colectivo de trabajo vigente en el año 2006.
- Cumplan las resoluciones tomadas en Junta de Accionistas y Directorio durante el período de enero 1 al 31 de diciembre del 2007.

De acuerdo al desarrollo de lo descrito anteriormente, al 31 de diciembre del 2007, la Administración de EMELGUR, Empresa Eléctrica Regional Guayas - Los Ríos S. A., no ha cumplido las siguientes resoluciones y/o disposiciones:



A MEMBER OF GENEVA GROUP INTERNATIONAL



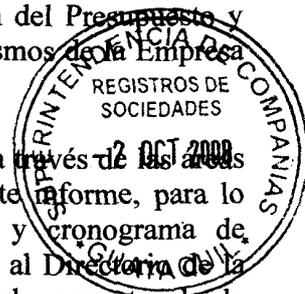
III.I. INFORME DEL COMISARIO SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS ADMINISTRADORES DE LAS DISPOSICIONES LEGALES, ESTATUTARIAS, REGLAMENTARIAS Y RESOLUCIONES DE JUNTA DE ACCIONISTAS Y DIRECTORIO. (Continuación.....)

Durante el último trimestre del año 2007, no fue presentado el presupuesto correspondiente al ejercicio del año 2007, para conocimiento y aprobación por parte de la Junta General de Accionistas y Directorio, según disponen los estatutos vigentes de la empresa.

Durante el primer trimestre del año 2007, se realizó la liquidación presupuestaria del año 2006, la misma que fue conocida por el Directorio pero no fue puesta en conocimiento y aprobación por parte de la Junta de Accionistas.

Durante el año 2007, la Junta General de Accionistas se reunió 10 veces, en las que se tomaron 28 resoluciones, de las cuales se cumplieron 24 y 4 se cumplieron parcialmente, siendo éstas las siguientes:

- **Resolución No. 625-2007.** b) Disponer a la Administración realizar una reingeniería de procesos para optimizar los recursos de la Empresa, así como los procesos de automatización y desarrollo informático, propendiendo a un sistema integrado que aglutine las actividades contables, comerciales, técnicas y de gestión. c) Disponer a la Administración que la elaboración del Presupuesto y Liquidación Presupuestaria sean presentados ante los Organismos de la Empresa a su debido tiempo.
- **Resolución No. 626-2007.** b) Disponer a la Administración a través de las áreas respectivas, dar cumplimiento a las recomendaciones de este informe, para lo cual en el plazo de 60 días deberá presentar un plan y cronograma de implementación para aprobación del Directorio. c) Disponer al Directorio de la Compañía que realice un análisis y evaluación trimestral, respecto de la implementación de las observaciones y recomendaciones del Comisario. d) Disponer a la Administración que inicie el proceso de selección para la designación del Comisario para el siguiente ejercicio económico, para lo cual en los términos de referencia respectivos, se deberá exigir un plan de trabajo en el que se establezca las actividades a realizar, con el respectivo cronograma para cumplir con las atribuciones o obligaciones establecidas en el art. 279 de la Ley de Compañías además de los informes anuales sobre los Estados Financieros.
- **Resolución No. 627-2007.** b) Disponer al Presidente Ejecutivo el cumplimiento de las observaciones y recomendaciones del Auditor Externo tanto del Informe de Auditoría Externa así como el Informe Confidencial, para lo cual en el plazo de 60 días deberá presentar un plan y cronograma de implementación aprobación del Directorio. c) Disponer al Directorio de la Compañía realice un análisis y evaluación trimestral, respecto de la implementación de las observaciones y recomendaciones de la Auditoría Externa. d) Disponer a la Administración que lleve adelante el proceso de selección para la designación del Auditor Externo para el Ejercicio Económico del 2007.



III.I. INFORME DEL COMISARIO SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS ADMINISTRADORES DE LAS DISPOSICIONES LEGALES, ESTATUTARIAS, REGLAMENTARIAS Y RESOLUCIONES DE JUNTA DE ACCIONISTAS Y DIRECTORIO. (Continuación.....)

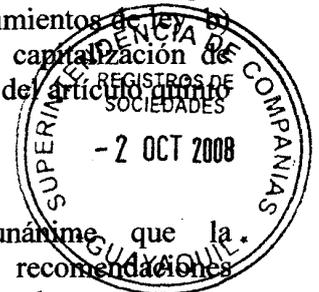
- **Resolución No. 632-2007.** a) Aprobar la Reforma al Presupuesto del año 2007, disponiendo al Administrador que presente un informe sobre el estado de las Obras del FERUM de los años 2006 y 2007, el cual será conocido y analizado por el Directorio de la Empresa en un plazo máximo de 15 días. El informe conjuntamente con las recomendaciones que emita el Directorio de la Empresa serán puestos a consideración de la Junta General de Accionistas en un plazo máximo de 30 días. b) Disponer a la Administración el cumplimiento de las Normas de Austeridad aprobadas. c) Disponer a la Administración que presente al Directorio informes trimestrales sobre la Ejecución y Liquidación Presupuestaria de la Empresa, a fin de que previo el análisis de la gestión realizada, ese organismo recomiende lo pertinente a la Junta General de Accionistas.

Además, se encuentran pendientes las siguientes resoluciones del año 2005 y 2004:

- **Resolución No. 585 – 2005.** a) Autorizar el Aumento de Capital Social hasta la suma de US\$ 31,481,956; en función de las acciones que se suscribiesen por parte de los señores accionistas una vez cumplidos los procedimientos de ley. b) Que el presente aumento de Capital se lo realice mediante capitalización de aportes y/o en numerario. c) Autorizar la consiguiente reforma del artículo quinto del Estatuto Social de la Compañía.
- **Resolución No. 577.** El inciso 2). Disponer en forma unánime que la Administración dé cumplimiento a las observaciones y recomendaciones realizadas por el Comisario, a fin de que estas sean superadas en el presente año.

P. C. El inciso 4). Disponer en forma unánime a la Administración que en aplicación al Art. 272 de la Ley de Compañías, entable la acción de responsabilidad que corresponda en contra del anterior Presidente Ejecutivo, por haber utilizado recursos de terceros que están pre asignados por leyes especiales.

Durante el año 2007, el Directorio se reunió 18 veces. En las que se tomaron 75 resoluciones, las cuales se cumplieron en un 98%.

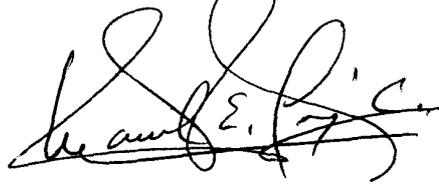


III.I. INFORME DEL COMISARIO SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS ADMINISTRADORES DE LAS DISPOSICIONES LEGALES, ESTATUTARIAS, REGLAMENTARIAS Y RESOLUCIONES DE JUNTA DE ACCIONISTAS Y DIRECTORIO. (Continuación.....)

En nuestra opinión, excepto por los asuntos indicados en el párrafo tercero, los resultados de nuestras pruebas en base a los procedimientos aplicados según párrafo dos, no revelaron otras situaciones que se consideren incumplimientos significativos por parte de los Administradores de EMELGUR, Empresa Eléctrica Regional Guayas – Los Ríos S. A., a las normas legales, estatutarias, reglamentarias y de resoluciones de Junta de Accionistas y Directorio por el año terminado el 31 de diciembre del 2007.



PEREZ PEREZ & CO. C. LTDA.
SC – RNAE – 2 No. 274



CPA. MANUEL PEREZ CISNEROS
SOCIO
Registro CPA. No. 17.193

Guayaquil, Junio 27 del 2008





EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S. A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
(Expresado en dólares americanos)

III.II. COMENTARIOS SOBRE LA MEMORIA DEL ADMINISTRADOR

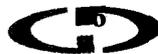
El Administrador de la Empresa, conforme a lo que establece el Art. No.263, Numeral cuarto de la Ley de Compañías, pone a consideración el Informe de Labores correspondiente al año terminado el 31 de diciembre del 2007.

Es necesario indicar que la Empresa, durante el año 2007, tuvo dos Presidentes Ejecutivos, Lcda. Graciela Abraham hasta el 16 de abril del 2007 y, el Ing. Eduardo Barredo desde el 16 de abril hasta el 31 de diciembre del 2007.

La memoria presentada, en base a los antecedentes que expone, indica que como Presidente Ejecutivo de EMELGUR, Empresa Eléctrica Regional Guayas-Los Ríos S. A., ha Administrado la Empresa desde el 16 de abril hasta el 31 de diciembre del 2007. En este informe establece proyecciones y determina el grado de cumplimiento de metas, objetivos y disposiciones de los organismos directivos, sujetándose a lo que dispone el Reglamento para la Presentación de Informes Anuales de los Administradores a las Juntas Generales de Accionistas, expedido por la Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No.92.1.4.3.0013 de Septiembre de 1992.

Adicionalmente, el Administrador de la Empresa, fórmula recomendaciones, principalmente para fortalecer patrimonialmente a la empresa, siendo estas las principales:

1. Resolver la aplicación del diferencial tarifario como un ingreso por venta de energía, adeudado por el Estado, el mismo que deberá cruzarse con las enormes deudas que tiene EMELGUR con el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).
2. Establecer una política nacional de compraventa de energía a través de contratos suscritos entre las distribuidoras y las empresas generadoras del Fondo de Solidaridad y otras estatales.
3. Impulsar la Reingeniería de procesos para ayudar a optimizar los recursos de la Empresa así como los procesos de automatización y desarrollo informático de la empresa, proponiendo a un sistema integrado que aglutine las actividades contables, comerciales, técnicas y de gestión.
4. Fortalecer el programa de reducción de pérdidas de energía, incluyendo tanto pérdidas técnicas como no técnicas. Para esto se requiere un apoyo financiero de los accionistas.



EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S. A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

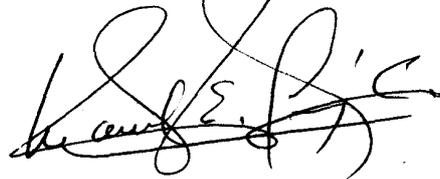
(Expresado en dólares americanos)

III.II. COMENTARIOS SOBRE LA MEMORIA DEL ADMINISTRADOR
(continuación.....)

Por lo indicado en párrafos anteriores, la Junta General de Accionistas, de acuerdo a la facultad que le asiste la Ley de Compañías y Estatutos Sociales, cuenta con la información para aprobar o denegar el Informe de Labores correspondiente al Ejercicio Económico terminado el 31 de diciembre del 2007, y acoger las recomendaciones formuladas que sin duda permitirán alcanzar los objetivos propuestos para el próximo año.



PEREZ PEREZ & CO. C. LTDA.
SC – RNAE – 2 No. 274



CPA. MANUEL PEREZ CISNEROS
SOCIO
Registro CPA. No. 17.193

Guayaquil, Junio 27 del 2008

Av. Constitución y
Av. Juan Tanca Marengo
Edif. Executive Center
3er. piso. Of. 306
Telf.: (593-4) 229-2154
Fax.: (593-4) 229-2153
Casilla: 09-01-07285
mperez2@perezperezco.com
Guayaquil - Ecuador

Juan León Mera 1741
y Av. Orellana.
Edif. Juan León Mera
3er. piso. Of. 301
Telf.: (593-2) 223-1980
Cel.: 099 440 448
fgallegosm@yahoo.es
Quito - Ecuador

PEREZ PEREZ & Co.
AUDITORES Y CONSULTORES



III.III. INFORME DEL COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS.

A la Junta de Accionistas y Directorio de EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S.A.

Hemos examinado el balance general adjunto de EMELGUR, Empresa Eléctrica Regional Guayas - Los Ríos S. A., al 31 de diciembre del 2007 y los correspondientes Estados de Resultados, Estado de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas y de Flujo de Caja, por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Empresa. Nuestra responsabilidad como Comisario es la de expresar una opinión sobre los estados financieros, basados en el examen efectuado.

Excepto por lo mencionado en los párrafos del 3 al 14, nuestro examen fue efectuado de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas y por consiguiente incluyó el examen, sobre una base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustente los importes y revelaciones en los estados financieros y otros procedimientos de auditoria que consideramos necesarios, de acuerdo con las circunstancias. En el desempeño de nuestras funciones, cumplimos las obligaciones determinadas por el Art. 279 de la Ley de Compañías.

El saldo de la cuenta del Fideicomiso al 31 de diciembre del 2007, por **US\$ 1,091,415**; administrado por la Administradora de Fondos del Banco de Guayaquil, ha sido conciliado en forma parcial.

La Empresa, al 31 de diciembre del 2007, no efectuó la conciliación de los documentos por cobrar por el monto de **US\$ 9,637,725** (**US\$ 1,685,646** de documentos por cobrar y **US\$ 7,952,079** por convenios de pagos registrados en la cuenta contable No 161).

Los registros auxiliares de la Cta. No. 112, implementados según lo indica el Sistema Uniforme de Cuentas para Organismos del Sector Eléctrico (SUCOSE) para el control contable de los impuestos, no concuerdan con la contrapartida registrada en la Cta. No.249 Otros Créditos Diferidos, valores que deberían ser iguales. Con fecha diciembre 31 del 2007, se contabilizaron ajustes a la cuenta 112, con el fin de igualar los saldos de comercial con los saldos de contabilidad con corte al 31 de julio del 2007, generando un ajuste neto de **US\$ 3,802,447**; sin embargo, estas diferencias se siguen generando y acumulando a pesar del procedimiento efectuado. Además, el saldo de la cuenta contable 112, 111 y 161 relacionado con planillas y convenios con abonados, ha sido conciliado con el catastro de abonados emitido por la Dirección Comercial, determinándose una diferencia de **US\$ 3,520,582**; en relación con el mayor contable.

Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa no cuenta con el Certificado de Valuación de los Bienes e Instalaciones en Servicios que nos hubiese permitido verificar la razonabilidad de la depreciación acumulada.



A MEMBER OF GENEVA GROUP INTERNATIONAL

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(Expresado en dólares americanos)

III.III. INFORME DEL COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS.

En la cuenta contable No. 113031 Otras Cuentas por cobrar, se encuentran registrados **US\$ 816,041** (US\$ 839,325 en el 2006); que corresponden a valores por cobrar principalmente a grandes consumidores (PROMARISCOS S.A., EXPALSA, PLASTIGAMA, PLASTIEMPAQUES), cuyos saldos no se encuentran totalmente analizados.

Al 31 de diciembre del 2007, no ha sido justificado el faltante de inventario por el valor de **US\$ 185,249**, que se encuentra contabilizado como una cuenta por cobrar empleado por **US\$ 147,352** (Ing. Raúl Mite) y cuenta Faltantes de bodegas por **US\$ 37,897**, correspondientes principalmente a años anteriores.

Al 31 de diciembre del 2007, no ha sido implementado el proceso acumulativo por el Área de Informática, del detalle de los depósitos en garantía por medidor y consumo entregados por los abonados por **US\$ 2,473,254**, dificultando satisfacer de la razonabilidad del saldo.

Al 31 de diciembre del 2007, la Administración de la Empresa no ha recibido de TRANSELECTRIC S. A. las correspondientes facturas por concepto de las entregas de materiales por **US\$ 6,968,261**; por para la construcción de las obras de subtransmisión, financiado mediante un préstamo japonés, tal como se describe en la **Nota L (16)**.

La Empresa, al 31 de diciembre del 2007, ha efectuado un análisis parcial de la cuenta contable No. 242 Anticipo para construcciones, que al término de éste se podrían determinar valores que se registrarían como Donaciones, fortaleciendo el Patrimonio de la Empresa.

Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa ha conciliado parcialmente las cuentas por pagar mantenidas con los proveedores de Energía por **US\$ 168,331,194**.

Tal como se indica en la **Nota M (23)** a los estados financieros, en la cuenta Contable No. 24904001 Planilla Recaudación Tesorera General - Caja **0026R Richard Gómez**, mantiene un saldo negativo de **US\$ (323,713)** que al ser sumado el saldo de **US\$ (453,027)** de la caja **0101R Guayaquil**, más el saldo de **US\$ (78,003)** de la caja 0191R Briggit Pareja y el saldo de **US\$ (274,598)** de la caja **0112R Pamela Peña** da un total de **US\$ (1,129,341)**, presentación que no guarda relación con la naturaleza de estas cuentas netamente acreedoras, disminuyendo tanto el activo como el pasivo. Además, en la Cuenta No. 24904001 (Caja 0101R Guayaquil) se incluye el valor de **US\$ 421,120** equivalentes a S/.10.528 millones, mantenido en esta cuenta desde el año 1995, y debido a la calidad de los registros contables no nos fue posible obtener los documentos de soporte para determinar su razonabilidad por medio de otros procedimientos de auditoría.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(Expresado en dólares americanos)

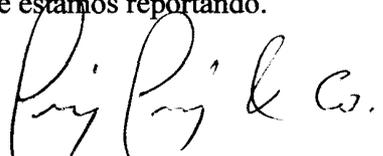
III.III. INFORME DEL COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS.

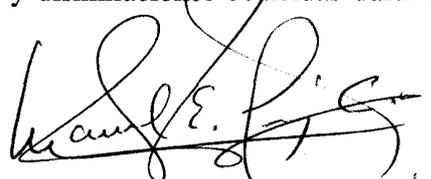
Mediante oficio No. DE-07-1472 del 31 de julio del 2007 el Consejo Nacional de Electricidad ratifica la resolución No.102/07, tomada en sesión del Directorio efectuada el 31 de mayo del 2007, donde se resolvió “Acoger el informe contenido en memorando N.-PG-07-0419 de mayo 14 de 2007; y en consecuencia, negar la solicitud de ampliación de plazo para la presentación de la liquidación del Programa FERUM 2006, planteada por la Empresa Eléctrica Guayas – Los Ríos, EMELGUR”. Por lo tanto, la Empresa reglamentariamente tendrá que reintegrar al Fondo de Solidaridad, la totalidad de los recursos recibidos para la ejecución del Programa FERUM 2006 (US\$ 1,047,628).

En nuestra opinión, los estados financieros antes indicados presentan razonablemente, de conformidad con norma ecuatorianas de contabilidad NEC y disposiciones aprobadas y autorizadas por Superintendencia de Compañías y Fondo de Solidaridad, la situación financiera de **EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S. A.**, al 31 de diciembre del 2007, los estados de resultados y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha. Nuestra opinión no incluye los efectos de aquellos ajustes si existieren, que pudieran determinarse que son necesarios, si no hubiese las limitaciones en el alcance de nuestro trabajo comentadas en los párrafos del 3 al 14.

Los estados financieros adjuntos han sido preparados asumiendo que la Empresa continuará como Empresa en marcha. Como se indica en la **Nota R** a los estados financieros, la Empresa ha incurrido en pérdidas recurrentes, alcanzando éstas el **339%** del total del capital pagado y las reservas, por lo que de acuerdo al Art. 198 de la Ley de Compañías que textualmente indica, que cuando las pérdidas alcancen el 50% o más, la Compañía se pondrá necesariamente en liquidación, si los accionistas no proceden a reintegrarlo. Las circunstancias presentan duda sustancial sobre la capacidad de continuar como una Empresa en Marcha. Los estados financieros no incluyen ajustes relacionados con la recuperación y clasificación de los activos y clasificación de los pasivos que podrían ser necesarios.

Los estados financieros del año 2007, se los presenta en forma comparativa con el año 2006, solamente para demostrar los incrementos y disminuciones ocurridas durante el año que estamos reportando.


PEREZ PEREZ & CO.C. LTDA.
SC – RNAE – 2 No. 274


CPA. MANUEL PEREZ CISNEROS
SOCIO
Registro CPA. No. 17.193

Guayaquil, Junio 27 del 2008

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

BALANCE GENERAL

(Expresado en dólares americanos)

<u>ACTIVO</u>		<u>31 DE DICIEMBRE</u>	
		2007	2006
ACTIVO CIRCULANTE:			
Disponible	(Nota B)	3,124,640	2,893,393
Exigible	(Nota C)	40,969,985	29,942,752
Inventarios	(Nota D)	3,518,882	3,843,670
Otros activos corrientes	(Nota E)	6,736	14,281
TOTAL DEL ACTIVO CIRCULANTE		47,620,243	36,694,096
DEUDORES E INVERSIONES (Convenios abonados)		7,952,079	7,765,652
ESTUDIOS Y OBRAS	(Nota F)	76,957	72,136
ACTIVO FIJO	(Nota G)	81,830,857	76,629,574
ACTIVO DIFERIDO	(Nota H)	2,368,716	1,072,849
		139,848,852	122,234,307
 <u>PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
PASIVO CIRCULANTE:			
Documentos y cuentas por pagar	(Nota I)	190,170,342	170,916,291
Obligaciones patronales y retenciones	(Nota J)	15,329,735	1,227,796
Otros pasivos corrientes	(Nota K)	3,094,370	5,270,796
TOTAL DEL PASIVO CIRCULANTE		208,594,447	177,414,883
PASIVO A LARGO PLAZO	(Nota L)	52,787,739	52,251,446
PASIVO DIFERIDO	(Nota M)	11,859,743	19,702,054
DEFICIENCIA DE ACTIVOS :			
Acciones ordinarias	(Nota N)	24,369,964	24,369,964
Aportes para futura capitalización	(Nota O)	6,265,430	5,581,891
Reserva capital	(Nota P)	33,517,115	11,524,250
Donaciones de capital	(Nota Q)	641,278	453,021
Déficit	(Nota R)	(198,186,864)	(169,063,202)
		(133,393,077)	(127,134,076)
		139,848,852	122,234,307
CUENTAS DE ORDEN	(Nota S)	758,273	785,020

Vea notas a los estados financieros

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

ESTADOS DE RESULTADOS
(Expresado en dólares americanos)

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
INGRESOS DE OPERACIÓN:			
Ingresos por venta de energía	(Nota T)	54,602,019	50,669,291
Ingresos de operación que no son ventas		2,224,992	1,877,947
Ingresos ajenos a la operación		1,498,018	1,800,014
Ajustes a pérdidas anteriores		13,454,476	195,124
		<hr/>	<hr/>
		71,779,505	54,542,376
 GASTOS OPERACIÓN:			
Energía comprada para la reventa		63,350,318	70,182,876
Operación central combustión interna		177,536	161,107
Mantenimiento subestación de transmisión		5,231,182	5,081,064
Supervisión general equipo ingeniería dist.		758,532	639,266
Instalación de servicios al consumidor		292,419	222,789
Comercialización y Adm. General		17,540,438	17,530,439
		<hr/>	<hr/>
		87,350,425	93,817,541
Depreciación de bienes e instalaciones		5,888,765	5,621,943
Ajustes de periodos anteriores		7,663,977	1,676,729
		<hr/>	<hr/>
		100,903,167	101,116,213
 DÉFICIT DEL EJERCICIO		<hr/>	<hr/>
		(29,123,662)	(46,573,837)

Vea notas a los estados financieros

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
(Expresado en dólares americanos)

	ACCIONES ORDINARIA	APORTES FUTURA CAPITALIZ.	RESERVA LEGAL	RESERVA DE CAPITAL	DONACIÓN DE CAPITAL	DÉFICIT
Saldo a diciembre 31, 2005	24,369,964	4,816,434		9,284,209	344,147	(122,489,365)
Déficit del Ejercicio						(46,573,837)
Fondo de Solidaridad		765,457		2,240,041		
Donación					108,874	
Saldo a diciembre 31, 2006	24,369,964	5,581,891		11,524,250	453,021	(169,063,202)
Déficit del Ejercicio						(29,123,662)
Fondo de Solidaridad		683,539		21,992,865		
Donación					188,257	
Saldo a diciembre 31, 2007	24,369,964	6,265,430		33,517,115	641,278	(198,186,864)

Vea notas a los estados financieros

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
(Expresado en dólares americanos)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de abonados	46,326,096	53,545,203
Efectivo pagado a proveedores de energía y trabajadores	(70,602,828)	(52,141,258)
Ingresos de explotación que no son ventas de energía	2,224,992	1,877,947
Ingresos ajenos a la explotación	1,498,018	1,800,014
Otros ingresos	1,652,726	195,124
	<hr/>	<hr/>
Efectivo neto (usado) proveniente de activid. de operación	(18,900,996)	5,277,030
ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Incremento en deudores e inversiones		(4,618,348)
Adquisición y construcción de bienes e instalaciones, neto	(3,422,994)	(3,072,348)
Incremento en estudios y obras	(4,821)	(15,209)
(Incremento) Disminución de activo diferido	(840,897)	233,219
	<hr/>	<hr/>
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(4,268,712)	(7,472,686)
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Pasivo a largo plazo	536,294	(253,939)
Aportes de accionista para futuro aumento	683,539	765,456
Fondo de solidaridad	21,992,865	2,240,042
Donación de capital	188,257	108,874
	<hr/>	<hr/>
Efectivo neto proveniente de actividades de financiamiento	23,400,955	2,860,433
	<hr/>	<hr/>
	231,247	664,777
EFFECTIVO DISPONIBLE:		
Saldo del efectivo al inicio del año	2,893,393	2,228,616
	<hr/>	<hr/>
SALDO DEL EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	3,124,640	2,893,393
	<hr/>	<hr/>

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
(Expresado en dólares americanos)
(Continuación.....)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
CONCILIACIÓN DEL DEFICIT DEL EJERCICIO CON EL EFECTIVO NETO (USADO) PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
DÉFICIT DEL EJERCICIO	(29,123,662)	(46,573,837)
Menos ingresos que no representan fuente de efectivo:		
Ajustes a períodos anteriores (Activos Fijos)	(11,801,750)	
Más gastos que no representan desembolsos de efectivo:		
Ajustes a períodos anteriores (Activos Fijos)	4,134,696	
Depreciación y amortizaciones	5,888,765	5,621,943
Provisión para cuentas incobrables y jubilación patronal	499,682	1,937,783
	<u>(30,402,269)</u>	<u>(39,014,111)</u>
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS:		
(Aumento) Disminución en cuentas por cobrar	(8,275,923)	2,875,912
Disminución de los inventarios	324,788	823,602
Disminución de otros activos corrientes	7,544	274,907
Aumento en cuentas por pagar	19,254,052	38,352,075
Aumento en obligaciones patronales	14,101,938	319,259
(Disminución) Aumento en otros pasivos corrientes	(2,176,426)	90,273
(Disminución) Aumento del pasivo diferido	(11,734,700)	1,555,113
	<u>11,501,273</u>	<u>44,291,141</u>
EFECTIVO NETO (USADO) PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(18,900,996)</u>	<u>5,277,030</u>

Vea notas a los estados financieros

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

A. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES:

Empresa Eléctrica Regional Guayas-Los Ríos S.A... Fue constituida en marzo 26 de 1982 en el cantón Guayaquil, provincia del Guayas. Tiene como objetivo social la prestación de suministro público de electricidad en el área de concesión fijada, mediante la producción, transporte, compra, intercambio, distribución y comercialización de energía eléctrica, y da servicio parcial a las provincias del Guayas y Los Ríos y secundariamente a Cotopaxi, Manabí y Azuay.

Sus actividades están reguladas por la Ley de Compañías, Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Código Civil, Laboral, Tributario y Estatutos sociales.

Base de presentación.- La Empresa mantiene sus registros contables en US dólares de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad NEC's, autorizadas por la Superintendencia de Compañías y Fondo de Solidaridad (antes INECCEL), establecidas en el Sistema Uniforme de Cuentas (SUCOSE), las que son utilizadas en la preparación de los estados financieros.

Efectivo y equivalentes de efectivo.- Para propósito del estado de flujos de caja, la Empresa considera como equivalentes de efectivo todas las inversiones de alta liquidez con vencimientos de tres meses o menos.

Operaciones.- La energía eléctrica que la Empresa distribuye, es adquirida en un 99,86% (de conformidad con el reglamento para el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista – MEM con respecto al precio de compra de energía eléctrica) y en un 0.14% constituye energía generada en tres plantas de su propiedad, generadoras a diesel con una capacidad total de 100 Kwh., ubicados en la Isla Puná y dos en Campo Alegre (Guayaquil). Durante el año 2007 se compraron aproximadamente 879,403,054 Kwh. (861,694,539 Kwh. en el año 2006), de los cuales solo se facturaron 553,469,485 Kwh. (535,612,812 Kwh. en el año 2006), como consecuencia de las pérdidas de energía, que durante el año 2007 promediaron un 35,80% (37,84% durante el año 2006) y se originan por las pérdidas técnicas y/o pérdidas comerciales (pérdidas negras).

Desde el año 1998, el Consejo Nacional de Electricidad – CONELEC inició un proceso de ajuste de las tarifas eléctricas en el país, con el propósito de corregirlas paulatinamente y produzca una tarifa acorde a los costos de generación, transportación, distribución y comercialización de energía eléctrica.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

A. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES: (continuación.....)

La Empresa al 31 de diciembre del 2007 y 2006, está inmersa en causal de disolución establecido en la Ley de Compañías, en razón de que las pérdidas acumuladas al término del ejercicio económico del año 2007 por US\$ 198,186,864 y del año 2006 por US\$ 169,063,202; representan el 339% y 465% del patrimonio neto y el 141% y 138% del total de los activos, respectivamente.

Precio de compra de energía.- De conformidad con el reglamento para el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista (MEN), el precio de compra de energía es fijado por hora, por el proveedor, el cual presenta cada mes la factura correspondiente a consumos registrados en el mes anterior.

El volumen total de la energía comprada y generada, fue vendida a 202,518 abonados, concentrados en los siguientes cantones de la provincia del Guayas: Durán, Daule y de la provincia de los Ríos: Quevedo.

Inversiones temporales.- Están registradas al costo en base al valor nominal de los certificados.

Inventarios.- Están contabilizados al costo de adquisición y son valuados por el método promedio y no excede el valor del mercado. Al 31 de marzo del 2000, los inventarios fueron ajustados aplicando el índice de reexpresión monetaria integral y los índices especiales de corrección de brecha hasta la fecha de transición (31 de marzo del 2000).

Activo Fijo.- Están contabilizados al costo de adquisición, más los ajustes efectuados al 31 de marzo del 2000 por la aplicación del índice de ajuste de reexpresión monetaria integral y los índices especiales de corrección de brecha hasta la fecha de transición (31 de marzo del 2000).

Las depreciaciones se efectúan de acuerdo a los años de vida útil en base al método de línea recta, aplicando las tasas que al respecto contempla el Sistema Uniforme de Cuentas para Organismos del Sector Eléctrico (SUCOSE), emitido por INECEL (actualmente Fondo de Solidaridad) sobre los valores reportados en el último listado de activos fijos emitido en el 2000, más nuevas adiciones por compras y construcciones realizadas hasta el 31 de diciembre del 2007.

Al 31 de diciembre del 2007 no se ha preparado el certificado de valuación que detalle el costo de adquisición, la depreciación cargada a gastos y la depreciación acumulada.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

A. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES: (continuación...)

Las tasas de depreciación anual de los activos fijos son las siguientes:

Activos	Años de vida Útil	Tasa %
Centrales térmicas:		
Edificios y estructuras	25	4
Instalaciones electromecánicas	14	7,14
Subestaciones:		
Edificios y estructuras	35	2,86
Equipo	30	3,33
Postes torres y accesorios	30	3,33
Conductores y accesorios aéreos	30	3,33
Distribución:		
Postes torres y accesorios	25	4
Conductores y accesorios aéreos	25	4
Lámparas y transformadores	15 y 25	6,67 y 4
Servicios de abonados:		
Medidores	15	6,67
Instalaciones Generales:		
Edificios y estructuras	30	3,33
Mobiliario y equipo de oficina	10	10
Equipo de transporte	5	20
Herramientas y equipo	10	10
Equipo de laboratorio e ingeniería	10	10
Equipo de computación	5	20
Equipo de comunicación	10	10

Aportes para futura capitalización.- Corresponden principalmente a valores entregados por el fondo de solidaridad (Ex-INECEL), y Consejos Provinciales, en efectivo y materiales para la construcción de obras específicas.

Donaciones de capital.- Corresponden a los fondos entregados por abonados del sector, para la realización de obras de electrificación en diferentes zonas del área de concesión.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

A. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES: (continuación...)

Provisión para jubilación patronal:- El Código de Trabajo establece la obligatoriedad de los empleadores de conceder jubilación patronal a aquellos trabajadores que hayan cumplido entre 20 y 25 años de servicios en la misma empresa.

Durante el año 2007, no se realizó la provisión para cubrir la obligación de la jubilación patronal ya que no se efectuó un estudio actuarial que soporte la provisión correspondiente al año 2007.

B. DISPONIBLE.

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
Caja General	(1)	1,208,080	208,028
Bancos	(2)	755,813	1,236,476
Fondos Rotativos		69,332	106,980
Inversiones Temporales de Caja	(3)	1,091,415	1,341,909
		<hr/>	<hr/>
		3,124,640	2,893,393

(1) Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 el detalle de la Caja General es el siguiente:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Guayaquil	888,009	91,103
Durán	73,859	79,946
Daule	53,603	22,173
Quevedo	192,609	14,806
	<hr/>	<hr/>
	1,208,080	208,028

La Caja Guayaquil representa el 74% del total y sólo ha sido analizada y conciliada parcialmente. Al 31 de diciembre del 2007 el saldo de la caja "0101R Guayaquil" es US\$ 21,334. Del valor antes indicado, US\$ 21,292 corresponden al saldo de esta caja al 31 de diciembre del 2005, que aún no ha sido analizado.

(2) Al 31 de diciembre del 2007, el saldo contable de la Cta. Cte. No.1408321 del Banco de Guayaquil, se encuentra sobregirado en US\$ 80,730,61; este valor debió ser reclasificado al Pasivo, por presentación.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

B. DISPONIBLE. (Continuación...)

(3) Esta cuenta registra el valor nominal de las inversiones efectuadas con los fondos generales. Al 31 de diciembre del 2007, el fideicomiso ha sido conciliado parcialmente.

C. EXIGIBLE.

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
Documentos por cobrar	(4)	1,685,646	1,696,958
Cuentas por cobrar abonados	(5)	42,986,859	34,990,490
Otras cuentas por cobrar	(6)	6,992,474	3,473,686
Anticipos a contratos	(7)	32,916	9,846
		<u>51,697,895</u>	<u>40,170,980</u>
Provisión para cuentas incobrables	(8)	(10,727,910)	(10,228,228)
		<u>40,969,985</u>	<u>29,942,752</u>

(4) Esta Cuenta representa los convenios y acuerdos de pago que se mantienen por varios años, los cuales no fueron conciliados al 31 de diciembre del 2007.

(5) Esta cuenta representa los adeudos legítimos por cobrar a los abonados por concepto de consumo de energía, y los valores de los impuestos a ser recaudados: Bomberos, Municipios, Ministerio de Bienestar Social, etc.

Los registros auxiliares de la Cta. No. 112, implementados según lo indica el Sistema Uniforme de Cuentas para Organismos del Sector Eléctrico (SUCOSE) para el control contable de los impuestos, no concuerdan con la contrapartida registrada en la Cta. No.249 Otros Créditos Diferidos, valores que deberían ser iguales.

Los saldos que mantienen registrados por cobrar en cada una de las agencias, al 31 de diciembre de 2007 en el área comercial y en contabilidad se determinó una diferencia mayor en esta última, como lo describimos a continuación:

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

C. EXIGIBLE. (continuación...)

Cód.	Rubro	Parcial	Depto. Contable	Ajustes Contables	Depto. Comercial	Diferencia
112	Planillas		42,986,859	(3,802,447)	37,082,662	2,101,750
111	Convenios C.P.	927,193				
161	Convenios L.P.	<u>7,952,079</u>	8,879,272	365,028	7,825,468	1,418,832
			<u>51,866,131</u>	<u>(3,437,419)</u>	<u>44,908,130</u>	<u>3,520,582</u>

Al 31 de diciembre del 2007 existen **US\$1,714,671** (US\$ 449,929 en el 2006) en la cuenta 24904005 "Recaudación Bancos" (Nota M), valores que nos han sido debidamente analizados, pero que afectarían el saldo de la cuenta 112 una vez depurados.

- (6) En esta cuenta se registran los valores por cobrar a empleados y terceros. El saldo de la cuenta al 31 de diciembre del 2007, es el siguiente:

	2007	2006
Subsidio Tarifa Dignidad	2,593,681	
Préstamos y anticipos a empleados	1,696,820	1,405,472
Subsidio enfermedad y maternidad	204,069	179,867
Subsidio Tarifa Tercera Edad	128,619	
Faltante de bodega	68,334	61,046
Faltante de caja y otros	10,093	2,793
Cheques protestados	8,421	4,361
Fondo de solidaridad	3,333	3,333
Liquidación fondo rotativo	3,281	1,380
Municipios	1,034	1,034
Otros:		
Trámite asesoría legal		1,806
Empresas eléctricas	78,559	78,559
Otros	2,196,230	1,734,035
	<u>6,992,474</u>	<u>3,473,686</u>

En el rubro "Préstamos y anticipos a empleados" se incluye el valor del faltante de la bodega de Durán determinado el 31 de diciembre del 2002 por US\$ 147,352 a cargo del Bodeguero (Raúl Mite Villón), sobre lo cual la Administración no ha efectuado ningún trámite para recuperar dicho valor.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

C. EXIGIBLE. (continuación...)

(7) En esta cuenta se registran los valores por anticipado a contratos que son a corto plazo y vienen de años anteriores, los cuales no han sido conciliados.

(8) El movimiento de la provisión para cuentas incobrables es el siguiente:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Saldo al 1 de enero	10,228.228	8,290,445
Provisiones del año	<u>499,682</u>	<u>1,937,783</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u>10,727,910</u>	<u>10,228.228</u>

Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa mantiene una cartera vencida por más de 360 días: Durán US\$ 9,028,698; Daule US\$ 9,922,323 y Quevedo US\$ 5,478,607; dando un total de US\$ 24,429,628; por lo que la provisión para cubrir cuentas incobrables es insuficiente.

D. INVENTARIOS.

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Bodegas	(9) 3,238,986	3,297,080
IVA de compras		341,641
Compras locales en tránsito	<u>279,896</u>	<u>204,949</u>
	<u>3,518,882</u>	<u>3,843,670</u>

(9) Esta cuenta comprende el costo de los materiales, repuestos y suministros, adquiridos para stock de bodega, destinados para la construcción, operación y mantenimiento. Adicionalmente, se imputará los bienes recuperados y reingresados.

Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa no ha efectuado un análisis de la obsolescencia de los inventarios, para determinar el monto de la provisión que cubrirá esta eventualidad en un futuro cercano.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

E. OTROS ACTIVOS CORRIENTES.

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Transferencias fondos rotativos – Guayaquil.		44
Transferencias fondos rotativos – Daule		7,500
Depósitos en garantía por arriendo	6,536	6,537
Otros depósitos en garantía	200	200
	<u>6,736</u>	<u>14,281</u>

F. ESTUDIOS Y OBRAS.

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Obras por cuenta de abonados	20,846	21,110
Estudio de factibilidad:		
Durán (Fase B-2 del Crédito Japonés)	4,882	4,882
Daule	4,652	5,429
Quevedo	46,577	40,715
	<u>56,111</u>	<u>51,026</u>
	<u>76,957</u>	<u>72,136</u>

G. ACTIVO FIJO.

	<u>SALDO AL</u>			<u>RETIRO Y/O</u>	<u>SALDO AL</u>
	<u>12-31-2006</u>	<u>ADICIONES</u>	<u>TRANSFER.</u>	<u>VENTA</u>	<u>12-31-2007</u>
Bienes e instalaciones en servicio	134,339,240	2,035,917	2,015,212	(319,742)	138,070,627
Obras en construcción	931,839	1,795,898	(801,352)	(50,211)	1,876,174
	135,271,079	3,831,815	1,213,860	(369,953)	139,946,801
Otras inversiones	3,200				3,200
Depreciación Acumulada de Bienes e instalaciones	(58,644,705)	(5,888,765)	6,414,326		(58,119,144)
	<u>76,629,574</u>	<u>(2,056,950)</u>	<u>7,628,186</u>	<u>(369,953)</u>	<u>81,830,857</u>

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

G. ACTIVO FIJO. (Continuación...)

Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa no cuenta con el Certificado de Valuación de los Bienes e Instalaciones en Servicios; que permita verificar la razonabilidad de la depreciación acumulada.

Los saldos de las obras en construcción son las siguientes:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Edificios y estructuras (Durán)	326,679	228,270
Otros edificios y estructura – Durán:		
52529 L/S-T Dos Cerritos S/E Tennis Club	10,760	10,760
Equipo de subestación:		
Durán	1,554	
Sistema de distrib. Postes torres y accesorios:		
Durán	195,202	195,202
Quevedo	86,506	74,825
	<u>281,708</u>	<u>270,027</u>
Sistema de distrib. Conductores aéreos y acces.:		
Durán	130,925	130,925
Quevedo	51,099	20,015
	<u>182,024</u>	<u>150,940</u>
Alumbrado público	608,157	133,866
Sistema de distrib. transformadores	277,765	134,601
Acometidas	115,688	
Medidores	71,449	2,985
Otros	390	390
	<u>1,876,174</u>	<u>931,839</u>

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

H. ACTIVO DIFERIDO

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Pagos anticipados:		
Contratos de obra:		
0241 I.E.S.S.	285,293	
1417 Boloña Abogados S.A.	35,000	35,000
Otros	27,563	71,529
2202 Pilamunga Chimborazo Wilson	14,305	
1077P Maldonado Pinos Carlos Ing.	8,367	8,367
2309 Castro Castro Eduardo	5,907	
4399 Carbo Gil Humberto	5,883	
0115 Zavato	5,825	
2001P Instalaciones Electromecanicas S.A.		30,000
2102 P Chacon Zhapan Ernesto Patricio		25,200
25745 L/R-D Campo Verde		20,737
0202W Ilustre Municipalidad Samborondón		20,000
1855P Cerati S.A.		9,042
33736 L/R-D Narcisa de Jesús		7,933
34736 L/R-D Coop. Ni un Paso Atrás		7,922
1727P Metal Estructura Metaes C.Ltda.		7,632
39706 L/R-D Barrio Nuevo		6,759
26706 L/R-D Roncador de Macul		5,819
07706 L/R-D Lomas Perdidas		5,712
	<hr/>	
	388,143	261,652
Contratos FERUM:		
22037 Fumisa	11,573	
43706 Señor de los Milagros-El Triunfo	8,556	
42706 Cooperativa Rumiñahui	8,452	
28737 Cerezal	7,555	
	<hr/>	
	36,136	
Seguros	117,719	71,378
Retenciones impuesto en la fuente	311,794	385,330
SRI – IVA	605,323	
IVA Compras	610	
Indemnizaciones	155,377	155,377
	<hr/>	
	1,615,102	873,737
Convenios C y L/Plazo Abonados	(10) 454,970	
Cuentas por liquidar	(11) 298,644	199,112
	<hr/>	
	2,368,716	1,072,849
	<hr/>	

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

H. ACTIVO DIFERIDO (Continuación...)

(10) Corresponde a las diferencias deudoras resultantes del ajuste de los saldos de cartera, convenios a corto y largo plazo (111 y 161) de acuerdo con reporte de Sistemas al 31 de julio del 2007, dicho ajuste se contabilizó con fecha 31 de diciembre del 2007.

(11) Corresponde al valor de los materiales y otros gastos que se encuentran pendientes de analizar desde el año 1998 no obstante que el SUCOSE contempla que esta cuenta (184), debe quedar sin saldo al 31 de diciembre de cada año.

I. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR.

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
CENACE	38,482,624	52,167,122
Hidroeléctrica Paute	37,173,332	29,335,448
Electroguayas	8,480,382	9,919,875
Termoesmeraldas S. A.	10,882,943	10,484,325
Transelectric S. A.	13,731,361	9,865,626
Varios Acreedores	(12) 3,149,174	2.706,027
Hidroagoyan S. A.	1,624,011	(286,675)
Termopichincha S.A.	6,429,272	6,689,357
Electroquil S. A.	8,797,243	10,461,039
Corporación para la Adm. Temporal	7,693,655	7,757,720
Machalpower Cia. Ltda..	8,684,901	6,835,769
Empresa Eléctrica Quito S. A.	4,582,695	841,261
Intereses y Dividendos	417,898	1,438,846
Hidronación	7,631,018	(2,714,864)
Provisión de Proveedores y otras	12,922,358	8,082,517
Electro Generadora del Austro S. A.	644,900	2,236,052
Proveedores	64,547	64,720
Municipios	376,062	583,141
Liq. Alumb. Público Municipios	1,318,059	66,136
Empresa Eléctrica Regional Sur S. A	760,145	576,528
Empresa Eléctrica Riobamba S. A.	458,948	298,620
Empresa Eléct. Regional El Oro S. A.	255,246	203,085
Empresa Metropól/ Alcant. y Agua Pota	137,531	134,952
EMELNORTE	250,702	180,482
Empresa Eléctrica Península Sta. Elena C	176,654	215,299
Empresa Eléctrica Cotopaxi S. A.	171,397	92,814
Empresa Eléctrica Ambato S. A.	111,886	75,394
Empresa Eléc. Regional Esmeraldas S.A.	29,105	15,344
Empresa Eléctrica Bolívar S. A.	26,507	22,522
PASAN	175,464,556	158,348,482

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

I. CUENTAS POR PAGAR. (Continuación...)

	VIENEN	175,464,556	158,348,482
Otras:			
Empresa Eléctrica Manabí S.A.		140,459	112,783
EEMCA		5,700	5,700
Abonados		(103,814)	(99,718)
		<hr/>	<hr/>
		175,506,901	158,367,247
Documentos por Pagar:			
Seguros y Convenios con Minist. Finanzas		7,150,641	4,957,922
Hidroagoyan S.A.		3,963,986	4,053,986
Electro Generadora del Austro		1,648,529	
Empresa Eléctrica Quito S.A.			2,745,528
Otros		1,900,285	791,608
		<hr/>	<hr/>
		190,170,342	170,916,291

(12) En este rubro se encuentra registrado las órdenes de pagos a favor del Fondo de Solidaridad por concepto de las recaudaciones de la tasa del FERUM, por el monto de US\$ 4,018; los mismos que debieron ser entregados oportunamente, el atraso en el pago de estos valores genera intereses de mora, de acuerdo con disposiciones contempladas en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico. Al 31 de diciembre del 2007, este saldo no se encuentra conciliado.

Además, en este rubro también se incluye el valor por pagar al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, por US\$ 359,754.

J. OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCIONES.

	2007	2006
Beneficios varios:		
Vacaciones	677,350	516,568
Impuesto a la renta	453,850	372,446
Fondo de reserva	316,778	(218,606)
Décimo tercero	92,425	104,377
Retenciones judiciales	1,078	(18,955)
Préstamos al IESS	68,555	67,829
Aporte patronal	303,628	180,061
Comité de empresa	13,546	79,179
Sindicato Durán, Quevedo y Daule	34,035	63,294
Décimo cuarto	71,217	59,468
Asociación profesionales	9,244	3,844
	<hr/>	<hr/>
PASAN	2,041,706	1,209,505

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
 (Expresado en dólares americanos)

J. OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCIONES. (Continuación...)

	VIENEN	2,041,706	1,209,505
Descuentos AFP Genesis		8,945	6,777
Confederación trabajadores eléctricos		482	1,421
Asociación empleados		15,455	7,174
Provisiones de Tasas y Otros	(13)	13,252,686	
Otros		10,461	2,919
		<hr/>	
		15,329,735	1,227,796
		<hr/>	

(13) Al 31 de diciembre del 2007 el saldo de la cuenta "Provisiones de Tasas y Otros" se detalla a continuación:

	<u>Daule</u>	<u>Durán</u>	<u>Quevedo</u>	<u>Total</u>
Alumbrado Público	1,848,418	1,984,668	1,175,680	5,008,766
Depósito en Garantía	1,638,738	739,227	28,207	2,406,172
Aseo de Calles	353,388	1,169,164	567,781	2,090,333
Cuerpo de Bomberos	731,000	578,985	466,853	1,776,838
Interés por Mora	32,538	45,524	1,416,895	1,494,957
Conelec – Ferum	141,990	212,009	101,831	455,830
Seguro Contra Incendio	7,547	4,580	7,663	19,790
	<hr/>			
	4,753,619	4,734,157	3,764,910	13,252,686
	<hr/>			

Estos valores fueron reclasificados de la Cuenta Contable "PASIVO DIFERIDO", además, no fueron conciliadas con los saldos descritos en la Cuenta Contable "CUENTAS POR COBRAR ABONADOS"

K. OTROS PASIVOS CORRIENTES.

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Tasa de alumbrado público - recaudado:		
Durán	258,658	201,526
Daule	755,185	1,288,829
Quevedo	225,409	323,706
	<hr/>	
	1,239,252	1,814,061
Tasa de cuerpo de bomberos - recaudado:		
Durán	(71,251)	31,660
Daule	164,066	58,915
Quevedo	67,895	58,438
	<hr/>	
	160,710	149,013
	<hr/>	
PASAN	1,399,962	1,963,074

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

K. OTROS PASIVOS CORRIENTES. (Continuación...)

	VIENEN	1,399,962	1,963,074
Tasa de aseo de calles - recaudado:			
Durán		260,297	838,254
Daule		255,505	740,569
Quevedo		224,251	267,057
		<hr/>	<hr/>
		740,053	1,845,880
Retenciones del Fideicomiso		261,233	143,913
FERUM	(14)	160,734	970,061
Retención 30%, 70% y 100% IVA		345,594	135,488
Impuesto al valor agregado – IVA		30,113	173,021
Otros		2,544	(1,081)
S.R.I.		4,353	4,353
Impuesto Renta		58,323	64,264
Retención en la fuente 1%, 2%, 5% y 8%		91,461	(28,177)
		<hr/>	<hr/>
		954,355	1,461,842
		<hr/>	<hr/>
		3,094,370	5,270,796

(14) Este rubro corresponde a las recaudaciones de la tasa del FERUM, correspondientes al 2007 que están pendientes de pago.

Recaudaciones a nombre de terceros.- En las planillas por cobrar a los usuarios se incluyen valores por cobrar por cuenta de terceros. Al emitir la facturación esos conceptos se registran como cuenta por cobrar y se acreditan a una cuenta por pagar, la que es cobrada a medida que los usuarios pagan sus planillas.

L. PASIVO A LARGO PLAZO.

		2007	2006
Provisiones:			
Jubilación patronal	(15)	15,761,914	15,763,294
Otras Obligaciones a largo plazo:			
Crédito Japonés TRANSELECTRIC S.A.	(16)	6,968,261	6,968,261
Fondo de Solidaridad	(17)	1,118,162	1,704,083
Convenio de I.E.S.S.		193,885	396,609
Electroguayas S.A.	(18)	25,048,226	25,228,227
MacGraw Edson		728,003	180,157
Sumitomo		496,034	89,118
		<hr/>	<hr/>
		34,552,571	34,566,455
		<hr/>	<hr/>
	PASAN	50,314,485	50,329,749

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

L. PASIVO A LARGO PLAZO. (Continuación...)

	VIENEN	50,314,485	50,329,749
Depósitos de abonados:			
Depósito en Garantía:			
Durán		1,445,762	1,057,699
Daule		432,747	378,097
Quevedo		587,696	479,717
		<hr/>	<hr/>
		2,466,205	1,915,513
Intereses Ganados		7,049	6,184
	(19)	<hr/>	<hr/>
		2,473,254	1,921,697
		<hr/>	<hr/>
		52,787,739	52,251,446

(15) Al 31 de diciembre del 2007, no se ha realizado la provisión de la jubilación patronal; debido a que no se ha realizado un estudio actuarial que la soporte.

(16) La entrega de materiales eléctricos por parte de TRANSELECTRIC S. A., han sido efectuadas mediante notas de entregas sin que se haya recibido la correspondiente factura que soporte la transferencia de los bienes tal como lo indica la Ley de Régimen Tributario Interno y su reglamento de facturación. Además, al 31 de diciembre del 2007, no existe una tabla de amortización que demuestre el plazo, la forma de pago y el tipo de interés que genera este préstamo.

(17) Al 31 de diciembre del 2007, corresponde a la porción de largo plazo del convenio firmado con el Fondo de solidaridad que se amortizará hasta el año 2011.

(18) Al 31 de diciembre del 2007, corresponde al valor establecido en el “Acta de determinación de saldos por compra de energía entre EMELGUR S.A. y ELECTROGUAYAS S.A.”, suscrita el 27 de marzo del 2006, donde está considerada únicamente la deuda de Noviembre del 2001 a Diciembre del 2005.

(19) Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa no cuenta con el catastro de abonados por sistemas, que soporten estos valores. Los depósitos en garantía de acometidas y medidores están constituidos por importes reembolsables a clientes, registrados al costo correspondiente a la fecha de ingreso de cada depósito, los cuales generan intereses que se aprovisionan semestralmente, de acuerdo con el reglamento de comercialización vigente.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

M. PASIVO DIFERIDO.

		<u>2007</u>	<u>2006</u>
Anticipo para Construcciones	(20)	808,622	645,551
Otros créditos diferidos:			
Otros Créditos	(21)	(33,199)	9,353,350
Pagos por compra de energía a las generadoras		5,307,383	5,677,749
Interés por Mora	(22)	5,760	3,343,741
Recaudación de Bancos	(5)	1.714.671	449,929
Particulares		37,139	153,044
INECEL – Quito		94,191	94,191
Otros consumidores peaje	(24)	440,148	442,372
Notas de Crédito		49,130	49,130
Diferencias de Inventarios		63,998	63,998
Municipales		138,659	49,903
Depósitos en Garantía			124,454
Pérdida de Transportes	(24)	281,418	250,564
Compens. en consumo—entrega medidores Durán		87,921	87,467
Estatales (Hidronación)		60,000	
Cartera Abonados/Convenios C/Plazo	(5)	3,892,389	
Liquidación IVA		127,124	
Otros		(108,380)	(47,165)
Planillas Rec. Tesorera General	(23)	(1,107,231)	(1,036,224)
		<u>11,859,743</u>	<u>19,702,054</u>

(20) Los valores relacionados con “Anticipo para Construcciones”, registrados en la cuenta No. 242, se refieren a valores que entidades oficiales y particulares han entregado a la empresa como anticipo para la construcción de obras en sus áreas de gestión. Estos saldos no se encuentran conciliados.

(21) Este rubro incluye los valores por recaudar por concepto de los impuestos y tasas que son incluidos en las planillas de consumos emitidas a los abonados, y a favor del Fondo de Solidaridad por el FERUM, Ministerio de Bienestar Social por la tasa a los Cuerpos de Bomberos y a los Municipios por la tasa de recolección de basura y alumbrado público. Al 31 de julio del 2007, estos valores fueron reclasificados a la Cuenta Contable “OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCIONES POR CUENTA DE TERCEROS.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

M. PASIVO DIFERIDO. (Continuación...)

- (22) Intereses por mora son calculados y registrados en la cuenta de pasivos diferidos y reconocidos posteriormente como ingresos a medida que se haga efectiva su recuperación.
- (23) Esta cuenta transitoria es utilizada para controlar la cancelación de las planillas de abonados; es decir que cuando se recibe el parte de recaudaciones se debita y se acredita la cuenta por cobrar y cuando se recibe el dinero de los clientes se acredita y se debita la cuenta Caja recaudaciones, por consiguiente esta cuenta debe quedar siempre en cero "0".

Al 31 de diciembre del 2007, este saldo está integrado de la siguiente manera:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Planillas Recaudación Tesorera General:		
Caja 0026R Richard Gómez	(323,713)	(323,713)
Caja 0101R Guayaquil	(453,027)	(453,027)
Caja 0105R Carlos Chaucala/Sra. Quimi	4,100	4,100
Caja 0112R Pamela Peña	(274,599)	(275,119)
Caja 0191R Briggit Pareja A/P Municipio	(78,003)	
Caja 0240R Claudia Balon	18,011	11,535
	<u>(1,107,231)</u>	<u>(1,036,224)</u>

Por otra parte en el saldo de la Caja 0101R Guayaquil, se incluye el valor deudor de US\$ 421,120, equivalentes a S/. 10.528, millones que se mantienen en esta cuenta desde el año 1995 sin que hasta la presente fecha se haya conciliado y regularizado.

- (24) Corresponden a la valoración de la pérdida de energía en el transporte de la misma hasta su destino, lo cual es un rubro que se cobra a los compradores, por lo cual afecta también al saldo de contable de la cartera. Estos saldos no se encuentran conciliados.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

N. ACCIONES ORDINARIAS.

En razón de que la empresa, ha realizado capitalizaciones, el “Capital Suscrito y Pagado”, esta integrado por los siguientes accionistas:

Accionistas	Valor	% de Participac.
Fondo de Solidaridad	14,018,476	57.52
Consejo Provincial del Guayas	9,350,904	38.37
Consejo Provincial de Los Ríos	642,240	2.64
Empresa Eléctrica de Los Ríos	95,572	0.39
Empresa Eléctrica de Milagro	95,572	0.39
Empresa Eléctrica de Santa Elena	95,572	0.39
Consejo Provincial de Manabí	46,976	0.19
Consejo Provincial del Cotopaxi	23,452	0.10
Consejo Provincial del Azuay	1,200	0.01
	24,369,964	100.00

O. APORTES FUTURA CAPITALIZACIÓN.

Accionistas	2007	2006
Fondo de Solidaridad	(25)	2,110,408
Fondo de Solidaridad (INECEL)		1,426,552
Consejo Provincial del Guayas		4,091,083
Consejo Provincial de Los Ríos	202	202
Consejo Provincial del Cotopaxi	63,735	63,735
Ministerio de Finanzas	2	2
		317
	6,265,430	5,581,891

Como se demuestra en el cuadro anteriormente descrito, estos aportes no fueron conciliados con cada uno de los Accionistas.

(25) Mediante oficio No. DE-07-1472 del 31 de julio del 2007 el Consejo Nacional de Electricidad ratifica la resolución No.102/07, tomada en sesión del Directorio efectuada el 31 de mayo del 2007, donde se resolvió “Acoger el informe contenido en memorando N.-PG-07-0419 de mayo 14 de 2007; y en consecuencia, negar la solicitud de ampliación de plazo para la presentación de la liquidación del Programa FERUM 2006, planteada por la Empresa Eléctrica Guayas – Los Ríos, EMELGUR”. Por lo tanto, la Empresa reglamentariamente tendrá que reintegrar al Fondo de Solidaridad, la totalidad de los recursos recibidos para la ejecución del Programa FERUM 2006 (US\$ 1,047,628).

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

P. RESERVA DE CAPITAL.

Al 31 de diciembre del 2007, esta conformada por las transferencias de los saldos de las cuentas Reservas por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria de acuerdo a lo dispuesto en la NEC No. 17.

De acuerdo con Resolución No. 01.Q.ICI.017 emitida por la Superintendencia de Compañías, publicada en el R.O. No. 483 del 28 de diciembre del 2001, el saldo de la cuenta reserva de capital no podrá distribuirse como utilidades ni utilizarse para pagar capital suscrito ni pagado, en cambio podrá ser capitalizada, en la parte que exceda al valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio concluido, si las hubiere, o devuelto a los accionistas en caso de liquidación de la Empresa.

Mediante Decretos Ejecutivos el Ministerio de Finanzas entregó a las Empresa Distribuidoras de Energía valores que el Gobierno Nacional reconoce como Déficit del Pliego Tarifario. Por este concepto EMELGUR S. A. recibió US\$. 21,992,865; durante el 2007 (US\$. 2,240,041 durante el año 2006) (US\$. 3,335,966 durante el año 2005).

Q. DONACIONES DE CAPITAL

Cuenta que registra valores originados por las donaciones recibidas de accionistas u otras entidades de carácter público o privado. El saldo mantenido al 31 de diciembre del 2007 recibió durante el año, donaciones por US\$188,257.

Estos valores pueden ser utilizados para aumentar el Capital de la Empresa considerando expresas disposiciones contempladas en el Sistema Uniforme de Cuentas para Organismos del Sector Eléctrico.

R. DEFICIT

Corresponde principalmente a las pérdidas de los ejercicios del año 2004, 2005, 2006 y 2007. De acuerdo con el Art. 198 de la Ley de Compañías, que textualmente indica: Cuando las Pérdidas alcancen el 50% o más del capital suscrito y el total de las reservas, la Compañía se pondrá necesariamente en liquidación, si los accionistas no proceden a reintegrarlo o a limitar el fondo social al capital existente, siempre que éste baste para conseguir el objeto de la Compañía. Al 31 de diciembre del 2007, las pérdidas alcanzan el 339% del capital y reservas, es decir la Empresa está en causal de liquidación.

EMELGUR, EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.
INFORME DE COMISARIO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
(Expresado en dólares americanos)

S. CUENTAS DE ORDEN

Al 31 de diciembre del 2007, las cuentas de orden corresponden a avales y/o garantías por servicios de energía eléctrica por US\$ 758,273.

T. VENTA DE ENERGIA

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Residencial	27,960,378	26,136,344
Industrial artesanal	8,442,361	7,724,249
Comercial sin demanda	7,722,663	6,985,158
Alumbrado público	5,648,198	5,155,440
Bombeo de Agua	3,681,507	3,351,356
Energía no facturada	671,166	574,189
Asistencia social y beneficio público	409,222	509,372
Autoconsumo	57,020	54,027
Suministro Ocasionales	9,504	179,156
	<u>54,602,019</u>	<u>50,669,291</u>

U. EVENTOS SUBSECUENTES.

A la fecha de emisión de este informe (Junio27 del 2008), no existen eventos, que en opinión de la administración de la Compañía, afecten la presentación de los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2007.

Mediante Oficio PE-DPISE No. 0100-08, fechado 31 de enero del 2008, dirigido al Fondo de Solidaridad, se solicita que el valor transferido por el Programa FERUM 2006 (US\$ 1,047,628), sea descontado en un plazo de 60 meses al 9% de interés anual, previa la firma del respectivo convenio de pago. Sin embargo, hasta fecha de emisión de este informe no se ha tenido respuesta a la antes indicada propuesta de pago.