

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A

INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

1. INTRODUCCION

De acuerdo a lo estipulado en el numeral 4 del Artículo 263 de la Ley de Compañías y Resolución No. 92-1-4-3-0013 de 1992 me permito poner a consideración de los Organismos Superiores de la Compañía, el Informe de Gestión Empresarial del Presidente Ejecutivo, que resume las acciones desarrolladas por la Administración de la Entidad, durante el ejercicio económico del año 2007.

2. ASPECTOS GENERALES

2.1 CONFORMACIÓN LEGAL DE LA EMPRESA

La Empresa se constituyó legalmente mediante Escritura Pública, celebrada el 29 de Marzo de 1.963 ante el Notario Público Primero del Cantón Esmeraldas, Dr. Carlos Álvarez Castro, con un capital social de cuatro millones de sucres, con la denominación de Empresa Eléctrica Regional Esmeraldas S. A.

OBJETO

El objeto de su constitución es la prestación del servicio público de la electricidad en su área de concesión, mediante la distribución y comercialización de la energía eléctrica, de conformidad con la Ley Básica de Electrificación, ahora Ley de Régimen del Sector Eléctrico y demás Leyes de la República del Ecuador.

ACCIONISTAS

Al 31 de Diciembre del 2007 los Accionistas que integran la Compañía son: Fondo de Solidaridad, I. Municipio de Esmeraldas y el H. Consejo Provincial de Esmeraldas. Los dos primeros accionistas fundadores y el último incorporado como nuevo socio mediante Escritura Pública del 5 de Marzo de 1974.

ULTIMA REFORMA ESTATUTARIA Y AUMENTO DE CAPITAL SOCIAL

Observadas las Recomendaciones y cumplidos los requisitos exigidos para el efecto, la Superintendencia de Compañías a la fecha mediante Resolución No. 03. Q.IJ.3337 del 12 de Septiembre del 2003 aprueba el Aumento de Capital y Reforma de los Estatutos Sociales. Adicionalmente, el 29 de Diciembre del 2003, en el Registro Mercantil se inscribe la Resolución mencionada, dictada por el Intendente de Compañías, bajo el No. 980 del Repertorio General y el No. 33 del Registro respectivo.

AREA DE CONCESIÓN

Para la entrega del servicio eléctrico se considera como área de concesión la provincia de Esmeraldas, que excluye los sectores de La Concordia, La Unión y La Independencia.

Su sistema eléctrico está compuesto por la matriz de la Ciudad de Esmeraldas y los siguientes Cantones: Atacames interconectado en Diciembre de 1.981; Quinindé, con servicio del SNI desde Septiembre de 1.986; Muisne, integrado al SNI en Diciembre de 1.989; Eloy Alfaro, incorporado al SNI en Diciembre de 1.991; San Lorenzo el 19 de Noviembre de 1.993; y Río Verde incorporado al SNI

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A

INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

en Mayo de 1.984. Cabe anotar que, en los cantones existen diez Agencias y en la ciudad de Esmeraldas cuatro puntos de recaudación que facilitan la prestación de servicio al usuario, y lo relativo a la recaudación y mantenimiento del sistema eléctrico.

2. 2 DE LOS ORGANISMOS SUPERIORES DE LA EMPRESA

JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

La Junta General de Accionistas, es el organismo supremo y la autoridad máxima de la Sociedad, esta integrada por los Accionistas: Fondo de Solidaridad, H. Consejo Provincial de Esmeraldas e I. Municipio de Esmeraldas. Legalmente convocados y reunidos por medio de sus representantes. Sus deberes y atribuciones están establecidos en la Ley de Compañías y en el Estatuto Social de la Empresa.

DIRECTORIO

El Directorio de la Empresa está conformado por 7 miembros principales con sus respectivos suplentes: cuatro representantes por el Fondo de Solidaridad, un representante por el H. Consejo Provincial de Esmeraldas, un representante por el I. Municipio de Esmeraldas, y un representante por los Trabajadores. La duración en sus funciones es de 2 años y pueden ser reelegidos.

Los miembros representantes de los Accionistas al Directorio son nombrados por la Junta General de Accionistas.

3. CUMPLIMIENTO DE LOS OBJETIVOS Y METAS PREVISTAS PARA EL EJERCICIO ECONÓMICO

La Administración de EMELESA para el ejercicio económico del 2007 definió los objetivos y metas a alcanzarse mediante la ejecución de la programación presupuestaria de operación, inversión y caja. A continuación detallo los objetivos alcanzados:

OBJETIVOS Y METAS ALCANZADAS

De acuerdo al Plan estratégico 2007-2011 se plantearon los siguientes Objetivos y Metas.

Objetivo 1. Incrementar la recaudación al 100% del valor de la facturación mensual.

Durante el ejercicio económico el porcentaje de recaudación con relación a la facturación fue del 81%,

Objetivo 2. Concluir con el Plan de Expansión previsto hasta el año 2011, incrementando la cobertura del servicio eléctrico en el Área de Concesión al 95%.

Están en proceso de construcción los Sistemas de Subtransmisión de San Lorenzo y Quinindé

Objetivo 3. Reducción de las pérdidas de energía técnicas y no técnicas al 25.38% del promedio anual.

Se logró reducir las pérdidas de energía a Diciembre del 2007 en un 33.7% y un promedio anual de 31.39%.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A

INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

Objetivo 4. Implementación de reingeniería de los procesos institucionales que incluyen los sistemas informativos integrados.

Este objetivo no se lo ha podido cumplir, sin embargo se encuentra en proceso de contratación.

4. CUMPLIMIENTO DE RESOLUCIONES DEL DIRECTORIO Y DE LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

DIRECTORIO

Durante el año 2007 el Directorio de EMELESA se reunió en 21 ocasiones, pese a que existieran algunas Resoluciones se derivan literales y numerales en un total de 104, de las cuales 18 sin trámite, 10 pendientes y 76 cumplidas.

JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

Durante el año 2007 la Junta General de Accionistas de EMELESA se reunió en 5 ocasiones, habiendo emitido 19 Resoluciones, pese a que existieran algunas Resoluciones se derivan literales y numerales en un total de 47, de las cuales 11 sin trámite, 8 pendientes y 28 cumplidas.

5. INFORMACION SOBRE LOS HECHOS EXTRAORDINARIOS PRODUCIDOS DURANTE EL EJERCICIO, EN EL AMBITO ADMINISTRATIVO, LABORAL Y LEGAL

A continuación se enumeran los hechos sobresalientes que se realizaron en el período:

Aspectos Administrativos

- Con Resolución No. 121-2006 se aprobó el Plan de Inversiones con fondos del FERUM para el año 2007, inversiones para obras de distribución y Subtransmisión.
- Mediante Resolución No. 109-2006 se aprobó el Plan de Expansión y mejora al Sistema Distribución para el periodo 2007-2011
- Se apertura una Ventanilla de Recaudación en el Sector de Las Peñas, de igual manera se creó la Agencia La Sexta, lo que ha permitido mejorar la atención de los clientes e incrementar las recaudaciones.

Aspectos Técnicos

- La puesta en operación de una Subestación provisional que abastezca de energía al Sector de Nuevo Quinindé.

Aspectos Laborales

- Las relaciones obrero - empresariales durante el año 2007 fueron normales y el Directorio conoció la Demanda Legal presentada por el Comité de Empresa ante la Subsecretaría del Litoral y autorizó a la Administración inicie la negociaciones en base a las políticas emitidas por el Fondo de Solidaridad, esto permitirá regular los sueldos para los años 2007 y 2008.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

- Se continuó brindando la asistencia médica y odontológica a trabajadores y familiares tanto en la Matriz como en las Agencias.
- Se procedió a la entrega de preseas a los empleados y trabajadores que cumplieron 20, 25 y 27 años de labor.

6. ASPECTOS ECONÓMICO - FINANCIEROS

6.1 ESTRUCTURA DEL CAPITAL SOCIAL Y APORTACIONES CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO

Al cierre del ejercicio económico del año 2007, la estructura del capital suscrito y pagado por los accionistas, se mantiene igual que el año 2006.

CUADRO No. 1
CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO

ACCIONISTAS	2006	%	2007	%
Fondo de Solidaridad	9.338.794,00	80,13	9.338.794,00	80,13
H. Consejo Provincial Esmeraldas	2.310.506,00	19,82	2.310.506,00	19,82
I. Municipio de Esmeraldas	5.442,00	0,05	5.442,00	0,05
TOTAL	11.654.742,00	100,00	11.654.742,00	100,00

De lo demostrado el capital suscrito y pagado por los Accionistas al 31 de Diciembre del año 2007 asciende a USD 11.654.742,00.

CUADRO No. 2
APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN

ACCIONISTAS	ACUMULADOS		VARIACIÓN	
	2006	2007	CANTIDAD	%
Fondo de Solidaridad	7.037.666,62	8.798.281,15	1.760.614,53	0,25
H. Consejo Provincial de Esmeraldas	0,20	0,20	0,00	0,00
I. Municipio de Esmeraldas	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL USD	7.037.666,82	8.798.281,35	1.760.614,53	0,25

En el cuadro presente se advierte que entre el año 2006 y 2007 existe un incremento de USD 1.760.614.53 correspondiente a las aportaciones entregadas por el Accionista Fondo de Solidaridad, para las obras proyectos FERUM 2007.

CUADRO No. 3
COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL Y TITULOS DE ACCIONES

ACCIONISTAS	CAPITAL SUSCRITO	CAPITAL PAGADO	NUMERO ACCIONES	%
Fondo de Solidaridad	9.338.794,00	9.338.794,00	9.338.794,00	80,13
H. Consejo Provincial Esmeraldas	2.310.506,00	2.310.506,00	2.310.506,00	19,82
I. Municipio de Esmeraldas	5.442,00	5.442,00	5.442,00	0,05
TOTAL USD	11.654.742,00	11.654.742,00	11.654.742,00	100,00

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

CUADRO No. 4

COMPOSICIÓN DE LAS APORTACIONES DE LOS ACCIONISTAS

ACCIONISTAS	CAPITAL SUSCR. Y PAG.	APORTES FUTURA CAPITZ.	TOTAL	%
Fondo de Solidaridad	9.338.794,00	6.161.964,77	15.500.758,77	87,00
H. Consejo Provincial	2.310.506,00	0,20	2.310.506,20	12,97
I. Municipio de Esmeraldas	5.442,00	0,00	5.442,00	0,03
TOTAL USD	11.654.742,00	6.161.964,97	17.816.706,97	100,00

6.2 RESULTADOS ECONÓMICOS - FINANCIEROS DEL PERIODO 2007

De la comparación de los valores presupuestados y ejecutados en el año 2007, reflejados en este cuadro, a continuación se presenta las siguientes consideraciones respecto de los resultados obtenidos.

Los Ingresos realmente ejecutados en el ejercicio económico ascendieron a USD 32.2 millones de dólares que comparados con lo presupuestado presentan una incidencia negativa de 1.6 millones de dólares.

En lo que respecta a los gastos ejecutados, totalizaron 37 millones de dólares que comparados con lo presupuestado representó una disminución de 1.9 millón de dólares.

De la gestión empresarial realizada durante el ejercicio económico del año 2007, la Empresa experimentó pérdidas por 4.7 millones de dólares.

CUADRO No. 5
COMPARATIVO ENTRE LOS RESULTADOS PRESUPUESTADOS Y EJECUTADOS

CONCEPTO	VALOR PRESUPUESTADO	VALOR EJECUTADO
Ingresos de Operación	29.907.733,00	28.287.047,00
Ingresos Ajenos a la Operación	3.968.621,00	3.974.899,00
TOTAL DE INGRESOS	33.876.354,00	32.261.946,00
Gastos de Operación	35.310.444,00	31.838.074,00
Depreciación	2.223.797,00	2.141.707,00
Gastos Ajenos a la Operación	1.389.163,00	3.029.335,00
TOTAL DE GASTOS	38.923.404,00	37.009.116,00
SUPERAVIT (DÉFICIT)	-5.047.050,00	-4.747.170,00

Sobre las pérdidas del 2007, es necesario anotar los factores que han incidido en las mismas:

- Las pérdidas de energía (técnicas y no técnicas) en el 2007, alcanzaron a 116.959.061 KWH, lo que equivale al 31.39% promedio mensual.
- A excepción de las depreciaciones, que no constituyen desembolsos de efectivo, los ingresos no alcanzan a cubrir los gastos directos de operación que son reflejados en el Cuadro No. 5, y analizados posteriormente.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

6.3 ANÁLISIS DE LA ESTRUCTURA Y COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y LOS GASTOS CONTABILIZADOS

6.3.1 DE LOS INGRESOS

En el año 2007 los Ingresos alcanzan a 32.2 millones de dólares, de los cuales la Venta de Energía representó 27.2 millones de dólares, que representa el 84.51% del total de los Ingresos; Ingresos que no son por Venta de Energía 1.0 mil dólares, que representa el 3,15% del total de los Ingresos y los Ajenos a la Operación 6.5 millones de dólares, que representan el 12.34% del total de los Ingresos. (cuadro N. 6)

CUADRO No. 6

ESTRUCTURA DE LOS INGRESOS EN EL AÑO 2007
-en dólares -

CONCEPTO	VALOR	% DEL TOTAL
VENTA DE ENERGIA	27.271.654,00	84.51
Residencial	7.752.563,00	24.03
Comercial	3.207.976,00	9.94
Industrial	3.041.215,00	9.42
Asistencia Social	164.920,00	0.51
Beneficio Público	223.333,00	0.69
Oficial	1.141.548,00	3.54
Refinería	2.880.000,00	6.68
Bombeo de Agua	1.857.989,00	5.76
Alumbrado Público	2.770.973,00	8.59
Auto Consumo	55.401,00	0.17
Venta de Energía en Bloque	159.275,00	0.49
Intereses por Consumo	2.201.353,00	6.82
Subsidio de Energía	2.539.301,00	7.87
INGRESOS QUE NO SON POR VTA. ENERGIA	1.015.393	3.15
Varios (Interés por mora y arriendos)	1,015,393	3.15
AJENOS A LA OPERACIÓN	3.974.899.00	12.34
Venta de Materiales	3.584.094,00	11.11
Intereses, Dividendos y Otros	381.280,00	1.18
Ingresos Extraordinarios	9.525,00	0.03
TOTAL USD	32.261.946,00	100.00

6.3.2 DE LOS GASTOS.

Como se refleja en el cuadro No.7 que a continuación se presenta, en el ejercicio económico del 2007, el monto total de los gastos ascienden a USD 37 millones de dólares, que comparados con lo presupuestado que fueron de 38.9 millones de dólares, se advierte un decremento de 1.914.288 mil dólares que significan el 95.08%.

Los Gastos de Operación lo integran: la Compra de Energía que suma 25.1 millones de dólares, que representan el 68.03% del total; la Mano de Obra que suman 4.3 millones de dólares que significan el 11.68; la Depreciación de los Activos con 2 millones de dólares alcanzan el 5.79%, Contratos por Servicios Básicos con 528 mil dólares alcanza el 1.43%, Contratos y Servicios Diversos con

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

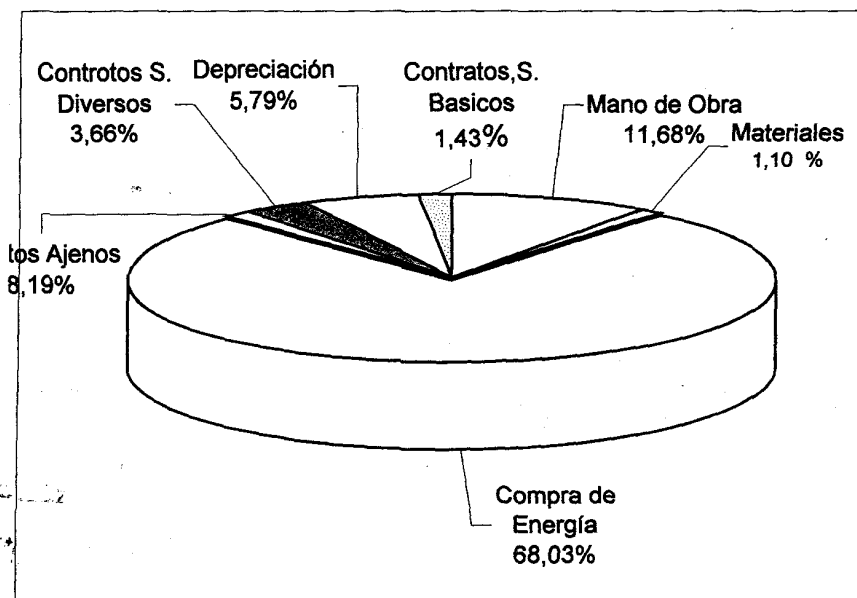
1.3 millón de dólares que equivale al 3.66% y Gastos Ajenos a la Operación con 3 millones de dólares que representan el 8.19%

CUADRO No. 7
ESTRUCTURA Y COMPOSICIÓN DE LOS GASTOS DEL AÑO 2007
-en dólares-

CONCEPTO	VALOR	% DEL TOTAL
GASTOS DE OPERACIÓN	33.979.781,00	91,81
Mano de Obra	4.320.993,00	11,68
Materiales	408.746,00	1,10
Comb. Y Lubric. para la Generación	48.244,00	0,13
Compra de Energía	25.178.984,00	68,03
Contratos y Servicios Básicos	528.301,00	1,43
Contratos y Servicios Diversos	1.352.806,00	3,66
Depreciación	2.141.707,00	5,79
GASTOS AJENOS A LA OPERACIÓN	3.029.335,00	8,19
Costo de Venta de Mercadería	1.964.777,00	5,31
Gastos Ajenos a la Operación	1.064.558,00	2,88
TOTAL USD	37.009.116,00	100,00

La composición de los Gastos de Operación, según porcentajes gráficamente se presenta así:

PRESENTACION GRÁFICA
COMPOSICIÓN DE LOS GASTOS DE OPERACIÓN



6.4 ANÁLISIS DEL PRECIO DE VENTA DEL KWH FRENTE AL COSTO MEDIO DEL KWH

En el siguiente cuadro se presenta la relación del precio medio de venta y el costo medio por KWH.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

CUADRO No. 8

**RELACION ENTRE EL PRECIO MEDIO DE VENTA DEL KWH Y EL
COSTO MEDIO DE COMPRA DEL KWH EN EL AÑO 2007**

CONCEPTO	VALOR
Precio medio de venta KWH	0,11060
Costo medio de compra KWH	0,12450
Diferencia	0,01388
KWH Facturados	255.959.925,00

Como se refleja en el presente Cuadro, de la comparación del precio medio de venta del KWH con el costo medio de compra del KWH, se determina una diferencia (pérdida) de USD 0,01388 por cada KWH., que al igual que en los años anteriores, el precio de venta fijado por el CONELEC no permite cubrir los costos de compra, peor aún los gastos operativos que demanda la prestación del servicio.

6.5 ANALISIS DE LOS ACTIVOS DE LA EMPRESA

Al cierre del ejercicio económico los Activos de la Empresa sumaron USD 106,399,623.62 y están compuesto de la siguiente manera:

6.5.1 ACTIVO CORRIENTE

Al 31 de diciembre, el activo corriente integrado por los rubros que se detallan en el Cuadro No. 9, alcanzan la suma de USD 76,438,500.65, valor que representa el 71.84% del total de los activos.

CUADRO No. 9
ACTIVO CORRIENTE

ACTIVO CORRIENTE	VALOR	%
Disponible	1.790.170,37	2,34%
Exigible	69.074.039,44	90,37%
Inventarios	5.573.906,25	7,29%
Otros Activos Corrientes	384,59	0,00%
TOTAL	76.438.500,65	100,00%

Como se observa, el Disponible lo constituye el efectivo en bancos, conformado por los fondos con recursos del FERUM, para obras de Distribución y Subtransmisión y valores recaudados y depositados en la cuenta del fideicomiso EMELESA, que significan el 2.34% del total del grupo. En cambio el Exigible con el 90,37% está dado por las cuentas por cobrar a los clientes por consumo de energía y otras cuentas por cobrar. A ello se añade los Inventarios representados por los materiales, repuestos y otros que se encuentran en bodega, y que representan el 7,29%.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

En el rubro exigible es necesario señalar que la cartera vencida suma USD 32,076,492.68 de los cuales el 27% corresponde al Sector Público y el 73% al Sector Privado, en el Cuadro 21 se detalla por periodo de antigüedad.

6.5.2 ACTIVO FIJO

Los Activos Fijos ascienden a USD 29,063,089.88 que representa el 27.31% del Activo Total, y se detallan a continuación:

CUADRO No. 10
ACTIVO FIJO

CUENTAS	VALOR	%
Activo Fijo Depreciable Neto	25.120.818,16	86,44
Activo Fijo no Depreciable	3.942.268,72	13,56
TOTAL	29.063.086,88	100,00

El Activo Fijo Depreciable neto está representado por los Bienes e Instalaciones en Servicio, distribuidos por etapas funcionales: Centrales de Combustión Interna, Líneas y Subestaciones de Subtransmisión, Líneas y Redes de Distribución, Instalaciones de Servicio a Consumidores e Instalaciones Generales. El monto en Libros suma USD 25,120,818.16 = (52,423,662.30 - 27,302,844.14).

6.5.3 ACTIVO NO CORRIENTE Y OTROS

La suma del Activo no Corriente y Otros Activos con relación al total del Activo representan 0,84% que significan USD 898,033.09.

6.6. ANALISIS DE LOS PASIVOS DE EMELESA

A Diciembre las obligaciones de EMELESA se encuentran integradas por el Pasivo Corriente, Pasivo no Corriente y diferidos que alcanzan al total de USD 92.026.568.41. La conformación es la siguiente:

CUADRO No. 11
PASIVOS FIJOS DE EMELESA

CUENTAS	VALOR	%
Pasivos Corrientes	80.857.920,67	87,86%
Pasivos no Corrientes	5.888.852,75	6,40%
Diferidos	5.279.794,99	5,74%
TOTAL	92.026.568,41	100,00%

A continuación se presentan los rubros más importantes de las obligaciones que mantiene la Empresa con terceros.

PASIVOS CORRIENTES

DETALLE DE LAS DEUDAS QUE MANTIENE EMELESA POR COMPRA DE ENERGÍA

Los valores por compra de energía al Mercado Eléctrico Mayorista suman 68. millones de dólares al 31 de Diciembre del 2007.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

CUADRO No. 12
DEUDA POR COMPRA DE ENERGÍA
-en dólares -

ACREEDORES	CONCEPTO	VALOR
Cenace	Compra de Energía	13.822.629,80
Generadoras Privadas	Compra de Energía	11.872.222,39
Generadores del Estado	Compra de Energía	37.426.016,74
Distribuidoras	Compra de Energía	2.853.994,18
Cenace Interconectado Perú	Compra de Energía	21.835,34
Transelectric y Otros	Compra de Energía	2.003.304,64
TOTAL USD		68.000.003,09

De lo reflejado se advierte que la deuda por la compra de energía con relación al año anterior es de USD 68.000.003.09

OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES

Igualmente al 31 de Diciembre del 2007, la Empresa adeuda a varios Proveedores la cantidad de USD 4,279,811.61, por concepto de compra de materiales para mantenimiento y operación del sistema eléctrico, repuestos, contribuciones, arriendo de vehículos, publicidad y servicios básicos.

6.6.2 PASIVOS NO CORRIENTES

A LARGO PLAZO

El monto de las Obligaciones a Largo Plazo, que al 31 de diciembre del 2007 ascienden a USD 10.132.017.33 se presentan en el siguiente cuadro y son los valores adeudados al Ministerio de Finanzas.

CUADRO No. 13
OBLIGACIONES A LARGO PLAZO POR PRESTAMOS
- en dólares -

ACREEDORES	CONCEPTO	VALOR USD
Ministerio de Economía y Finanzas	Subpréstamo Reino Unido - Saldo	3.642.426,73
Ministerio de Economía y Finanzas	Subpréstamo Reino Unido - Capital e Intereses	1.475.332,51
Ministerio de Economía y Finanzas	Equipos y Materiales Subt. Fase A	4.998.878,56
Ministerio de Economía y Finanzas	Programa Subt. Fase A Cuota	15.379,58
TOTAL USD		10.132.017,38

La deuda del Sub-préstamo Reino Unido, Programa de Subtransmisión Fase A, que viene desde 1976, inicialmente registrado a favor del Ex-Inecel, y que fue transferida al Ministerio de Economía y Finanzas, y que a la fecha se adeuda capital e Intereses, valores que se encuentran vencidos.

Así mismo se adeuda al Ministerio de Finanzas por concepto del Préstamo Japonés que financió el suministro de materiales y equipos para las obras del programa de Subtransmisión de la segunda fase B-2.

OTROS PASIVOS NO CORRIENTES Y DIFERIDOS

EMELESA presenta el Pasivo no Corriente las Provisiones efectuadas para el pago de jubilación patronal, desahucio y despidos intempestivos de los trabajadores y empleados, cuyo monto al 2007 asciende a USD 2.109.563.15, el Pasivo

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A

INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

Diferido presenta un saldo de USD 5.279.794.99 que corresponde a la facturación a favor de terceros, como Cuerpo de Bomberos, Seguro Contra Incendios, Electrificación Rural, Impuesto Tasas de Basura y abonos a consumo de energía y anticipos para construcciones.

6.7 ANÁLISIS DEL PATRIMONIO

El Patrimonio de la empresa al cierre del ejercicio del 2007 ascienden a USD 57.121.996.16 desglosado de la siguiente manera:

Capital Social Pagado la cantidad de USD 11.654.742.00, Aportaciones para futura Capitalización la cantidad de USD 8.798.281.35, Reservas la cantidad de USD 894.850.45, y las Donaciones de Capital la cantidad de USD 35.774.122.27

Los resultados operacionales y acumulados negativos al 31 de diciembre del 2007 suman la cantidad de USD 42.748.940.95

7. ÍNDICES FINANCIEROS Y DE GESTIÓN

De la relación de los saldos presentados en el estado de situación y estado de resultados al 31 de diciembre del 2006, en forma resumida podemos indicar lo siguiente:

SOLVENCIA

Se presenta el activo circulante que permite cubrir las obligaciones a corto plazo con USD 0,83 por un dólar de deuda, lo que significa que la solvencia de la empresa es regular.

LIQUIDEZ

En lo referente a la liquidez (prueba ácida) para el pago inmediato de las deudas a corto plazo disponemos de USD 0,77, igualmente por un dólar. Esta condición nos revela que la Liquidez de la Empresa es regular.

INDICE DE APALANCAMIENTO TOTAL

Este Índice alcanza USD 0.86, que constituye el endeudamiento total de la empresa . condición que nos indica que la situación de la empresa es regular.

CAPITAL DE TRABAJO

En cambio cabe resaltar que el capital de trabajo es negativo en el valor de 19.70 millones de dólares, es decir inferior al del 2006 en 10.4 millones. Adicionalmente si comparamos las ventas de energía con el capital de trabajo obtenemos una relación de menos de 1,25 veces de las ventas anuales, que no permite disponer de efectivo entre otras para cubrir con las obligaciones de la compra de energía y los gastos operativos y de mantenimiento.

INDEPENDENCIA FINANCIERA

Este indicador determina la adecuada utilización de los capitales, el porcentaje del 51% que el patrimonio se encuentra afectado significativamente por las pérdidas acumuladas que registra la Empresa

MARGEN OPERATIVO

Este indicador viene dado por los Gastos de Operación sobre los Ingresos por Venta de Energía, determinando un porcentaje del 1.37%, porcentaje que refleja una situación mala

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A

INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

INDICE PRESUPUESTARIO – INGRESOS

En lo que tiene que ver con los Ingresos se obtuvo un incremento del 11.60% que con relación al año anterior.

INDICE PRESUPUESTARIO – GASTOS

Los gastos ejecutados durante el año 2007 en relación al año anterior experimento un incremento del 1.03%

INDICE PRESUPUESTARIO DE INVERSIÓN

De las inversiones proyectadas para el año 2007, únicamente se logro ejecutar el 28.23%; sin embargo, este indicador hubiese alcanzado el 100% de las obras programadas si se hubiesen ejecutado las obras de la etapa de Subtransmisión que se encuentran en pleno proceso de ejecución.

8. ASPECTOS DE COMERCIALIZACIÓN

8.1 ÁREAS GEOGRÁFICAS SERVIDAS

De acuerdo al área de concesión y cobertura del servicio, EMELESA viene dotando de servicio de energía eléctrica a todos los cantones de la Provincia de Esmeraldas excepto los cantones de la Concordia, Quinindé y la Independencia y la Parroquia Alto Tambo del cantón San Lorenzo.

8.2 INCORPORACIÓN DE NUEVOS ABONADOS

En el transcurso del año 2007, la Empresa incorporó a 6.552 nuevos clientes, que significan un crecimiento del 8.29%, con la relación del año anterior.

8.3 NUMERO DE ABONADOS CLASIFICADOS POR TIPO DE SERVICIO

Al 31 de diciembre del 2007 el total de abonados alcanzó a 88.176, que se encuentran clasificados por tipos de servicio, de la siguiente manera:

CUADRO No. 14
ABONADOS POR TIPO DE SERVICIO

TIPO DE ABONADOS	2006	2007	VARIACIÓN
Residencial	72.669	78.657	5.988
Asistencia Social	150	154	4
Beneficio Público	1.148	1.242	94
Comercial	6.759	7.086	327
Industrial	636	624	-12
Bombeo de Agua	95	104	9
Alumbrado Público	6	6	0
Refinería	1	1	0
Oficiales	288	295	7
Auto Consumo	7	7	0
TOTAL	81.759	88.176	6.417

De los datos reflejados se determina que el mayor grupo de abonados lo constituyen el Sector Residencial con el 89,20%; el Comercial con el 8,04%; y, Beneficio Público el 1,40%.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

8.4 ANÁLISIS DE PERDIDAS DE ENERGÍA

ENERGÍA DISPONIBLE PARA LA VENTA

La energía comprada disponible para la venta en el año 2007 fue de 372.651.948 KWH, que comparada con la del año 2006 que fue de 359.826.575 KWH, presenta un incremento del 3.56 %

FACTURACIÓN

La facturación por la venta de energía realizada a los abonados el año 2007 fue de 255.959.926 KWH, experimentando una desviación en mas de 9.898.628 KWH , con relación a lo presupuestado se ha cumplido en el 93.88% A continuación se presenta la composición de la energía facturada y clasificada por tipo de servicio.

CUADRO No. 15
ENERGÍA FACTURADA (KWH), CLASIFICADA POR TIPO DE SERVICIO

TIPO DE ABONADOS	KWH	%
Residencial	85.896.032	33,56 %
Asistencia Social	3.021.375	1,18 %
Beneficio Público	3.225.865	1,26 %
Comercial	38.557.666	15,06 %
Industrial	36.276.947	14,17 %
Bombeo de Agua	27.516.446	10,75 %
Alumbrado Público	26.658.797	10,42 %
Refinería	23.020.719	8,99 %
Oficiales	11.222.213	4,38 %
Auto Consumo	563.866	0,22 %
TOTAL ENERGIA FACTURADA	255.959.926	100,00 %

Como se observa en el Cuadro, la facturación más importante de KWH por consumo, se refleja en los sectores: Residencial, Comercial, Industrial, Bombeo de Agua, Alumbrado Público y Refinería de Esmeraldas con un porcentaje total de 92,95%.

PERDIDAS DE ENERGÍA

De la relación entre los KWH disponibles para la venta y los facturados, a diciembre del 2007, presenta una pérdida de 116.959.061.04KWH (comerciales y técnicas), que relacionada con la del año 2006 se ha incrementado en 3.193.784.11 KWH. A continuación se presentan los datos antes indicados.

CUADRO No. 16
PERDIDAS DE ENERGÍA
KWH

CONCEPTO	2006	2007	VARIACIÓN
KWH Disponibles	359.826.574,93	372.651.948,04	12.825.373,11
KWH Facturados	246.061.298,00	255.959.925,00	9.898.627,00
Pérdidas en KWH	113.765.276,93	116.959.061,04	3.193.784,11
Pérdidas en porcentaje	31,62	31,39	-0,23

Las pérdidas en KWH comerciales y técnicas alcanzaron el 31.39%, que con relación al del ejercicio anterior experimento una tendencia de disminución.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

9. TENDENCIAS DE CRECIMIENTO

La variación de incremento de los abonados relacionada con el consumo promedio de KWH por abonado y energía facturada (KWH), se presenta en el siguiente cuadro:

CUADRO No. 17
TENDENCIAS DE CRECIMIENTO

CONCEPTO	2006	2007	VARIACION	
			CANTIDAD	%
Abonados	81.760	88.177	6.417	7,85
Consumo promedio abonados (kwh)	3.010	2.903	-107	-3,55
Energía facturada (kwh)	246.061.298	255.959.927	9.898.629	4,02

De acuerdo a los datos presentados en el año 2007, la tendencia de consumo promedio de KWH por abonado alcanza a 2.896 KWH. Esto refleja un incremento con relación al año 2.006 de 107 KWH, que significan el 3.55%, por efecto del incremento del número de abonados.

CUADRO No. 18
RELACIÓN ABONADO TRABAJADOR

CONCEPTO	2006	2007	VARIACIÓN	%
Abonados	81.760	87.400	5.640	6,90%
Empleados y Trabajadores	304	298	-6	-1,97%
Relación Abonado / Empleado	269	293	24	9,05%

Adicionalmente, en lo que se refiere a este índices de gestión se advierte que un trabajador ha dado atención a un promedio de 293 abonados en el 2007, Mejorando dicha obligación con respecto al año anterior que fue de 269.

POBLACIÓN SERVIDA

La población servida alcanza a 400 mil habitantes, con una cobertura aproximada del 88,44% de la población total de 450 mil habitantes sin considerar las poblaciones de La Concordia, La Unión de Quinindé y La Independencia que son servidas por la Empresa Eléctrica de Santo Domingo.

10. RECAUDACIÓN Y RECUPERACIÓN DE LA CARTERA VENCIDA

En el año 2007, la facturación sin terceros fue de U S \$ 24.981.896.79, de los cuales se recaudó el 66.67% que equivalen a U S \$ 16.654.867.67. Es importante señalar que las recaudaciones se vieron afectadas por el no pago normal de los abonados de los sectores público y privado.

CUADRO No. 19
RESUMEN DE FACTURACIÓN Y RECAUDACIÓN
- en dólares -

AÑOS	FACTURACIÓN	RECAUDACIÓN	%
2006	23.518.426,88	18.117.100,00	77,03%
2007	24.981.896,79	16.654.867,67	66,67%

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

10.1 EVOLUCIÓN DE LA CARTERA VENCIDA.

A continuación se presenta la composición de la cartera por Sectores Público y Privado:

CUADRO No. 20

COMPOSICIÓN DE CARTERA POR SECTORES: PÚBLICO Y PRIVADO

ABONADOS	DÓLARES	%
Gobierno Central	291.959,00	0,75
Gobierno Seccional	277.598,00	0,72
Empresa de Agua Potable	9.379.645,00	24,19
Refinería de Esmeraldas	389.047,00	1,00
Total Sector Público	10.338.249,00	26,67
Residencial	25.301.657,00	65,26
Comercial	2.393.101,00	6,17
Industrial	735.721,00	1,90
Total Sector Privado	28.430.479,00	73,33
TOTAL CARTERA	38.768.728,00	100,00

Al 31 de diciembre del 2007 la Cartera a Cobrar refleja el monto de USD 38.768.728 la misma que está integrada por el Sector Público con USD 10.388.249 (26.67%) y por el Sector Privado con USD 28.430.479 (73.33%). Con respecto al año anterior se ha incrementado en el 20.86% que significan 6.6 millones de dólares.

A continuación presentamos la situación de la Cartera de Abonados por Períodos de Antigüedad:

CUADRO No. 21

PERIODOS DE ANTIGÜEDAD
-en dólares -

PERIODOS	S. PÚBLICO	%	S. PRIVADO	%	TOTAL	%
De 0 a 60 días	895.173,00	8,66	2.838.783,00	9,98	3.733.956,00	9,63
De 61 a 90 días	504.346,00	4,88	1.470.970,00	5,17	1.975.316,00	5,10
De 91 a 180 días	835.925,00	8,09	2.092.796,00	7,36	2.928.721,00	7,55
De 181 a 360 días	8.102.805,00	78,38	22.027.930,00	77,48	30.130.735,00	77,72
TOTAL	10.338.249,00	100,00	28.430.479,00	100,00	38.768.728,00	100,00

Como se observa en el presente cuadro, los valores más altos de la Cartera por Períodos de Antigüedad, en el Sector Público se encuentran entre el 8.66% y 78.38% (de 0 a 60 días y de 181 a 360 días), y en el Sector Privado entre el 9.98% (de 0 a 60 días) y 77.48% (de 181 a más de 360 días).

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

11. INVERSIONES

11.1 ANÁLISIS COMPARATIVO DE INVERSIONES PROGRAMADAS Y REALIZADAS A NIVEL DE ETAPAS FUNCIONALES

Para el año 2.007 la Empresa Eléctrica programó inversiones por un monto de US\$ 12.246.750 de los cuales se han ejecutado obras por un monto de US\$ 3.456.895 que globalmente representan el 28.23%, como se lo detalla en el cuadro 22

CUADRO No. 22

OBRAS PROGRAMADAS Y EJECUTADAS EN EL AÑO 2007
-en dólares-

ETAPA FUNCIONAL	VALOR PRESUPUESTADO	VALOR EJECUTADO	% EJECUTADO
Subtransmisión	5.243.700,00	628.849,00	11,99
Distribución	5.703.050,00	1.844.847,00	32,35
Instalación Servicios Abonados	800.000,00	784.691,00	98,09
Inversiones Generales	500.000,00	198.508,00	39,70
TOTAL	12.246.750,00	3.456.895,00	28,23

11.2 PRINCIPALES OBRAS REALIZADAS, CUANTIFICACIÓN POR ETAPAS FUNCIONALES

SUBTRANSMISION

En esta etapa funcional se programó una inversión de 5,243,700 dólares, de los cuales se ejecutaron obras por un monto de 628 mil dólares. Inversión que correspondía a los sistemas de San Lorenzo y Quinindé.

DISTRIBUCIÓN

Para la realización de las inversiones, en esta etapa se planificaron obras por 5,703,505 dólares y se ejecutó 1,844,847 dólares; se detallan en cada uno de los cantones las obras programadas y ejecutadas.

Esmeraldas:

Se han construido 19 Proyectos, los cuales se encuentran cumplidos 12 en un 100%; quedando 7 por cumplir, los mismos que a la fecha están avanzados entre el 25 y 95%.

Río Verde:

Se programó la construcción de 2 Proyectos de los cuales se ejecutaron el uno en un 80% y el otro en un 21%.

Atacames:

Se programó la construcción de 10 Proyectos, los mismos que tienen un avance del 100% (5); y los otros 5 se encuentran avanzados entre un 24 y 97%.

Quinindé:

Se construyeron 32 Proyectos de los cuales 17% están concluidos en un 100% y los restantes entre un 24 y 98%.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A

INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

Eloy Alfaro:

La EMPRESA ha construido 12 Proyectos de los cuales 5 están concluidos en un 100% y los restantes entre un 12 y 75%.

INSTALACIONES DE ABONADOS

En esta etapa funcional, la inversión de Instalaciones de Abonados ejecutada fue de 784,691 dólares. Estos recursos se orientaron a la adquisición de materiales y equipos de medición, para la incorporación de nuevos clientes.

INSTALACIONES GENERALES

Para la etapa de Inversiones Generales, se proyectó una inversión de 500 mil dólares y se ejecutó 198 mil dólares para la adquisición de equipos de oficina, equipos de computación y equipos de comunicación.

FUENTES DE FINANCIAMIENTO

En el ejercicio económico del año 2007 las fuentes de financiamiento para ejecutar las diferentes obras programadas, así como la adquisición de materiales y equipos, contratación de recursos humanos y otros, fueron los recursos propios, prácticamente limitados y las aportaciones para el programa de obras FERUM 2007.

12. ASPECTOS TÉCNICOS

Al igual que el año anterior, pese a las limitaciones financieras, factor primordial para el desarrollo de las actividades programadas, que repercuten en la provisión oportuna de materiales, equipos y otros, la Administración se esforzó por mantener la entrega del servicio y continuar con el mantenimiento preventivo y correctivo del sistema eléctrico, dentro de los parámetros mínimos aceptables. A continuación se presentan las actividades realizadas por las Unidades que integran la Dirección Técnica.

Alumbrado Público

En el área de Alumbrado Público se ha efectuado lo siguiente: luminarias rehabilitadas, vapor de mercurio 526; vapor de sodio 866.

Censo actualizado del área servida por los circuitos de los alimentadores de las S/ES Las Palmas, Propicia, Santas Vainas; las Agencias Rocafuerte, San Lorenzo y Atacames hasta el mes de Septiembre del 2007, la Agencia Quinindé hasta el mes de Diciembre 2006, de la misma manera las Agencia Muisne, Borbón y limones se encuentran actualizado a junio del 2004; hasta la presente fecha ninguna agencia han entregado información actualizada a Diciembre del 2007 ninguna Agencia.

Transformadores de Distribución

La Sección de Transformadores de Distribución, que incluye la Unidad de Taller, ha ejecutado, entre otras las siguientes actividades: mantenimiento de 320 transformadores y emergente a 115 transformadores de distribución, incremento de 2 transformadores para división de circuito, cambio de 55 transformadores por falla, 10 transformadores sobrecargados y 11 descargados; toma de carga a 325 transformadores y equilibrio de carga a 45 transformadores.

Unidad de Taller

Se efectuó mantenimiento general de 35 transformadores, cambio de aceite de 462 galones, cambio de Bushing M.T/ B.T de 23 transformadores.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A

INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

Área de Comunicaciones

En el mes de julio se contrato el mantenimiento de los equipos de comunicación de la Empresa y la tramitación del permiso de operaciones del sistema (incluido el estudio de Ingeniería e ingresos en el CCFFAA y la SENATEL con seguimiento total hasta la obtención del contrato de concesión.

A mediados del mes en referencia se realizo el trabajo de mantenimiento, habilitándose el 80% de los equipos.

Líneas y Redes

En el área de Líneas y Redes, en alta tensión, las actividades realizadas son las siguientes: revisión y reparación de 157 fallas Urbanas y rurales.

Cambio de 30 seccionadores en mal estado; mantenimiento preventivo de los Alimentadores Pradera, Sur Grande, Aeropuerto, Tolita, centro olmedo, Centro Sucre, Sur Chico, (revisión y reajuste de conexiones de 46 estructuras de M.T. , 6 seccionamientos monofásicos y 35 seccionamientos trifásicos) y correctivos emergentes en varios sectores

Desbroce de los Alimentadores Balao, Viche, Pradera y ramal Cerro Zapallo.

En baja tensión se realizaron las siguientes actividades: reparación de 1.243 abonados urbanos; reparación de 275 abonados rurales; reparación de 894 sectores urbanos; reparación de 683 sectores rurales; cambio de 18 postes de hormigón armado de 9 mts.

12.1 PARAMETROS TECNICOS

Al 31 de Diciembre del 2007, se presentan los siguientes parámetros técnicos:

Demanda Máxima:	71.650 KW
Capacidad en Subestaciones:	73.80 MVA
Incluye S/E Refinería y Agua Potable San Mateo	
S/E EMELESA:	6.70
S/E Particulares:	33.80
Capacidad en Transformadores de Distribución :	131.283.5 KVA.
Líneas de Subtransmisión y Distribución, y sus diferentes voltajes (Km.)	
Líneas de Subtransmisión a 69 kv.	238,45 Km.
Líneas de Distribución a 13.8 kv.	1.8750 Km.
Red de Distribución BT 120/240	1.454 Km.

13. SITUACIÓN LEGAL

Las principales causas legales están dadas por las notificaciones de juicios laborales, con los que se ha dado cumplimiento a las solicitudes planteadas.

Con el Servicio de Rentas Internas por las Actas de Determinación que fueron negadas en cuanto al Reclamo Administrativo presentado por la Empresa. Adicionalmente, se ha procedido a un nuevo reclamo administrativo por pago indebido.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

14. CONCLUSIONES

Conclusión No. 1

De la gestión administrativa financiera de la Empresa el Estado de Resultados del 2007, refleja una pérdida de USD 4.747.200.39, producto entre otros de las pérdidas de energía técnicas y no técnicas.

Las pérdidas acumuladas de años anteriores suman un total de USD 38.001.740.56, por lo cual se vería afectado significativamente el Patrimonio de la Empresa.

Conclusión No. 2

Dada la situación de iliquidez, reflejada en el capital de trabajo negativo, se ha limitado en extremo la compra de materiales y equipos para la operación y mantenimiento del sistema eléctrico. Adicionalmente se advierte más difícil la renovación de los bienes e instalaciones en servicio que permitirían reducir los costos operativos.

Conclusión No. 3

La Empresa ha venido cumpliendo con el Plan de Obras financiado con recursos del FERUM, lo que ha permitido incorporar importantes sectores marginales al servicio de la energía eléctrica.

15. RECOMENDACIONES

Recomendación No. 1

Por la grave situación deficitaria (presencia de pérdidas), que viene presentándose desde hace años, es necesario que los Organismos Superiores analicen detenidamente los resultados presentados, a fin de que se adopten medidas urgentes que permitan la rehabilitación de la Empresa, vía aportaciones de efectivo adicionales.

Recomendación No. 2

En consideración a los acuerdos celebrados con el Ex - INECEL, es necesario que la Junta de Accionistas solicite al Fondo de Solidaridad y Ministerio de Economía y Finanzas, para que el valor de los equipos y materiales entregados mediante el Préstamo Japonés y Reino Unido, por constituir deudas impagables, se lo oriente como aportes para futura capitalización.

Recomendación No. 3

Existiendo la cantidad de USD 35.774.122.27 en la cuenta de contribuciones se autorice enjugar las perdidas acumuladas registradas al 31 de diciembre del 2007.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A
INFORME ANUAL DE LA GESTION EMPRESARIAL DEL AÑO 2007

INDICE

NUMERAL	TÍTULOS	PÁGINAS
1.	INTRODUCCION	1
2.	ASPECTOS GENERALES	1 - 2
3.	CUMPLIMIENTO DE LOS OBJETIVOS Y METAS PREVISTOS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO	2 - 3
4.	CUMPLIMIENTO DE LAS DISPOSICIONES DE LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS Y DIRECTORIO	3
5.	INFORMACION SOBRE HECHOS EXTRAORDINA- RIOS PRODUCIDOS DURANTE EL EJERCICIO, EN AMBITO ADMINISTRATIVO, LABORAL Y LEGAL	3 - 4
6.	ASPECTOS ECONOMICOS - FINANCIEROS	4 - 11
7.	INDICES FINANCIEROS Y DE GESTIÓN	11-12
8.	ASPECTOS DE COMERCIALIZACION	12- 13
9.	TENDENCIAS DE CRECIMIENTO	14
10.	RECAUDACIÓN Y RECUPERACIÓN DE CARTERA	14- 15
11.	INVERSIONES	16- 17
12.	ASPECTOS TÉCNICOS	17 - 18
13.	SITUACIÓN LEGAL	18
14.	CONCLUSIONES	19
15.	RECOMENDACIONES	19



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
INGRESOS Y GASTOS
PERIODO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

INGRESOS Y GASTOS DE EXPLOTACION

25.752.456,290

401	Ingresos por Venta de Energía	24.737.062,570
409	Ingresos de Expl. que no son V. Energ.	1.015.393,720

MENOS :

34.083.310,180

901	Gastos de Explotación	31.932.378,190
903	Gastos de Deprec. de Bienes e Inst	2.190.931,980
904	Gastos para Rep. de Bienes en Serv.	

BENEFICIOS NETOS A LA EXPLOTACION

-6.330.853,890

ING. Y GASTOS AJENOS A LA EXPLOTACION

6.546.688,480

421	Ingresos Ajenos a la Explotación	6.527.930,910
422	Ingresos Extraordinarios	3.488,530
425	Ajuste pérdidas años anteriores	15.268,940

MENOS :

2.963.037,980

521	Gastos Ajenos a la Explotación	2.040.571,720
522	Pérdidas Extraordinarias	841.304,880
525	Ajuste pérdidas años anteriores	79.926,420
526	Gastos Financieros	1.235,290

BENEFICIOS AJENOS A LA EXPLOTACION

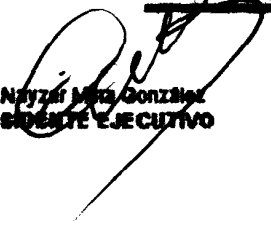
3.583.650,500

SUPERAVIT TOTAL DEL EJERCICIO (DEFICIT)

-4.747.203,390


Cpa. María Alejandra Zúñiga
CONTADORA GENERAL
Matrícula No. 68448


Ing. Arturo Rodríguez Jarama
DIRECTOR DE FINANZAS

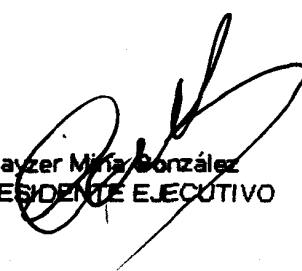

Ing. Nayyar Maza González
PRESIDENTE EJECUTIVO

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL "ESMERALDAS" S.A.
ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS
COMPARATIVO

	AÑO 2007	AÑO 2006	INCREMENTO (DISMINUCION)
INGRESOS Y GASTOS DE OPERACION			
4 INGRESOS Y GASTOS DE OPERACION	25.752.456,29	25.069.635,93	682.820,36
401 Ingresos por Venta de Energía	24.737.082,57	24.170.897,96	566.384,61
409 Ingresos de Operación que no son por Venta de	1.015.393,72	898.937,97	116.455,75
5 MENOS	34.083.310,18	35.223.527,82	-1.140.217,64
501 Gastos de Operación	31.932.378,19	33.142.400,53	-1.210.022,34
503 Depreciación de Bienes e Instalaciones en Servici	2.150.931,99	2.081.127,29	69.804,70
BENEFICIO (PERDIDA) DEL EJERCICIO	-8.330.853,89	-10.153.891,89	1.823.038,00
4 INGRESOS AJENOS A LA OPERACION	6.546.688,48	2.735.621,61	3.811.066,87
421 Ingresos Ajenos a la Operación	6.527.930,91	2.620.762,74	3.907.168,17
422 Ingresos Extraordinarios	3.488,63	118,29	3.372,34
425 Ajustes Períodos Anteriores	15.268,94	114.742,58	-99.473,64
5 MENOS	2.963.037,98	615.142,01	2.347.895,97
521 Gastos Ajenos a la Operación	2.040.571,72	80.012,99	1.960.558,73
522 Pérdidas Extraordinarias	841.304,55	164.053,11	677.251,44
525 Ajustes a Períodos Anteriores	79.926,42	369.032,25	-289.105,83
526 Gastos Financieros	1.235,29	2.043,66	-808,37
BENEFICIO (PERDIDA) AJENA A LA OPERACION	3.583.650,50	2.120.479,60	1.463.170,90
BENEFICIO (PERDIDA) NETA DEL EJERCICIO	-4.747.203,39	-8.033.412,29	3.286.208,90


Ing. María Aracón B.
CONTADORA GENERAL
Matrícula # 06446


Ing. Arturo Rodríguez Jama
DIRECTOR DE FINANZAS

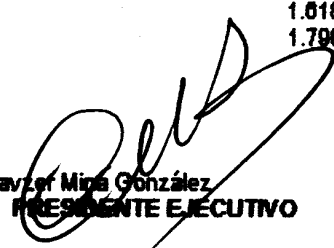

Ing. Nayzer Milla González
PRESIDENTE EJECUTIVO

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
FLUJO DE EFECTIVOS
DICIEMBRE 31 DEL 2007

Flujo de Efectivo de Actividades Operativas		43.341.414,895
Efectivo recibido de clientes	43.341.414,895	
Efectivo Pagado a Proveedores y Empleados	17.957.528,014	
Efectivo Proveniente de Operaciones	25.383.886,881	
409 Ingresos de Operación que no son por venta de Energía	1.015.393,720	
501 Gastos de Operación	-32.786.548,870	
503 Depreciación de Bienes e Instalaciones	-2.150.931,990	
421 Ingresos Ajenos a la Operación	6.527.930,910	
422 Ingresos Extraordinarios	3.488,630	
426 Ajustes a periodos anteriores	15.268,940	
521 Gastos Ajenos a la Operación	-2.040.571,720	
522 Pérdidas Extraordinarias	-841.304,550	
525 Ajustes a periodos anteriores	-79.926,420	
526 Gastos Financieros	-1.235,290	
Efectivo neto generado en actividades operativas		-4.954.549,759
Efectivo proveniente de actividades de inversión		
141 Aumento en instalaciones y servicio	-2.962.453,004	
147 Aumento en otras inversiones	1.488.422,900	
Efectivo neto generado en actividades de inversión		-1.474.030,104
Efectivo proveniente de actividades de financiamiento		
311 Aumento aportes futura capitalización	2.636.316,380	
321 Disminución Reserva Legal	-	
324 Disminución Reserva de Revalorización	-	
325 Disminuciones Otras Reservas	-	
335 Disminución en Donaciones de Capital	9.676.789,440	
Efectivo neto generado en actividades de financiamiento		12.313.105,820
Efectivo proveniente de actividades de eliminación		
341 Pérdida de ejercicio 2006	-8.033.412,290	
Efectivo neto generado en actividades de eliminación		-8.033.412,290
Efectivo neto generado en el período		172.076,70
Efectivo al inicio del período		1.618.093,67
Efectivo al final del período		1.790.170,37


Ina. Martha Alarcón Bone
CONTADORA GENERAL
MATRIC. # 06446


Ina. Arturo Rodríguez
DIRECTOR DE FINANZAS


Ina. Navarrete Milla González
PRESIDENTE EJECUTIVO

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN LA POSICION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

Pag. 1

CODIGO	CUENTA	2006	2007	VARIACION	Z
100	DISPONIBLE	1,618,093.670	1,790,170.370	172,076.700	10.63
102	BANCOS	1,612,971.450	1,783,933.910	170,962.460	10.59
105	FONDOS ROTATIVOS	5,122.220	6,236.460	1,114.240	21.74
110	EXIGIBLE	32,129,349.257	69,074,839.440	16,944,690.183	32.50
111	DOCUMENTOS POR COBRAR	40,231.787	69,770.250	21,538.463	44.65
112	CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES	32,076,492.680	30,740,314.350	6,683,821.670	20.83
113	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	20,582,362.060	30,112,375.260	9,530,013.200	46.30
114	PROV. ACUM. PARA CUENTAS INCOBRABLE (	974,486.500)	(1,509,454.020)	(334,968.240)	34.07
115	ANTICIPOS DE CONTRATO A CORTO PLAZO	396,749.310	1,641,034.400	1,244,285.090	313.61
120	INVENTARIOS	5,045,415.000	5,573,906.250	(271,509.230)	(4.64)
121	ROBEGA	5,011,224.990	5,429,071.510	(382,153.489)	(6.57)
122	COMBUSTIBLE Y LUBRICANTES	17,944.540	17,341.470	(603.070)	(3.36)
125	COMPRAS LOCALES EN TRANSITO	16,245.950	127,493.270	111,247.320	684.72
130	OTROS ACTIVOS CORRIENTES	443.340	384.590	(58.750)	(13.22)
139	OTROS ACTIVOS CORRIENTES	443.340	384.590	(58.750)	(13.22)
140	ACTIVO FIJO DEPRECIABLE	55,304,115.304	52,423,662.300	(2,962,453.004)	(5.34)
141	BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	55,304,115.304	52,423,662.300	(2,962,453.004)	(5.34)
146	ACTIVO FIJO NO DEPRECIABLE	2,453,045.820	3,942,268.720	1,489,422.900	60.65
147	OBRAS EN CONTRUCC.DE BIEN.E INSTALA	2,453,045.820	3,942,268.720	1,489,422.900	60.65
150	DEPRECIACIONES ACUMULADAS (	(28,157,011.820)	(27,302,044.140)	854,167.680	(3.03)
151	DEPREC.ACUM.DE BIEN.E INSTALAC.SERVI (	(28,157,011.820)	(27,302,044.140)	854,167.680	(3.03)
160	RECURSOS E INVERSIONES A LARGO PLAZ	87,793.310	4,332.500	(83,460.810)	(95.06)
161	OLIGAC. POR COBRAR - LARGO PLAZO	87,793.310	4,332.500	(83,460.810)	(95.06)
180	ACTIVOS DIFERIDOS	172,630.200	893,700.990	721,042.310	417.61
182	PAGOS ANTICIPADOS	39,191.130	711,441.250	672,450.120	1,715.77
184	CUENTAS POR LIQUIDAR	108,561.320	174,949.830	66,388.510	61.15
189	OTROS DEBITOS DIFERIDOS	24,909.830	7,109.510	(17,796.320)	(71.45)
200	PASIVO A CORTO PLAZO (	(72,340,252.006)	(80,857,920.670)	(8,509,667.864)	(11.76)
201	DOCUMENTOS POR PAGAR (	(369,121.320)	(380,478.900)	(11,357.660)	(3.07)
203	CUENTAS POR PAGAR (	(68,737,468.220)	(77,258,443.150)	(8,520,974.930)	(12.39)
204	CUOTAS VENC.POR OBLIG.A LARGO PLAZO (	(95,246.850)	(95,246.850)		
205	INTERESES VENC.POR OBLIG.A L.PLAZO (	(1,475,332.510)	(1,475,332.510)		

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN LA POSICION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

Pag.

2

CODIGO	CUENTA	2006	2007	VARIACION	Z
206	OLIG.PATRON.Y DESC.POR CTAS.AJENAS (	272,250.230) (	318,098.430) (	46,448.200)	17.13
207	INTERESES Y DIVIDENDOS POR PAGAR (	34,862.390) (	34,862.390)		
209	OTROS PASIVOS CORRIENTES (	345,240.600) (	457,271.500)	107,977.100 (	19.10)
212	DEPOSITOS EN GARANTIA (	798,722.604) (	837,386.860) (	38,444.174)	4.84
220	PASIVO A LARGO PLAZO (	5,951,759.030) (	5,888,852.750)	42,906.280 (	1.05)
223	PRESTAMOS POR PAGAR AL FONDO SOLID. (	3,642,426.730) (	3,642,426.730)		
228	PROVISION PARA JUBILACION PATRONAL (	2,041,824.330) (	2,109,563.150) (	67,738.820)	3.31
229	OTRAS OBLIGACIONES A LARGO PLAZO (	267,507.970) (	134,862.870)	130,445.100 (	48.83)
240	PASIVO DIFERIDO (	4,429,541.040) (	5,279,794.990) (	850,253.950)	19.19
242	ANTICIPOS PARA CONSTRUCCIONES (	1,320.000) (	1,320.000)		
300	CAPITAL SOCIAL (	11,654,742.000) (	11,654,742.000)		
301	ACCIONES ORDINARIAS (	11,654,742.000) (	11,654,742.000)		
310	APORTACIONES Y ASUMCIONES (	4,161,964.970) (	8,798,281.350) (	2,636,316.380)	42.78
311	APORTACIONES PARA FUT.CAPITALIZACIO (	4,161,964.970) (	8,798,281.350) (	2,636,316.380)	42.78
320	RESERVAS (	894,850.330) (	894,850.540) (	0.010)	
321	RESERVA LEGAL (	1.350) (	1.350)		
324	RESERVA POR REVALOR.DEL PATRIMONIO (	894,846.480) (	894,846.490) (	0.010)	
325	OTRAS RESERVAS (	2.700) (	2.700)		
330	DONACIONES Y CONTRIBUCIONES (	26,097,332.830) (	35,774,122.270) (	9,676,789.440)	37.08
335	DOMC. DE CAPITAL Y CONTRI.RECIBIDA (	26,097,332.830) (	35,774,122.270) (	9,676,789.440)	37.08
34	RESULTADOS	38,001,740.565	38,001,740.560 (	0.005)	
340	RESULTADOS	38,001,740.565	38,001,740.560 (	0.005)	
341	RESULTADOS DEL EJERCICIO CORRIENTE	8,033,412.290	(	8,033,412.290) (	100.00)
342	RESUL.ACUM.DE EJERC.ANTERIOR	29,968,328.275	38,001,740.560	8,033,412.285	26.80

CPA. Martha Alarcón D.
CONTADOR GENERAL
Rat 0 0.6446

Ing. Artero Rodriguez J.
DIRECTOR FINANCIERO ENELESA

Ing. Mayzer Nina Gonzalez
PRESIDENTE EJECUTIVO ENELESA

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.

NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EJERCICIO ECONÓMICO 2007

A. ASPECTOS GENERALES

CONFORMACION LEGAL DE LA EMPRESA

FECHA DE CONSTITUCION

La Empresa se constituyó legalmente mediante escritura Pública, celebrada el 29 de Marzo de 1.963 ante el Notario Público primero del Cantón Esmeraldas, Dr. Carlos Álvarez Castro, con un capital social de cuatro millones de sucres, con la denominación de Empresa Eléctrica Regional esmeraldas S.A.

OBJETO

El objeto de su constitución es la prestación de servicio público de la electricidad en su área de concesión, mediante la distribución y comercialización de la energía eléctrica, de acuerdo a lo determinado en la Ley del Régimen del Sector Eléctrico y demás Leyes de la República del Ecuador.

ACCIONISTAS

Al 31 de diciembre del 2007, los Accionistas que integran actualmente la Empresa son: Fondo de Solidaridad, I. Municipio de Esmeraldas y el H. Consejo Provincial de Esmeraldas. Los dos primeros accionistas fundadores, y el último incorporado como nuevo socio mediante Escritura Pública del 5 de Marzo de 1.974

ULTIMA REFORMA DE LOS ESTATUTOS Y AUMENTO DE CAPITAL SOCIAL

En consideración a la Resolución N. 10-2001 de la Junta General de Accionistas del 30 de marzo del 2001, se inician los trámites administrativos y jurídicos para obtener la capitalización de las reservas, con los saldos al 31 de diciembre del 2000. El monto de integración del capital social que fue aprobado por la Junta General de Accionista, es de US \$ 7'488.804,40 que sumados al capital inicial de US \$ 4'165.937,60 alcanzan un total de US \$ 11'654.742.00 desglosados de la siguiente forma: Fondo de Solidaridad US \$ 9' 338.794,00 H. Consejo Provincial de esmeraldas US \$ 2'310.506,00, e I. Municipio de Esmeraldas US \$ 5.442,00.

Observadas las recomendaciones y cumplidos los requisitos exigidos para el efecto, la Superintendencia de Compañía mediante Resolución N. 03.Q.II.3337 del 12 de septiembre del 2003 aprueba el Aumento de Capital y Reforma de los Estatutos Sociales. Mismo que se inscribe en el Registro Mercantil con el Número 33 y el Repertorio General Número 980 del 29 de diciembre del 2003.

ÁREA DE CONCESIÓN

La entrega del servicio eléctrico considera el área de concesión la Provincia de Esmeraldas, que excluye los Sectores de la Concordia, La Unión y la Independencia. Su sistema eléctrico está compuesto por la matriz de la Ciudad de Esmeraldas y los siguientes Cantones: Atacames, interconectado en Diciembre de 1.981; Quinindé, con servicio del SNI desde Septiembre de 1.986; Muisne, integrado al SNI en Diciembre de 1.989; Eloy Alfaro, incorporado al SNI en Diciembre de 1.991; San Lorenzo el 19 de Noviembre de 1.993; y Río Verde incorporado al SNI en Mayo de 1.984. Cabe anotar que, en los cantones existen diez agencias que facilitan la prestación de servicio al usuario en lo relativo a la recaudación y mantenimiento del sistema eléctrico.

B. PRINCIPIOS Y POLITICAS CONTABLES ADOPTADAS POR LA EMPRESA.

La Empresa Eléctrica Regional esmeraldas S.A. -EMELESA-, por el ejercicio económico del 2007, al igual que años anteriores ha preparado sus registros contables y estados financieros de acuerdo a las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC's), disposiciones estipuladas en la Ley de Régimen Tributario Interno, Reglamento de Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno, normas, políticas y prácticas de contabilidad conocidas y autorizadas por la Superintendencia de Compañías, que se relacionan con las establecidas en el Sistema Uniforme de Cuentas para el Sector Eléctrico (SUCOSE).

A partir del mes de abril del 2000, mantienen sus registros en dólares, previa la aplicación de la conversión de los estados financieros conforme a la NEC 17.

A continuación se presenta los saldos y composición de las cuentas más importantes que integran los estados financieros, según su estructura, al 31 de Diciembre del 2007

1.- ACTIVOS

DISPONIBILIDADES.

Cuenta No. 102 y 105 Bancos y Fondos Rotativos.

Al 31 de Diciembre del 2007 se mantienen como Activos Corrientes los saldos de Banco y Fondo Rotativos por un monto de US \$ 1,790,170.37 que constituye el disponible de efectivo que se mantiene en el banco del Pichincha, cuenta de ahorros (Depósito Garantía Consumo de Energía) por US \$ 6.507.86 y el resto en cuatro cuentas corrientes, que incluye fondo FERUM-EMELESA y fideicomiso, que al 2007 alcanzan a US \$ 1,783.662.51. A éste se añaden los fondos rotativos. Además cabe anotar que los valores de las cuentas de ahorros, Fondo FERUM-EMELESA y Fideicomiso - Emelesa, por ser de terceros y estar comprometidos para el pago de la compra de energía, constituyen los valores restringidos en su utilización.

EXIGIBLES

Las cuentas principales que conforman este grupo son las siguientes:

Cuenta No. 112 Cuentas por Cobrar Consumidores

El monto más significativo constituye esta cuenta con US \$ 38,760,314.35 que significan el 56.11% del grupo de exigibles, representan el valor de la facturación acumulada por cobrar, que lo integran la cartera vigente (0 a 60 días) con US \$ 3,733.956, la cartera vencida (61 a más de 360 días) con US \$ 30,130.735, según Informe de Antigüedad de saldos. Los valores por recaudar corresponden, entre otros, a la venta de energía, servicio de comercialización y los de tercero relativos al Fondo de Electrificación Rural, Cuerpo de Bombero e Impuesto a la Tasa de la Basura.

Para el efecto, cabe indicar que con relación al año 2006 se ha incrementado en un 20,83 % que alcanza a US \$ 6,683.821.67

Cuenta No. 113 Otras Cuentas por Cobrar.

El saldo de US. \$ 30,112.375.26 que representa el 43.59% de los exigibles, está conformado por los préstamos otorgados a los empleados y trabajadores de la Empresa, según Contrato Colectivo de Trabajo, vigente, Otros deudores Varios, Valores Comisiones y Fondos no Liquidados, Crédito Tributario y venta de Energía a varias empresas eléctricas y otras instituciones. Con relación al año anterior presenta una variación de US \$ 9,530.013.20 que representa el 46.302%

Cuenta No. 114 Provisión Acumulada para Cuentas Incobrables.

El saldo de esta cuenta que alcanza a US \$ 1,509.454.82 como provisión de las pérdidas estimadas, especialmente por el no cobro de la cartera vencida. Con referencia al año 2006, se incremento en US \$ 534.968.24 que significa un 54.89%, producto de la aplicación del 1% a los saldos de la cuentas: Documentos por cobrar, cuentas por cobrar consumidores y otras cuentas por cobrar, excepto anticipo a trabajadores y empleados.

Cuenta No. 115 Anticipo a Contratos a corto Plazo

El saldo de US \$ 1,641.034.40 que significa el 1 % del total del grupo. Con respecto al año anterior ha aumento en US \$ 1,244.285.09, que equivale al 313.61%, producto de anticipos de los Contratos de construcción de las Obras de los Proyectos FERUM 2007

INVENTARIOS

Cuenta N. 121 Bodega

Constituye el costo de los materiales, repuestos, herramientas y otros localizados en la Bodega de la Matriz Esmeraldas y las Agencias por un total de US \$ 5,429,071.51. Cabe subrayar que esta cuenta incluye materiales y repuestos varios que en ciertos casos vienen sin movimiento desde años anteriores materiales y equipos que corresponden al programa de Subtransmisión Fase B-2 a diciembre del 2007 y alcanzan un monto de US \$ 4,720.596.07 (Matriz Esmeraldas), que significan el 78,20% del total de la cuenta.

ACTIVO FIJO

Cuenta No. 141 Bienes e Instalaciones en servicio.

Cuenta que comprende el costo de los Bienes e Instalaciones en servicio eléctrico de propiedad de la Empresa y según los registros contables al año 2007 el monto alcanza a un valor de US \$ 52,423.662.30, que con relación al año anterior presenta una mínima variación de decremento de US \$ 2,962.453.00, que significan el 5.35%, producto de las inversiones en distribución, instalaciones servicios abonados e instalaciones generales, liquidación de obras del FERUM 2006 a Abril del 2007.

Al respecto, es necesario señalar que al igual que el año anterior existe la valoración de los activos fijos en existencia, y que no fueron considerados en el presente ejercicio económico, debido a que de registrarse los valores determinados en la misma, el patrimonio de la Empresa se vería afectado negativamente, por la disminución del valor de los activos y el capital social, estimadamente por US \$ 11,212.029.00. Por lo cual el valor se encuentra en revisión, y para decisión de los organismos superiores de la Empresa.

Además, es menester indicar que por la falta de recursos financieros, los bienes que integran esta cuenta no se encuentran asegurados sobre cualquier eventualidad que podría presentarse al respecto.

ACTIVO FIJO NO DEPRECIABLE.

Cuenta No. 147 Obras en Construcción de Bienes e Instalaciones en Servicio

Esta cuenta presenta un saldo de US \$ 3,942.268.72 que corresponde a las obras que se encuentran en proceso de construcción y liquidación. Con relación al año 2006, presenta una variación de 60.65 % que representa un incremento de US \$ 1,488.422.90 .

DEPRECIACIONES ACUMULADAS.

Cuenta No. 151 Depreciación Acumulada de Bienes e Instalaciones en Servicio

Según los registros contables su saldo que asciende a US \$ 27,302.844.14, con relación al año anterior presenta un decremento de US \$ 854.167.68 que significa el 3.03%, dicha variación se ha ocasionado por la aplicación de los porcentajes de depreciación del ejercicio contable.

Cabe indicar que la vida útil de los activos fijos en servicio y el porcentaje de depreciación anual, como en los ejercicios económicos anteriores, es aplicado de acuerdo a lo señalado en el SUCOSE.

OTROS ACTIVOS.

Cuenta No. 161 Obligaciones por Cobrar a Largo Plazo.

Esta cuenta que alcanza a US \$ 4.332.50 refleja los convenios de pago suscritos con los abonados por consumo de energía. La obligación principal es con el Municipio de Esmeraldas que se viene cumpliendo los abonos con normalidad.

Con respecto al año 2006, este presenta una disminución de US \$ 83.460.81 que significa un 95.06 %, resultado del cobro de las cuotas acordadas.

2.-PASIVO

PASIVO A CORTO PLAZO

Cuenta No. 203 Cuentas por Pagar.

Al cierre del ejercicio el saldo de esta cuenta, que es la más importante del grupo, alcanza a US \$ 77,258.443.15, y representan el 96.55.% del total de los pasivos, el saldo con relación al del año anterior se ha incrementado en US \$ 8,520.974.93, que porcentualmente significan el 12,39 %, resultado del aumento de las obligaciones a cancelar a las generadoras y distribuidoras por la compra de energía, que ascienden a US \$ 52,152.233.31

Cabe señalar que esta cuenta refleja saldos por la compra de energía de años anteriores, que no han sido cancelados en su totalidad, sin embargo se han firmado convenios con: Hidronación, Hidropaute y Termoesmeraldas.

Cuenta No. 205 Intereses Vencidos por Obligaciones a Largo Plazo

El saldo de US \$ 1,475,332.51 corresponde a los intereses vencidos a pagarse por el Subpréstamo Reino Unido, que con respecto al año 2006 no presenta una variación en su saldo, debido a la actualización de la deuda.

Cuenta No. 209 Otros Pasivos Corrientes.

A diciembre del 2007 el saldo asciende a US \$ 457.271.50 y corresponde a las deudas corrientes por cobrar a clientes, como: 10% de Electrificación Rural, Tasa de la Basura del Municipio de Esmeraldas, Quinindé, Atacames y San Lorenzo y retenciones del IVA e Impuesto a la Renta. Con referencia al año anterior ha disminuido en US \$ 107,977.10, que constituye una variación del 19.10 %.

Cuenta No. 212 Depósitos en Garantía.

Al cierre del ejercicio económico esta cuenta refleja un saldo acumulado de US \$ 837,386.86, que relacionado con el año 2006 ha aumentado en US \$ 38,664.17 representando un 4.84%, como consecuencia del incremento de las garantías por consumo de energía por los nuevos clientes.

PASIVO A LARGO PLAZO

El Pasivo a largo plazo esta integrado por los siguientes rubros:

Cuenta No. 223 Préstamo por Pagar a Inecel (Fondo de Solidaridad)

El monto de la deuda a pagar al Ministerio de Finanzas que al 2006 alcanza a US \$ 3,642,426.73 corresponde al saldo del Subpréstamo Reino Unido, que con respecto al año anterior mantienen el mismo valor, no refleja variación alguna por la falta de actualización de esta deuda. En la actualidad el control de esta obligación es llevado por el Ministerio de Economía y Finanzas.

Cuenta No. 228 Provisión para Jubilación

Este rubro presenta un saldo a pagar de US \$ 2,109.563.15 que comparado con el año anterior se produce un incremento de 3,32 % que significa US \$ 67.738.82, producto del movimiento de la cuenta y en especial de liquidación del personal por retiro voluntario.

Cuenta No. 229 Otras Obligaciones a Largo Plazo

Al cierre del ejercicio se presenta un saldo de US \$ 136,862.87, que corresponde a las deudas con el Eximbank, el SRI y el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, y que comparado con el año anterior ha disminuido en US \$ 130,645.10. que significa el 48.84% producto del registro del pago al SRI y el valor de la purga de mora con el IESS.

Cuenta No. 249 Otros Créditos Diferidos.

El saldo de este rubro que constituye parte del pasivo diferido, al 2007 alcanza a US \$ 5,278.474.99, que relacionado con el del periodo anterior presenta una variación creciente de US \$ 850,253.95 que significan el 19.20 % consecuencia del aumento del 10% de E. Rural, Impuesto a la tasa de basura, del rubro consumo de energía y registro de materiales entregados por Transelectric.

3.- PATRIMONIO

Cuenta No. 301 Acciones Ordinarias.

El monto de esta cuenta que alcanza a US \$ 11,654,742,00 corresponde a 11,654,742 acciones nominales de US \$ 1,00 cada una, suscritas y pagadas por los accionistas. Con relación al año 2006 no presenta variación alguno.

Cuenta No. 311 Aportaciones para Futura Capitalización

Esta cuenta que alcanza a US \$ 8,798.281.35, con respecto al 2006, se ha incrementado en US \$ 2,636.316.38, que significa el 42.78 %, resultado del registro de las aportaciones del Fondo de Solidaridad para la construcción de las obras Proyectos FERUM – 2007,. Cabe señalar que este incremento permitirá la reforma de los estatutos sociales, que incluye el número de las acciones y el capital social.

RESERVAS

Cuenta No. 324 Reserva por Revalorización del Patrimonio.

El saldo de este rubro, al 2007 refleja el valor de US \$ 894,846.48. Con relación al año anterior no presenta variación alguna .

Cuenta No. 335 Donación de Capital y Contribución Recibida.

Este rubro que refleja el saldo de US \$ 35.774.122.27, con referencia al del año 2006, se incremento en US \$ 9,676.789.44 que representa el 37.08%

RESULTADO

Resultados del Ejercicio 2007

El Balance General refleja la pérdida acumulada de US \$ 42,748.943.95 que con relación a la del año anterior que fue de US \$ 38,001.740.56 se ha incrementado en US \$ 4,747.203.39, que significan el 12.49 %, producto de lo que se expone a continuación.

INGRESOS DEL EJERCICIO.

Los ingresos de explotación del ejercicio económico del 2007 que alcanza a US \$ 25,752.456.29, están determinados por la venta de energía, que asciende a US \$ 24,737.062.57 y que representan el 96,06 % del total del grupo. Los ingresos que no son por venta de energía alcanzan a US \$ 1,015.393.72. De la relación del total de los ingresos de explotación del 2007 con la de los años anteriores se establece un incremento de US \$ 682,820.36, resultado de la facturación a los abonados del sector privado y público y por la venta de materiales y otros.



EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL ESMERALDAS S. A.

Fuente de Energía del Desarrollo Esmeraldeño
PRESIDENCIA EJECUTIVA

Esmeraldas mayo 30, 2008
Oficio 718-PE-EERE

Doctor
Jaime Andrés Robles Cedeño
INTENDENTE DE COMPAÑÍAS DE MANABI

Portoviejo.

De mi consideración:

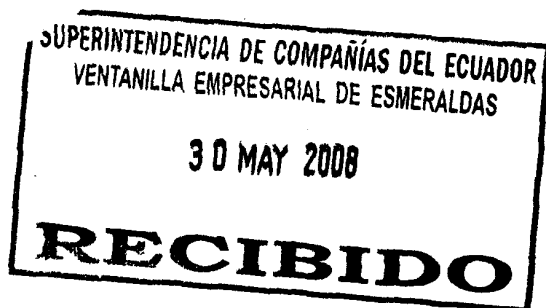
Conforme a lo estipulado en la Ley de Compañías, adjunto a la presente me permito enviar los documentos de la Empresa Eléctrica Regional Esmeraldas S. A., correspondientes a los estados Financieros del ejercicio económico del año 2007.

- Estados Financieros ejercicio económico año 2007
- Memoria del Administrador año 2007
- Informe de Comisaría de EMELESA año 2007
- Opinión sobre los Estados Financieros emitida por la Firma AUDISUPPORT – Auditores Externos.
- Formulario (101) Declaración del Impuesto a la Renta de Sociedades año 2007 y Presentación de Balances Formulario Único.
- Formulario Único de Actualización
- Sumarios de Resoluciones del Acta de la Sesión de la Junta de Accionistas.

Los documentos detallados anteriormente, fueron conocidos y aprobados por la Junta General de Accionistas celebrada el lunes 30 de mayo del 2007.

Atentamente,

Ing. Harry Valderrama R.
Presidente Ejecutivo



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
DESGLOCE DEL BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
PRESENTADO A LA SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS

ACTIVO

CORRIENTE

311 CAJA - BANCOS 1.790.170,370

101 Caja	
102 Bancos	1.783.933,910
105 Fondos Rotativos	8.236,460
	8.236,460

313 INVERSIONES FINANCIERAS TEMPORALES

108 Inversiones Temporales de Caja

315 CTAS. Y DOC. POR COBRAR CLIENTES 38.830.084,800

111 Documentos Por Cobrar	89.770,25
112 Cuentas por Abonados	38.760.314,350
	38.760.314,350

317 PROVISION CUENTAS INCOBRABLES -1.509.454,820

114 Provis. Ctas. Incobrables	-1.509.454,820
	-1.509.454,820

321 OTRAS CUENTAS POR COBRAR 31.369.896,740

113 Otras Cuentas por Cobrar	29.728.862,340
115 Anticipos Contratos a Corto Plazo	1.641.034,400
	1.641.034,400

324 OTRAS CTAS POR COBRAR 315.021,270

1136001 Crédito Tributario (Impto.Renta) Años Anteriores	315.021,270
	315.021,270

325 OTRAS CTAS POR COBRAR-CREDITO TRIBUTARIO (I.RTA.) 68.491,650

1136002 Crédito Tributario (Impto.Renta) Año Corriente	68.491,650
	68.491,650

328 INVENTARIO DE SUMINISTRO Y MATERIALES 5.573.906,250

121 Almacén General	5.429.071,510
122 Combustibles y Lubricantes	17.341,470
125 Compras Locales en Transito	127.493,270
	127.493,270

338 OTROS ACTIVOS CORRIENTES 384,590

138 Otros Activos Corrientes	384,59
	384,59

139 TOTAL ACTIVO CORRIENTE 76.438.500,850



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
DESGLOCE DEL BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
PRESENTADO A LA SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS

340 ACTIVO FIJO

341 TERRENOS 320.441,420

14130 Terrenos	28.265,870
14160 Terrenos	33.317,580
14190 Terrenos	258.857,970

342 EDIFICIOS 3.463.074,300

14131 Edificios y Estructuras	280.106,230
14161 Edificios y Estructuras	1.048.487,970
14191 Edificios y Estructuras	2.134.480,100

344 INSTALACIONES 45.898.093,180

14134 Instalaciones Electromecánicas	324.098,950
14135 Depósitos para Combustibles	42.773,440
14137 Otros Equipos de Centrales	-
14162 Equipos de Subestación	6.483.078,650
141-64-74 Postes Torres y Accesorios	16.953.369,570
141-65-75 Conductores Aéreos y Accesorios	10.547.872,420
141-77 Sistema Alumbrado Público y Señalización	823.171,510
171-78 Transformadores de Distribución	4.447.601,630
14181 Acometidas	1.679.731,410
141-83 Medidores	4.596.396,600

345 MUEBLES Y ENSERES 295.674,380

141 ACTIVOS FIJOS

92 Mobiliario y Equipo de Oficina	295.674,380
-----------------------------------	-------------

346 MAQUINARIAS Y EQUIPOS

141 ACTIVOS FIJOS 1.114.586,230

94 Herramientas y Equipo de Taller	449.462,020
95 Equipo de Laboratorio	334.885,350
96 Equipo de Comunicación	182.271,800
97 Equipos de Construc. y Mantenimiento	4.298,990
99 Equipo de Bodega y Diversos	143.668,070

349 EQUIPO DE COMPUTACION 489.872,510

141 ACTIVOS FIJOS

98 Equipos de Computación	489.872,510
---------------------------	-------------

351 VEHICULOS 841.920,280

141 ACTIVOS FIJOS

93 Equipo de Transporte	841.920,280
-------------------------	-------------

353 OTROS ACTIVOS FIJOS TANGIBLES

147 OBRAS EN CONST. BIEN. INSTAL. 3.942.268,720

147 Obras en Const. Bienes e Instalacio.	3.942.268,720
--	---------------

355 DEPRECIACION ACUMULADA DE ACTIVO FIJO -27.302.844,140

151 Dep. Acum. Bienes e Instalaciones	-27.302.844,140
---------------------------------------	-----------------

363 TOTAL ACTIVOS FIJOS 29.063.086,880



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
DESGLUCE DEL BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
PRESENTADO A LA SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS

377 ACTIVO DIFERIDO		893.700,590
182 Pagos Anticipados	711.841,25	
184 Cuentas por Liquidar	174.949,83	
189 Otros Débitos Diferidos	7.109,51	
379 TOTAL ACTIVO DIFERIDO		
382 OTRAS OBLIGACIONES A LARGO PLAZO		4.332,500
161 Obligaciones por Cobrar a Largo Plazo	4.332,500	
399 TOTAL DEL ACTIVO		<u>106.399.620,620</u>
410 PASIVO CORRIENTE		
411 CUENTAS POR PAGAR Y DCTOS. POR PAGAR PROVEEDORES		77.702.665,890
201 Documentos por Pagar	380.478,98	
203 Cuentas por Pagar	77.258.443,15	
208 Oblig. Patron. y Dctos. por Ctas. Ajenas	28.881,37	
20811 Retenciones Judiciales	28,98	
20812 Comité de Empresa	15.940,44	
20813 Comisariato de Emelesa	119,85	
20815 Inec	24,81	
20818 Consumo Energía Empleados Emelesa	10.085,81	
20820 Ace Seguros	501,22	
20823 APF-Génesis	11,20	
20824 Banco del Pichincha - Préstamos	208,07	
20828 Cooperativa de Ahorro y Crédito 28 de Oct	418,15	
20829 Junta Tribunal Electoral	278,00	
20830 Comisariato Trabajadores Emelesa	49,88	
20833 Sermefer	987,00	
20840 Biojó Angel	270,00	
207 Intereses y Dividendos por Pagar	34.862,390	
417 OBLIGACIONES CON INSTITUCIONES FINANCIERAS DEL EXT.		95.246,850
204 Cuotas Vencidas por Obligaciones a Largo Plazo	95.246,850	
OBLIGACIONES		
423 CON LA ADMINIST. TRIBUTARIA		60.477,010
20809 Impuesto a la Renta	5.483,820	
20802 Impuesto al Valor Agregado IVA	20.849,380	
20803 Retenciones en la Fuente del Impuesto a la Renta	34.143,810	
427 CON EL IESS		222.602,360
20805 Fondo de Reserva	117.891,320	
20806 Aportes al I.E.S.S. (Patronal-Personal)	79.938,590	
20807 Préstamos Quirografarios e Hipotecarios	24.772,450	
428 CON EMPLEADOS		61.930,880
20801 Décimo Tercer Sueldo	21.931,950	
20802 Décimo Cuarto Sueldo	39.998,930	
431 OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO		2.714.997,680
205 Intereses Vencidos por Obligaciones	1.475.332,510	
209 Otros Pasivos Corrientes	402.278,310	
212 Depósitos en Garantía	837.386,860	
439 TOTAL PASIVO CORRIENTE		80.857.920,670



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
DESGLOCE DEL BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
PRESENTADO A LA SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS

440 PASIVO A LARGO PLAZO

PRESTAMOS A ACCIONISTAS O CASA MATRIZ

449 LOCALES 3.779.289,60

223 Préstamos por pagar a Inecel (Externos) 3.642.426,73

229 Otras Obligaciones a Largo Plazo 136.862,87

457 PROVISIONES PARA JUBILACION PATRONAL 2.109.563,15

228 Provisión para jubilación 2.109.563,15

469 TOTAL DE PASIVO A LARGO PLAZO 5.888.852,75

470 PASIVO DIFERIDO

473 OTROS PASIVOS DIFERIDOS 5.279.794,99

242 Anticipo para Construcción 1.320,00

249 Otros Créditos Diferidos 5.278.474,99

479 TOTAL DEL PASIVO DIFERIDO 5.279.794,99

499 TOTAL DEL PASIVO 82.026.568,41

500 PATRIMONIO NETO

501 CAPITAL SUSCRITO Y/O ASIGNADO 11.854.742,000

301 Acciones Ordinarias 11.854.742,00

505 APOORTE DE SOC. Y ACCIONIS. PA. FUTURA CAPITALI. 8.798.281,35

311 Aporte Futura Capitalización 8.798.281,35

507 RESERVAS (LEGAL, FACULTATIVA, ESTADUTARIA) 1,350

321 Reserva Legal 1,35

509 RESERVA DE CAPITAL 36.668.971,46

324 Reserva por Revalorización del Patrimonio 894.846,49

325 Otras Reservas 2,70

335 Donaciones de Capital 35.774.122,27

515 PERDIDAS ACUMULADAS EJERCICIO ANTERIOR -38.001.740,56

341 Resultado Ejercicios Anteriores -38.001.740,56

519 PERDIDAS DEL EJERCICIO -4.747.203,39

341 Resultado del Ejercicio 2007 -4.747.203,39

598 TOTAL DEL PATRIMONIO NETO 14.373.052,21

599 TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO 106.399.620,62


Ing. Martha Alarcón Bone
CONTADORA EMELESA
Matrícula # 06446

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
ESTADO DE PERDIDAS Y GANANCIAS
AÑO 2007

INGRESOS

601 VENTAS NETAS GRAVADAS TARIFA 12% 3.717.752,250

42104 Arriendo o Alquiler Propiedades no Destinadas Sec	735,74
40901 Conexiones y Reconexiones	124.223,320
42102 Ingresos por Ventas de Materiales	3.584.848,170
42111 Ingresos por Bases para Proyectos	5.307,180
42112 Ingresos por venta de Bases	<u>2.839,860</u>

602 VENTAS NETAS GRAVADAS CON TARIFA CERO 24.737.062,570

401 Venta de Energía	<u>24.737.062,570</u>
----------------------	-----------------------

600 INGRESOS NO OPERACIONALES

605 OTRAS RENTAS 3.844.329,950

40903 Ingresos por servicios a Consumidores	25,07
4090 Arriendo de Propiedades e Inmuebles	2.512,88
40906 Cobros por Planillas Vencidas	709.573,05
40909 Varios	179.059,40
421 Ingresos Ajenos a la Explotación	2.934.401,980
422 Ingresos Extraordinarios	3.488,83
425 Ajustes a Períodos Anteriores	<u>15.268,940</u>

699 TOTAL DE INGRESOS 32.299.144,770

700 COSTOS Y GASTOS

710 COSTOS DE VENTAS

712 COMPRA DE BIENES NO PRODUCIDOS POR LA SOCIEDAD 25.153.192,580

501 Gastos de Explotación Compra de Energía para la	<u>25.153.192,580</u>
---	-----------------------

724 SUELDOS Y SALARIOS Y DEMAS REMUNERACIONES 2.872.032,070

501 Gastos de Explotación Subtrasmis.Distrib.Comerci	<u>2.872.032,070</u>
--	----------------------

725 SUELDOS Y SALARIOS Y DEMAS REMUNERACIONES A TRAB. 359.388,560

501 Gastos Explotación Subtrasmis.Distrib.Comercializ	<u>359.388,560</u>
---	--------------------

726 APOORTE A LA SOCIEDAD INCLUIDO FONDO DE RESERVA. 370.489,650

501 Gastos de Explotación Generación Subtras.Distrib	<u>370.489,650</u>
--	--------------------

727 BENEFICIOS SOCIALES E INDEMNIZACIONES 83.832,390

501 Gastos Explotación Subtrasmis.Distrib.Comercializ	<u>83.832,390</u>
---	-------------------

729 HONORARIOS COMISIONES Y DIETAS A PERSONAS NATURALES 90.147,140

501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	<u>90.147,140</u>
---	-------------------

730 REMUNERACIONES A OTROS TRABAJADORES AUTONOMOS 802.297,06



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
ESTADO DE PERDIDAS Y GANANCIAS
AÑO 2007

	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	802.287,060	
732	MANTENIMIENTO Y REPARACIONES		139.908,550
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	139.908,550	
733	ARRENDAMIENTO BIENES INMUEBLES PROPIEDAD DE PERSON		507.683,350
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	507.683,350	
734	ARRENDAMIENTO BIENES INMUEBLES PROPIEDAD DE SOCIED.		72.254,970
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	72.254,970	
736	PROMOCION Y PUBLICIDAD		125.762,140
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	125.762,140	
737	COMBUSTIBLES		88.882,740
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	88.882,740	
741	SEGUROS Y REASEGUROS (PRIMAS Y CESIONES)		23.974,36
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	23.974,36	
742	SUMINISTROS Y MATERIALES		286.307,89
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	286.307,89	
744	GASTOS DE GESTION		1.201,760
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	1.201,760	
745	GASTOS DE VIAJE		64.868,89
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	64.868,890	
746	AGUA ENERGIA Y COMUNICACIONES		95.016,14
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	95.016,140	
748	IMPUESTOS CONTRIBUCIONES Y OTROS		381.348,36
	501 Gastos de Explotación Subtrasm.Distribuc.Comerc	381.348,360	
749	DEPRECIACION DE ACTIVOS FIJOS		2.150.931,99
	501 Gastos de Explotación Administración y Comerciali	2.150.931,990	
752	PROVISION PARA CUENTAS INCOBRABLES		534.968,24
	501 Gastos de Explotación Administración y Comerciali	534.968,240	
756	INTERESES PAGADOS A TERCEROS (LOCALES)		1.235,29
	526 Gastos Financieros	1.235,290	
761	OTROS GASTOS LOCALES		3.060.864,06



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.
ESTADO DE PERDIDAS Y GANANCIAS
AÑO 2007

	501 Gast.Explotac.Generac.Subtrasm.y Distribuc.Com	99.061,370
	521 Gastos Ajenos a la Explotación	2.040.571,720
	522 Pérdidas Extraordinarias	841.304,550
	525 Ajustes a Períodos Anteriores	79.926,420
799	TOTAL DE COSTOS Y GASTOS	37.046.348,16
749	TOTAL COSTO DE VENTA	
798	PERDIDA DEL EJERCICIO	-4.747.203,390
	341 Pérdida del Ejercicio 2007	-4.747.203,390


Ing. María Alarcón B.
CONTADORA GENERAL
Matrícula 0.6446

SUMARIO DE RESOLUCIONES DE LA SESION EXTRAORDINARIA DEL DIRECTORIO DE LA EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A., CELEBRADA EL 28 DE MAYO DEL 2008

En la ciudad de Esmeraldas, a los veintiocho días del mes de mayo del año dos mil ocho, siendo las 17h00 se instala en Sesión Extraordinaria el Directorio de la Empresa Eléctrica Regional Esmeraldas S.A., bajo la Presidencia del Econ. Harry Valderrama, con la asistencia de los siguientes miembros: Ingenieros: Richard Villacís e Isabel Salazar, Directores por el Fondo de Solidaridad y Abg. Cléber Nazareno, Representante de los Trabajadores.

Asisten además los señores Ingenieros: Enrico Cano y Arturo Rodríguez, Directores Técnico y Comercial, respectivamente.

Se delega a la señora Roxina Maldonado C., como Secretaria ad-hoc.

Constatado el quórum reglamentario, se procede a tratar el siguiente Orden del Día:

ORDEN DEL DIA:

1. Conocimiento y aprobación del Acta de la sesión de Directorio celebrada el 29 de abril/2008.
2. Conocimiento y resolución del Informe del Administrador correspondiente al Ejercicio Económico año 2007
3. Conocimiento y resolución del Informe del Comisario correspondiente al Ejercicio Económico año 2007
4. Conocimiento y resolución del Informe de Auditoria Externa sobre los Estados Financieros del Ejercicio Económico año 2007
5. Conocimiento y resolución de los Estados Financieros del Ejercicio Económico año 2007
6. Conocimiento y resolución de la Liquidación y Evaluación Presupuestaria año 2007
7. Conocimiento y resolución del Informe de Auditoria Interna sobre la liquidación del programa FERUM 2007

PUNTO UNO:

CONOCIMIENTO Y APROBACION DEL ACTA DE LA SESION DE DIRECTORIO CELEBRADA EL 29 DE ABRIL/2008

RD No.42-2008

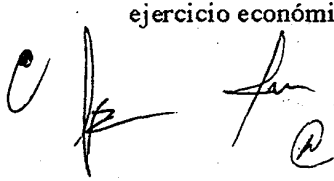
El Directorio aprueba el acta de la sesión celebrada el 29 de abril del 2008, con las observaciones realizadas por el Ing. Richard Villacís.

PUNTO DOS:

CONOCIMIENTO Y RESOLUCION DEL INFORME DEL ADMINISTRADOR CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO 2007

RD No.43-2008

El Directorio resuelve dar por conocido el Informe del Administrador correspondiente al ejercicio económico del año 2007, y, recomienda a la Junta de Accionistas su aprobación,



b) Basándose en las conclusiones y recomendaciones de la evaluación presupuestaria el Directorio dispone a la administración ejerza un control en los procesos de la recuperación de la cartera vencida.

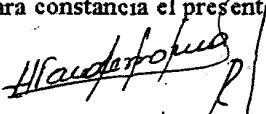
PUNTO SIETE:

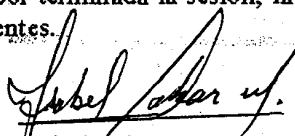
CONOCIMIENTO Y RESOLUCION DEL INFORME DE AUDITORIA INTERNA SOBRE LA LIQUIDACION DEL PROGRAMA FERUM 2007

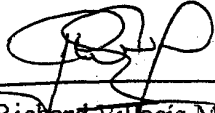
RD No. 48-2008

El Directorio da por conocido el informe de Auditoria Interna sobre la liquidación del Programa FERUM 2007 y recomienda a Junta de Accionistas su aprobación.

No habiendo más puntos que tratar, y siendo las 20h30 se da por terminada la sesión, firmando para constancia el presente sumario los señores Directores asistentes.


Econ. Harry Valderrama R.
PRESIDENTE - DIRECTORIO
PRESIDENTE EJECUTIVO-E


Ing. Isabel Salazar M.
DIRECTOR POR FONDO DE
SOLIDARIDAD


Ing. Richard Villacis M.
DIRECTORA POR FONDO SOLIDARIDAD


Abg. Clotter Nazareno P.
REPRESENTANTE DE LOS
TRABAJADORES


Roxina Maldonado C.
SECRETARIA AD-HOC

**SUMARIO DEL ACTA DE LA SESION DE JUNTA GENERAL ORDINARIA DE
ACCIONISTAS DE LA EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERALDAS S.A.,
CELEBRADA EL 30 DE MAYO DEL 2008.**

En la ciudad de Esmeraldas, a los treinta días del mes de mayo del dos mil ocho, siendo las 10h00, se instala en sesión la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Empresa Eléctrica Regional Esmeraldas S.A., de conformidad con la Ley de Compañías, bajo la Presidencia del Ing. Harry Valderrama, con la asistencia de la Lcda. Silvana Dueñas, en representación del Accionista Fondo de Solidaridad, Dr. Linder Altafuya L., en representación del Accionista Honorable Consejo Provincial de Esmeraldas y Lcda. Mary Mosquera, en representación del Ilustre Municipio de Esmeraldas.

Asiste además la Lcda. Cecilia Paredes, Comisaria de la Empresa.

Actúa como Secretaria ad-hoc, la señora Roxina Maldonado

Constatado el quórum reglamentario, se procede a dar lectura al Orden del Día de la convocatoria, el mismo que es ratificado:

ORDEN DEL DIA:

1. Conocimiento y resolución del Informe del Administrador correspondiente al Ejercicio Económico año 2007
2. Conocimiento y resolución del Informe del Comisario correspondiente al Ejercicio Económico año 2007
3. Conocimiento y resolución del Informe de Auditoria Externa sobre los Estados Financieros del Ejercicio Económico año 2007
4. Conocimiento y resolución de los Estados Financieros del Ejercicio Económico año 2007
5. Conocimiento y resolución de la Liquidación y Evaluación Presupuestaria año 2007
6. Conocimiento y resolución del informe de Auditoria Interna sobre la liquidación del programa FERUM 2007
7. Conocimiento y resolución de la Proforma Presupuestaria año 2008

PUNTO UNO:

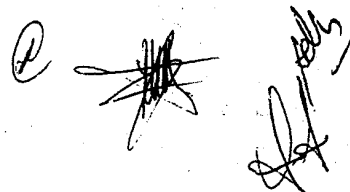
**CONOCIMIENTO Y RESOLUCION DEL INFORME DEL ADMINISTRADOR
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO AÑO 2007**

08-2008 La Junta General de Accionistas en ejercicio de las atribuciones conferidas, en la Ley de Compañías, Art.231, ordinal segundo, resuelve aprobar el Informe del Administrador correspondiente al ejercicio económico 2007, con las reservas determinadas en el Art. 265 de esta misma Ley.

PUNTO DOS:

**CONOCIMIENTO Y RESOLUCION DEL INFORME DEL COMISARIO
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO AÑO 2007**

09-2008 La Junta General de Accionistas de conformidad con lo establecido en el artículo 231, numeral 2 de la Ley de Compañía y en base a la resolución del Directorio No.44-2008 resuelve:



- a) Aprobar los Estados Financieros correspondientes al ejercicio económico del 2007, con las excepciones contempladas en el Art. 265 de la Ley de Compañías, referente a la responsabilidad del Administrador sobre la veracidad, legalidad y autenticidad de los datos consignados en el Balance y sus anexos
- b) Disponer a la Administración que los Estados Financieros del 2007, conjuntamente con la Memoria del Administrador, el Informe de Auditoria Externa y el Informe del Comisario sean remitidos inmediatamente a la Superintendencia de Compañías.

PUNTO CINCO:

CONOCIMIENTO Y RESOLUCION DE LA LIQUIDACION Y EVALUACION PRESUPUESTARIA AÑO 2007

12-2008 La Junta General de Accionistas resuelve aprobar la Liquidación Presupuestaria de Caja, Operación e Inversiones del Ejercicio Económico del 2007, responsabilizando a la Administración de la veracidad, legalidad, confiabilidad y exactitud de los datos y cifras presentadas en este documento.

Disponer a la Administración que para el Presupuesto de Inversiones se registre en el año 2008, por lo menos el 80% de cumplimiento.

PUNTO SEIS:

CONOCIMIENTO Y RESOLUCION DEL INFORME DE AUDITORIA INTERNA SOBRE LA LIQUIDACION DEL PROGRAMA FERUM 2007

13-2008 La Junta General de Accionistas resuelve aprobar el Informe de Auditoria Interna sobre la Liquidación del Programa FERUM 2007, disponiendo a la Administración el cumplimiento de las recomendaciones que se emiten en este informe, debiendo ser el Directorio el encargado de vigilar su cumplimiento.

PUNTO SIETE:

CONOCIMIENTO Y RESOLUCION DE LA PROFORMA PRESUPUESTARIA AÑO 2008

14-2008 La Junta General de Accionistas resuelve:

- Aprobar la Proforma Presupuestaria de Operación, Inversiones y Caja, correspondiente al ejercicio económico 2008 de la Empresa Eléctrica Regional Esmeraldas S.A., dejando de responsabilidad de la Administración la veracidad, legalidad y confiabilidad de la información contenida en este documento.
- Disponer a la Administración que en forma trimestral presente al Directorio un informe sobre la Ejecución Presupuestaria así como de los avances que tenga con relación al Plan Operativo Anual e indicadores de gestión.
- Disponer a la Administración que para la ejecución del Presupuesto aprobado del 2008 se sujete a los valores del Presupuesto aprobado.

No habiendo más puntos que tratar, el Presidente dispone un receso para la redacción del sumario.

