



**3ER TRIMESTRE**

**2006**

Caracas, Venezuela  
Noviembre 2006

**C. A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS**

Personas Contacto:

Scarlett Alvarez U.

VP Relaciones Corporativas y con Inversionistas

Juan José Azpura E.

Director de Relaciones con Inversionistas

(58) (212) 502.29.50 / (58) (212) 502.18.93

edcinversionistas@aes.com / www.laedc.com.ve

**HECHOS RELEVANTES**

- Ingresos de Operación: Bs. 403,17 millardos. Gastos de Operación (sin depreciación): Bs. 207,34 millardos.
- Al 30 de septiembre de 2006, la deuda total se situó en US\$ 283 millones, con una vida promedio de 7,64 años.
- El indicador de pérdidas de energía registró un nivel de 15,41%, comparable al del año 2001. En el trimestre, las pérdidas de energía disminuyeron en 76 bps.
- El 27 de septiembre de 2006, CADIVI autorizó la conversión de bolívares --a dólares --a tenedores de ADS-- correspondiente al dividendo pagado el 18 de abril de 2006.
- GENEVAPCA, filial de EDC recibe --por parte de Fondonorma-- la Certificación Integrada ISO9001 Calidad e ISO14001 Ambiente.
- EDC obtiene primer lugar en la Encuesta de Satisfacción del Cliente, realizada por la CIER.

**CONTENIDO**

Resultados Financieros	p. 2
Deuda Financiera	p. 3
Calificación Crediticia	p. 3
Gestión del Negocio	p. 4
Reducción de Costos	p. 7
Recuperación de Pérdidas	p. 7
Empresas Filiales	p. 8
Mercado Bursátil	p. 9
Inversión Social	p. 10
Estados Financieros	p. 13
Glosario de Términos	p. 15

**RESULTADOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL TERCER TRIMESTRE --Y NUEVE MESES-- DE 2006**

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE, LA EDC REGISTRÓ GANANCIAS NETAS POR Bs. 43 MILLARDOS Y EBITDA DE Bs. 195,83 MILLARDOS (MARGEN EBITDA 48,57%).

RESUMEN DE ESTADÍSTICOS	Nueve meses terminados el:		
		30/09/2005	30/09/2006
Ingresos de operación	MM Bs.	1.137.099	1.140.074
Gastos de operación (sin depreciación)	MM Bs.	(578.589)	(584.615)
EBITDA	MM Bs.	558.510	555.459
Margen EBITDA	%	49,12	48,72
Utilidad neta	MM Bs.	107.609	173.220
Precio de la acción al cierre <sup>(1)</sup>	Bs./acción	305	560
Capitalización de mercado	US\$ millones	445,83	857,51
Capacidad instalada de generación <sup>(2)</sup>	MW	2.316	2.316
Generación neta <sup>(2)</sup>	GWh	7.259	7.653
Disponibilidad de planta <sup>(2)(3)</sup>	%	83,72	85,19
Factor de capacidad neta <sup>(2)</sup>	%	51,32	54,10
Líneas aéreas	Km	7.248	7.345
Cables subterráneos	Km	3.510	3.563
Subestaciones	#	133	133
Capacidad instalada de distribución	MVA	14.410	14.661
Medidores	miles	1.103	1.141
Contratos activos facturados	#	1.008.768	1.087.436
Energía vendida <sup>(2)</sup>	GWh	7.714	8.362
Energía vendida por empleado	GWh/empleado	2,96	3,16
Contratos por empleado Cliente/empleado		387	411
Empleados <sup>(4)</sup>	#	2.608	2.647

(1) BVC / (2) No incluye GENEVAPCA / (3) Promedio móvil 12 meses

(4) Grupo Regulado (EDC + CALEY)

**FACTORES EXTERNOS (\*)**

- La inflación al cierre del tercer trimestre se ubicó en 6,63%, mientras que la inflación acumulada --al mes de septiembre-- fue de 12,53%.
- El Índice de Precios al Mayor creció 3,14% durante el trimestre. El crecimiento acumulado a septiembre fue 11,92%.
- La tasa de desocupación, para el cierre del trimestre, se ubicó en 9,50%. En los últimos 12 meses, casi 445.000 trabajadores han encontrado nuevos trabajos (consistente con una variación mensual de 4,2%).
- El consumo de energía eléctrica --a nivel nacional-- registró un alza de 6,15% al cierre del tercer trimestre.

(\*) Fuente: BCV, INE y OPSIS.

## RESULTADOS FINANCIEROS

Estado de Resultados (Millones de Bs.)									
Comparación trimestral:						Nueve meses terminados el:			
1T 05	2T 05	3T 05	1T 06	2T 06	3T 06		30/09/05	30/09/06	Var. %
361.938	381.900	393.260	357.981	378.920	403.173	Ingresos de Operación	1.137.099	1.140.074	0,26
(199.865)	(193.874)	(184.850)	(207.938)	(169.335)	(207.342)	Gastos de Operación	(578.589)	(584.615)	1,04
<b>162.073</b>	<b>188.026</b>	<b>208.410</b>	<b>150.043</b>	<b>209.585</b>	<b>195.831</b>	<b>EBITDA</b>	<b>558.510</b>	<b>555.459</b>	<b>(0,55)</b>
<b>44,78%</b>	<b>49,23%</b>	<b>53,00%</b>	<b>41,91%</b>	<b>55,31%</b>	<b>48,57%</b>	<b>MARGEN EBITDA</b>	<b>49,12%</b>	<b>48,72%</b>	<b>(40) bps</b>
<b>(64.167)</b>	<b>69.455</b>	<b>102.321</b>	<b>49.193</b>	<b>81.037</b>	<b>42.990</b>	<b>Utilidad (Pérdida) Neta</b>	<b>107.609</b>	<b>173.220</b>	<b>60,97</b>

### INGRESOS DE OPERACIÓN

Para el tercer trimestre de 2006, los ingresos de operación totalizaron Bs. 403,17 millardos, aumentando 2,52% en comparación con el mismo período del año 2005. Esto obedece a: (1) el incremento de 8,60% en la venta de energía para la zona servida, que incluye la recuperación de 94 GWh adicionales --en comparación con el mismo período de 2005-- y (2) el crecimiento de nuestra cartera de clientes en 7,80% (producto --en parte-- de la transformación de 18.107 consumidores en clientes).

Los Ingresos de Operación acumulados al mes de septiembre se situaron en Bs. 1.140,07 millardos (ligeramente superior a la cantidad registrada en el mismo periodo del año anterior). Este comportamiento obedece al incremento de 8,40% en la venta de energía que presentó la zona servida, que incluye los esfuerzos llevados a cabo por la gerencia para disminuir las pérdidas de energía al recuperar 181 GWh adicionales --en comparación con el mismo período de 2005. De esta manera se atenúa, parcialmente, el rezago que mantienen las tarifas en relación a la inflación.

### GASTOS DE OPERACIÓN

Durante el período julio-septiembre, los Gastos de Operación (sin depreciación) sumaron Bs. 207,34 millardos, aumentando en 12,17% con respecto al mismo trimestre del año anterior, producto de la incidencia del aumento salarial acordado en la "Convención Colectiva 2004-2006" de finales de 2005 y de un ajuste --por Bs. 9,86 millardos-- a la provisión para cuentas de cobro dudoso (para alcanzar un nivel cónsono con la política de cobro de la gerencia de la empresa).

El acumulado de Gastos de Operación (sin depreciación) a septiembre fue de Bs. 584,62 millardos (un ligero incremento de 1,04% con respecto a las erogaciones realizadas durante el mismo período del año 2005); como consecuencia de la incidencia del aumento salarial acordado en la convención colectiva, así como un mayor costo de los servicios contratados relacionados con la atención a los clientes y al mantenimiento de la red. Este incremento es parcialmente compensado por: (1) la disminución en las tasas de impuesto al valor agregado y patente municipal, (2) la disminución del 18,05% --con respecto a las tarifas vigentes aplicadas en el 2005-- en el precio del gas metano utilizado en plantas generadoras y (3) la continuación del programa de racionalización de costos.

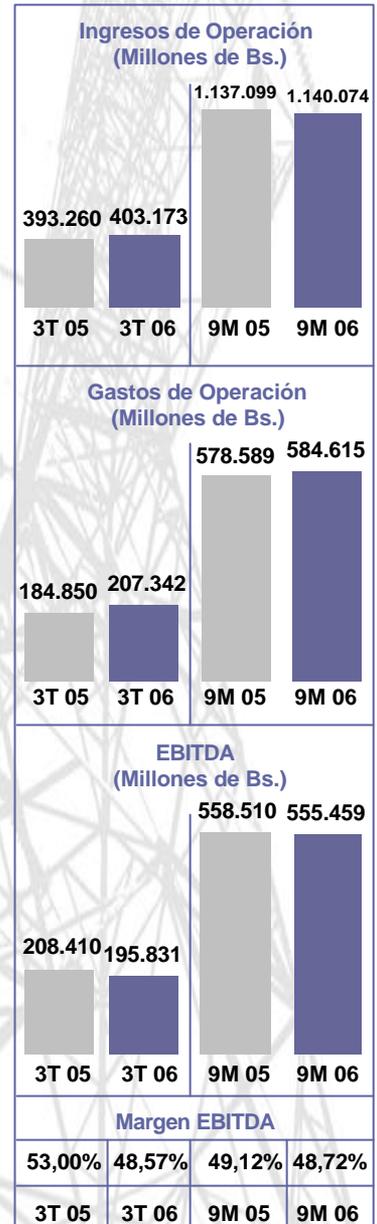
### EBITDA

Durante el tercer trimestre, el EBITDA alcanzó la cifra de Bs. 195,83 millardos (una disminución de 6,04% con respecto al mismo período del año 2005). El EBITDA representa 11,63 veces los intereses y gastos financieros. El Margen EBITDA disminuyó 443 bps (a 48,57%) en comparación con el obtenido en el mismo período del año pasado.

El EBITDA acumulado a septiembre fue Bs. 555,46 millardos (margen EBITDA: 48,72%).

### BENEFICIO (COSTO) INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

En el periodo acumulado a septiembre se obtuvo un beneficio integral de financiamiento de Bs. 28,24 millardos en comparación con el costo integral de financiamiento por Bs. 26,88 millardos registrado en el mismo periodo del año anterior. Esto obedeció a: (1) un menor nivel



de endeudamiento (producto del pago anticipado y amortización de préstamos externos y locales) y (2) la aplicación de una tasa promedio activa local –menor que la vigente durante el año 2005-- a la deuda denominada en bolívares (que permitió la disminución en los intereses y gastos financieros en 42,62%).

También contribuye la estabilidad del tipo de cambio oficial (Bs./US\$). El decremento de 25,96% en el resultado monetario obedece --en parte-- a una posición pasiva menor a la del año 2005.

Beneficio (Costo) Integral de Financiamiento	Nueve meses terminados el:		
	30/09/05	30/09/06	Var. %
(Millones de Bs.)			
Intereses y gastos financieros	(147.811)	(84.807)	(42,62)
Intereses ganados	36.018	30.450	(15,46)
Diferencia en cambio, neta	(6.110)	15.196	n.m.
Resultado monetario del ejercicio	91.026	67.398	(25,96)
	<b>(26.877)</b>	<b>28.237</b>	<b>n.m.</b>

## UTILIDAD NETA

En el tercer trimestre se registró una utilidad neta de Bs. 43 millardos, cifra inferior en 57,98% a la obtenida en el mismo trimestre del año 2005 (Bs. 102,32 millardos). Este comportamiento es atribuible principalmente al ajuste realizado a la provisión para impuestos debido a que la renta imponible del año 2006 es superior a la correspondiente al año 2005 (el año pasado se registraron gastos deducibles no recurrentes derivados del refinanciamiento de la deuda).

Durante el periodo comprendido entre enero y septiembre, la compañía reportó una utilidad neta de Bs. 173,22 millardos en comparación con la obtenida en el mismo periodo de 2005 (Bs. 107,61 millardos) gracias a: (1) la disminución del gasto de depreciación en Bs. 16,32 millardos y (2) la obtención de un beneficio integral de financiamiento de Bs. 28,24 millardos (en contraposición al costo integral de financiamiento por Bs. 26,88 millardos registrado durante el mismo periodo de 2005). Estos efectos mitigaron el ajuste a la provisión para impuestos.

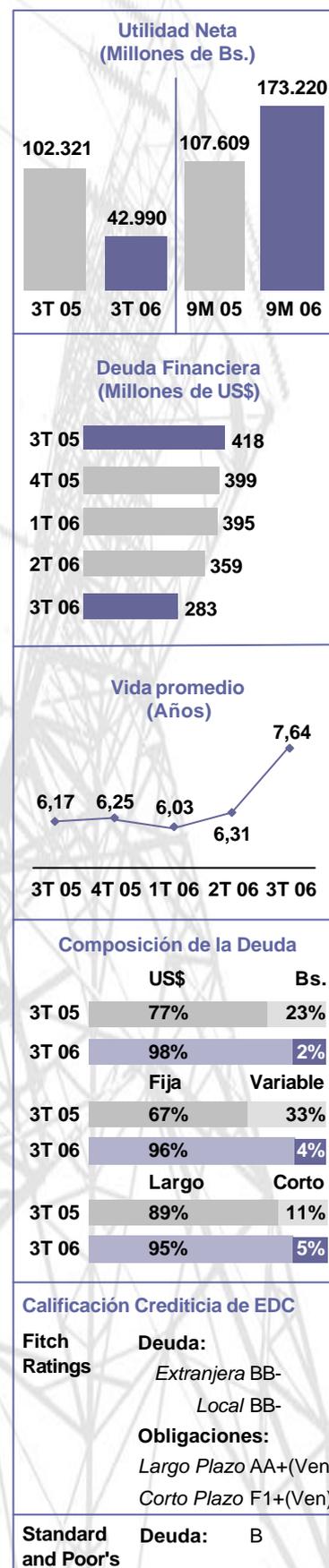
## DEUDA FINANCIERA

La Deuda Financiera al cierre del trimestre totalizó US\$ 283 millones, reflejando una disminución de US\$ 135 millones (32,30%) con respecto al tercer trimestre del año 2005. Esta variación se debe a: (1) cancelación de préstamos a la banca local por US\$ 81 millones, principalmente el crédito sindicado, así como también los papeles comerciales por US\$ 5 millones y obligaciones quirografarias por US\$ 1 millón y (2) pago de préstamos en dólares con bilaterales y bancos comerciales por US\$ 48 millones.

La Vida Promedio de la deuda se situó en 7,64 años reflejando un aumento de 1,47 años en relación al tercer trimestre del año 2005. Esta mejora es el resultado de la cancelación de la Serie Colateralizada por un monto de US\$ 40 millones a su fecha de vencimiento en septiembre de este año.

El costo promedio ponderado de la deuda, para los primeros nueve meses del año, fue de 9,38% en moneda extranjera y de 12,26% en moneda local. El costo promedio ponderado de la deuda total fue de 9,78%. La reducción en el costo de la deuda total se debe a la cancelación de préstamos en moneda local.

El apalancamiento financiero al 30 de septiembre de 2006 (Deuda/Patrimonio) se situó en 16,20%.



## GESTIÓN DEL NEGOCIO

### RÉGIMEN TARIFARIO

A continuación se presenta desglose de la tarifa promedio para --EDC y CALEY-- al tercer trimestre de 2006.

Bs. / kWh

Tipo de Servicio	EDC	CALEY
Residencial	112,50	83,23
General	114,60	80,18
Industrial	85,44	81,74
A.P.	140,52	108,17
Sector Oficial	96,76	82,47
<b>Promedio*</b>	<b>107,55</b>	<b>83,60</b>

\* Se incluyen los costos por patente y CACE

### GENERACIÓN

La energía neta generada durante el tercer trimestre del año 2006 fue de 2.743 GWh aumentando en 12,42% en comparación con el año 2005. Esta variación se debe fundamentalmente al incremento de la demanda de energía eléctrica del área servida, en combinación con una disminución de las compras de energía. El total de energía hidroeléctrica comprada al cierre del trimestre alcanzó 641,42 GWh (no incluye CALEY).

3T 05	3T 06	Var.	(Expresado en GWh)	9M 05	9M 06	Var.
2.522	2.828	12,13%	Generación Bruta	7.491	7.897	5,42%
872	740	(15,14%)	Energía Comprada (incluye CALEY)	2.323	2.366	1,85%
(695)	(636)	(8,49%)	Consumo Interno y Pérdidas	(2.101)	(1.901)	(9,52%)
<b>2.699</b>	<b>2.931</b>	<b>8,60%</b>	<b>Total Energía Vendida</b>	<b>7.714</b>	<b>8.362</b>	<b>8,40%</b>
2.440	2.743	12,42%	Generación Neta	7.259	7.653	5,43%
83,72	85,19	1,76%	Disponibilidad Planta (%)	83,72	85,19	1,76%
51,19	57,54	12,40%	Factor de Capacidad Neta (%)	51,32	54,10	5,42%

#### Capacidad Instalada (MW)

Arrecifes	120
Ampliación Tancoa	1.410
Tancoa	336
Oscar Augusto Machado	450
Genevapca	300

**Total Capacidad Instalada 2.616**

**Nota:** Estos datos no incluyen GENEVAPCA

### TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN

La energía entregada por el sistema de transmisión al sistema de distribución, durante el tercer trimestre, fue de 3.278 GWh, alcanzando un crecimiento del 5,06% con respecto al mismo periodo del año anterior.

Por otra parte, la demanda máxima de potencia bruta durante el trimestre, fue de 2.067 MW, siendo este el valor más alto alcanzado durante el año y un nuevo máximo histórico, logrando un crecimiento con respecto al mismo periodo del 2005 de 3,97%.

230kV	69kV	30kV	Total	Niveles de Tensión	12,47kV	8,3kV	4,8kV	Total
364	900	167	1.431	Líneas aéreas (km)	5.385(*)	179	350	5.914
24	564	334	922	Cables subterráneos (km)	1.511(*)	62	1.068	2.641
<b>388</b>	<b>1.464</b>	<b>501</b>	<b>2.353</b>	<b>Total</b>	<b>6.896</b>	<b>241</b>	<b>1.418</b>	<b>8.555</b>
7	14	8	29	Subestaciones (#)	46	9	49	104
3.340	4.563	982	8.884	Capacidad Instalada (MVA)	4.377	110	1.290	5.777
				Circuitos (#)	494	30	455	979
				Medidores (miles)				1.141

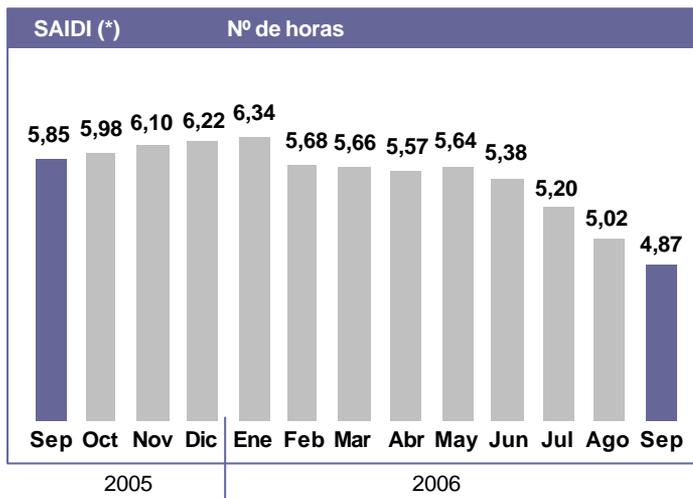
(\*) Incluye líneas de baja tensión pertenecientes a CALEY (1.500 km)

## Indicadores de gestión

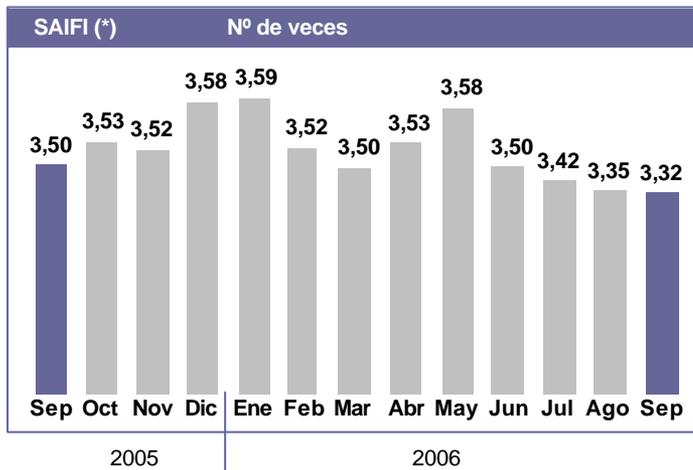
El SAIDI totalizó 4,87 horas al cierre del período comprendido entre enero y septiembre de 2006. Este indicador se mantiene dentro de los valores esperados de acuerdo a la estacionalidad anual. El valor para el mes de septiembre muestra una mejora de 2,99% respecto del mes anterior.

El SAIFI totalizó 3,32 veces (leve mejora en comparación con el mes anterior).

La mejora de los indicadores de calidad se debe a: (1) la respuesta oportuna ante situaciones de contingencia, (2) la ejecución del programa de inspección de circuitos en la red de distribución eléctrica –que permite detectar situaciones críticas para direccionar los planes de mantenimiento Integral de la Red en estos sectores– y (3) la ejecución de los proyectos de inversión para llevar el sistema a las condiciones de diseño. Esto se traduce en una disminución en la cantidad de reclamos de servicios recibidos e interrupciones imprevistas.



(\*) incluye CALEY



(\*) incluye CALEY

## COMERCIALIZACIÓN

Al finalizar el trimestre, nuestra Red de Atención está conformada por 56 agentes autorizados, 1 punto de pago, 14 oficinas comerciales y 400 agencias bancarias. A continuación se describen los avances más significativos, realizados durante el trimestre, para mejorar la satisfacción al cliente:

- Se alcanzó la meta del 80% en el nivel de servicio para atención de pagos y requerimientos en todas las oficinas comerciales del área metropolitana.
- Se concluyó la apertura de los centros EDC-Plata en todas las oficinas comerciales del área metropolitana. Asimismo, se desarrolló un nuevo esquema para el control y manejo de la gestión de los agentes comunitarios.
- Para el 30 de septiembre se han afiliado un total de 327.437 clientes al servicio de mensajería de texto SMS.
- A partir del mes de agosto, todos los clientes de Banesco podrán pagar el servicio de energía y aseo a través de Internet (así como el pago en línea de las facturas vigentes o vencidas).
- A la fecha el nivel de servicio del Centro de Contacto es de 90.43% superando la meta establecida de 85%.

### Indicadores de gestión

Los contratos activos facturados, al cierre del tercer trimestre, totalizaron 1.087.436 (87,68% corresponden al sector residencial, 10,94% al sector comercial y 1,38% a los sectores industrial y público). Durante el trimestre las ventas de energía en el área servida se ubicaron en 2.931 GWh, aumentando en 8,60% con respecto al mismo periodo del año 2005. El incremento de energía vendida se presenta como consecuencia de varios factores: (1) el aumento de la demanda --en la zona servida-- de 4,21% (en comparación con el mismo periodo del año anterior), (2) el crecimiento de nuestra cartera de clientes en un 7,80% con respecto al mismo trimestre del 2005 y (3) la aplicación del programa de reducción de pérdidas (e.g., "Plan de Aumento de Ingresos del 2006").

Contratos activos facturados	3T 05	3T 06	Var.
Residencial	880.369	953.487	8,30%
Industrial	5.698	6.629	16,34%
Comercial	114.980	118.993	3,49%
Sector Público	7.721	8.327	7,84%
<b>Total</b>	<b>1.008.768</b>	<b>1.087.436</b>	<b>7,80%</b>

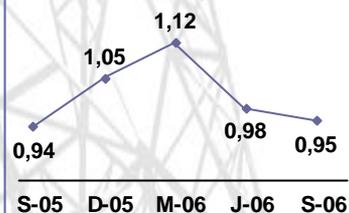
3T 05	3T 06	Var.	Consumo en GWh	9M 05	9M 06	Var.
922	1.039	12,69%	Residencial	2.679	2.987	11,50%
510	521	2,16%	Industrial	1.476	1.496	1,36%
1.012	1.082	5,17%	Comercial	2.854	3.056	7,08%
255	289	6,92%	Sector Público	704	823	16,90%
<b>2.699</b>	<b>2.931</b>	<b>8,60%</b>	<b>Total Área Servida</b>	<b>7.713</b>	<b>8.362</b>	<b>8,41%</b>
0	0		S.I.N.	1	0	
<b>2.699</b>	<b>2.931</b>	<b>8,60%</b>	<b>Total Área Servida + S.I.N.</b>	<b>7.714</b>	<b>8.362</b>	<b>8,40%</b>

Nota: No incluye GENEVAPCA

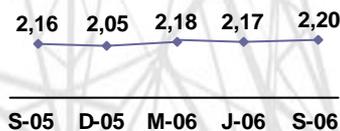
### Efectividad de la cobranza

Para el mes de septiembre, la efectividad de la cobranza se situó en 95% (96,8% para las cuentas del Sector Privado y 84,3% para las cuentas del sector público). En el sector privado se continuó con la notificación de deuda vía telefónica y recuperación de deuda a través de la cobranza extrajudicial lo cual ha permitido mejorar la efectividad de la cobranza respecto al mismo mes de los dos últimos años. La rotación de las cuentas por cobrar se situó en 2,20 meses, frente a un valor de 2,16 meses registrado en el tercer trimestre del 2005 (debido, principalmente, al incremento en la deuda de Metro de Caracas e Inmobiliaria Parque Central quienes no han cancelado las ventas correspondientes al 2006). Por otro lado, se firmó el convenio con INAVI, adscrito al Ministerio de Habitat y Vivienda, por Bs. 8 millones para la ejecución de las conexiones eléctricas de 159 módulos de asistencia en salud de Barrio Adentro 2, de los cuales se han cobrado Bs. 5 millones y se han entregado 50 módulos.

### Efectividad de la Cobranza



### Rotación Cuentas x Cobrar (Meses)



### Detalle por sector

Sector	S-05	D-05	M-06	J-06	S-06
Privado	1,39	1,28	1,29	1,26	1,28
Público	6,59	6,47	7,32	7,70	7,65

## Índice de Satisfacción al Cliente Residencial Urbano

La Electricidad de Caracas alcanzó el primer lugar en los resultados obtenidos --este año-- en la Encuesta de Satisfacción del Cliente Residencial Urbano, realizada por la CIER a 47 empresas eléctricas de Centro y Sur América. En comparación con el año 2005, hemos mejorado satisfactoriamente en todos los atributos evaluados, demostrando el compromiso, la dedicación y el trabajo en equipo de todos y cada uno de nosotros; especialmente de los equipos de Distribución, Mercadeo y Comercialización y Relaciones Corporativas y con Inversionistas.

## SEGURIDAD

Durante el tercer trimestre del año se llevó a cabo la Jornada de Seguridad, Higiene y Ambiente para fomentar el intercambio de conocimientos --en materia de prevención de accidentes y protección ambiental-- entre nuestros trabajadores y contratistas (332 trabajadores asistieron a la presentación de 35 trabajos). Se instaló la Mesa de Trabajo "Puesta a Tierra y Verificación de Ausencia de Tensión" con la participación de invitados de --empresas AES-- de Argentina, Brasil, Chile, El Salvador, República Dominicana y EEUU.

Durante el trimestre se llevaron a cabo las siguientes actividades:

- Levantamiento del Procedimiento para el Manejo de Sustancias, Materiales y Desechos Peligrosos (incluyendo los subprocesos de: identificación, manipulación, almacenamiento, transporte y disposición final).
- Firma de la Norma 109 "Norma que regula a los Contratistas en Materia de Seguridad, Higiene y Ambiente SHA".
- Auditorias a 5 empresas contratistas y diseño --con representantes de dichas empresas-- de los planes de acción para corregir las no conformidades.
- Evaluación de las actividades (VP de Transmisión) de instalación de equipos y cables subterráneos y mantenimiento energizado en subestaciones; además de revisar los cargos de Electricista líneas energizadas, Caporal, Ayudante, Cablista y Mecánico Electricista.
- Se publicó en la intranet el Manual de Riesgo Ocupacional.
- Implementación del Sistema EMS de AES y designación de los representantes por cada centro de servicio.

## PROGRAMAS DE REDUCCIÓN DE COSTOS

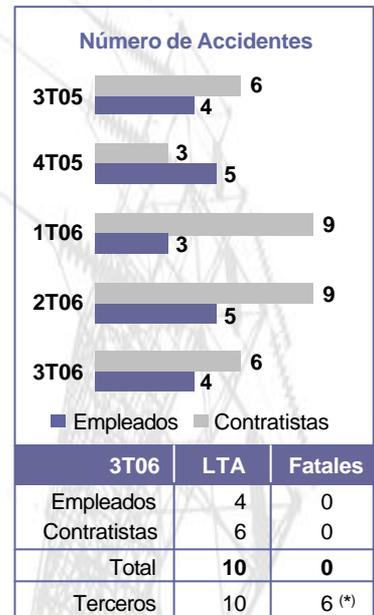
En el tercer trimestre del año 2006, los talleres de recuperación de equipos y luminarias de los Centros de Servicios Chacao y La Yaguara --en coordinación con las unidades de Mantenimiento, Planificación de Compras y Gestión de Energía de Distribución-- recuperaron 420 equipos, generando un ahorro de Bs. 1,95 millardos en compras de equipos; lo cual se traduce en 1.849 equipos recuperados y un ahorro de Bs. 5,94 millardos acumulados a la fecha.

## RECUPERACIÓN DE PÉRDIDAS

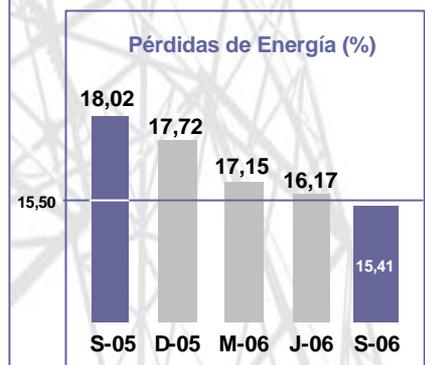
Para el mes de septiembre de 2006, las pérdidas --12 meses-- se ubicaron en 15,41% (superando la meta establecida para el año 2006 de 15,50%); niveles comparables a los registrados en el año 2001. Es el octavo mes del año que cierra con pérdidas --12 meses-- en baja (en el último trimestre se han reducido las mismas en 76 bps). Del porcentaje total de pérdidas, 8,24% corresponden a las pérdidas no técnicas las cuales registraron una baja de 58 bps en este período.

Como producto de la aplicación del "Plan de Aumento de Ingresos", se obtuvieron los siguientes resultados:

- Transformación de 18.107 consumidores a clientes (acumulando --a septiembre-- 47.368 clientes).
- Registro de ventas históricas de energía en Agosto 2006: 986 GWh.
- Recuperación de 92 GWh de energía dejados de facturar por fraudes.



(\*) Sin responsabilidad de la Empresa



- Ventas de 94 GWh adicionales como producto de la incorporación y regularización de clientes.
- Sustitución de 51.898 medidores con aferición vencida.
- Cerramiento de 10.268 módulos de medidores como medida de prevención y control.
- Implantación de balances de energía en 816 circuitos (87% del sistema).
- Negociaciones con gobiernos locales y comunidades: (a) Alcaldía Sucre: 6 medidores colectivos que representan 19 GWh y (b) Urbanización Lomas de Paya que representan 6 GWh.

## EMPRESAS FILIALES

### GENEVAPCA

Durante el tercer trimestre de 2006, además de cumplir sus compromisos con PDVSA, Genevapca continuó contribuyendo a minimizar las carencias de energía eléctrica de la Península de Paraguaná aportando a CADAFE 212 GWh, lo que representó aproximadamente el 56 % de las necesidades de electricidad de la región. Las ventas totales de energía eléctrica de esta filial --para el tercer trimestre-- totalizaron 416 GWh, mientras que las ventas de vapor sumaron 217.504 TM.

Fondonorma llevó a cabo la auditoría de rigor solicitada por Genevapca a los fines de obtener la certificación ISO 9001, así como también ISO 14001.

### ADMINISTRADORA SERDECO

Los ingresos operativos --durante el tercer trimestre-- alcanzaron Bs. 6,1 millardos lo cual representa una disminución del 14% con respecto al mismo trimestre de 2005. La empresa está respondiendo a esta situación enfocándose en el desarrollo de nuevas alianzas comerciales en los ámbitos de los Gobiernos Municipales, telecomunicaciones, seguros y el área de servicios públicos. Además, se asignó alta prioridad al fortalecimiento del negocio de Aseo a través de iniciativas para el crecimiento del valor agregado, el aumento de la efectividad de la gestión comercial y el incremento de la satisfacción del cliente.

Los gastos operativos correspondientes al trimestre fueron Bs. 3,8 millardos (una disminución del 7% con respecto del mismo periodo del año anterior) gracias al éxito de las iniciativas de racionalización de gastos que se están implantando.

### COMMOVIL

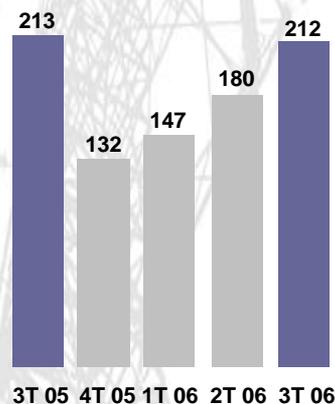
Durante el tercer trimestre del año 2006, los ingresos operativos alcanzaron Bs. 3,31 millardos. Este incremento de 8,27% --respecto al mismo trimestre del año anterior-- es motivado al incremento de un 10% en las tarifas del servicio de radiocomunicación que se aplicó a los clientes a partir del 1ero. de Agosto 2006 y las ventas de accesorios y equipos. El EBITDA para éste tercer trimestre se situó en Bs. 2,05 millardos (margen EBITDA 62%) presenta un incremento de 423 bps en comparación con el obtenido en el mismo período del año anterior).

Actualmente, la empresa cuenta con una cartera de 143 clientes que reciben los servicios de manejo de voz en las principales ciudades del país. Adicionalmente, Commovil ofrece los servicios de venta y reparación de equipos, así como también el alquiler y reparación de radios. La disponibilidad del servicio en transmisión de voz se mantuvo en 99,80%.

### AES NETWORK

Al cierre del trimestre, AES Network cuenta con 43 clientes principalmente operadores de telecomunicaciones nacionales e internacionales, sector corporativo y proveedores de acceso a Internet (ISPs). Como parte de las iniciativas del año 2006, se exploró la factibilidad de implantar la tecnología BPL como medio de transmisión de datos a través de la red eléctrica actualmente se encuentra en fase de implantación. Hasta el momento disfrutaron del servicio 15 usuarios residenciales en el área de la Urbina, con vías de incrementar el número de usuarios prueba en 300 para finales de año.

**Aportes de Energía al Sistema Eléctrico Venezolano (GWh)**



AES Network se diferencia por su prestación de servicios carrier de telecomunicaciones en el área metropolitana de Caracas a través de fibra óptica y por ser la primera empresa en la oferta de servicios de conectividad Ethernet respaldados por SLA (Service Level Agreement) y supervisión de gestión de la red 7X24 durante todo el año.

Durante el tercer trimestre, los ingresos operativos ascendieron a Bs. 3,37 millardos (0,13% menos que los registrados en el mismo período del 2005). Los gastos de operación totalizaron Bs. 0,49 millardos (una reducción de 17,26% con respecto del año anterior).

#### PHOENIX INTERNACIONAL, C.A.

Al cierre del tercer trimestre la empresa se mantiene cumpliendo a satisfacción sus compromisos con PDVSA. La planta de tratamiento e inyección de agua MUC-10 (en Maturín), ha mantenido su volumen de inyección en 15.000 barriles de agua diario, cumpliendo con los estándares de calidad, seguridad y ambiente en el desarrollo de sus actividades. Durante el año 2006 –y hasta el cierre del tercer trimestre– la compañía ha registrado 40.342 horas -hombre trabajadas sin accidentes.

En estos momentos Phoenix se encuentra evaluando diferentes alternativas de negocio que le permitirán consolidarse y mantenerse en el servicio a la industria petrolera del país, entre ellas se encuentra el proyecto de ampliación de la Planta MUC-10 que le permitirá elevar su capacidad de inyección de 15.000 a 30.000 barriles de agua por día.

#### MERCADO BURSÁTIL

##### PRECIO DE LA ACCIÓN

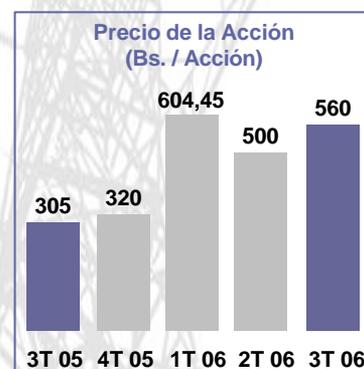
Al cierre del trimestre, el precio de la acción se situó en Bs. 560, aumentando en 83,61% con respecto del precio de cierre del tercer trimestre de 2005 (Bs. 305). Cabe destacar que durante los primeros nueve meses del año, el Índice General de la Bolsa de Valores de Caracas (IBC) presentó un repunte de 14.997,75 puntos (73,54%), al cerrar en 35.392,58 puntos. En el caso de EDC, el precio de la acción aumentó 75%.

##### CAPITALIZACIÓN DE MERCADO

Al 30 de septiembre, la capitalización del mercado ascendió a US\$ 857,51 millones, aumentando 92,34% en relación al valor obtenido en septiembre de 2005; debido a: (1) el alza en el precio de la acción durante el periodo, (2) la estabilidad que presentó el tipo de cambio oficial y (3) el incremento del número de acciones en circulación, producto de la oferta pública de acciones y del programa de acciones para trabajadores, llevados a cabo por la empresa recientemente, como parte del plan estratégico del año 2006, que contempla la democratización de su capital.

##### PROGRAMA DE ACCIONES PARA TRABAJADORES

El 4 de agosto de 2006, culminó exitosamente el programa "Yo Soy Accionista", dirigido a trabajadores activos quienes podían adquirir acciones bajo las siguientes condiciones: (1) máximo 2.500 acciones por trabajador, (2) 20% de inicial y (3) saldo (80% restante) financiado por la empresa a cinco años. 2.340 trabajadores (87% del total de trabajadores activos) adquirieron 5.844.700 acciones.



##### Movimiento Bursátil - LATIBEX 13/07/2006 al 30/09/2006

Precio de cierre	€ 8,75
Precio máximo	€ 8,94
Precio mínimo	€ 7,75
Títulos negociados	195.217
Monto negociado	€ 1.619.755

## INVERSIÓN SOCIAL

### MESAS ELÉCTRICAS

Las Mesas Eléctricas constituyen un programa que ofrece a las comunidades un espacio para la evaluación, coordinación, búsqueda y presentación de propuestas que promuevan la mejora del servicio eléctrico. La comunidad se ve beneficiada a través de: (a) la obtención de un servicio eléctrico constante y confiable, (b) el aumento de la seguridad de su zona, (c) el resguardo de la integridad física y (d) la obtención de un documento legal que le permite realizar gestiones ante entes público y privados.

Hasta el 30 de septiembre de 2006, se han instalado 154 mesas eléctricas (126 en el año 2006). Aproximadamente 68,18% de las solicitudes recibidas (154 durante el año) están en las fases de levantamiento técnico y estimación del proyecto; mientras que 12,34% se encuentran a la espera que las comunidades realicen la solicitud --ante los entes gubernamentales-- de los recursos necesarios.

### PROGRAMA “DONA TU VUELTO”

Dona tu Vuelto es un programa que recauda, a voluntad del cliente, el vuelto de su factura de electricidad y otros servicios; para destinarlo --con el auspicio del Dividendo Voluntario para la Comunidad (DVC)-- a obras de Fe y Alegría en Venezuela. Al 30 de septiembre de 2006, la recaudación asciende a Bs. 91,71 millones (Bs. 20,63 millones durante el trimestre comprendido entre julio y septiembre de 2006).

### PROYECTO “ARBOLEDA”

Genevapca --junto a otras organizaciones gubernamentales regionales-- continuó reforestando la Península de Paraguaná con especies autóctonas. Al cierre del tercer trimestre se han sembrado 9.985 árboles de diferentes especies en 25 jornadas de arborización (la meta, para el año, es de 10.000 árboles).

### PROGRAMA “VAMOS CON VARGAS”

En los primeros seis meses del año, la EDC ha desarrollado las siguientes actividades de inversión social en el Edo. Vargas:

- *Educación y empleo* (instrucción a 11 estudiantes en el curso de Cablista-Linieros. Durante el mes de agosto se entregaron certificados a 16 operadores).
- *Arborización* (entrega de 250 plantas a la Alcaldía de Vargas).
- *Seguridad* (instalación de 8 km de alumbrado público, beneficiando a 15 comunidades, para acumular 28 km).
- *Servicio confiable y seguro* (incorporación de 6.739 clientes).
- *Inversión en redes eléctricas*: en los circuitos de Picure (B1), Carayaca (A3 y B1), y Tacagua (B2). El avance de los trabajos es 95%.

### PROGRAMA APORTE VOLUNTARIO POR NÓMINA

Es un programa del Dividendo Voluntario para la Comunidad, a través del cual la EDC se hace presente con sus trabajadores para participar activamente en el financiamiento y desarrollo de proyectos sociales. Es importante acotar que la Empresa contribuye con la misma cantidad que lo aportado por los trabajadores (cuya contribución ascendió a Bs. 97,25 millones).

### FORMACIÓN DE LÍDERES COMUNITARIOS

Es un programa que contribuye a la capacitación de las comunidades para la potenciación de sus liderazgos locales, nivelación de capacidades mínimas de negociación, dotación de herramientas para formulación y seguimientos de proyectos e identificación y manejo de los aspectos sociales claves. En el mes de septiembre se dio inicio al taller “Construyendo agendas de participación activa” en el que se abordaron temas tales como: Liderazgo, Diagnóstico participativo, Planificación de Estrategias, Control Social y Periodismo Comunitario; además de impartir conocimientos básicos sobre el marco legal que regula los mecanismos de participación. Durante el trimestre, 85 personas--además de 10 trabajadores de áreas operativas de la empresa-- culminaron el curso de líderes comunitarios.

### Número de Solicitudes

Estatus	Cantidad
Pendientes definición Ingeniería	13
Anteproyecto entregado	37
A la espera de fondos	55
En construcción	19
Postergados (2007)	2
Obra concluida	27
<b>Total</b>	<b>154</b>

## PERSPECTIVAS FINANCIERAS

La EDC ratifica sus perspectivas para el año 2006 con base en sus expectativas de reducción de pérdidas de energía. No se incluye el efecto potencial de una devaluación de la moneda ni de incremento en las tarifas del servicio eléctrico.

<b>PERSPECTIVAS FINANCIERAS</b> (Cifras expresadas en millardos de Bolívars)		
<b>Ingresos de operación</b>	1.486	1.704
<b>Gastos de operación</b>	769	875
<b>EBITDA</b>	716	828
<b>Margen EBITDA</b>	48,2%	48,6%
<b>Utilidad Neta</b>	193	199

Los resultados presentados en este informe no han sido auditados y han sido elaborados de acuerdo a los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados vigentes en Venezuela para empresas cuyos valores están registrados en la Comisión Nacional de Valores de Venezuela (CNV) y de conformidad con las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC).

Estos resultados han sido ajustados para reflejar los efectos de la inflación siguiendo las normas antes mencionadas y están presentados en bolívares constantes al 30 de septiembre de 2006. El índice de precios al consumidor (IPC base 1997) para el cierre del tercer trimestre fue 591,53 y el IPC promedio anualizado para el periodo de septiembre 2005 - septiembre de 2006 fue 544,07.

La tasa de cambio para el cierre de septiembre de 2006 fue 2.150,00 bolívares/US dólar, y el tipo de cambio promedio fue de 2.144,60 bolívares/US dólar para la compra y 2.150 bolívares/US dólar para la venta.

C.A. La Electricidad de Caracas y Compañías Filiales (EDC), filial de AES Corporation, provee servicio eléctrico principalmente al área metropolitana de Caracas y es a su vez la empresa privada de servicio eléctrico más grande de Venezuela. Los principios de ética, honestidad y transparencia han ocupado un lugar primordial en la Electricidad de Caracas. Por ello, EDC se ha mantenido siempre a la vanguardia en el área de Gobierno Corporativo, más allá del cumplimiento de la normativa que regula la materia, la orientación de sus acciones y ejecución de sus actividades. Estos principios, se originan a partir de un conjunto de valores compartidos en la toma de decisiones y en la forma de interaccionar los unos con los otros y con el entorno. En tal sentido, un trabajador de la EDC: antepone la seguridad, como valor primordial, en la realización de cada una de sus actividades; actúa con integridad; honra sus compromisos; se esfuerza por la excelencia y disfruta de su trabajo. Cada acción de EDC se transa en la Bolsa de Valores de Caracas. El American Depositary Share (ADS) de EDC se negocia en los Estados Unidos de América en el mercado "over-the-counter", bajo el símbolo: "ELDAY.pk" y en el mercado internacional para valores latinoamericanos - "LATIBEX" bajo el símbolo: "XEDC".

AES es una compañía de electricidad líder a nivel mundial con ventas –para el año 2005– de US\$ 11 millardos. Con operaciones en 26 países de los 5 continentes, las instalaciones de AES tienen la capacidad de servir a 100 millones de personas en todo el mundo. Posee 122 plantas de generación capaces de producir 44.000 megavatios y –durante el 2005– sus 14 empresas integradas totalizaron ventas superiores a 82.000 GWh. Sus 30.000 empleados están comprometidos con la excelencia operacional y con satisfacer las necesidades de crecimiento de energía a nivel mundial.

Agradecemos dirigir sus preguntas o comentarios relacionados con este informe a la atención de Relaciones con los Inversionistas, al siguiente correo electrónico: [edcinversionistas@aes.com](mailto:edcinversionistas@aes.com).

Este informe puede contener información y declaraciones a futuro (forward-looking statements) que son inherentemente especulativas con base en la información, planes operativos y proyecciones disponibles en la actualidad acerca de tendencias y hechos futuros. Como tales, están sujetas a riesgos e incertidumbres. Diversos factores podrían hacer que los hechos reales en el futuro difieran significativamente de los expresados o previstos en el presente informe, incluyendo –entre otros– los cambios en las condiciones generales económicas, políticas, gubernamentales y de negocio. Si alguno o algunos de estos riesgos o incertidumbres llegaran a materializarse, o si los supuestos subyacentes resultaran incorrectos, los hechos reales futuros podrían diferir significativamente de los descritos. C.A. La Electricidad de Caracas (EDC) no asume ninguna obligación de actualizar o corregir los datos contenidos en este informe.

## ESTADOS FINANCIEROS

### C.A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS Y COMPAÑÍAS FILIALES

#### ESTADOS CONSOLIDADOS DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS

(Con base en estados financieros no auditados y expresados en millones de bolívares constantes al 30 de septiembre de 2006)

Comparación Trimestral						Nueve meses terminados el:			
1T 05	2T 05	3T 05	1T 06	2T 06	3T 06		30/09/05	30/09/06	30/09/06
Bs.	Bs.	Bs.	Bs.	Bs.	Bs.		Bs.	Bs.	US\$ MM
361.938 (199.865)	381.900 (193.874)	393.260 (184.850)	357.981 (207.938)	378.920 (169.335)	403.173 (207.342)	Ingresos de Operación Gastos de Operación (sin depreciación)	1.137.099 (578.589)	1.140.074 (584.615)	530,27 (271,91)
<b>162.073</b> <b>44,78%</b>	<b>188.026</b> <b>49,23%</b>	<b>208.410</b> <b>53,00%</b>	<b>150.043</b> <b>41,91%</b>	<b>209.585</b> <b>55,31%</b>	<b>195.831</b> <b>48,57%</b>	<b>EBITDA</b> <b>MARGEN EBITDA</b>	<b>558.510</b> <b>49,12%</b>	<b>555.459</b> <b>48,72%</b>	<b>258,35</b> <b>48,72%</b>
(115.202)	(109.144)	(103.558)	(99.073)	(102.301)	(110.212)	Depreciación	(327.904)	(311.586)	(144,92)
<b>46.872</b> <b>12,95%</b>	<b>78.882</b> <b>20,66%</b>	<b>104.852</b> <b>26,66%</b>	<b>50.971</b> <b>14,24%</b>	<b>107.283</b> <b>28,31%</b>	<b>85.619</b> <b>21,24%</b>	<b>EBIT</b> <b>MARGEN EBIT</b>	<b>230.606</b> <b>20,28%</b>	<b>243.873</b> <b>21,39%</b>	<b>113,43</b> <b>21,39%</b>
(38.954)	(1.340)	(12.130)	(811)	3.866	3.455	Otros Ingresos y (Egresos) Neto	(52.423)	6.509	3,03
(81.262)	29.316	25.069	7.940	3.595	16.702	Beneficio (Costo) Integral de Financiamiento (neto)	(26.877)	28.237	13,13
<b>(73.344)</b>	<b>106.858</b>	<b>117.792</b>	<b>58.099</b>	<b>114.744</b>	<b>105.776</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE PROVISIÓN PARA IMPUESTOS, PARTICIPACIÓN PATRIMONIAL EN COMPAÑÍA AFILIADA E INTERESES MINORITARIOS</b>	<b>151.306</b>	<b>278.619</b>	<b>129,59</b>
9.984 (385) (422)	(37.431) 34 (6)	(15.016) (197) (258)	(8.612) (21) (273)	(33.695) 18 (30)	(62.804) 373 (355)	Provisión para Impuestos Participación Patrimonial en Compañía Afiliada Intereses Minoritarios	(42.463) (548) (686)	(105.111) 370 (658)	(48,89) 0,17. (0,31)
<b>(64.167)</b> <b>-17,73%</b>	<b>69.455</b> <b>18,19%</b>	<b>102.321</b> <b>26,02%</b>	<b>49.193</b> <b>13,74%</b>	<b>81.037</b> <b>21,39%</b>	<b>42.990</b> <b>10,66%</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b> <b>MARGEN UTILIDAD NETA</b>	<b>107.609</b> <b>9,46%</b>	<b>173.220</b> <b>15,19%</b>	<b>80,57</b> <b>15,19%</b>
(20,21) (1,010)	21,87 1,094	32,22 1,611	15,49 775	25,52 1,276	13,54 677	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ADS	33,89 1,694	54,55 2,728	0,03 1,27

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las "Normas para la Elaboración de los Estados Financieros de las Entidades sometidas al Control de la Comisión Nacional de Valores (CNV)" y de acuerdo con los Principios de Contabilidad de Aceptación General en Venezuela, emitidos por la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela.

**C.A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS Y COMPAÑÍAS FILIALES**  
**BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS**

(Con base en estados financieros no auditados y expresados en millones de bolívares constantes al 30 de septiembre de 2006)

	2005 30 de septiembre	2006 30 de septiembre
<b>ACTIVO</b>		
Activo Circulante	1.115.319	815.766
Efectivo y Equivalentes de Efectivo	472.005	239.907
Propiedades, Planta y Equipos (neto)	4.307.110	4.062.115
Inversiones	5.165	14.315
Cuentas por Cobrar a Largo Plazo	52.157	32.095
Impuesto sobre la Renta Diferido	20.075	20.075
Otros Activos y Cargos Diferidos	100.544	115.691
<b>Total Activo</b>	<b>5.600.370</b>	<b>5.060.057</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>		
Pasivo Circulante	717.875	505.822
Deuda a corto plazo	117.175	31.800
Deuda a Largo Plazo	920.589	575.624
Otros Pasivos	284.394	228.857
Patrimonio	3.677.512	3.749.754
<b>Total Pasivo y Patrimonio</b>	<b>5.600.370</b>	<b>5.060.057</b>
Activo Circulante / Pasivo Circulante	<b>1,55</b>	<b>1,61</b>
Deuda Financiera C.P. / Deuda L.P.	<b>0,13</b>	<b>0,06</b>
Patrimonio / Activo Total	<b>65,67%</b>	<b>74,10%</b>
Deuda Financiera / Capitalización Total	<b>22,01%</b>	<b>13,94%</b>

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las "Normas para la Elaboración de los Estados Financieros de las Entidades sometidas al Control de la Comisión Nacional de Valores (CNV)" y de acuerdo con los Principios de Contabilidad de Aceptación General en Venezuela, emitidos por la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela.

## GLOSARIO DE TÉRMINOS

<b>ADR:</b>	American Depositary Receipt. Recibos negociables emitidos por un banco estadounidense para certificar que un número de acciones extranjeras ha sido depositado en ese banco o en un corresponsal. El ADR de EDC se negocia en los Estados Unidos de América en el mercado “ <i>over-the-counter</i> ”, bajo el símbolo: “ELDAY.pk”.
<b>Bps:</b>	<i>Basis point</i> . Centésima parte de un punto porcentual.
<b>BCV:</b>	Banco Central de Venezuela.
<b>BPL:</b>	<i>Broadband over Power Line</i> . Tecnología que permite la utilización de redes eléctricas para transmisión de voz y datos.
<b>BVC:</b>	Bolsa de Valores de Caracas.
<b>CACE:</b>	Cargo por ajuste de combustible y energía. Permite ajustar las variaciones en los precios de los combustibles y las compras de energía, con relación a los previstos para el cálculo de las tarifas.
<b>CADAFE:</b>	Compañía Anónima de Administración y Fomento Eléctrico.
<b>CALEY:</b>	C.A. Luz Eléctrica del Yaracuy.
<b>Calificación Crediticia:</b>	Opinión profesional que produce una agencia calificadora de riesgos, sobre la capacidad de un emisor para pagar el capital y los intereses de sus obligaciones en forma oportuna (con base en estudios, análisis y evaluaciones de los emisores).
<b>CANTV:</b>	Compañía Anónima Nacional Teléfonos de Venezuela
<b>Capitalización de Mercado:</b>	Valor dado a una empresa en Bolsa. Producto de multiplicar la cotización por el número de acciones que componen el capital de dicha empresa (sin considerar acciones en tesorería).
<b>Capitalización Total:</b>	Deuda financiera / (Deuda Financiera + Patrimonio)
<b>CIER:</b>	Comisión de Integración Energética Regional
<b>Demanda Máxima de Potencia Bruta:</b>	Es una medida del pico de demanda de potencia (incluye los consumos asociados a las plantas de generación).
<b>Deuda Financiera:</b>	Deuda a corto plazo más deuda a largo plazo.
<b>EBITDA:</b>	Utilidad en operaciones antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización.
<b>EDC:</b>	C.A. La Electricidad de Caracas.
<b>EDELCA:</b>	Electrificación del Caroní, C.A.
<b>Energía entregada por el sistema de transmisión al de distribución:</b>	Se contabiliza como la energía entregada en los principales de las subestaciones a las redes de distribución.

## GLOSARIO DE TERMINOS ...2

<b>Energía Neta Total:</b>	Es la energía (generada o intercambiada) que entra al sistema de transmisión-distribución, descontando la energía asociada a los autoconsumos de generación.
<b>Factor de Capacidad Neta:</b>	Relación entre la energía neta generada y la energía que pudo haber sido generada durante operación continua.
<b>Factor de Disponibilidad:</b>	Porcentaje de tiempo que una unidad está en servicio o disponible.
<b>Generación Bruta:</b>	Energía eléctrica producida por las unidades generadoras (medida a la salida de la unidad de generación).
<b>Generación Neta:</b>	Generación bruta menos la energía eléctrica consumida en planta y pérdidas.
<b>GENEVAPCA:</b>	Generación de Vapor Genevapca, C.A. Es la filial de EDC que supe de electricidad y vapor al Centro de Refinación más grande del mundo, propiedad de PDVSA, ubicado en la Península de Paraguaná.
<b>GWh:</b>	Gigavatio-hora. Un millón de kilovatios-hora.
<b>INAVI:</b>	Instituto Nacional de la Vivienda.
<b>INE:</b>	Instituto Nacional de Estadísticas.
<b>KV:</b>	Kilovoltio. Unidad de medida de potencial eléctrico.
<b>KVA:</b>	Kilovoltio-amperio.
<b>KWh:</b>	Kilovatio-hora. Uso de electricidad a la tasa de 1 kilovatio por una hora.
<b>Margen EBITDA:</b>	EBITDA expresado como porcentaje del total de ingresos de operación.
<b>MW:</b>	Megavatio (mil Kw). Unidad para medir potencia eléctrica.
<b>n. m.:</b>	<i>Not meaningful</i> . Sin significado práctico.
<b>OP SIS:</b>	Oficina de Operación de Sistemas Interconectados. Representa al Centro de Control Nacional de Electricidad.
<b>PDVSA:</b>	Petróleos de Venezuela, S. A.
<b>Pérdidas de Energía:</b>	Representa la diferencia entre la energía que entra al sistema de transmisión-distribución y la que se vende al cliente. Son ocasionadas por la operación del sistema eléctrico (pérdidas técnicas) y por el uso indebido de la electricidad (hurto, fraude, etc.). Se contabiliza en un intervalo de 12 meses como un porcentaje de la energía neta total.
<b>SAIDI:</b>	Índice Móvil Anual de Duración de Interrupción del Sistema. kVA instalados interrumpidos imprevistos por los minutos de interrupción dividido entre los kVA totales.

## GLOSARIO DE TERMINOS

...3

**SAIFI:** Índice Móvil Anual de Frecuencia de Interrupción. kVA instalados interrumpidos imprevistos dividido entre los KVA totales.

**SENIAT:** Servicio Nacional Integrado de Administración Aduanera y Tributaria.

**S.I.N.:** Sistema Interconectado Nacional

**TM:** Toneladas métricas. Un millón de gramos.

**Utilidad (pérdida) neta por acción:** Utilidad (pérdida) neta entre el promedio ponderado del número de acciones en circulación.

**Utilidad (pérdida) neta por ADR:** Utilidad (pérdida) neta por acción por el número de acciones que conforman un ADR (50 acciones comunes de la compañía).