



Reporte Trimestral

CVG EDELCA

Segundo Trimestre 2004

Mensaje del Presidente

El segundo trimestre del año representó para CVG Edelca, un período de grandes logros, producto de los significativos avances en la ejecución de obras de infraestructura. Durante este período, fueron puestas en operación la sexta y la séptima unidad generadora de la Central Hidroeléctrica Caruachi, con lo cual se completa casi el 60% de la capacidad instalada de este importante proyecto; con estas nuevas unidades, CVG Edelca afianza su compromiso de suministrar energía eléctrica limpia y confiable, para el desarrollo del país.

Los aportes promedios de caudales del río Caroní al embalse de Guri mostraron un desempeño óptimo, producto de un comienzo de período de lluvias que registró promedios superiores al histórico del período, lo que permitió al 30 de junio, recuperar el nivel del embalse 5,73 mts hasta alcanzar la cota 260,95 m.s.n.m.

CVG Edelca continuó realizando el principal aporte de energía al país, al producir 67,6% de la electricidad generada durante el primer semestre del año. Tanto las ventas como la facturación de energía, registraron una leve disminución respecto al primer trimestre de 2004, promediando 5.128 GWh/mes de energía, frente a los 5.165 GWh/mes vendidos en promedio. Esta disminución fue producto de la paralización experimentada por SIDOR en meses recientes; debido a esta situación coyuntural, los ingresos por ventas de energía del trimestre se redujeron 3% para cerrar en Bs. 411,86 millones.

Por otra parte, el desempeño de las cobranzas mejoró durante el segundo trimestre, al reportar un promedio de Bs. 96,71 millones mensuales, inferior a los Bs. 192,1 millones promediados durante el primer trimestre de este año, que consideró el pago especial recibido producto de la compensación de deuda realizada por CADAFFE-SEMDA y CVG Alcasa con CVG Edelca. Aunque el valor de las cobranzas muestra un comportamiento creciente, aún son insuficientes para cubrir el monto mensual de la facturación.

Con respecto a las inversiones directas, al cierre del segundo trimestre habían ejecutado Bs. 120,9 millones. Esta cifra es inferior al monto presupuestado para el trimestre (Bs. 239,33 millones), pero superior a la observada en el primer trimestre, producto de la agilización en los procesos de facturación por parte de las empresas contratistas.

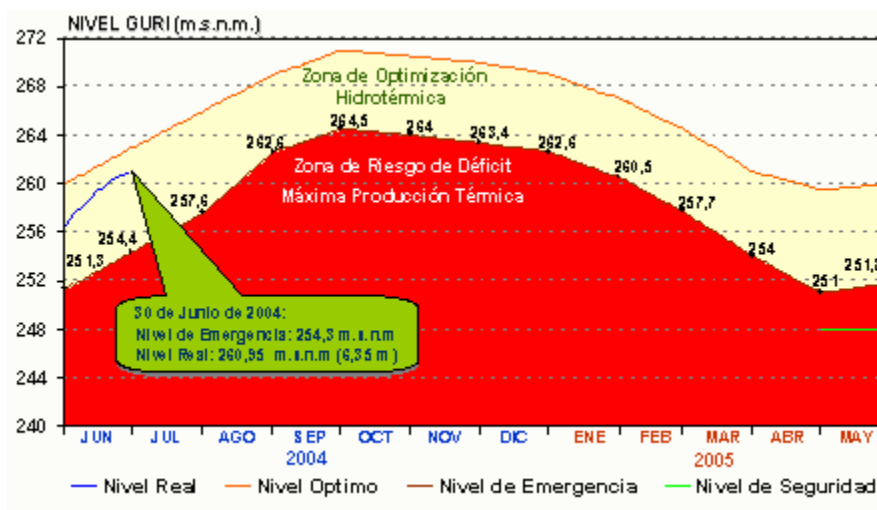
A través de su programa de inversiones, CVG Edelca mantiene su compromiso de ejecutar proyectos de corte socio ambiental, que contribuyan a alcanzar el desarrollo sustentable de Guayana y del país.

Situación Operativa

Históricamente durante el segundo trimestre del año, los aportes de caudales del río Caroní al embalse de Guri comienzan a crecer significativamente, en especial a partir de mediados del mes de mayo; este hecho, marca el comienzo de la estación lluviosa y de un nuevo ciclo hidrológico del río. Para el período abril-junio de 2004, los aportes recibidos, es especial durante los dos últimos meses, fueron notables; en mayo se ubicaron 84% sobre el promedio histórico, alcanzando 8.396 m³/seg, mientras el mes de junio, se situaron en 10.12 m³/seg; es decir 22% sobre el promedio histórico del río.

Como consecuencia del comportamiento de los aportes durante el segundo trimestre del año, el embalse de Guri cerró al final del primer semestre del año en 260,95 m.s.n.m.; 5,73 metros sobre el cierre del primer trimestre y 6,35 metros sobre el nivel de emergencia (254,3 m.s.n.m.).

Figura 1 Nivel del Embalse de Guri al 30/06/2004



La producción de energía durante el primer trimestre fue de 15.734 GWh, con un valor acumulado durante los primeros seis meses de 31.559 GWh; 10,9% superior a la del primer semestre de 2003. Las pérdidas de energía durante el semestre fueron de 2,36% del total generado, ligeramente superiores a las experimentadas en el mismo período del año anterior (2,3%).

Resultados Consolidados

Las ventas de energía durante el segundo trimestre del año alcanzaron Bs. 411,86 millardos; acumulando al cierre del semestre un total de Bs. 837,28 millardos. El volumen de energía vendida en los últimos tres meses mostró una leve disminución de 0,72% respecto al primer trimestre del año, cerrando en 15.386 GWh. Sin embargo se registró una disminución en la facturación de 3% respecto al primer trimestre, producto del aumento de las ventas a los clientes del Sistema Interconectado, cuyas tarifas no han sido ajustadas y de la disminución del volumen de ventas a los clientes directos en su conjunto, más específicamente a SIDOR, debido a la paralización de actividades experimentada en los meses de abril y mayo del presente año.

El efecto combinado de incremento en los gastos y la disminución de las ventas produjo que la utilidad operativa disminuyera con respecto al primer trimestre. El gasto operativo acumulado en el trimestre, incluyendo depreciación se ubicó en Bs. 262,76 millardos. La utilidad operativa disminuyó, al ubicarse en Bs. 149,10 millardos, es decir Bs. 42,9 millardos menos que en el primer trimestre del año. Sin embargo, el beneficio neto (utilidad neta) registró un crecimiento de Bs. 182,6 Millardos, al cerrar en Bs. 159,7 millardos como consecuencia de la reducción del diferencial cambiario, permitiendo revertir el beneficio neto obtenido en el primer trimestre del año.

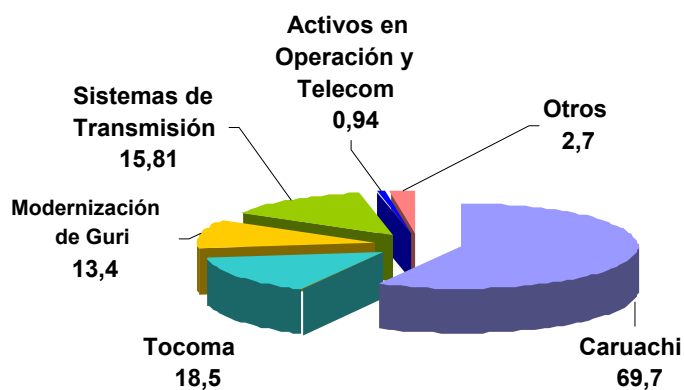
El saldo de la deuda pública externa al 30 de junio se ubicó en US\$ 791,18 millones equivalentes, siendo 4,49% menor al saldo deudor al cierre del primer trimestre. Esta reducción es consecuencia de las amortizaciones realizadas por CVG Edelca a préstamos contratados con la CAF, Marubeni y Eximbank de Japón, relacionados con la construcción de la Central Hidroeléctrica de Macagua y Sistemas de Transmisión.

Inversiones en Infraestructura de Servicio Eléctrico

Durante el segundo trimestre de 2004, CVG Edelca aumentó el ritmo de ejecución en el presupuesto de inversión directa para los proyectos que acomete. En este período se llevaron a cabo inversiones directas que representan en recursos Bs. 120,9 millardos, es decir 50,5% del valor programado, superior a la ejecución financiera de 20,9% alcanzada en el primer trimestre.

El Proyecto Caruachi continuó como el principal proyecto de inversión (57,6% del total ejecutado). En paralelo, las inversiones ejecutadas en las obras de preparación para la construcción de central hidroeléctrica Tocoma, en los sistemas de transmisión y el Plan de Modernización de Planta Guri, representaron 15,3%, 13,1% y 11% del total ejecutado durante el período.

Figura 2 Inversiones Ejecutadas al 30/06/2004 (Millardos de Bolívares)



Puestas en operación las Unidades VI y VII de Caruachi:

En dos actos realizados el primero de mayo, día del trabajador y el primero de junio de 2004, fueron puestas en operación la sexta y la séptima unidades generadoras de la Central Hidroeléctrica Caruachi, con lo cual se completa casi el 60% de la capacidad instalada de este importante proyecto ejecutado por CVG Edelca.

Estas nuevas unidades, tienen una capacidad nominal de 180 MW cada una, que se adicionan a los 900 MW de las cinco primeras unidades de la central que han sido puestas en servicio desde abril de 2003. Con estas dos nuevas unidades, CVG Edelca cuenta actualmente con 47 Unidades Generadoras, las cuales ofrecen un suministro eléctrico limpio y confiable, al servicio del desarrollo del país.

Avances en el Plan de Modernización de Guri:

Durante el mes de junio, entró en operación comercial de la Unidad N° 11 de Planta Guri; asimismo, se dio inicio del desensamblaje de la Unidad N° 14. Entre otras actividades, se procedió a la colocación del rotor y ménsula superior en el pozo de la Unidad N° 17 y se llevaron a cabo pruebas de medición de cavitación a las Unidades N° (s) 13 y 19.

Proyecto Central Hidroeléctrica Tocoma:

Se continuó con la exploración Geológica y las obras asociadas al proyecto, iniciándose la excavación de las estructuras principales y construcción parcial de la presa izquierda. Se conformaron las áreas a ser utilizadas por los contratistas, asimismo, se prosiguió con el mantenimiento de ataguías y control de las aguas.

Energía Vital para las Poblaciones Aisladas

Desde su creación y con el propósito de abastecer de energía eléctrica a las comunidades asentadas en zonas muy remotas o de difícil acceso ubicadas en el sur del país, CVG Edelca ha mantenido el programa de diseño, construcción y mantenimiento de Microcentrales Hidroeléctricas, las cuales aprovechan la energía hidráulica de pequeñas caídas de agua para la generación de electricidad.

Durante el segundo trimestre, se concluyeron las obras de reconstrucción de la microcentral "Kamarata", paralizada por una creciente desde el año 2002; asimismo se prosiguieron obras de control y mantenimiento en las microcentrales de "Cuao" y "Canaima".

Anexos

Balance General: (Millones de Bs. al 30/06/04)

	Total 4to. Trimestre 2003	Δ 1er. Trimestre 2004	Total 1er. Trimestre 2004	Δ 2do. Trimestre 2004	Total 2do. Trimestre 2004
ACTIVO					
Activo fijo en servicio	29.311.114	770	29.311.884	899.806	30.211.690
Depreciación acumulada	-8.950.075	-149.015	-9.099.090	101.247	-8.997.843
Activo fijo en servicio neto	20.361.039	-148.245	20.212.794	1.001.053	21.213.847
Obras en ejecución, estudios y proyectos	3.152.345	66.225	3.218.570	-1.047.263	2.171.307
Total activo fijo neto	23.513.384	-82.020	23.431.364	-46.210	23.385.154
ACTIVO CIRCULANTE					
Caja y bancos	413.303	27.956	441.259	4.849	446.108
Cuentas por cobrar	859.617	-27.702	831.915	170.622	1.002.537
Inventarios	14.661	-1.513	13.148	-1.029	12.119
Otras cuentas por cobrar	265.645	-76.904	188.741	10.823	199.564
Total activo circulante	1.553.226	-78.163	1.475.063	185.265	1.660.328
OTROS ACTIVOS					
Activos en otras empresas	608	1	609	-1	608
Inversiones	1.110	-1.110	0	0	0
Cargos diferidos y otros activos	17.342	6.995	24.337	23.891	48.228
Total otros activos	19.060	5.886	24.946	23.890	48.836
TOTAL ACTIVO	25.085.670	-154.297	24.931.373	162.945	25.094.318
PATRIMONIO Y PASIVO					
Capital social actualizado	21.105.091	6	21.105.097	-1.523	21.103.574
Utilidades retenidas	829.849	-22.865	806.984	182.565	989.549
Reserva legal	413.315	0	413.315	0	413.315
TOTAL PATRIMONIO	22.348.255	-22.859	22.325.396	181.042	22.506.438
Deuda a largo plazo	1.245.425	89.361	1.334.786	-129.627	1.205.159
Dividendos acumulados	73	-4	69	-3	66
Apartado prestaciones y jubilaciones	638.349	35.878	674.227	-25.553	648.674
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	1.883.847	125.235	2.009.082	-155.183	1.853.899
Porción circulante largo plazo	555.458	-166.428	389.030	103.479	492.509
Retenciones y Cuentas por Pagar	180.193	-93.061	87.132	50.843	137.975
Intereses por pagar	39.293	-14.452	24.841	-7.771	17.070
Impuestos por pagar	5.843	17.659	23.502	-9.065	14.437
Otros pasivos	72.781	-391	72.390	-400	71.990
TOTAL PASIVO CIRCULANTE	853.568	-256.673	596.895	137.086	733.981
TOTAL PASIVO	2.737.415	-131.438	2.605.977	-18.097	2.587.880
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVO	25.085.670	-154.297	24.931.373	162.945	25.094.318

Estado de Resultados:
(Millones de Bs. al 30/06/04)

	Resultado 2003	Resultado 1er. Trimestre 2004	Total 2do. Trimestre 2004
VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA			
Directa	707.384	191.440	376.775
Indirecta	864.581	233.983	460.503
TOTAL VENTAS DE ENERGÍA	1.571.965	425.423	837.278
COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN			
Generación	128.972	24.620	54.719
Transmisión	133.928	26.007	59.854
Gasto de administración	264.116	36.776	88.504
Gastos de depreciación	581.492	146.004	293.089
GANANCIA EN OPERACIONES	463.457	192.016	341.112
Aporte Corporativo C.V.G.	23.665	6.460	12.671
BENEFICIO (COSTO) INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO			
Gastos financieros tributarios	-6.521	-734	-1.476
Gastos financieros bancarios	-125.652	-1.390	-40.603
Gastos financieros contratistas	-16.806	-17.853	-235
Ingresos por intereses de mora	151.747	31.374	64.386
Diferencial cambiario	-288.547	-270.000	-258.114
Beneficio por posición monetaria	102.051	29.185	29.396
TOTAL BENEFICIO (COSTO) INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-183.728	-229.418	-206.646
OTROS INGRESOS (EGRESOS):			
Pérdida por valuación de inventarios	316	-1.019	-3.249
Otros ingresos	57.127	22.850	45.233
Resultado por venta de activo fijo	0	0	0
Rectificación años anteriores	-8.418	-834	-4.080
TOTAL OTROS INGRESOS (EGRESOS):	49.025	20.997	37.904
Utilidad antes de impuestos	305.089	-22.865	159.699
Impuesto sobre los Activos Empresariales	6.138	0	0
Impuesto Sobre la Renta	26.990	0	0
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	271.961	-22.865	159.699