

# Informe Anual 2008

*La Energía del pueblo... a su servicio.*

# Informe Anual 2008

# Contenido

**Junta Directiva 04**

**Comité Ejecutivo 05**

**Filosofía de Gestión 06**

**Mensaje del Presidente 11**

**Somos un Equipo 14**

**Tiempos de Cambio, Tiempos de Integración 22**

**Desempeño en Generación 28**

**Proyectos Estructurantes 34**

Proyectos Estructurantes de Expansión de Generación **38**

Proyectos Estructurantes de Transmisión **40**

**Operación y Mantenimiento de Transmisión 44**

Aportes con visión de futuro **50**

**Nuestra Gestión Comercial 52**

**Telemática: Cada vez más Libres 56**

**CIAP: Energía Innovadora 60**

**Comunicación: una Empresa en Contacto con la Gente 64**

**Gestión Social: Cada día más Comprometidos 68**

**Gestión Ambiental: un Compromiso en Plena Acción 80**

**Estados Financieros 89**

# Iconos



Recursos Humanos



Nuestro Desempeño



Aporte Social



Compromiso Ambiental

## Junta Directiva

### **Presidente**

Hipólito Izquierdo García

### **Directores Principales**

Honorio González

Aníbal Rosas

Javier Alvarado

José Gregorio Oropeza Villafañe

### **Directores Suplentes**

José Rafael Torrealba

Carmelo Urdaneta

María García de Mora

Gaetano José Andrés Chemello

### **Secretaria de la Junta Directiva**

Teresa Márquez de Hurtado

### **Comisario Principal**

Adriana Veliz

### **Comisario Suplente**

Franklin Vásquez

# Comité Ejecutivo

## **Presidente**

Hipólito Izquierdo García

## **Vicepresidente Ejecutivo**

José Gregorio Oropeza Villafañe

## **Asistente al Presidente**

Ángela Hernández Pastrano

## **Gerente de Auditoría Interna**

Judith Goitte Avilés

## **Gerente de Consultoría Jurídica**

Alejandra Montenegro de García

## **Gerente de Recursos Humanos**

Elvira Chabareh Tabbac

## **Gerente de Asuntos Públicos**

Alma Rosa Cepeda

## **Gerente de Gestión Ambiental**

Esperanza Colón Contreras

## **Gerente de Contrataciones**

Magally Delgado Hidalgo

## **Gerente de Desarrollo Social**

Jomali Pérez Romero

## **Director Centro de Investigaciones Aplicadas**

Omar Bermúdez

## **Dirección de Planificación**

Jacinto Añez

## **Gerente Dirección de Finanzas y Administración**

Néstor Chayele Pérez

## **Gerente Dirección de Telemática**

Elio Parra Ochoa

## **Gerente Dirección de Servicios**

Pedro González Díaz

## **Gerente Dirección de Expansión de Generación**

Ángel Lombano Olivares

## **Gerente Dirección de Producción**

Ángel Prieto Santamaría

## **Gerente Dirección de Proyectos de Transmisión**

José Antonio Delgado

## **Gerente Dirección de Operación y Mantenimiento de Transmisión**

Vicente Centeno Boada

## **Gerente Dirección de Operación y Mantenimiento de Redes Regionales**

Pedro Luis Martínez

## **Gerente General Centro Nacional de Gestión**

Michele Ricucci

# Filosofía de Gestión

## Misión

Generar, transmitir y distribuir energía eléctrica de manera confiable, segura y en armonía con el ambiente, a través del esfuerzo de mujeres y hombres motivados, capacitados, comprometidos y con el más alto nivel ético y humano; enmarcado todo en los planes estratégicos de la Nación, para contribuir con el desarrollo social, económico, endógeno y sustentable del país.

## Visión

Empresa estratégica del Estado, líder del sector eléctrico, pilar del desarrollo y bienestar social, modelo de ética y referencia de estándares de calidad, excelencia, desarrollo tecnológico y uso de nuevas fuentes de generación, promoviendo la integración latinoamericana y del Caribe.

## Valores

**Respeto.** Trato justo, digno y tolerante, valorando las ideas y acciones de las personas, en armonía con la comunidad, el ambiente y el cumplimiento de las normas, lineamientos y políticas de la organización.

**Honestidad.** Gestionar de manera transparente y sincera los recursos de la empresa, con sentido de equidad y justicia, conforme al ordenamiento jurídico, normas, lineamientos y políticas para generar confianza dentro y fuera de la organización.

**Responsabilidad.** Cumplir en forma oportuna, eficiente y con calidad los deberes y obligaciones, basados en las leyes, normas y procedimientos, con lealtad, mística, ética y profesionalismo para el logro de los objetivos y metas planteadas.

**Humanismo.** Valoración de la condición humana, en la convivencia solidaria, sensibilidad ante las dificultades, necesidades y carencias de los demás, manifestadas en acciones orientadas al desarrollo integral y al bienestar individual y colectivo.

**Compromiso.** Disposición de los trabajadores y la organización para cumplir los acuerdos, metas, objetivos y lineamientos establecidos con constancia y convicción, apoyando el desarrollo integral de la Nación.

**Solidaridad.** Actitud permanente y espontánea de apoyo y colaboración para contribuir a la solución de situaciones que afectan a los trabajadores y comunidades, para mejorar su calidad de vida.

**Humildad.** Capacidad de reconocer y aceptar las fortalezas y debilidades, expresadas en la sencillez de los trabajadores, que permita la apertura al crecimiento humano y Organizacional.

---

## Mensaje del Presidente



Una corriente de cambios recorre a Venezuela y, a cada momento, nos recuerda que vivimos una etapa decisiva. Estar a la altura de este momento histórico exige un esfuerzo extraordinario y, en ese sentido, el año 2008 resultó un año clave para la conversión del Sector Eléctrico nacional en lo que siempre debió ser: aliado clave y motor de un gran proyecto de transformación nacional.

EDELCA, tiene la responsabilidad y el compromiso de cumplir un rol central frente a ese desafío.

Si el año 2007 estuvo marcado por nuestra integración a la naciente Corporación Eléctrica Nacional S.A. (CORPOELEC), el 2008 fue el año en que ese proceso de reestructuración se tradujo en retos muy concretos y cambios de fondo en el alcance y naturaleza de nuestras labores. Buena parte de este esfuerzo estuvo ligado al acatamiento de la Resolución 190 del Gobierno Bolivariano, que implicó para EDELCA asumir nuevas responsabilidades en el área de distribución para los estados Bolívar y Amazonas, en la generación hidroeléctrica del Occidente del país y en el sistema de transmisión troncal.

En ese camino de articulación con los grandes objetivos nacionales, queremos destacar el impulso que a lo largo del año dimos a los denominados "Proyectos Estructurantes" que son, en efecto, las iniciativas de mayor envergadura del Gobierno Bolivariano para el logro de la soberanía energética del país.

La construcción de la Central Hidroeléctrica Manuel Piar en Tocomá, sobresale tanto por el monto de su inversión, como por lo que será su contribución al sistema eléctrico nacional: 2.160 MW de potencia distribuida en 10 unidades de generación. La modernización de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar en Guri, por su parte, extenderá en 25 años la vida útil de su equipamiento mayor, garantizando así la generación de energía y la disminución de sus costos de operación y mantenimiento. Son estos sólo dos ejemplos de un portafolio de proyectos que detallamos en este informe y que verdaderamente hacen honor a su apelativo, pues están destinados a brindar una sólida estructura, en el largo plazo, al crecimiento de nuestra demanda energética.

---

Al tiempo que se concretaba esta apuesta de futuro, EDELCA respondía a las necesidades actuales de energía poniendo en juego todas sus capacidades. El aporte al Sistema Interconectado Nacional alcanzó los 84.744 GWh; superando así los 81.130 GWh logrados durante el año 2007, gracias fundamentalmente a un esfuerzo extraordinario por mantener la disponibilidad y confiabilidad de nuestras principales fuentes de energía. Durante este lapso, debimos atender dificultades especiales en la prestación del servicio eléctrico, propias de un sistema que arrastra acusados problemas estructurales, desplegando lo mejor de nuestros recursos para garantizar el suministro oportuno de energía a los venezolanos.

En paralelo, durante todo el año 2008, EDELCA profundizó la vocación socialista que le corresponde como empresa del Estado. Nuestro aporte a la calidad de vida de los venezolanos, ya sea a través de proyectos sociales o bien con el impulso a las iniciativas del Gobierno Bolivariano, alcanzaron una inversión total de más de 81 millones de bolívares, lo que significa un incremento de más de 50% con relación a 2007. Una inversión, además, hecha con gran calidad en cuanto a sus criterios de sostenibilidad e impacto social.

Estrechamente ligada a nuestro compromiso con el bienestar integral de las comunidades, ha marchado nuestra voluntad de consolidar a EDELCA como empresa modelo en materia de responsabilidad ambiental. Durante el año 2008, además, profundizamos nuestros esfuerzos por preservar los recursos hídricos del país, tan importantes para el futuro del Sector Eléctrico; por optimizar todos los procesos asociados a la gestión del impacto ambiental y, muy especialmente, por incorporar activamente a las comunidades en la defensa de su entorno.

En síntesis, nuestro desempeño durante el 2008, ya sea en lo operacional, social, ambiental o financiero, es el reflejo de una EDELCA que se define ahora como gestora de unos recursos energéticos que por derecho pertenecen al pueblo venezolano; tal y como acertadamente expresa el eslogan de CORPOELEC: "La Energía del pueblo... a su servicio".

**Hipólito Izquierdo García**

Presidente de EDELCA





Plaza el Sol y la Luna, uno de los atractivos turísticos de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar en Guri





“Durante todo el año 2008, EDELCA profundizó la vocación socialista que le corresponde como empresa del Estado”

**Hipólito Izquierdo García**  
Presidente de EDELCA



Recursos Humanos



Nuestro Desempeño



Aporte Social



Compromiso Ambiental



Casa de Máquinas II de la Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre en Macagua

S o m o s   u n   e q u i p o





La respuesta que durante el año 2008 ofrecimos a la demanda de energía por parte de la sociedad venezolana, así como los grandes pasos en materia de integración del sector y los avances en las múltiples obras de infraestructura, fueron posibles gracias al compromiso de los miles de trabajadores de EDELCA



## Somos un equipo



**Directivos de la Empresa felicitan a los graduados de la Misión Ribas**

Ninguno de los esfuerzos y logros que reportamos en el presente Informe Anual hubiera sido posible sin la cantera de talento y dedicación que conforman los hombres y mujeres de EDELCA. Más que un recurso, y muy por encima de las variables tecnológicas o financieras, ellos son la verdadera clave para llevar a buen puerto los procesos de transformación que hemos emprendido.

La respuesta que durante el año 2008 ofrecimos a la demanda de energía por parte de la sociedad venezolana, así como los grandes pasos en materia de integración del sector y los avances en las múltiples obras de infraestructura, fueron posibles gracias al compromiso de los miles de trabajadores de EDELCA, incluyendo personal fijo, contratado, pasantes y aprendices. Razón más que suficiente para que la Empresa invirtiera en su capacitación y desarrollo cerca de 20 millones de bolívares, convencidos de que contribuir al desarrollo integral de cada miembro de equipo es una de las mejores formas de agradecer su extraordinario aporte. Fue un esfuerzo de formación continua, donde tuvo especial relevancia la participación de facilitadores internos dispuestos a compartir su experiencia y conocimientos.

En concordancia con una sostenida política de estabilidad laboral y social, en torno al 80% por ciento de la plantilla de EDELCA está conformada por personal fijo. En materia de género, 32% de la nómina está conformada por mujeres, con 41% de participación en el nivel de profesionales.

Honrando siempre al deber cumplido, dimos continuidad al programa de prejubilación para aquellos trabajadores que, luego alcanzar los años de servicio establecidos, desean adquirir herramientas para la transición a una nueva etapa de sus vidas. De esta manera, para el año 2008 el grupo de jubilados de EDELCA alcanzó las 1.348 personas.

Durante el año 2008 reforzamos la integración de nuestra Empresa con las misiones sociales del Gobierno Bolivariano, procurando así el acceso de nuestros trabajadores a sus beneficios. Tal y como venimos haciendo desde el año 2005, apoyamos a las misiones Ribas y Sucre con el propósito de elevar el nivel de instrucción académica tanto de nuestra gente, como de las comunidades asentadas en nuestras áreas de influencia. Así, en 2008, las misiones educativas atendieron a 267 trabajadores en los niveles de Básica, Media Diversificada y Superior en las especialidades de Administración, Estudios Jurídicos, Electricidad, Mecánica, Gestión Industrial, Gestión Ambiental y Sistemas Industriales, entre otras especialidades. A través de la Misión Ribas se graduaron 77 trabajadores de EDELCA y 35 personas pertenecientes a las comunidades.

En nuestro empeño por abrir nuevas y mejores posibilidades a la formación intelectual de los trabajadores, cultivamos relaciones y aprovechamos los convenios suscritos con diferentes universidades y centros de enseñanza, tanto de Venezuela como del exterior. Entre las actividades más destacables



32% de la nómina de la Empresa está conformada por mujeres



**Los eventos deportivos forman parte de la cultura corporativa de la Empresa**

en esta materia, estuvieron las relativas a los convenios corporativos con Universidad Simón Bolívar (USB), Instituto Universitario de Policía Científica (IUPOL), Universidad Nacional Experimental de Guayana, Universidad Nacional Experimental Politécnica Antonio José De Sucre (UNEXPO), Universidad Nacional Experimental "Simón Rodríguez" (UNESR), Universidad Nacional Experimental Politécnica de las Fuerzas Armadas (UNEFA), FUNDACITE y Universidad Politécnica de Valencia.

Por su parte, en el marco de los Convenios Binacionales se cumplieron diversas actividades como las realizadas entre el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, Fundación para el Desarrollo del Servicio Eléctrico (FUNDELEC), Universidad Bolivariana de Venezuela como parte del Convenio Cuba Venezuela; el Diplomado en Tecnología de Gestión Total Eficiente de Energía, y la certificación correspondiente al Diplomado en Política Energética y Sector Eléctrico Nacional.

### **Integración más allá del trabajo**

En el marco de una visión humanista, en EDELCA apostamos por el bienestar integral del trabajador en todas sus dimensiones, lo que necesariamente incluye los vínculos de fraternidad entre compañeros de labores y la promoción de una familia cada vez más unida. Para ello se desarrollan múltiples actividades como, por ejemplo, el Plan Vacacional para los hijos de los trabajadores con la participación de más de 2.000 niños

entre 7 y 14 años de edad, quienes disfrutaron su receso escolar a nivel nacional con un amplio despliegue recreativo y educativo, en sus dos modalidades (abierto y cerrado).

Los eventos deportivos, por su parte, constituyen un espacio excepcional para la integración de compañeros de trabajo y sus familiares. Durante 2008 se realizó un total de 298 actividades deportivas que abarcaron las distintas caminatas organizadas a principios del año en las instalaciones de la Empresa, los Juegos Deportivos Internos en Caracas, Puerto Ordaz y Guri, las dos ediciones de los Juegos de la Red Troncal, la entrega de recursos financieros y de materiales deportivos a instituciones educativas, las escuelas deportivas, y la reconquista del campeonato en los XXXI Juegos Deportivos Interempresas de Guayana 2008.

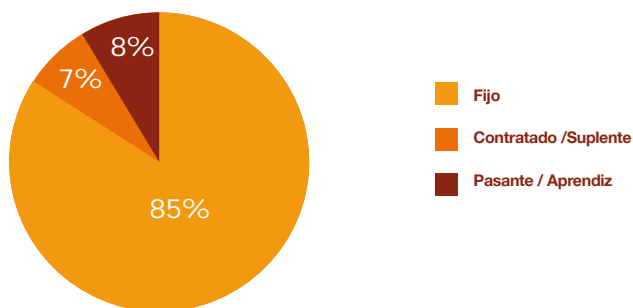
EDELCA, además, continuó en su empeño por garantizar la seguridad y la salud de todos sus miembros, buscando siempre crear una cultura de la prevención y la mitigación de riesgos. En este sentido, dimos estricto cumplimiento a la Ley Orgánica para la Prevención, Condición y Medio Ambiente de Trabajo (LOPCYMAT), y desplegamos múltiples actividades orientadas a crear conciencia sobre la seguridad en el ambiente laboral. En este particular, en cumplimiento con el articulado de la mencionada Ley, EDELCA ha formulado y aplicado diversas políticas destinadas al control y promoción del trabajo seguro y saludable, la prevención de los

accidentes laborales y enfermedades ocupacionales, la restitución de la salud y la rehabilitación, la recapacitación y reinserción laboral, la promoción de programas para la utilización del tiempo libre, y el turismo social.

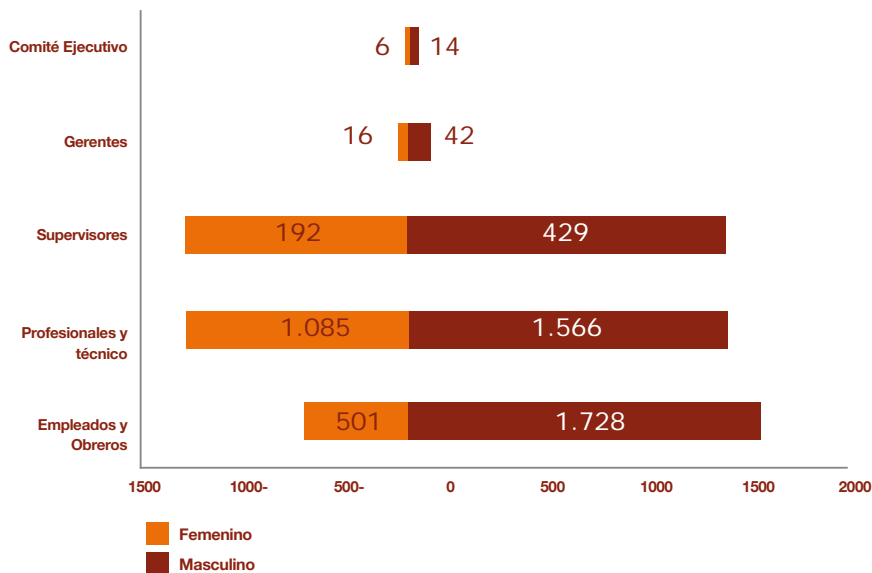
Durante el año 2008, EDELCA, a través de la División de Seguridad Integral y Control de Riesgos contó con importantes avances en materia de Seguridad Integral y Salud Laboral, desarrollando el Proyecto de Mejoras de Gestión de Seguridad y Salud Laboral, con la participación de los trabajadores y trabajadoras de la Empresa. Logró la consolidación del Programa de Seguridad y Salud Laboral, en el cual se pone de manifiesto la política de nuestra organización en esa materia y se estandarizan las normas necesarias para preservar la salud mental y física de todo el recurso humano, tal como lo establece el marco jurídico legal vigente en nuestro país.

Asimismo, durante el año se dio inicio a la implementación, en fase de prueba, del Proyecto Sistema Integral de Seguridad, el cual contempla el diseño, instalación y puesta en operación de una plataforma tecnológica que garantice la seguridad del personal y de los activos e instalaciones físicas de la Empresa en condiciones normales y de emergencia, como corresponde a la importancia estratégica de EDELCA para la soberanía energética de nuestra Nación.

#### Recursos Humanos de EDELCA

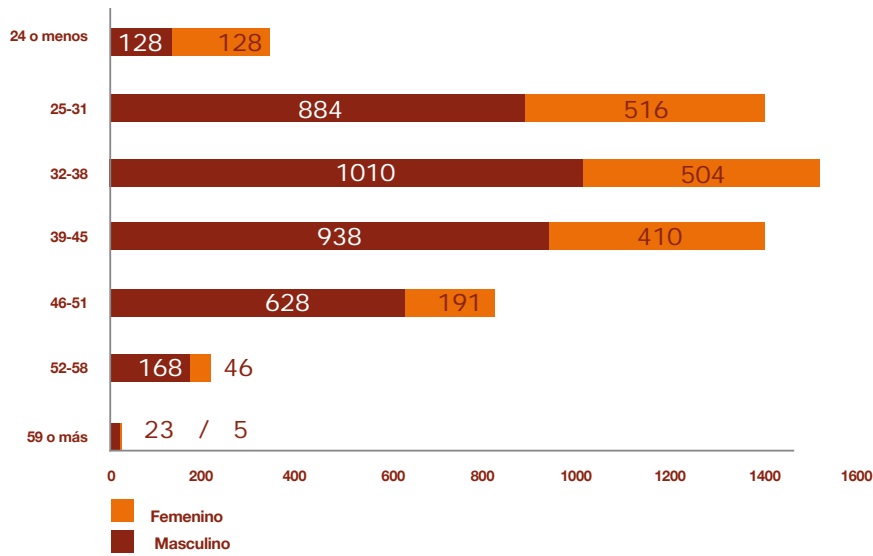


#### Pirámide Organizacional por género

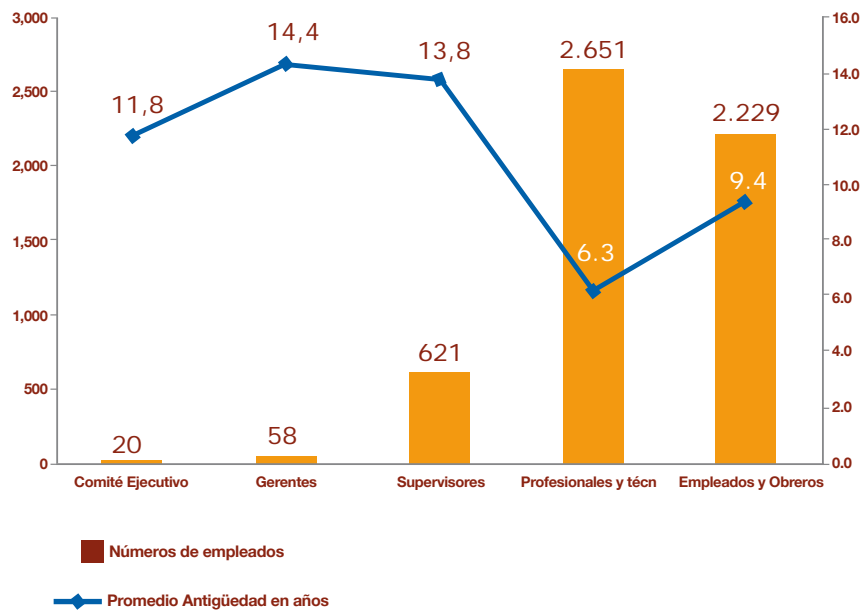




### Número de trabajadores por grupo etareo



### Antigüedad por tipo de Nómina



# Tercer Motor "Moral y Luces" EDELCA

La Empresa se sumó con decisión y creatividad a la gran convocatoria nacional del Tercer Motor "Moral y Luces", en el contexto de los esfuerzos por construir una nueva educación y una nueva ciudadanía.

Las bases de esa participación se definieron con toda claridad durante la Primera Jornada de Planificación "Moral y Luces" de EDELCA, con la presencia de 70 brigadistas y futuros brigadistas, lo que dio lugar al Plan Estratégico del Tercer Motor de EDELCA 2008-2013.

Un logro fundamental, a cargo del Comando Institucional del Tercer Motor "Moral y Luces" de EDELCA, fue la propuesta de Gestión del Cambio hacia la Corporación Eléctrica Nacional Socialista Consolidada, como instrumento para el reimpulso de los valores socialistas y la formación socio-política de los trabajadores y trabajadoras.

Como expresión de los cambios de paradigma asociados al Tercer Motor, en el mes de julio se realizó la Jornada de Software Libre con el apoyo de la Gerencia del Proyecto Software Libre de EDELCA, CENDITEL, Proyecto SCADA de PDVSA y la empresa TECNOLINUX.

El referido Comando Institucional del Tercer Motor participó activamente en la Tercera Etapa de la Misión Revolución Energética, a través de las Jornadas Sociales de intercambio y entrega de bombillos ahorradores desarrolladas en Macagua, Puerto Ordaz, Caruachi y San

Jacinto de Arichuna, que totalizaron la instalación de más de 50 mil nuevos bombillos.

Múltiples fueron las actividades de formación y debate, incluyendo la participación en la Jornada de Formación Sociopolítica coordinada por el Ministerio del Poder Popular para el Trabajo y la Seguridad Social, a través del INCES; en el Programa de Formación Sociopolítica coordinado por la Gerencia de Economía Popular y Formación Permanente de CVG ALCASA, a través de la Red de Formación Sociopolítica Negro Primero (RENEPRI); y en la Charla sobre las 26 Leyes Habilitantes celebrada con la participación de los diputados a la Asamblea Nacional, Rafael Ríos y Víctor López.

Importante fue también el aporte a la Campaña por el "Sí" a la Enmienda Constitucional en las empresas del sector eléctrico, que permitió la conformación del Comando Político Socialista de CORPOELEC; así como el diseño del Proyecto "Pintando el Caroní con Valores Socialistas", a cargo del Círculo de Estudio y Trabajo Moral y Luces "Tres Raíces" y "Francisco de Miranda", ejecutándose su primera etapa en diciembre de 2008.

Cabe destacar, por último, el aporte de EDELCA a la presentación y aprobación por parte de la Junta Directiva de CORPOELEC de la Unidad de Transición al Socialismo en la estructura de primer nivel para la Corporación Eléctrica Nacional Socialista Consolidada.



**Representantes del Comando Institucional del Tercer Motor del EDELCA impulsaron la propuesta de Gestión del Cambio de CORPOELEC**

T i e m p o s   d e   c a m b i o ,   t i e m p o s   d e   i n t e g r a c i ó n ...





Hoy, el Sector Eléctrico pone las bases de una sólida estructura física e institucional, con un liderazgo claro para que todos los talentos y recursos trabajen coordinadamente en procura de los objetivos nacionales



## Tiempos de cambio, tiempos de integración...

Desarrollar la industria de la energía hidroeléctrica implica tomar fuerzas de la naturaleza para transformarlas con trabajo humano, en calidad de vida y en prosperidad. Los hombres y mujeres de EDELCA, cotidianamente, hacen posible la transformación de la potencia que resguardan las aguas del río Caroní, por dar el ejemplo más notable, en una fuerza que da vida al país, genera empleos, impulsa las comunicaciones e ilumina hogares.

Al transformar esas fuerzas en energía útil y segura, estamos garantizando progreso y un mejor futuro para todos. Es por ello que en EDELCA nos hemos volcado durante los últimos tiempos, a acometer y respaldar los cambios trascendentales que construyen la patria socialista que soñamos.

En nuestra Empresa recibimos la convocatoria a formar parte de un esfuerzo de Estado para reordenar, integrar y relanzar al Sector Eléctrico Nacional. Los obreros, técnicos y profesionales de EDELCA han respondido con mística, con sentido de país, comprendiendo que la tarea está llena de desafíos y no pocos obstáculos, pero aportando, además de su talento, su confianza en que estamos transitando el camino correcto.

Los importantes logros de 2008 en el camino de la integración, vienen a ratificar que la desarticulación de las empresas eléctricas nos conducía a profundizar los problemas estructurales del sector. Nuestra incorporación a la

Corporación Eléctrica Nacional, paso clave hacia la plena unión del sector, ha resultado un proceso de permanente aprendizaje, sometido a diversas presiones del entorno, pero, sin duda alguna, ineludible para llevar el servicio eléctrico a los niveles de confiabilidad que el país requiere.

Sólo cohesionados en un gran equipo podemos afrontar, como ya lo estamos haciendo, la enorme tarea que hoy significa elevar nuestras capacidades a la altura de una demanda energética en expansión, con la vista puesta en una Venezuela que deberá contar con una industria eléctrica altamente productiva, segura y eficiente.

Hoy, el Sector Eléctrico pone las bases de una sólida estructura física e institucional, con un liderazgo claro para que todos los talentos y recursos trabajen coordinadamente en procura de los objetivos nacionales. Hemos alcanzado progresivamente una dinámica de cooperación que es, exactamente, lo que nos demanda el país.

Al ponderar lo realizado durante el año 2008, nos satisface el aporte que ha hecho EDELCA a la institucionalización de la Corporación Eléctrica Nacional. Se ha trabajado con profesionalismo, sin caer en la tentación de dar respuestas improvisadas y poco sustentables; sin perder de vista, ni un solo momento, que nuestra misión es garantizar un suministro eléctrico suficiente y continuo para las décadas por venir. El Plan



Obreros, técnicos y profesionales de EDELCA han apoyado desde diversas áreas la unificación del Sector Eléctrico



**En estos tiempos de integración, un grupo de trabajadores se encuentran asignados en comisión de servicio para apoyar a las filiales hermanas**

Estratégico de Acciones Inmediatas de CORPOELEC sirve hoy de guía en el esfuerzo cotidiano por asegurar el cumplimiento de este objetivo primordial.

Simultáneamente, este esfuerzo ha ido de la mano con la tarea de atender oportunamente las actuales necesidades energéticas del país. Al respecto, nos ha correspondido trabajar sobre la base de una infraestructura que hace mucho reclamaba por inversiones y medidas de fondo que ya se han puesto en marcha.

Las distintas coordinaciones corporativas de CORPOELEC impulsan, desde sus áreas de especialidad, el proceso integrador. En materia ambiental, por señalar un ejemplo, el correspondiente equipo, con la participación fundamental de los técnicos de EDELCA, desarrolló este año un amplio trabajo de evaluación, diagnóstico, identificación de mejoras prácticas y formulación, al tiempo que inició las gestiones ante el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) para obtener una línea de crédito destinada al "Proyecto de Mejora y Adecuación Ambiental de la Corporación".

En 2008, en las Centrales Hidroeléctricas Simón Bolívar en Guri, Francisco de Miranda en Caruachi, Antonio José de Sucre en Macagua, y Manuel Piar en Tocomá

-en construcción-, se establecieron como zonas de seguridad los perímetros cercanos a estos complejos hidroeléctricos a través de los decretos 5.283, 5.284, 5.285 y 5.286 publicados en Gaceta Oficial N° 38.660.

### **Resolución N° 190: un nuevo desafío**

Las acciones desplegadas durante 2008 en acatamiento a la Resolución N° 190 del Ejecutivo Nacional, nos han permitido una mayor alineación con las grandes estrategias de desarrollo del país. Como es sabido, esta medida significó para EDELCA asumir importantes responsabilidades en el área de distribución en la Región Sur, comprendida por los estados Bolívar y Amazonas, en la generación hidroeléctrica del Occidente del país, y en el fortalecimiento del sistema de transmisión nacional.

En las áreas medulares y de apoyo de toda la Organización se han incorporado actividades y procesos destinados a soportar las operaciones e inversiones necesarias en los nuevos campos de responsabilidad de la Empresa.

Un grupo de trabajadores altamente calificados se encuentran asignados en comisión de servicio, a las áreas corporativas y operativas de nuestra filial hermana CADAFAE, como mecanismo de integración para la adopción de

las mejoras requeridas en el Sistema Eléctrico Nacional. En cuanto al mandato de asumir la gestión directa en la actividad de distribución de la Región Sur, el personal de EDELCA seleccionado se encuentra ya al frente de las principales unidades de gestión. Sin duda, es un desafío importante: este sistema de distribución de energía comprende una extensión territorial de 418.623 km<sup>2</sup> y posee 39 subestaciones, más de 6.000 kilómetros de líneas y 1.189 MVA de transformación, todo ello para atender a 210 mil usuarios y usuarias.

Importantes han sido, también, y siempre en el marco de la Resolución N° 190, los avances en materia de rehabilitaciones para el servicio eléctrico en el occidente del país, incluyendo la puesta en operación de la primera unidad e inicio de la rehabilitación de la segunda unidad de la Central Hidroeléctrica Peña Larga, además de los proyectos previstos para La Vueltona y San Agatón.

Hemos, asimismo, continuado con los planes de mejoras electromecánicas, infraestructura y servicios; la recuperación y mantenimiento de presas; los planes de recepción de las centrales hidroeléctricas en

construcción; y los estudios de factibilidad para los nuevos proyectos en el área de generación hidroeléctrica en Boconó-Tostos y Uribante-Caparo.

Son los primeros pasos de un tiempo nuevo para el sector eléctrico, que hoy avanza con claridad de objetivos, sentido de responsabilidad y compromiso revolucionario con el pueblo soberano de Venezuela.



**Guardaparque del Parque La Llovizna atiende a los visitantes en recorridos guiados**

Desempeño en Generación





Los resultados en generación de energía se corresponden con el esfuerzo sistemático en operaciones y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, aunados al desarrollo de proyectos especiales de rehabilitación y mejoramiento orientados a incrementar la eficiencia de las unidades generadoras



## Desempeño en Generación

La generación de energía eléctrica a cargo de EDELCA alcanzó al cierre de 2008 un total de 84.744 GWh. De esa cifra, más de un 60% -53.408 GWh- provino de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar en Guri; poco más del 20% -17.060 GWh- fue aportado por la Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre en Macagua; mientras que un 16,85% -14.276 GWh- correspondió a la Central Hidroeléctrica Francisco de Miranda en Caruachi. Cada una de estas plantas incrementó su desempeño en la generación hidroeléctrica con respecto al año anterior, permitiendo así un crecimiento total de 3.614 GWh.

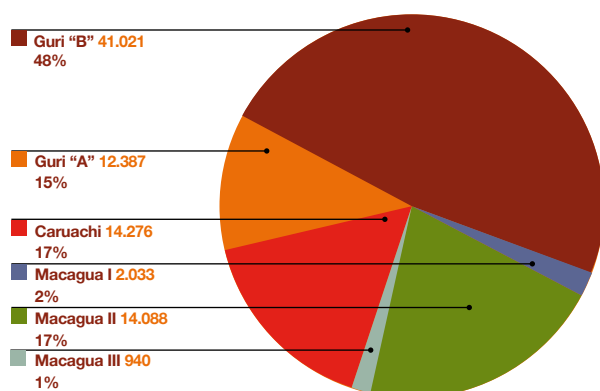
sobre el nivel óptimo. La importancia de los caudales fue tal, que a finales del mes de agosto las aguas alcanzaron la cota máxima de operación generándose descargas a través del aliviadero.

Los resultados en generación de energía se corresponden con el esfuerzo sistemático en operaciones y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, aunados al desarrollo de proyectos especiales de rehabilitación y mejoramiento orientados a incrementar la eficiencia de las unidades generadoras.

El año 2008 cerró con un índice de disponibilidad de 84,6% en nuestras plantas. La Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre alcanzó una disponibilidad de 97,34%, lo que supera en 1,68 la meta anual. Por su parte, la Central Hidroeléctrica Francisco de Miranda cerró 2008 con una disponibilidad de 93,81%, superando igualmente en 1,77% la meta correspondiente. Sólo la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar experimentó una disponibilidad ligeramente inferior a la del 2007 -78,15% Vs. 78,83%- , aunque superior a la disponibilidad programada de 77,86%, en razón de una serie de paradas, reprogramas y otras tareas asociadas a las labores de rehabilitación y mantenimiento mayor.

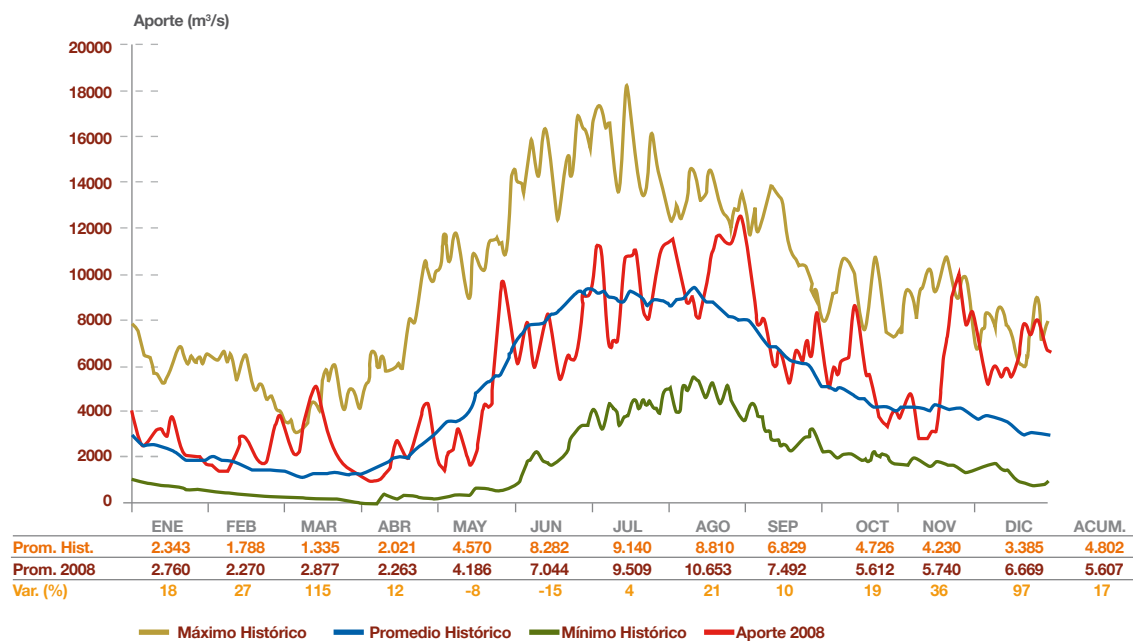
En síntesis, el balance en materia de generación y confiabilidad de suministro de energía resultó positivo y expresa claramente la calidad del esfuerzo desplegado.

**Aportes en GWh de cada central hidroeléctrica al total generado en 2008**

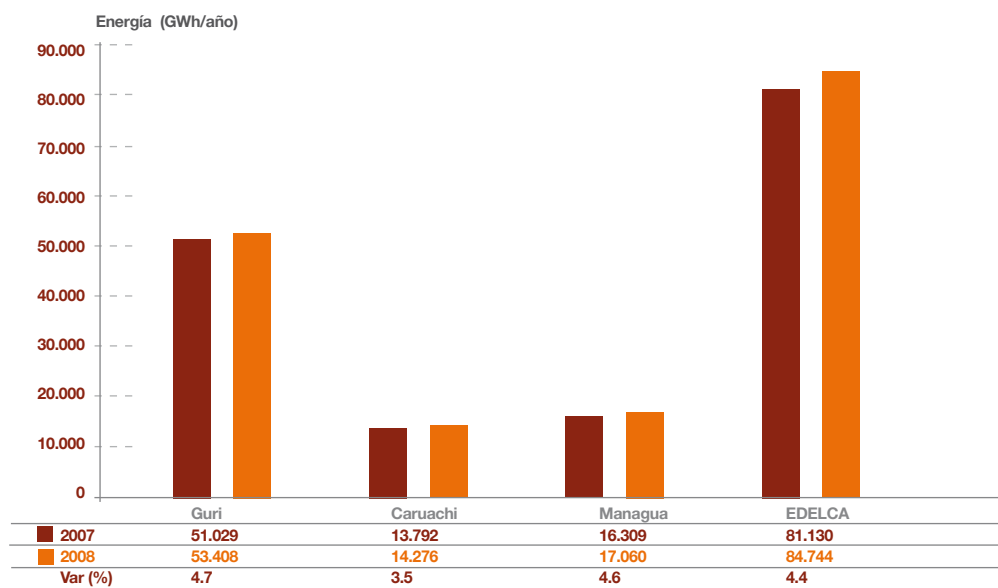


Las condiciones meteorológicas fueron nuevamente favorables. El aporte hídrico al embalse de Guri fue el octavo más importante de los últimos 59 años, con un caudal promedio de 5.607 m³/s. Al término del año 2008, el nivel del embalse se ubicó en 270,96 m.s.n.m.; es decir 11,6 metros por encima del nivel mínimo histórico y 1,96 metros

### Comportamiento Histórico del río Caroní

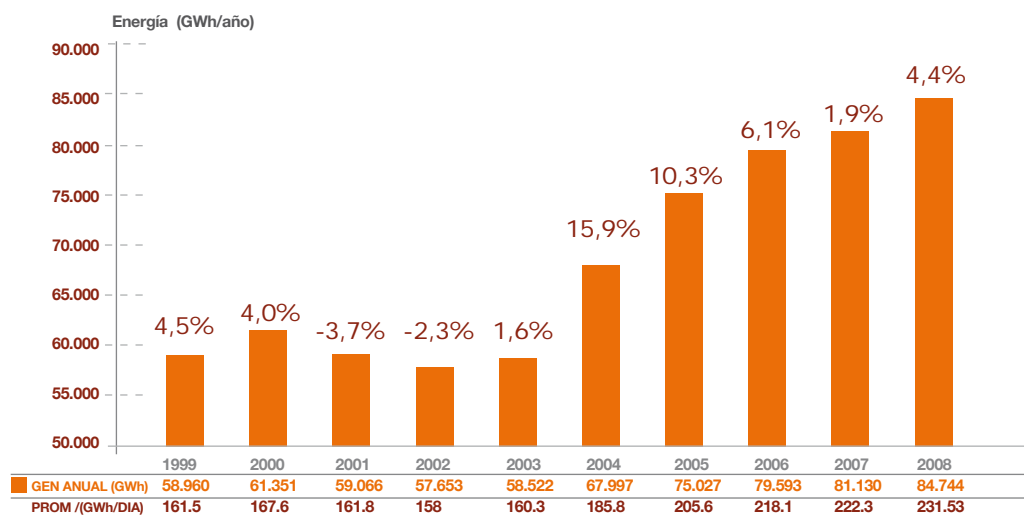


### Generación en Simón Bolívar, Francisco de Miranda y Antonio José de Sucre. 2007 Vs 2008

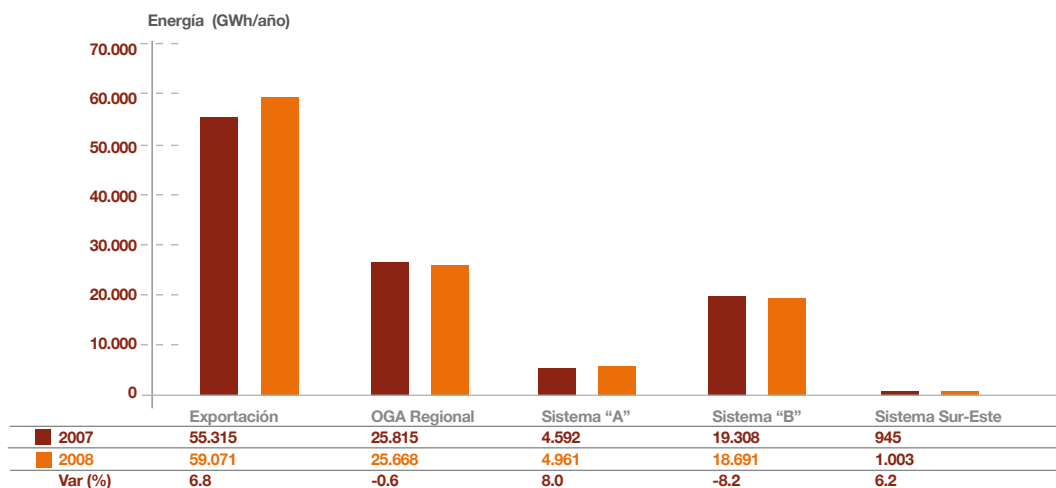


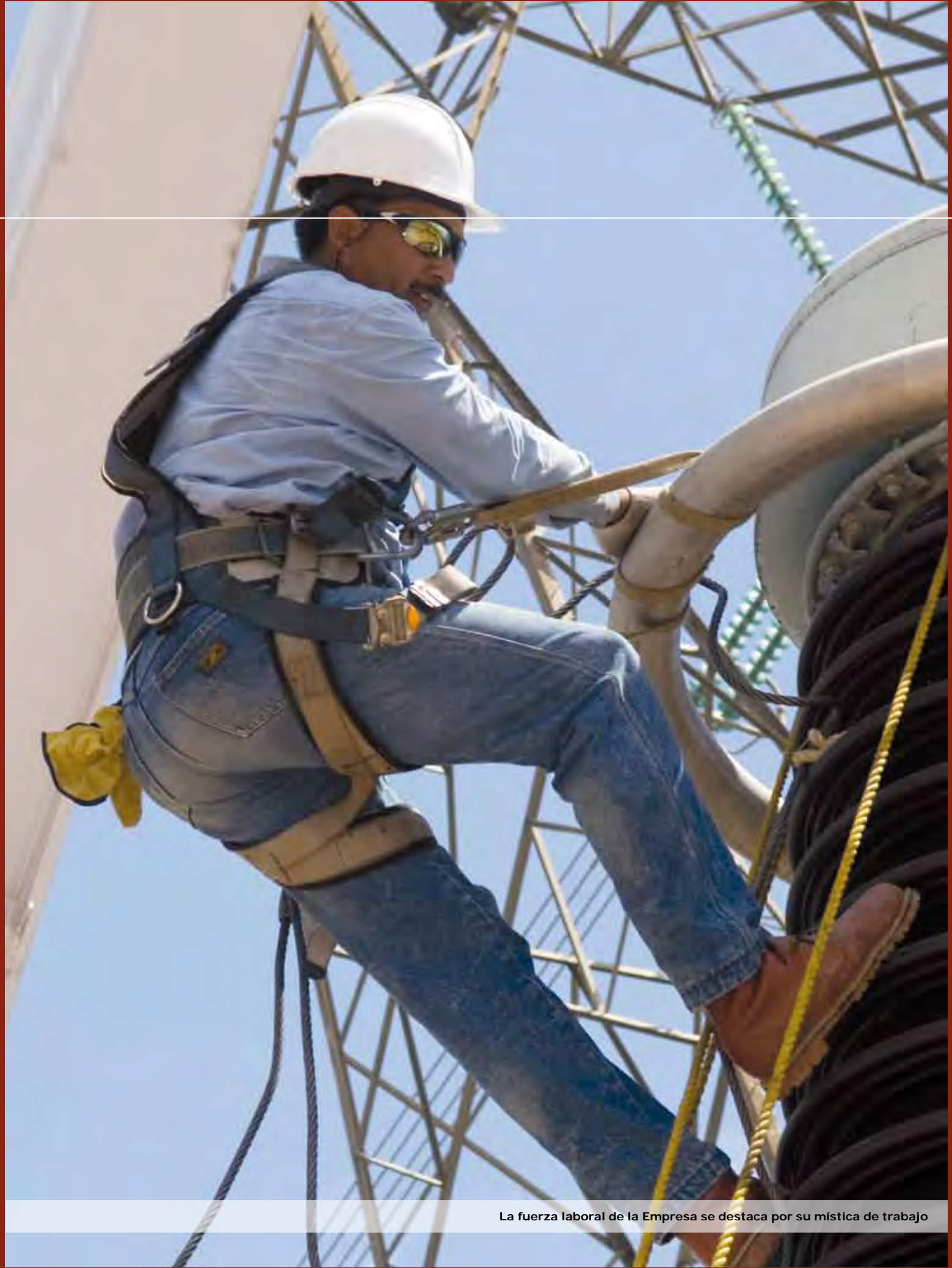


### Evolución de la generación anual en EDELCA



### Distribución del Consumo de la Energía Generada por EDELCA en el Año 2008





La fuerza laboral de la Empresa se destaca por su mística de trabajo

Proyectos Estructurantes  
Grandes desafíos, grandes obras...





El objetivo, en materia de eficiencia operativa, es mejorar la calidad y confiabilidad del servicio eléctrico, al incrementar en más de 90% la disponibilidad del sistema de generación de EDELCA, mejorar los sistemas de gestión comercial y ambiental, y actualizar los sistemas de información y comunicaciones de la Empresa



## Proyectos Estructurantes

# Grandes desafíos, grandes obras...

EDELCA, como empresa socialista que provee más del 70% de la energía eléctrica requerida por el Sistema Interconectado Nacional (SIN), con sus más de cinco mil quinientos trabajadores, tiene sin duda un papel protagónico en la transformación del sector.

Nuestro portafolio de proyectos para el lapso 2009-2013, incluye más de 127 emprendimientos que implican una inversión de 12.531 millones de bolívares; enmarcada por un Plan Estratégico claramente alineado con las políticas del Gobierno Bolivariano mediante el Proyecto Nacional "Simón Bolívar" - Primer Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2007-2013-, y de los decretos y resoluciones específicamente formulados para el Sector Eléctrico.

El objetivo, en materia de eficiencia operativa, es mejorar la calidad y confiabilidad del servicio eléctrico, al incrementar en más de 90% la disponibilidad del sistema de generación de EDELCA, mejorar los sistemas de gestión comercial y ambiental, y actualizar los sistemas de información y comunicaciones de la Empresa.

En este sentido, nuestra Empresa está llamada a participar con un rol crucial en el gran reto modernizador asumido por CORPOELEC; es decir la ejecución de 42 Proyectos Estructurantes, 18 de ellos destinados a expandir el área de Generación con sus proyectos de transmisión asociados, y 13 enfocados

en la ampliación de las redes de transmisión a nivel nacional.

Los proyectos de generación, que se estima superen los 10 mil millones de dólares en inversión, significan la posibilidad de adicionar una capacidad instalada de 10.400 MW durante el período 2008-2014.

En el portafolio de inversiones destacan proyectos tan significativos como la Central Hidroeléctrica Manuel Piar en Tocomá, la modernización de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar en Guri y la rehabilitación de la Casa de Máquinas I de la Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre en Macagua.

En materia de transmisión destaca el proyecto de la segunda línea La Arenosa-Yaracuy. Allí se contempló la ampliación de las subestaciones La Arenosa y Yaracuy; la construcción de una segunda línea de 161,5 kilómetros y el suministro de cuatro autotransformadores.

## Proyectos Estructurantes de Expansión de Generación

### Central Hidroeléctrica Manuel Piar en Tocomá

Esta obra fundamental viene a completar el desarrollo de los Complejos Hidroeléctricos del Bajo Caroní, dado que aprovechará el resto de la energía



La Central Hidroeléctrica Manuel Piar en Tarma forma parte de la cartera de proyectos Estructurantes de CORPOELEC



**Construcción del cuarto aprovechamiento hidroeléctrico del Bajo Caroní en Tocomá**

aún sin incorporar, utilizando de manera óptima la capacidad de regulación que ofrece el embalse de Guri.

La nueva infraestructura se ubica sobre el río Caroní, en las cercanías del río Claro, aproximadamente 15 Km aguas abajo de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar. El proyecto consta de diez unidades generadoras, cada una con una potencia de 216 MW, para un total de 2.160 MW de capacidad instalada. Desde ella se generará aproximadamente una energía firme de 11.000 GWh/año.

Durante 2008 las obras registraron un 18,67% de avance con respecto al proyecto total, distribuido entre obras civiles, obras electromecánicas, ingeniería e inspecciones.

El proyecto ha recibido financiamiento de la Corporación Andina de Fomento (CAF) y del Banco Interamericano de Desarrollo (BID). De especial importancia fue la firma, en enero de 2008, de la contratación correspondiente a equipos electromecánicos principales, inicio del montaje del tubo de aspiración y narices de tajar de las unidades I y II y la puesta en operación de la planta de construcción. Otros contratos de relevancia fueron los relativos a la excavación final de las estructuras principales, finalización final de la presa de transición derecha y producción y suministro de concreto, el cual se ejecutó en poco menos del 100%; el de levantamiento de las estructuras principales de concreto, suministro e instalación de equipos hidromecánicos, el de culminación de la presa izquierda, y los de construcción de la variante

del ferrocarril y de la plataforma para la Subestación Tocomá, que registró un 16% de avance; y el desarrollo de la ingeniería de detalle del Proyecto Tocomá (Primera Etapa), cuyo adelanto fue de casi 70%.

### Obras de Transmisión Asociadas al Proyecto Tocomá

Este proyecto comprende, por una parte, la construcción de la Subestación Tocomá a 400 kV. Adicionalmente, en la Subestación Guayana "B", contempla la ampliación, adecuación, sustitución y repotenciación de equipos en función de las nuevas exigencias de capacidad de corriente de cortocircuito que surgirán con la puesta en servicio de la Central Hidroeléctrica Manuel Piar, en Tocomá.

Por otra parte, está prevista la construcción de líneas de transmisión desde la Central Manuel Piar hasta la nueva Subestación, y desde ésta hasta la conexión con el Sistema de Transmisión del Bajo Caroní, así como la reubicación de líneas a 400 y 230 kV que se verán afectadas por la subida del nivel del embalse Tocomá. Culminada la fase de ingeniería conceptual en octubre de 2008, se dio inicio al desarrollo de la ingeniería básica del proyecto.

### Modernización de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar en Guri

Lograr que la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar, en Guri, siga siendo emblema y motor del desarrollo energético nacional, requería acometer un conjunto de obras de gran

envergadura. Surgió así el Plan de Modernización de Planta Guri, cuyo objeto es extender en 25 años la vida útil del equipamiento mayor, para garantizar la continuidad operativa y disminuir los costos de operación y mantenimiento. La iniciativa comprende estudios, evaluaciones, mejoras, rehabilitaciones y reemplazos de sistemas y procesos en turbinas, generadores, tomas de agua, automatización, sistemas auxiliares críticos e infraestructura industrial.

El avance físico alcanzado hasta el cierre de 2008 fue de 33,37%. A lo largo del año, de acuerdo a lo programado, se iniciaron las actividades en sitio correspondiente a la rehabilitación de las unidades 7 a 10 de Casa de Máquinas I (43,25% de avance); se incorporaron los equipos y materiales correspondientes al contrato de automatismo continuo; y se comenzaron los trabajos en sitio de la Unidad 8, con significativos avances en la rehabilitación de las últimas cinco unidades de Casa de Máquinas II que incluyeron la fabricación de la primera turbina (rodete) contemplada en la contratación (98,4% de avance).

La ejecución presupuestaria cubrió el 92,13% de lo previsto, totalizando desembolsos por un valor de 174,32 millones de bolívares.

### **Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre, en Macagua: Rehabilitación de la Casa de Máquinas I**

La Casa de Máquinas I de la Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre en Macagua es la primera planta construida en los llamados saltos inferiores del río

Caroní, a 10 Km de su desembocadura en el río Orinoco.

Alberga en su Casa de Máquinas seis unidades con una capacidad instalada de 370 megavatios, cada una con cuatro décadas de operaciones continuas. El diagnóstico indicaba desgaste de los componentes electromecánicos, obsolescencia y baja confiabilidad. A ello se sumaba el hecho de que, paralelamente, con los proyectos de las Casas de Máquinas II y III, se elevó el nivel del embalse en 5,5 metros, abriendo la posibilidad de una mayor capacidad de generación debida al mejor aprovechamiento del caudal turbinado en el embalse de Guri y Caruachi.

El Proyecto de Rehabilitación de la Casa de Máquinas I de Antonio José de Sucre, autorizado en julio de 2007, se propuso incrementar la potencia de las turbinas desde 64,16 MW a 79,50 MW; y de los generadores desde 70 MVA a 86,60 MVA para cada unidad. Ello ha exigido el diseño, fabricación y montaje de diversos equipos y sistemas, dentro de los que cabe destacar: seis generadores sincrónicos de corriente alterna de 86,6 MVA, 13,8 kV y sus sistemas auxiliares; seis gobernadores, seis sistemas de excitación, siete transformadores principales de 86,6 MVA, seis conjuntos de barras de fase no segregadas con todos sus accesorios y derivaciones, equipos y sistemas de corriente alterna y continua, entre otras muchas inversiones necesarias para una completa rehabilitación que extenderá en 25 años la vida útil de la Casa de Máquinas I.



**Instalación de nuevo Rodete contemplado en el Proyecto de Rehabilitación de Guri**



**Avanza la construcción de Manuel Piar en Tocomá**

Durante el año se desarrolló la ingeniería de detalle de las turbinas, alabes, rodetes, generadores, grúa pórtico principal y sistemas de excitación; así como la ingeniería de detalle de las líneas y la ampliación de la Subestación en 115 KV.

El proyecto comprende expandir los laboratorios del Centro de Investigaciones Aplicadas (CIAP) de EDELCA. En 2008 se construyó el 90% de los tanques y sótanos del Laboratorio de Máquinas Hidráulicas; y se inició la construcción del Laboratorio de Ensayos Electromagnéticos.

En conjunto, las obras alcanzaron un avance físico de 35,24% durante el año. El proyecto ha sido financiado con recursos del Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN). El presupuesto anual se ejecutó en un 73,11%, por un monto de 105,43 millones de bolívares.

## Proyectos Estructurantes de Transmisión

### Sistema Centro - Occidente

#### La Arenosa-Yaracuy N°2 a 765 kV

Encabezando los esfuerzos por optimizar el Sistema de Transmisión Centro-Occidente, está la construcción de la segunda línea a 765 kV entre las subestaciones La Arenosa y Yaracuy, con una longitud aproximada de 162 km.

La ampliación de la Subestación Yaracuy a 765 kV comprende seis celdas a 765 kV y la ampliación del patio de CADAFE a 230 kV con una celda a 230 kV. Además, se instalará un banco de autotransformadores 765/230/20 kV de 1000 MVA y un autotransformador monofásico de potencia a 765/400/20 kV de reserva. Por otra parte, la Subestación La Arenosa será ampliada con dos celdas a 765 kV, al tiempo que se renovará el sistema de control y sustitución de equipos de protección obsoletos. Durante el año 2008 avanzó la construcción de la línea de transmisión, lo que significó el montaje de más de 50 torres.

En cuanto a la ampliación de las subestaciones, continuó el desarrollo de la ingeniería de detalle, obras civiles, montaje y suministro de material nacional e importado. En la Subestación Yaracuy se realizaron obras civiles asociadas a fundaciones, fosas, colocación de rejillas y construcción de muros cortafuegos; finalizó la colocación de rieles en la pista pesada y se inició la colocación del mortero de nivelación. Adicionalmente, se ejecutaron obras civiles y montaje de pernos para rieles en el banco de reactores N° 4 y se realizó el montaje de los pórticos y las cadenas de suspensión y amarre de los mismos. Además, se avanzó en la instalación de los soportes de los equipos de alta tensión en la celda "B" de las bahías N° 4 y 5.

En la Subestación La Arenosa continuaron las obras civiles de excavación, fundaciones, fosas y



Las unidades Generadores de la Casa de Máquinas I de la Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre en Macagua tiene 50 años de operación comercial



**Plan de Modernización de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar en Guri**

muros cortafuegos y malla de tierra. Además, se realizó el montaje de parte de los equipos de alta tensión y de los tableros de protección y control. Adicionalmente, se fabricaron y llegaron a puerto venezolano los tres autotransformadores monofásicos de potencia 333,33 MVA, 765/230/20 kV.

El proyecto se desarrolló en un 73,48 %, con una ejecución presupuestaria de 63,63%.

## Sistema Regional Guayana

### Ampliación de la Subestación Macagua II

Este proyecto, diseñado con el fin de incrementar la potencia instalada en el Sistema Regional "A" de Guayana, implica la incorporación de un tercer autotransformador 400/115 kV de 300 MVA en la Subestación Macagua II 400 kV. Las obras comprenden la instalación de dos celdas a 400 kV y de una a 115 kV en la Subestación Macagua 115 kV. El avance acumulado del proyecto fue de 63,74% al cierre de 2008, lo que permite estimar la puesta en servicio para el segundo trimestre de 2009. La inversión total del proyecto alcanza los 14,99 millones de dólares.

### Ampliación de la Subestación Caroní

Con esta iniciativa se persigue mejorar sustancialmente la calidad del servicio eléctrico prestado a la ciudad de Puerto Ordaz; especialmente a instalaciones de la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) y EDELCA, y a los sistemas de bombeo de los acueductos gestionados por Hidrobolívar. El proyecto comprende

la ampliación de la Subestación Caroní mediante la instalación de dos celdas a 115 kV y trece celdas blindadas a 13,8 kV, dos transformadores 115/13,8 kV de 30 MVA y la construcción de 32 Km de alimentadores a 13,8 kV.

En 2008 el proyecto registró un avance de 64,56%, estimándose la puesta en marcha para el primer trimestre de 2009. La inversión total supera los 11 millones de dólares.

### Construcción de Subestación Cayaurima Provisional 115/13,8 kV

Con el fin de mejorar en el corto plazo las condiciones del servicio eléctrico en la Región Sur, específicamente en Ciudad Bolívar, en el marco del Plan del Sistema Eléctrico de la capital bolivarense, EDELCA realizó estudios y recomendó construir la Subestación Cayaurima Provisional 115/13,8 kV, alimentada mediante una línea a 115 kV de seis kilómetros conectada desde la torre 59 de la línea Ciudad Bolívar-Farallones N° 1 perteneciente a CADAPE. Los trabajos dieron comienzo en octubre de 2008. Ese mismo mes se iniciaron las obras para la construcción de la línea de transmisión (T-Off) Ciudad Bolívar-Farallones a 115 kV, una vez culminada la ingeniería conceptual y básica.

En diciembre de 2008, el avance total del proyecto era de 13,42%, contra un avance reprogramado de 54,84%. El monto total estimado de inversión es de 5,07 millones de dólares, y la puesta en servicio está prevista para el segundo trimestre del año 2009.

## Sistema Oriente

### Ampliación de la Subestación Palital a 115 kV

Este proyecto responde a la necesidad de reforzar el sistema oriental de CADAFE en el área de Barrancas y Tucupita. Contempla la ampliación de la Subestación Palital a 115 kV con la construcción de dos celdas de salida a 115 kV para permitir la conexión de la línea que construye CADAFE hasta Barrancas y Tucupita para alimentar a la futura Subestación Barrancas 115 kV de CADAFE.

Se realizó el proceso de licitación selectiva, y el correspondiente contrato se formalizó en diciembre de 2008. El avance registrado fue de 10,57%. La puesta en servicio de este proyecto está prevista para el primer trimestre del año 2010, con una inversión total de 8,50 millones de dólares.

### Instalación Provisional del 2° Autotransformador en El Furrial 400/230 kV

Dado que el primer autotransformador 400/230 kV de la Subestación El Furrial presenta una carga cercana al 100% de su capacidad nominal, y previendo el incremento de la demanda, se determinó la necesidad de instalar un segundo autotransformador 400/230 kV que permita solventar la situación hasta que sean puestas en servicio las plantas generadoras termoeléctricas destinadas para la región.

El avance total real acumulado del proyecto fue de 13,38%. La inversión total para la ejecución de este proyecto es de 14,70 millones de dólares.



## Operación y Mantenimiento de Transmisión





El desempeño del sistema eléctrico de EDELCA en materia de transmisión registró importantes hitos y logros a lo largo del año 2008, incluyendo notables avances en materia de mantenimiento y mejoras de equipos que significaron una contribución fundamental al éxito de la Empresa



## Operación y Mantenimiento de Transmisión

Nuestros equipos de Operación y Mantenimiento de Transmisión desplegaron un esfuerzo tan importante como exitoso. Algunos indicadores de relevancia incluyen, por ejemplo, el registro del máximo histórico de energía diaria generada por EDELCA, que alcanzó los 261,8 GWh, o el record en materia de generación máxima instantánea en Francisco de Miranda, que fue de 2.197 MW y superó así la cifra histórica de 2.166 MW alcanzada en el año 2007. Otro tanto ocurrió en Simón Bolívar, con una generación instantánea de 8.090 MW, contra el máximo histórico logrado en 2007 de 8.001 MW. Para EDELCA, en general, este mismo indicador superó el máximo histórico de 2007, que fue de 12.205 MW, al registrar 12.285 MW; mientras que en materia de intercambio total instantáneo se logró un valor igualmente histórico de 8.480 MW. Asimismo, la Carga Regional registró una demanda máxima de 3.678 MW, superior al máximo histórico de 3.448 MW alcanzado al cierre del año anterior.

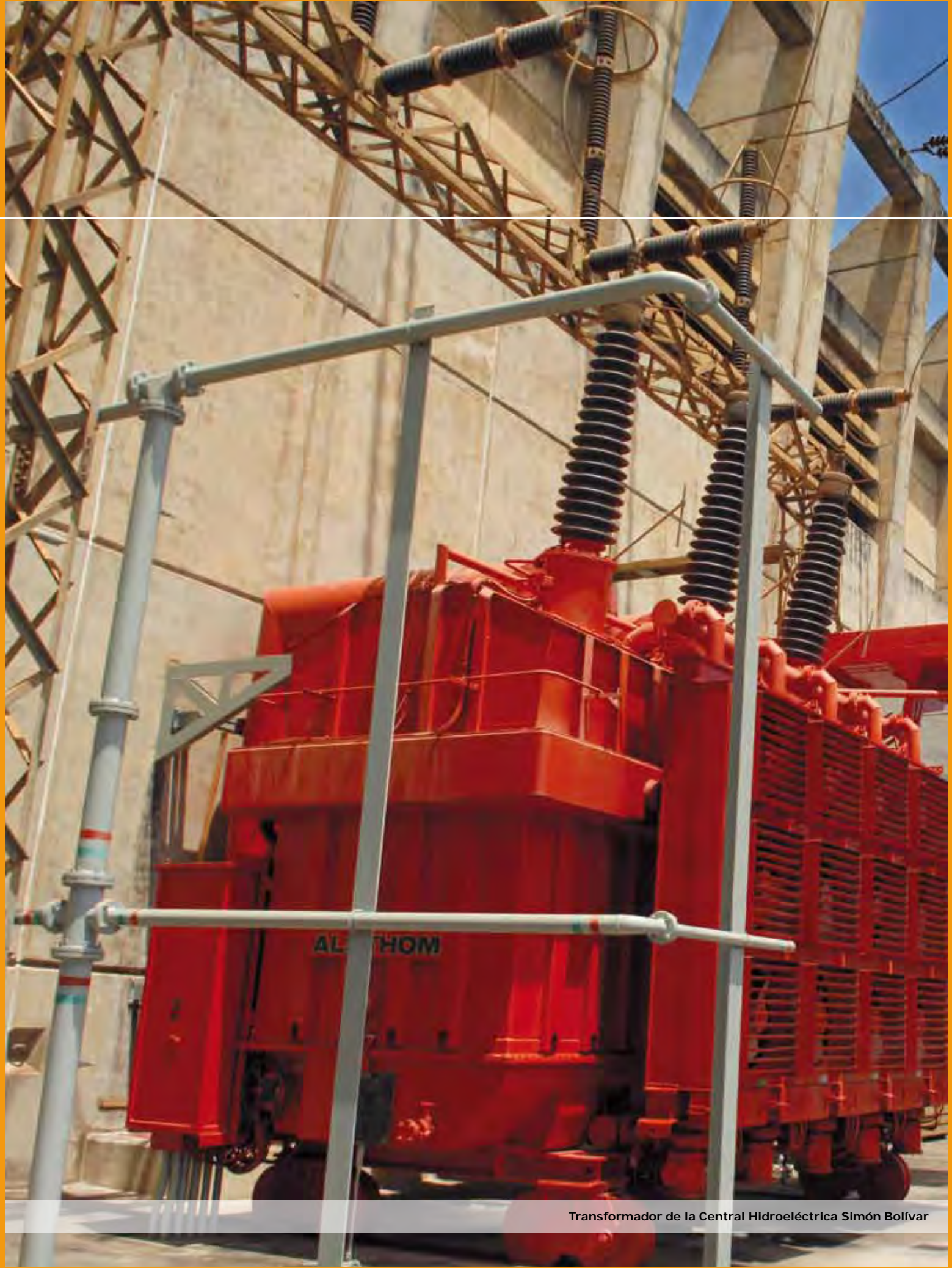
Las actividades de mantenimiento incluyeron el reemplazo del transformador de potencial capacitivo asociado a la barra II de 765 kV en la Subestación La Horqueta; y de los transformadores de potencial capacitivo asociados a las fases A y B de la Línea San Gerónimo A-Santa Teresa 1 a 400 kV, y a las fases A y B de la Línea San Gerónimo A-El Sombrero a 115 kV. Otros reemplazos de transformadores incluyeron el de tensión capacitivo asociado a la Fase C de la Línea La Canoa-Dobokubi 1 de 115 kV en

la Subestación La Canoa; y los de potencial asociados a las líneas El Tigre-San Gerónimo A y B de 400 kV en la Subestación El Tigre.

El personal de mantenimiento participó activamente en la coordinación y ejecución del cambio de aisladores de las torres especiales 55, 56 y 57 pertenecientes a las líneas Guayana B-Palital y Guri-Palital a 400 kV del Sistema de Transmisión Regional. Por otra parte, destacó el restablecimiento de la torre 244 de las líneas Bolívar-El Tigre 1 y 2 a 230 kV de la empresa CADAPE, mediante la aplicación del Sistema de Restauración de Emergencia de EDELCA.

En cuanto a los estudios y proyectos que requiere el mantenimiento y operación del sistema, se avanzó en los relativos a evaluación e implementación del esquema de desconexión automática de carga en el sistema a 765 kV con excedencia en el límite de transmisión; esquema de separación de áreas del SEN; factibilidad de aplicación del recierre trifásico en las líneas de 765 kV; definición de los flujos máximos estimados por las líneas de 765 kV; modernización de los registradores de fallas de la Subestación La Arenosa y adecuación del esquema de separación de áreas del sistema a 765 kV en la Subestación San Gerónimo.

Particularmente importantes fueron los logros en cuanto a la búsqueda de la excelencia en todos los procesos y actividades, obteniéndose un avance global de 92% en las actividades del



Transformador de la Central Hidroeléctrica Simón Bolívar



**Más de 6.000 km de líneas de Transmisión atraviesan el territorio nacional como parte del Sistema Interconectado Nacional**

plan reprogramado de implementación del Sistema de Gestión de Calidad. Los logros al respecto incluyen el establecimiento y normalización de los indicadores de los procesos clave y de los asociados a los objetivos de calidad; la revisión y actualización de manuales de organización y diagramas de caracterización de las distintas unidades organizativas; y la actualización y divulgación de descripciones de cargos y expedientes del personal. El logro de la correspondiente certificación de calidad está previsto para el año 2009.

Como parte del compromiso institucional con la consolidación de CORPOELEC, se prestó apoyo directo en un amplio conjunto de proyectos que incluyen:

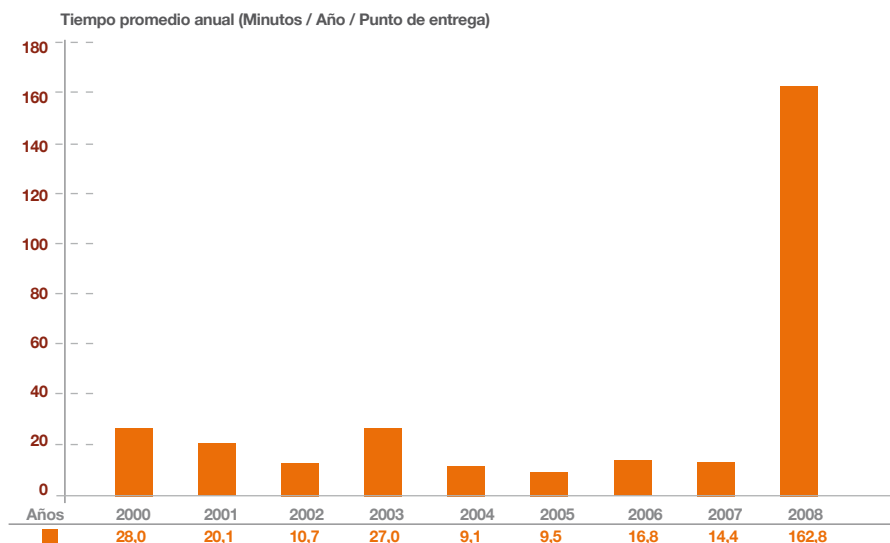
- \* Coordinación y ejecución del plan de intervención y atención a la

subestaciones Yaracuy 400/230 kV y Planta Centro.

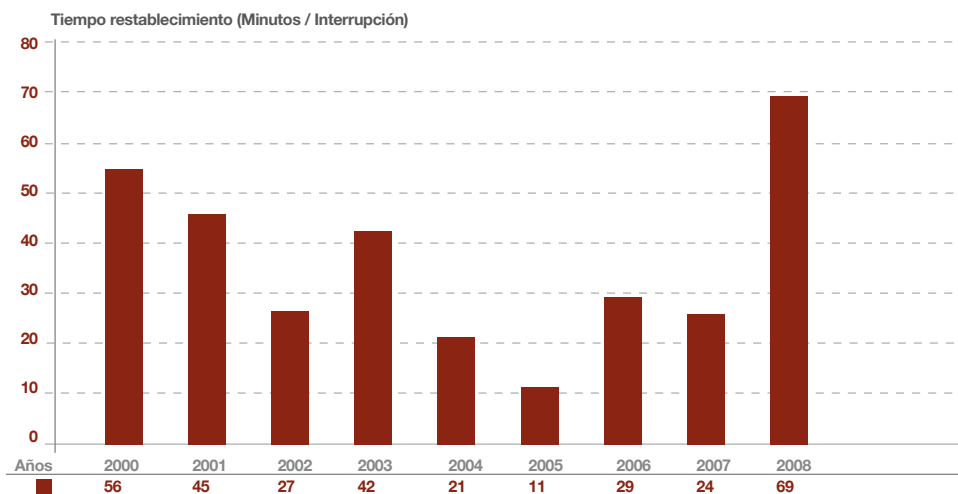
- \* Identificación de las necesidades de mejoras en el Sistema de Transmisión Centro Occidente de CORPOELEC, específicamente en las subestaciones Santa Teresa, Diego de Losada, Planta Centro, La Arenosa, La Horqueta y Yaracuy, asociadas a los patios 400/230 kV, y en las subestaciones Sur y Aragua, patios 765 kV y 230 kV, respectivamente.

- \* Identificación de las necesidades de mejoras en el Sistema de Transmisión Oriente de CORPOELEC, específicamente en las subestaciones El Tigre, El Indio, Casanay, Barbacoa I Y II, Guanta y Bolívar.

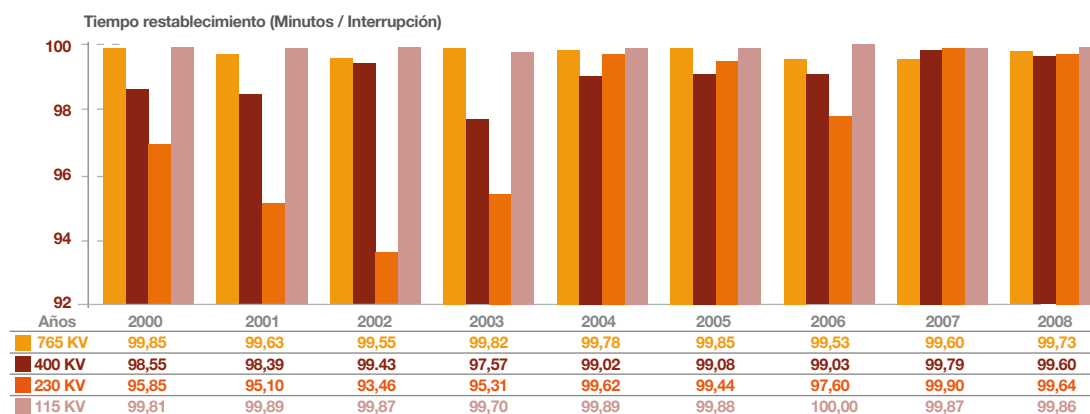
### Tiempo Promedio Anual de Interrupciones de Suministro de puntos de entrega del Sistema de Transmisión Troncal



## Tiempo de Restablecimiento de Interrupciones de Suministro de Puntos de Entrega del Sistema de Transmisión Troncal



## Disponibilidad de las Líneas de Transmisión Troncal





## Aportes con visión de futuro

Entre los proyectos no estructurantes vinculados directamente al área de transmisión, sobresale como todo un hito la alimentación de la Estación Satelital Terrena en Luepa (Proyecto Venesat-1), surgido ante la necesidad de dar suministro eléctrico a la estación satelital alterna instalada en las inmediaciones del fuerte militar Manikuya en el Estado Bolívar, como parte del proyecto adelantado por el Ministerio del Poder Popular para la Ciencia y Tecnología y la Agencia Bolivariana Espacial Venezolana. El mismo comprende un tramo de línea (T-Off) de 6 kilómetros aproximadamente entre los postes 121 y 122 de la línea Las Claritas-Santa Elena a 230 kV, una subestación reductora 230/13,8 kV en las adyacencias del referido Fuerte Militar, y el suministro e instalación de un sistema de protección y teleprotección de la línea para la subestación.

Otro proyecto de gran significación es la instalación de fibra óptica en las líneas de transmisión de EDELCA, que comprende la colocación de 1.282 km de cables de guarda OPGW de 24 fibras ópticas en distintas líneas de transmisión. Abarca tres programas

relativos a las líneas a 400 kV de la Región de Guayana (162 km), las líneas a 400 kV Guri-Centro (573 km) y las líneas a 765 y 230 kV Centro-Occidente (547 km); y contempla obras civiles y electromecánicas asociadas a la instalación del cable OPGW en las subestaciones Guri, La Canoa, El Tigre, San Gerónimo A y B, Santa Teresa, Yaracuy, La Arenosa, La Horqueta, El Tablazo, Cuatricentenario, Sur, Caruachi, Macagua, Guayana B, Jose, El Furrial, El Callao II y Palital.

Durante el año 2008, se ejecutó la construcción de las casetas Jose, El Furrial, Palital, La Arenosa, La Horqueta, Sur, Santa Teresa, San Gerónimo 800 kV, San Gerónimo 400 kV, Yaracuy, El Tigre, Cuatricentenario y El Tablazo. El avance del proyecto alcanzó 97,47%.

Por último, cabe destacar que los diferentes proyectos en el área de transmisión fueron acompañados por un eficiente trabajo de reforestación y mantenimiento forestal de las áreas afectadas durante la construcción de las líneas Yaracuy-El Tablazo-Cuatricentenario, San Gerónimo-Jose-Barbacoa II, Palital-El Furrial I y Macagua II-Las Claritas de acuerdo a los lineamientos que establece el Ministerio del Poder Popular para el Ambiente.



Estación satelital terrena alterna del Proyecto Venesat-1

Nuestra gestión comercial





El nuevo Sistema de Gestión Comercial permitirá agilizar y mejorar los procesos, brindar nuevas opciones de información a nuestros clientes y llevar un mejor control de la gestión



## Nuestra gestión comercial



**Las ventas de energía a las principales empresas eléctricas hermanas se incrementaron en un 7,4%**

Las ventas de EDELCA en el año 2008 alcanzaron los 2 mil 995 millones de bolívares. El segmento de Clientes Directos –grandes compañías con contratos bilaterales– experimentó una reducción de 2% en lo que a volumen de ventas se refiere, y consumió 28.016 GWh frente a los 28.606 GWh del año 2007. Por otra parte, las ventas a las empresas eléctricas registraron un crecimiento de 7,4%, con un consumo de 54 mil 227 GWh frente a 50 mil 470 GWh vendidos en 2007.

Dentro del segmento de Clientes Directos, el sector que tuvo la mayor caída en su consumo fue el del hierro y acero, con una reducción del 9,8%, debida principalmente al comportamiento de varias empresas mineras. De igual forma, el sector del aluminio registró una reducción de 1,66%.

El sector petrolero, en cambio, presentó un incremento de 7% respecto al año anterior, con aumento del consumo de PDVSA en todos los puntos de suministro. Las compañías hidrológicas, por su parte, presentaron un aumento del orden de 3,14% a consecuencia del crecimiento de su demanda.

El suministro total de energía a Brasil y Colombia alcanzó 569 GWh en el año 2008, cifra que representa un incremento de 5,5% con respecto al

año anterior. Brasil consumió la mayoría de la energía señalada, alcanzando 567 GWh, lo que significó un incremento de 6% con respecto a 2007. Colombia consumió el resto: 1,9 GWh.

Las ventas de energía a las empresas eléctricas (CADAPE, ELECAR, ENELVEN, ENELCO, ENELBAR, SENECA Y SEMDA) se incrementaron en 7,4%. En detalle, destaca el crecimiento en las ventas contratadas a la EDC, CADAPE Y ENELCO: 29,1%, 11,5% y 4,86%, respectivamente.

Por su parte, CADAPE Región Sur mantuvo la tendencia del año 2007, al alcanzar una tasa de crecimiento de 4% debido al auge de la actividad económica en esa zona.

En materia de precios, los clientes directos experimentaron una reducción del 19% en su precio promedio con respecto al año anterior. Este decrecimiento se debe básicamente a la diferencia existente entre la inflación nacional y el nivel de la tasa cambiaria, debido a que las tarifas aplicadas a esta clase de clientes se expresan en dólares.

En el caso de las empresas eléctricas, se registró una reducción en su precio promedio de 23%. Esto se explica por el mantenimiento nominal de sus tarifas, las cuales muestran un desfase de casi

225% en su ajuste a diciembre del año 2008, de acuerdo a lo establecido en la Gaceta Oficial N° 37.415 del 3 de abril de 2002, donde se establece un factor correctivo de la tarifa denominado Factor de Ajuste de Precios (FAP) que no ha sido aplicado.

La reducción de los ingresos en términos reales de la Empresa se produjo por la reducción de los precios promedios de los clientes, y no por las ventas de energía, que registraron incrementos. Cabe destacar que el mayor aporte de los ingresos de la Organización lo representan los clientes directos, con 59% del total.

Un hecho de importancia estratégica en 2008 fue el inicio de un proyecto para dotar a EDELCA de un Sistema de Gestión Comercial, herramienta que permitirá agilizar y mejorar los procesos comerciales, brindar nuevas opciones de información a nuestros clientes y llevar un mejor control de la gestión comercial. Este proyecto se encuentra bajo los lineamientos y asesoría del Comité de Comercialización de la Corporación Eléctrica Nacional. De cara a su concreción, se iniciaron los estudios de Selección de Alternativa y Diseño Conceptual, los cuales se culminarán en el primer trimestre del año 2009. La implantación de este Sistema de Gestión Comercial de EDELCA se encuentra planificada para el primer semestre del año 2010.



**La mayor parte de los ingresos de la organización lo representan los clientes directos**

Telemática  
Cada vez más libres





Durante el 2008, buena parte de los esfuerzos en esta área estuvieron relacionados con el proceso de migración al código abierto o software libre



## Cada vez más libres



**Centracom Puerto Ordaz se encuentra a la disposición de todos los trabajadores y trabajadoras las 24 horas del día**

La constante actualización y optimización del soporte telemático, es clave para la funcionalidad y el éxito de los planes de crecimiento de EDELCA. Durante el 2008, buena parte de los esfuerzos en esta área estuvieron relacionados con el proceso de migración al código abierto o software libre. En tal sentido, se actualizó la plataforma tecnológica de microcomputadores en más de un 85%, lo que significó la intervención de 4.033 equipos y la instalación de otros 625, la mayoría dotados con el Sistema Operativo Linux Debian 4.0. El trabajo requirió la sincronización de las claves de acceso entre los dominios de software libre y los de software propietario en las cuentas de usuarios, así como la migración del manejador de base de datos de la plataforma SAP/BW a MaxDB.

En el mismo lapso, la red interna de EDELCA se vio ampliada y mejorada con la implementación de nuevos enlaces, lo que implicó llevar a cabo diversas inversiones y actividades, tales como:

- \* Conectorización y puesta en servicio del anillo de fibra óptica entre el Búnker de Casa de Máquinas II y el Centro de Mantenimiento en Macagua.
- \* Instalación de fibra óptica para la Supervisión de los Sistemas de Energía asociados a los equipos de Instrumentación y Control de Casa de Máquinas Caruachi.
- \* Instalación de fibra óptica en el patio de la Subestación San Gerónimo B 765KV entre Microondas y Casas de Relé 1 y 2.
- \* Interconexión del cable OPGW en la Subestación La Arenosa para el

proyecto de CANTV, enlace Valencia-Puerto Ordaz.

\* Ampliación del ancho de banda de la Red Corporativa e incremento del número de troncales entre la Central de Campamento y Casa de Máquinas II de la Central Hidroeléctrica Antonio José de Sucre en Macagua.

Las mejoras en la red corporativa incluyeron la ampliación de la red de voz y datos en Macagua y Puerto Ordaz, la incorporación de siete subestaciones y de otras instalaciones de la Empresa, la adecuación del enlace de Internet para el Edificio Sede, junto a varios centros comunitarios y el Laboratorio de Software Libre; la optimización de la capacidad de transporte entre Caracas y Puerto Ordaz mediante la compresión de los servicios, la adecuación de la plataforma de la Red de Datos en Caracas, la mejora de los servicios de red en la Dirección de Expansión de Generación en Tocoma y la incorporación del servicio de telefonía celular con correo electrónico e Internet.

El servicio telefónico, por su parte, se optimizó con la incorporación de nuevos equipos y la instalación de cableados, al tiempo que se estableció un sistema de alerta para llamadas largas que derivó en un ahorro del 3% en el gasto de telefonía. De la misma forma se introdujeron mejoras en los sistemas audiovisuales y de seguridad, en las comunicaciones móviles (VHF-UHF-HF) y en los sistemas de "puesta a tierra" y energía.

Cabe destacar, que en el año se adjudicaron los proyectos de ingeniería de detalle para el Centro de Cómputo

EDELCA, y de diseño e ingeniería de detalle para la actualización de los sistemas de audio y video en diversas instalaciones de la Organización.

Finalmente, es de subrayar la contribución de los equipos de telemática a la integración del sector eléctrico. En esta materia, se interconectaron las centrales telefónicas de EDELCA con las de la Electricidad de Caracas (EDC) y CADAPE; y se adaptó e implementó en CORPOELEC el Sistema de Consulta de Junta Directiva utilizado por EDELCA, así como el Sistema de Instrucciones de Presidencia, incluyendo el servicio de videoconferencia vía Internet entre las distintas filiales de la Corporación.

El trabajo en respaldo a CORPOELEC incluyó, además, la implementación y acondicionamiento de salas situacionales mediante redes inalámbricas; la puesta en marcha de los modelos empresariales SAP para la gestión financiera y administrativa; y el suministro de diagnóstico, apoyo y soluciones para atender las necesidades de tecnología de información y comunicaciones identificadas para la empresa DESURCA.

Es de destacar adicionalmente el trabajo asociado a la implantación del sistema troncalizado de comunicaciones móviles, basado en el estándar europeo TETRA, que asigna de forma automática los canales de comunicación interna disponible a los usuarios que lo requieran.



**Radioestación Guaiquinima en la Gran Sabana forma parte de la red de telecomunicaciones al sur del estado Bolívar**

CIAP  
Energía Innovadora



**CENTRO DE INVESTIGACIONES  
APLICADAS - CIAP**





De especial significado fue el diseño e instalación de la Casa Solar, un prototipo de vivienda unifamiliar que funcionará como un espacio para la formación, divulgación e investigación en el campo de las fuentes energéticas alternativas



C I A P

## Energía Innovadora



**El CIAP dentro de sus actividades promueve la innovación y el uso eficiente de los recursos energéticos**

Nuestro Centro de Investigaciones Aplicadas (CIAP) dio continuidad a sus esfuerzos por desarrollar soluciones que eleven la eficiencia de las operaciones de EDELCA, siempre en el camino hacia la soberanía científico-tecnológica.

Entre sus aportes del año 2008 estuvo la puesta en marcha del primer Analizador de Redes en Tiempo Real (RTDS), que permite probar equipos de control y protección antes de ser incorporados a la red de potencia, contribuyendo de esta manera a obtener una operación más eficiente y segura. Se trata de una tecnología de avanzada que por primera vez se aplica en territorio venezolano. Este analizador forma parte del nuevo Laboratorio de Simulaciones de Sistemas Eléctricos en Tiempo Real del CIAP, cuya inauguración se pautó para el año 2009.

De especial significado fue el diseño e instalación de la Casa Solar, un prototipo de vivienda unifamiliar que funcionará como un espacio para la formación, divulgación e investigación en el campo de las fuentes energéticas alternativas, con énfasis en el estudio y aprovechamiento racional de la energía del sol. El proyecto, realizado con recursos propios de la empresa, significó una inversión de 570.000 bolívares.

En 2008 dieron inicio los proyectos relativos a la construcción de una nueva infraestructura para el Laboratorio de Aceite y a la instalación del Laboratorio de Metrología. El primero tiene como objetivo atender las necesidades de mejoras y actualización tecnológica del Sistema Eléctrico Nacional en cuanto a equipos de alta, media y baja tensión con aceites dieléctricos, así como en equipos y sistemas de generación para el caso de aceites lubricantes. El Laboratorio de Metrología, por su parte, permitirá ofrecer un servicio técnico altamente especializado al Sistema Eléctrico Nacional, y apoyará el desarrollo y crecimiento del Sistema Metrológico Nacional.

Durante el año se alcanzaron importantes convenios interinstitucionales, como el firmado con el Centro de Pesquisa de Brasil (CEPEL), con el objeto de promover actividades de cooperación en materia científica y tecnológica. Para iniciar el intercambio con CEPEL, el CIAP se ha planteado actividades conjuntas de cara a los proyectos del Laboratorio Avanzado de Supervisión y Control de Sistemas de Potencia y el Laboratorio de Simulación en Tiempo Real, entre otros.

Un importante acuerdo fue el logrado con el Instituto de Soldadura y Calidad -ISQ- de Portugal. En este caso, como parte de un convenio con CORPOELEC, se espera firmar una carta de intenciones en la cual se contemplaría consolidar las áreas de metrología y materiales en el CIAP, incluyendo la creación y desarrollo de áreas del Laboratorio de Metrología, creación y desarrollo de infraestructura de un laboratorio en tecnología de soldadura y materiales; y apoyo a la formación, capacitación y desarrollo de infraestructura para ensayos no destructivos (END). Un tercer convenio fue el establecido con Laval para la generación de conocimientos en el campo de las máquinas hidráulicas.

Cabe destacar, finalmente, el respaldo dado por el CIAP al desarrollo de la Misión Ciencia en el seno de EDELCA, incluyendo la interesante experiencia que ha representado la creación de los Comités de Saberes en las distintas unidades de la Empresa, entre otras actividades igualmente orientadas a promover la innovación y el uso eficiente de los recursos energéticos.



**La casa solar del CIAP representa un prototipo de vivienda unifamiliar autosostenible**

Comunicación  
Una Empresa en contacto con la gente





Un año fructífero en todo lo relacionado con el fuerte vínculo que EDELCA ha sabido construir con el pueblo venezolano



## Comunicación

# Una Empresa en permanente contacto con la gente



**La Gobernación del estado Bolívar hizo entrega a EDELCA del premio de periodismo regional Andrés Roderick 2008**

La intensa actividad comunicacional de EDELCA, tanto con sus públicos internos como con las más diversas audiencias del país, reviste una especial importancia en momentos como los actuales, de tantos y tan profundos cambios en la Empresa y el Sector Eléctrico en general.

Los productos comunicacionales de EDELCA se alzaron con los Premios de Periodismo Regional "Andrés Roderick" y Municipal "Lucas Manzano" 2008, otorgados por la Gobernación del Estado Bolívar y el Concejo Municipal de Caroní, respectivamente, en la mención Institucional.

Durante el año 2008 la Empresa divulgó ampliamente sus actividades y proyectos a través de múltiples medios, incluyendo publicaciones propias como Entrecorrientes, Revista EDELCA, Boletín Electrónico, Cifras, Edelcambio, Informador Comunitario y Boletín Estadístico, así como a través del noticiero audiovisual Noticias EDELCA y el programa radial Energía Informativa, transmitido todos los viernes de 1 a 2 de la tarde, por la emisora La Voz de Guayana 89.7 FM.

El Boletín Electrónico Noticias EDELCA se ha consolidado como uno de los medios de comunicación interno de mayor impacto, pues permite a los

trabajadores y trabajadoras acceder con gran facilidad e inmediatez al acontecer de la Organización.

Un calificado equipo de periodistas, fotógrafos y diseñadores generó, a lo largo de 2008, estrategias, campañas promocionales y productos informativos orientados a fortalecer el sentido de equipo entre todos los miembros de la Empresa y, por supuesto, a difundir los avances en la búsqueda de un servicio eléctrico cada vez más confiable. Con la cobertura de 291 pautas periodísticas y 608 actividades fotográficas a nivel regional y nacional, este equipo de profesionales atendió los requerimientos comunicacionales indispensables para afianzar el prestigio de EDELCA y fortalecer la gestión de CORPOELEC. Ello se vio reflejado en la presencia obtenida en los medios nacionales y regionales con un total de 179.706 cms/col.

Paralelamente, durante el año se realizaron y difundieron 133 documentos audiovisuales entre micros, piezas promocionales y videos. Creativos y diseñadores, por su parte, realizaron 2.068 piezas que se tradujeron en la impresión de 47.118 productos comunicacionales.

Mención especial merece el trabajo del Centro de Información y Documentación

(CID), que continuó prestando sus servicios a todo aquel interesado en el Sector Eléctrico Nacional e internacional. En 2008, en sus diferentes puntos de atención, dio respuesta a 5.298 usuarios y usuarias tanto internos como externos, bien personalmente o también por vía telefónica y correo electrónico.

El contacto de EDELCA con los venezolanos y con muchos visitantes extranjeros también se concreta gracias al atractivo técnico y turístico que representan las Centrales Hidroeléctricas Simón Bolívar en Guri, Manuel Piar en Tocoma, Francisco de Miranda en Caruachi y Antonio José de Sucre en Macagua, además del Parque La Llovizna, Plaza del Agua y el Ecomuseo del Caroní. Más de 40 mil personas fueron atendidas en estos lugares a lo largo del año.

Cabe destacar, que enmarcado en el 45 aniversario de la Empresa, se presentaron dos obras culturales editadas por la Gerencia de Gestión Ambiental: el libro El Espíritu de la Yuca -segunda colección de Los Cuentos de Mis Abuelos- y una edición musical de canto pemón denominada Encuentro.

Fue, en resumen, un año fructífero en todo lo relacionado con el fuerte vínculo que EDELCA ha sabido construir con el pueblo venezolano.



Los productos comunicacionales de EDELCA recibieron el premio Andrés Roderick

Gestión Social 2008  
Cada día más comprometidos





Cada una de las unidades  
funcionales de EDELCA sumó  
esfuerzos en esta tarea,  
incorporándola como parte  
sustancial de su desempeño



Gestión Social 2008

## Cada día más comprometidos



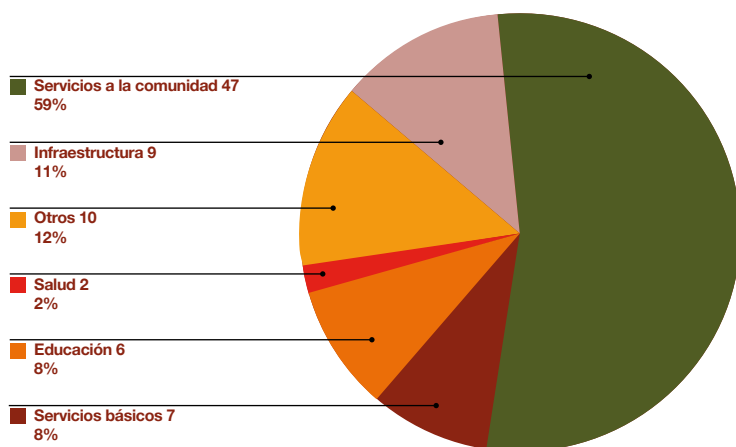
**Las microcentrales hidroeléctricas de la Empresa ubicadas en la Gran Sabana representan una oportunidad energética en las regiones remotas**

La presencia solidaria de EDELCA en la sociedad venezolana se amplió de forma muy significativa durante el año 2008. El esfuerzo técnico, orientado a incrementar la sostenibilidad e impacto de cada iniciativa, respondió a un importante aumento de la inversión, dando por resultado un verdadero salto adelante en el ejercicio de nuestro compromiso social. Este doble esfuerzo permitió consolidar programas y proyectos que incluyen tanto el esfuerzo por llevar el servicio eléctrico a las comunidades bajo su responsabilidad, como un vasto conjunto de acciones en áreas claves para el desarrollo y la calidad de vida de los venezolanos.

Los recursos destinados a obras de dotación o mejoramiento de servicios a la comunidad superaron los 47 millones de bolívares; equivalentes a más de 59% de lo invertido. Las actividades de orden educativo absorbieron un 8%, con un monto cercano a los 6 millones de bolívares. La inversión en infraestructura superó los 9 millones de bolívares y la orientada a servicios básicos mantuvo la proporción del año anterior, con 7 millones de bolívares.

Las donaciones puntuales, destinadas principalmente a la resolución de necesidades urgentes en materia de educación y salud, significaron un desembolso de 8 millones de bolívares.

**Distribución de la Inversión Social por áreas, expresada en MM de bolívares**



Cada una de las unidades funcionales de EDELCA sumó esfuerzos en esta tarea, incorporándola como parte sustancial de su desempeño. La inversión en Gestión Social totalizó 81 millones de bolívares. La cifra significó un incremento de más de 50% con respecto al año anterior.

### Microcentrales Hidroeléctricas: energía limpia y solidaria

Una de las prioridades durante el año 2008 fue la consolidación y mejoramiento de las microcentrales que han llevado energía a comunidades tradicionalmente excluidas del sistema eléctrico venezolano, concretamente en la cuenca del río Caroní y cercanías del Ventuari. El aporte en generación por este concepto alcanzó 3.596 MWh, con una inversión de 1.185.908 bolívares en beneficio de 7.500 habitantes de las localidades de Canaima, La Ciudadela, Arautamerú, Kavanayén, Kamarata, Wonkén y Cuao. Las siete microcentrales han exigido la instalación de 30 mil kilómetros de líneas eléctricas.

Esta actividad, caracterizada además por ofrecer energía limpia, se viene articulando con los esfuerzos en materia de educación ambiental y promoción de fuentes alternas de energía.



Los programas sociales de la Empresa atiende a las comunidades más necesitadas, con especial atención a la generación del futuro



**Uno de los programas sociales predominantes de 2008 fue la electrificación de las comunidades de la margen derecha de la Central Francisco de Miranda**

Paralelamente, estas mismas comunidades se beneficiaron del proyecto “Suministro Confiable de Energía Eléctrica” mediante mejoras y rehabilitaciones de las microcentrales existentes, con el fin de optimizar los niveles de generación, suministro y distribución.

### **Electrificación de Comunidades Aledañas a la Margen Derecha (Caruachi)**

Con el mismo espíritu inclusivo, EDELCA dio continuidad a las obras de electrificación de comunidades aledañas a la Central Hidroeléctrica Francisco de Miranda, en Caruachi. El costo total del proyecto supera los 13 millones de bolívares; de los cuales más de tres millones fueron invertidos durante 2008 para la culminación de las obras. Las comunidades beneficiadas acogen a más de 2.000 personas.

El proyecto comprende la electrificación de las comunidades de Boquerón, La Fortuna, Proyecto Endógeno La Fortuna, El Trical, La Planta, Vallecito, El Bachiller, Corozoñato, El Papa, El Paraíso, La Lucha, El Santo, Doña Marta, El Barinés y Nekuima; así como mejoras en las redes de distribución en alta y baja tensión para Boquerón, Lechozal, Las Pavas, El Trical, Pueblo Sucre, Primera Agua y El Retumbo I.

### **Moral y Música: notas que transforman**

El programa Moral y Música continuó su importante contribución a la formación integral de niños, niñas y adolescentes de comunidades ubicadas en las áreas de influencia directa de EDELCA. En esta iniciativa participan 10 escuelas y más de 400 estudiantes. La instrucción

musical es aquí una poderosa herramienta para conservar y fomentar el acervo cultural, desplegar talentos artísticos y promover la participación de los niños en diversos eventos comunitarios. Una decena de corales infantiles han nacido al calor de Moral y Música.

### **Creyón y Papel: pintando el futuro**

La Empresa vio nacer el programa Creyón y Papel, como un innovador esfuerzo por recuperar y aprovechar todo el potencial que tiene el dibujo para mejorar la calidad de la enseñanza desde el preescolar hasta la educación media diversificada.

El programa, dirigido a las comunidades del área de influencia directa de EDELCA, se propone introducir técnicas básicas de dibujo y pintura como una llave capaz de abrir puertas a la creatividad, la sensibilidad artística, la promoción de los valores comunitarios y el aprendizaje. El programa se inició con la participación de 600 niños y niñas.

### **Brigadas Ambientales: niños aliados de la naturaleza**

Un total de 450 niños y niñas integran las Brigadas Ambientales que funcionan bajo el patrocinio de EDELCA, en sus áreas de influencia. Se trata de una iniciativa que promueve la participación tanto de estudiantes como de la comunidad educativa en general, en el desarrollo de actividades dirigidas a mejorar el entorno escolar y a desarrollar la conciencia conservacionista. Los pequeños brigadistas siembran y cuidan plantas ornamentales, producen y comercializan abono, reciben

capacitación y reflexionan sobre el desafío que implica el uso racional de los recursos naturales.

Al proyecto se le asignó un presupuesto de 60.000 bolívares, que se tradujo en importantes dotaciones en apoyo a las brigadas, visitas guiadas y actividades de capacitación.

### **Ecomuseo del Caroní: cultura con criterios de sostenibilidad**

El cuidado puesto en los detalles de cada exposición, la pasión por brindar una opción cultural tan atractiva como

Agua y el Parque La Llovizna. Los visitantes pudieron disfrutar de 11 nuevas exposiciones, por no hablar de más de un centenar de proyecciones cinematográficas y de numerosos eventos socioculturales desarrollados en ocasión del Día Internacional del Libro y del Idioma, el Día Internacional de la Mujer, el Día Mundial de la Música, el Día Mundial del Hábitat y los Animales, el Día del Artista Plástico y el Día Internacional de los Museos.

El Ecomuseo del Caroní, además, dio continuidad a una iniciativa particularmente exitosa e importante para la muy activa relación que mantiene con las comunidades: la Ruta Cultural. Bajo esta modalidad, enfocada en la promoción de los valores patrios, niños y adultos de 16 comunidades de los estados Bolívar y Monagas accedieron a talleres de danza y pintura, entre otras actividades educativas. Adicionalmente, la Ruta Cultural incluyó el I Encuentro Rural de Pintura y un Festival de Papagayos.

### **Diagnóstico Comunitario y Trabajo Social: mano a mano con la gente**

Para hacer verdaderamente eficiente la gestión social, EDELCA brinda a las comunidades apoyo técnico de alta calidad en la identificación, documentación, seguimiento y atención de todo lo relacionado con sus necesidades. Con el programa de Diagnóstico Comunitario y Trabajo Social, se establecen canales de comunicación con los Consejos Comunales, se apoya la creación de las Mesas Técnicas de Energía, se diagnostican participativamente las



**La Empresa brinda a las comunidades un apoyo técnico de alta calidad en el diagnóstico de las necesidades eléctricas de su localidad**



**Niños y niñas de las comunidades cercanas a la Empresa son los protagonistas principales de la Brigada Ambiental de EDELCA**

interesante, el empeño en hacer conocer lo mejor de nuestros valores culturales; todos son atributos que han hecho del Ecomuseo del Caroní un modelo de referencia dentro del conjunto del patrimonio museístico venezolano.

Más de 236 mil personas acudieron durante el año a disfrutar las más de 300 actividades desplegadas en ese complejo cultural, que une su impresionante edificación al excepcional entorno que le brinda la Plaza del



**Más de 40 EPS reciben apoyo técnico de EDELCA**

necesidades, se crean y mantienen bases de datos con información sociodemográfica, se brinda capacitación y asesoría en formulación de planes y proyectos socioproductivos, se evalúa el impacto de programas sociales, se facilitan vínculos con diversas instituciones y se fortalece la capacidad de análisis de las organizaciones comunitarias, entre otras funciones.

En las actividades de este programa han participado más de 11 mil vecinos de las comunidades aledañas a los embalses de Guri, Caruachi, Macagua y Tocoma; así como de las poblaciones beneficiadas por las microcentrales hidroeléctricas y de diversas comunidades asentadas en las proximidades de la Red Troncal Nacional. Un total de 78 talleres se realizaron a nivel nacional en apoyo a más de 90 Consejos Comunales; y se brindó asistencia a la conformación de 12 Mesas Técnicas de Energía y dos Mesas Técnicas de Telecomunicaciones.

### **EPS: un modelo empresarial para los nuevos tiempos**

Durante cuatro años, EDELCA ha participado con el mayor entusiasmo y compromiso en la promoción de Empresas de Producción Social (EPS). Más de 40 EPS han recibido nuestro apoyo técnico y material: cinco en el Zulia, una en Amazonas, dos en Anzoátegui y 34 en Bolívar. Un total de 47 contratos se han firmado como expresión concreta de la confianza de EDELCA en el nuevo modelo empresarial, beneficiando así de manera directa a cerca de 300 emprendedores, y de manera indirecta a otras 2.650 personas.

### **Programa Piscícola: mejor que enseñar a pescar**

El establecimiento de granjas piscícolas en las comunidades próximas a los embalses, se viene consolidando como una opción de extraordinario potencial para generar una actividad económica rentable y sostenible. En tal sentido, EDELCA se ha propuesto la promoción de Empresas de Producción Social que asuman la creación de 10 granjas piscícolas, cada una de ellas con la capacidad de producir más de 8 toneladas de pescado al año.

Son ya cuatro las granjas construidas con la participación de 69 empresarios sociales. Durante 2008 se brindó asistencia técnica a siete EPS involucradas en este esfuerzo, se donaron ejemplares reproductores de Cachama, se entregaron 190 sacos de alimento concentrado y 16 jaulas para la cría, se dictaron talleres de formación piscícola y se evaluó el potencial comercial de los peces producidos. Paralelamente, EDELCA emprendió la creación de un centro Piscícola destinado a contribuir con el repoblamiento de peces en los embalses, así como a suministrar materia prima y capacitación técnica a las granjas piscícolas.

### **Barros y Maderas Caruachi: modelando al nuevo empresario**

La nobleza que guardan ciertos materiales, refleja cabalmente el ideal de una nueva manera de crear empresas bajo criterios de solidaridad, participación y justicia sostenible. Así es el programa Barros y Maderas Caruachi, una de las variantes en la promoción de Empresas de Producción



Las EPS representan un nuevo modelo empresarial



**Emprendedoras del programa Barros y Madera Caruachi**

Social, que viene articulando oficios y talentos asociados a ambos materiales para darles viabilidad socioeconómica.

Unos 90 emprendedores recibieron capacitación en manejo de tornos, construcción de hornos, preparación de esmaltes y otras técnicas de interés para dar valor agregado a sus creaciones. Los participantes pudieron exponer sus piezas en 19 muestras organizadas a lo largo del año.

A su vez, el programa impulsó la producción de bloques de adobe como alternativa en la construcción de diversas edificaciones. En tal sentido, se ofreció capacitación a 60 vecinos de las comunidades Boquerón, Vallecito, 5 de Marzo y Retumbo I, lo que se tradujo en la producción de unos 7.000 bloques de adobe y en la construcción de la Capilla de San Francisco de Asís en la localidad de Retumbo II.

### La salud como prioridad

Bajo el título Integración para la Vida, se realizaron cinco jornadas de salud integral con el apoyo de la Misión Barrio Adentro y las alcaldías de Raúl Leoni y Caroní. Además de brindar atención en diversas especialidades médicas, las jornadas se aprovecharon para llevar a las comunidades toda una diversidad de servicios relacionados con alimentación, documentos de identidad, emisión de certificados médicos, entre otros aspectos.

Más de de 3.600 personas se beneficiaron de esta actividad en San Félix, Maracaibo y comunidades

aledañas a las centrales ubicadas en Guri, Caruachi y Tocoma.

Adicionalmente, como parte del Programa de Control Sanitario y Vigilancia Epidemiológica, se realizaron más de 90 Operativos Médicos Integrales. Estos incluyeron atención en medicina general, despistaje de cáncer de cuello uterino, odontología, vacunación, desparasitación, análisis de laboratorio y programas de saneamiento ambiental, además de apoyo a la



**El programa Integración para la Vida brinda atención médica a las comunidades**

formación de promotores vecinales de salud. Los mismos se realizaron en numerosas comunidades del área de influencia de las centrales hidroeléctricas Francisco de Miranda, en Caruachi, y Manuel Piar, en Tocoma, con una inversión de 180.000 bolívares.

### Nuestro aporte en la construcción de viviendas

En apoyo al programa de Sustitución de Ranchos por Viviendas del programa del Servicio Autónomo de Vivienda Rural (SAVIR), EDELCA con el apoyo de las

comunidades asumió la construcción de 213 casas en las localidades 5 de Marzo, Lechozal, Boquerón, Primera Agua, Las Pavas I y II; ubicadas en la margen derecha del embalse de Caruachi. Adicionalmente, y como parte del urbanismo, se construyó la Casa Comunal de Primera Agua y se edificaron dos paradores turísticos en 5 de Marzo y Boquerón, en convenio con el Ministerio del Poder Popular para la Vivienda y Hábitat.

### Combos Escolares y Juguetes Navideños: equipados para aprender y jugar

Como es tradición, EDELCA con el apoyo de sus trabajadores hizo entrega de más de 9.000 combos escolares a niños de escasos recursos económicos que asisten a 48 escuelas primarias de los estados Zulia, Carabobo, Bolívar, Yaracuy, Guárico, Anzoátegui, Monagas, Táchira, Miranda y Distrito Capital. De esa forma, se ofrece un oportuno apoyo a numerosas familias que ven así aliviados los gastos propios del inicio de año escolar.

De manera similar, en el contexto de las fiestas decembrinas se distribuyeron más de 14 mil juguetes a niños y niñas que habitan en áreas cercanas

a los centros operativos de EDELCA a nivel nacional. De esa cifra, gran parte fue generosamente donada por los trabajadores de la Empresa.

### Ambiente y Comunidad: el pueblo es protagonista

EDELCA redobló sus esfuerzos por dar a la comunidad el papel que le corresponde en la defensa de sus recursos naturales.

El año 2008 marcó el inicio del Centro de Formación Integral Socio- Ambiental en Santa María de Caparo, como experiencia modelo en la construcción de una nueva conciencia ecológica. Adicionalmente, como un aporte a la conformación de un ambiente propicio al desarrollo integral de las comunidades, se desplegaron iniciativas tales como:

- \* Asistencia técnica en materia de generación y distribución de energía y obras de servicios básicos a comunidades ubicadas en la cuenca alta del río Caroní. Los trabajos incluyeron: Preescolar Gran Sabana, Escuela Michelena y Rojas, Liceo Nicolás Meza, Consejo Comunal El Paují, Laboratorios de la Escuela Técnica Agropecuaria de Kavanayén, Preescolar Iwarká, Preescolar Vista Alegre, y otras tantas obras en las localidades de Santo



**La Empresa, conjuntamente con las donaciones de los trabajadores, hizo en 2008 la entrega de más de 9.000 Combos Escolares**



**Los espacios del Parque La Llovizna representan un pulmón vegetal para Ciudad Guayana**



**Los abuelos de las comunidades indígenas de la cuenca alta del río Caroní son partícipes de la colección Los Cuentos de Mis Abuelos del Programa Mayú**

Domingo de Turasén, Kumaracapay, Santa Lucía de Poipoteipuy, San Miguel de Caracol y Betania.

- \* Inicio de la construcción de acueducto de la comunidad Campo Alegre.
- \* Construcción de un ambulatorio tipo I para fortalecer la red primaria de salud en la comunidad de Paraitepuy de Roraima.

En cuanto al Plan de Compensación y Reasentamiento para las comunidades afectadas por las obras de la Central Hidroeléctrica Manuel Piar en Tocoma, se lograron importantes acuerdos con la población y convenios con diversos entes del Estado. Asimismo, se dio inicio a la ejecución de sendos convenios firmados con las alcaldías de Caroní y Raúl Leoni, a fin de brindar atención médico – odontológica y de saneamiento ambiental a la nueve comunidades ubicadas en el área de influencia del embalse Caruachi, lo que significó la realización de 117 operativos médicos.

### **Programa Mayú: Pueblo originarios construyendo su destino**

El Programa Mayú continuó su trabajo excepcional de organización, participación y acompañamiento de las comunidades indígenas ubicadas en la cuenca alta del río Caroní, aportando recursos técnicos y financieros que contribuyen al desarrollo sostenible, el fortalecimiento cultural la conservación de los recursos naturales de la región.

Mayú, palabra indígena que alude al trabajo solidario, comprende proyectos de impacto socioeconómico y cultural en las áreas de salud, educación, ecoturismo, manejo de recursos naturales, mejoras de la infraestructura y servicios básicos, organización comunitaria y comunicación.

Entre los logros de año sobresalió el apoyo dado a las Escuelas Técnicas Agrícolas y a las misiones Che Guevara y Árbol, en la formulación y seguimiento de proyectos, programas de pasantías y adecuación de unidades curriculares a las áreas productivas. El conjunto de actividades incluyó:

- \*Acompañamiento en la comunidad de Monte Bello a grupos de trabajo comunitario en proyectos agroforestales y conformación de redes productivas.
- \* Asistencia técnica a proyectos productivos en las comunidades de Kavanayén, Kumurakapay, San Ignacio de Yuruaní, Mapaurí, San Antonio de Morichal, Maurak y Betania, orientadas al uso sustentable de los recursos en la cuenca alta de Caroní.
- \* Promoción de la cultura Pemón a través de la impresión y distribución del libro "El Espíritu de la Yuca" de la colección "Los Cuentos de mis Abuelos"; la reproducción de 4.000 unidades de discos compactos de "Canto Pemón El Encuentro" y la edición de 3.000 ejemplares trimestrales de la publicación Mayín Arönin.



Los niños y niñas de las comunidades indígenas plasmaron su canto en pemón en la producción musical El Encuentro

Gestión Ambiental  
Un compromiso en plena acción





Fue, en síntesis, un periodo altamente positivo para el reforzamiento de la gestión ambiental de EDELCA, una empresa consciente del enorme compromiso de proteger y conservar el patrimonio natural de Venezuela



## Gestión Ambiental

# Un compromiso en plena acción



**El Vivero de Tocomá forma parte de las actividades sociales y ambientales de la construcción de la Central Manuel Piar**

EDELCA despliega esfuerzos en todos los órdenes para llevar su gestión ambiental a verdaderos niveles de excelencia. En este sentido, 2008 fue un año de grandes logros para adecuar la Empresa a los más exigentes estándares nacionales e internacionales, con la incorporación de diversas prácticas orientadas a cumplir y superar las normas de la legislación ambiental y, sobre todo, en el fortalecimiento técnico de la Organización para una cabal integración de la variable socioambiental en cada una de las operaciones y proyectos. De esta forma, además de cumplir con una responsabilidad fundamental, EDELCA se pone al día en una dimensión de creciente importancia al momento de evaluar su desempeño general, como de hecho viene ocurriendo en la gestión de financiamiento ante los organismos multilaterales.

En total sintonía con los Principios Ambientales de CORPOELEC, aprobados en el mismo año 2008, la gestión de EDELCA en esta área de indudable valor estratégico cuenta ahora con unos lineamientos claros y concretos:

- Desarrollar una gestión ambiental orientada a identificar, evaluar, prevenir, mitigar o compensar los impactos ambientales negativos, y potenciar los positivos, en las zonas de influencia de las actividades de la Empresa.

- Dar cabal cumplimiento a la legislación ambiental venezolana, adoptar las normas internacionales que puedan ser de interés, y establecer normas propias en aquellos procesos donde no exista reglamentación.
- Promover programas socio-ambientales de acompañamiento comunitario con la finalidad de mejorar la calidad de vida de los pobladores ubicados en el área de influencia de los proyectos desarrollados por la Empresa.
- Reducir o evitar posibles emisiones, residuos y vertidos tóxicos, adecuando de manera continua y gradual las instalaciones y servicios asociados a sus operaciones.

En el ámbito del fortalecimiento organizacional, entró en funcionamiento una nueva estructura organizativa capaz de acometer eficientemente los retos ambientales de EDELCA, mediante equipos de trabajo altamente calificados en Conservación Ambiental, Estudios Ambientales y Gestión Comunitaria, Gestión de Recursos Hídricos, Gestión de Información Geográfica Ambiental y Planificación y Control de Proyectos Ambientales. Paralelamente, se conformó el Equipo Ambiental Corporativo, incorporando a profesionales de las distintas filiales de CORPOELEC, con el fin de aprovechar las sinergias propias del proceso de integración que experimenta el Sector Eléctrico Nacional.



Los bomberos forestales de la Gran Sabana realizan una ardua tarea al sur del estado Bolívar



**La conservación de la cuenca alta del río Caroní representa una de las actividades prioritarias de la Gestión Ambiental Manuel Piar**

Con respecto a Gestión de Recursos Hídricos, se completaron los estudios relativos a reevaluación de la Creciente Máxima Probable (CMP), la estimación de la producción de sedimentos en suspensión en las cuencas tributarias a los embalses Macagua, Caruachi y Tocomá, la estimación de la producción de sedimentos en cuencas del río Caroní hasta el embalse Guri, la complementariedad hidrológica entre Venezuela y Brasil (en progreso), y la operación y mantenimiento de la red hidrometeorológica de la cuenca del río Caroní.

Adicionalmente, respondiendo a diversas solicitudes de la Empresa, se realizaron las siguientes evaluaciones: efluentes de planta aguas residuales Proyecto Nautilus, pozo de compuertas de Casa de Maquinas I de la Central Simón Bolívar, sólidos suspendidos menor y mayor a 63 micrones, uranometría de sedimentos de fondo, fuente de agua para la Subestación Las Claritas, plantas de agua envasada Orinoco y Clarita, muestreo especial por alivio de Guri, muestreo en línea de boyas de Macagua en estudio de corrosión de aceros inoxidable 3161 y 3041, y muestreo por incidente con ácido sulfúrico en presa derecha Guri, planta de hielo del comedor de Caruachi.

La modernización de todo lo relativo a un manejo más ágil y confiable de la información geográfica ambiental, fue igualmente una prioridad a lo largo del año. En este sentido, y como parte del Proyecto GIGA, se desarrollaron tres nuevos sistemas de información:

- SIG-GGA (Sistema de Información Geográfica de la Gerencia de Gestión Ambiental), que contiene información cartográfica y tablas con data de aspectos socioeconómicos, hidrológicos, climatológicos, meteorológicos, geológicos, geomorfológicos, y de suelos y cobertura vegetal de la cuenca del río Caroní.
- SISMIC (Sistema de Manejo de Inventario Cartográfico), diseñado para consultar la base cartográfica disponible a escalas 1:500.000, 1:250.000, 1:100.000, 1:50.000 y 1:25.000.
- SIPCIV (Sistema de información del Programa de Control de Incendios de Vegetación) versión 2.0, desarrollado totalmente en ambiente libre, el cual permite el almacenamiento y consulta atributiva y espacial de la información sobre incendios detectados y combatidos en la cuenca alta del río Caroní.

Complementariamente, se elaboró el plan de migración de los sistemas de información ambiental a software libre, estimándose su puesta en marcha para el primer trimestre de 2009; se inició el levantamiento de requerimientos para el desarrollo del Sistema de Información Limnológica, y se actualizó el modelo físico de pronóstico de lluvias en la cuenca del Caroní, para lo cual se compiló la nueva versión del modelo WRF (Weather Research and Forecasting), utilizado para pronosticar más de 200 variables meteorológicas, incluyendo lluvia con hasta 10 días de antelación.

En el contexto de los esfuerzos por elevar la eficiencia y calidad técnica de los proyectos ambientales, se desarrolló el Plan de Gestión de Riesgos Mayores de la Cadena de Centrales del Bajo Caroní.

El área de Estudios Ambientales y Gestión Comunitaria registró significativos logros durante este año. Entre las evaluaciones realizadas sobresalen la Caracterización Socioambiental de la Isla de Coche y Términos de Referencia para la contratación de los estudios de avifauna en Isla de Coche y Archipiélago Los Testigos como parte del proyecto de Generación Eólica; el Monitoreo de los Flamencos en algunos humedales costeros del norte del Estado Zulia y su posible interacción con los Sistemas de Transmisión Eléctrica; y la Evaluación Socio Ambiental Preliminar del Proyecto de Interconexión Eléctrica Venezuela-Brasil. Además, se presentó el Plan Estratégico Integral de Educación Ambiental. En esta última materia, destacó el trabajo de formación y capacitación en asuntos ambientales ofrecido a distintos equipos de EDELCA, así como a personal de varias entidades gubernamentales.

En materia de Conservación Ambiental, destaca la formulación de un amplio portafolio de proyectos que incluye temas ecológicos y sociales relativos, por ejemplo, al cruce del Cable Sublacruste en el Lago de Maracaibo, la construcción de nuevas líneas de

transmisión, el mantenimiento del Sistema de la Red Troncal de EDELCA, la afectación de Palma Moriche en áreas de influencia de la Empresa, la construcción de la Caseta y Torre de Comunicaciones en Sierra de Lema, la construcción de casetas en las áreas Luepa, Kamoiran y Cerro Margarita para los enlaces de baja capacidad al Sur del Estado Bolívar, la instalación del Sistema Integral de Comunicaciones Móviles en la R/E El Venado y Auyantepuy, la actualización del Sistema de Acceso a la Red de Transporte de Telemática dentro del Parque Nacional Canaima, el cierre del vertedero y la adecuación de un depósito para desechos peligrosos en Caruachi; y la atención de asuntos ambientales en la Central Hidroeléctrica Manuel Piar, en Tocoma.

En el transcurso del año, fueron combatidos por vía aérea 116 incendios forestales y se realizó un registro exhaustivo de los fuegos ocurridos y del daño sufrido por los diversos ecosistemas. Igualmente, se continuaron los esfuerzos de repoblación forestal con el respaldo de las cooperativas que al efecto se han creado en los estados Bolívar, Monagas, Lara y Anzoátegui, compensando de esta forma las afectaciones producidas con la construcción de líneas y Subestaciones eléctricas.

Especialmente exitoso resultó el Programa de Saneamiento y Recuperación de Áreas Degradadas, que atendió 90% de las superficies afectadas mediante la colocación de episuelo y siembra de pasto.



**Dentro de las actividades de conservación ambiental de la Empresa destaca el mantenimiento del sistema de la red troncal**

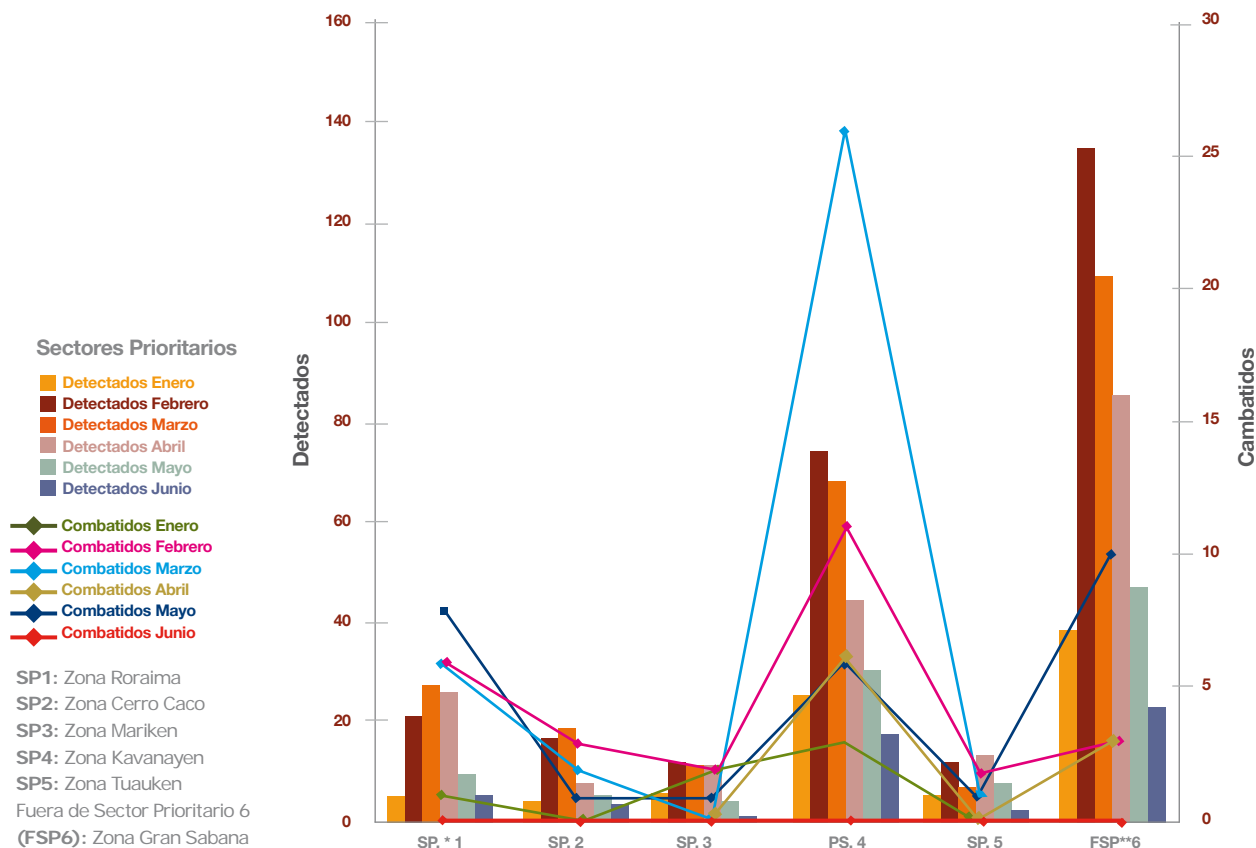


Fue, en síntesis, un periodo altamente positivo para el reforzamiento de la gestión ambiental de EDELCA, una empresa consciente del enorme compromiso de proteger y conservar el patrimonio natural de Venezuela, y por ende, la calidad de vida de los miles de venezolanos y venezolanas que habitan

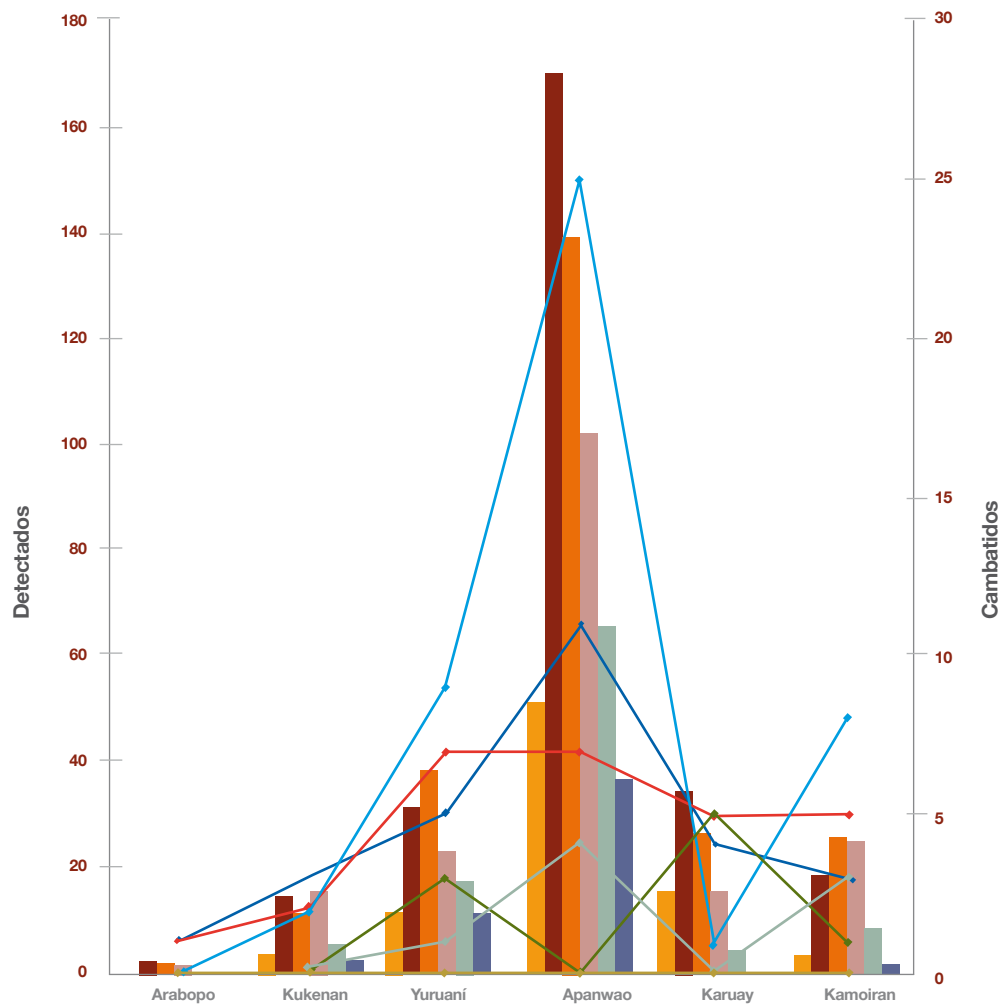
en las áreas donde EDELCA tiene presencia, logrando de esta manera la consolidación de un sector eléctrico que apuntala al desarrollo de la gran patria socialista.

N° de Incendios de vegetación	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Total
Detectados	83	269	240	180	99	50	921
No combatibles	73	219	184	119	77	40	712
Combatibles	10	50	56	61	22	10	209
Combatidos	9	27	45	27	8	00	116
Combatibles no atendidos: (*)	1	23	11	34	14	10	93

### Incendios detectados y combatidos por sector prioritario en 2008

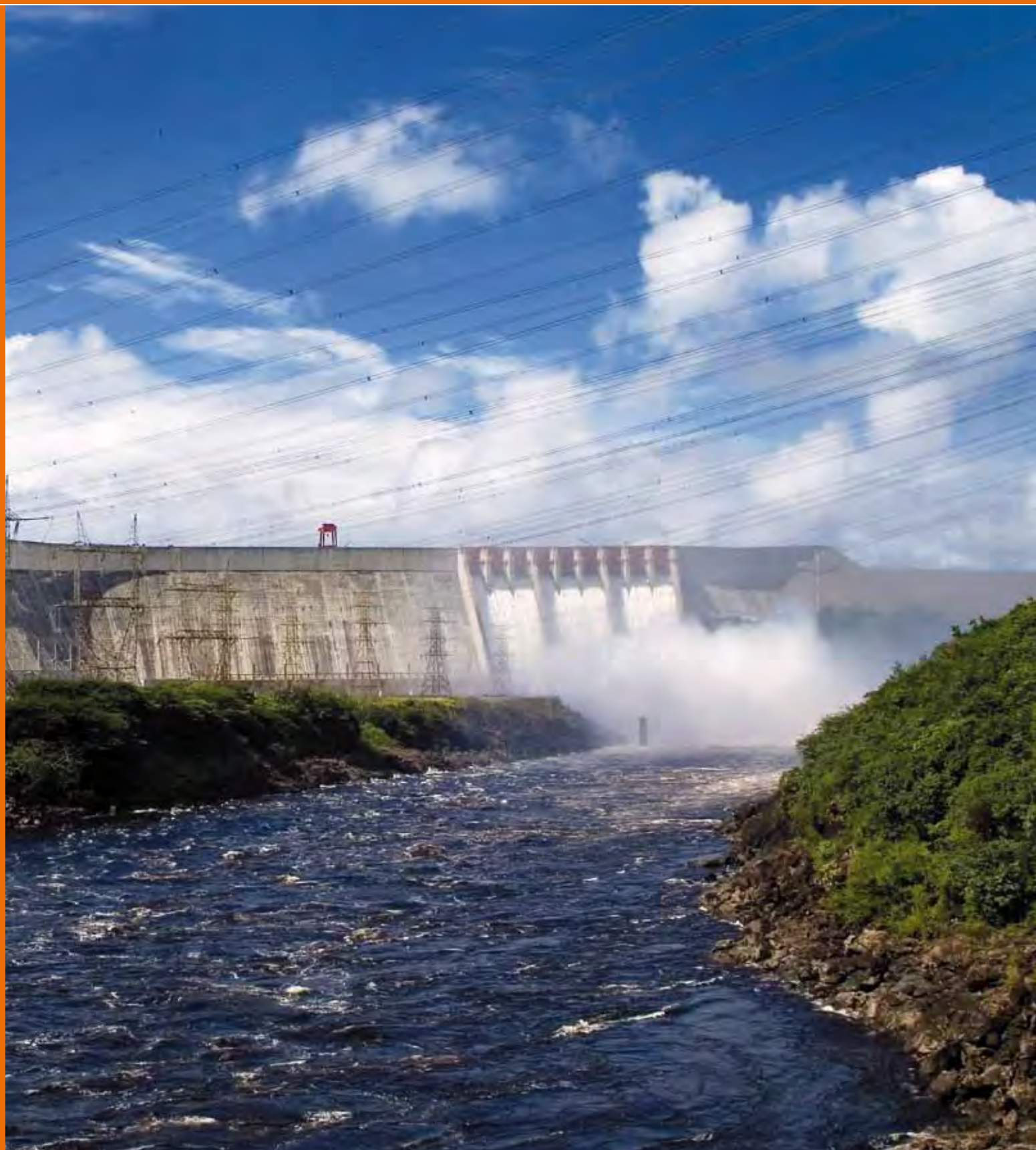


### Incendios detectados y combatidos por sub-cuencas en 2008

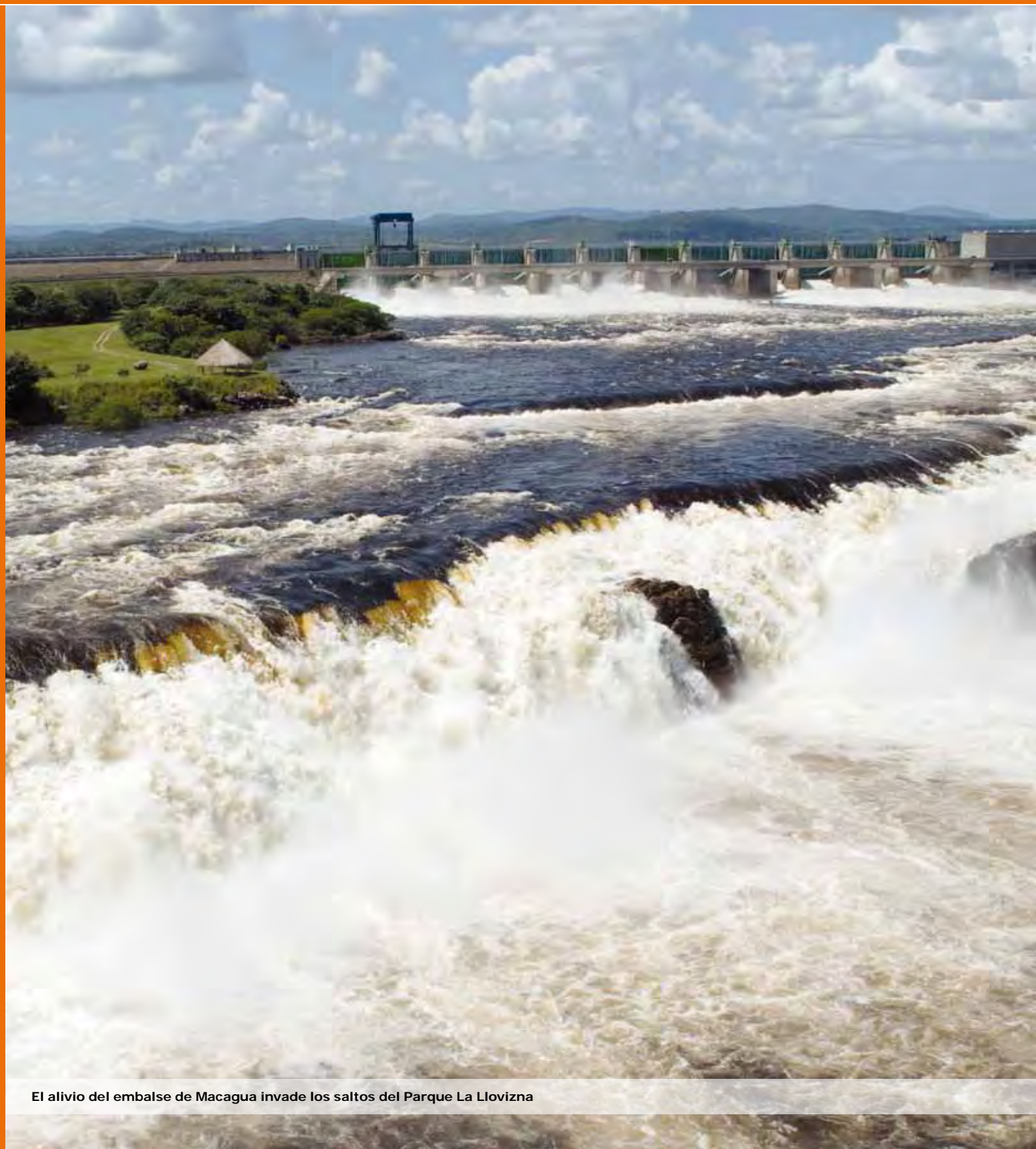


#### Subcuencas

- Detectados Enero
- Detectados Febrero
- Detectados Marzo
- Detectados Abril
- Detectados Mayo
- Detectados Junio
- ◆ Combatidos Enero
- ◆ Combatidos Febrero
- ◆ Combatidos Marzo
- ◆ Combatidos Abril
- ◆ Combatidos Mayo
- ◆ Combatidos Junio







El alivio del embalse de Macagua invade los saltos del Parque La Llovizna

---

**Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2008 y 2007**

# Informe del Comisario

Señores  
 Accionistas Electrificación  
 del Caroní C.A. (EDELCA)  
 Ciudad

## I. Introducción

En nuestro carácter de Comisarios de la empresa Electrificación del Caroní C.A.(EDELCA), designados en Asamblea Ordinaria de Accionistas Nro. 156 del 11 de septiembre de 2008, conforme con las disposiciones contenidas en el Código de Comercio y las Normas Interprofesionales para el ejercicio de la función del Comisario, dictada por la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela, se cumple en presentar a la consideración de los Accionistas de esta Empresa, el Informe Anual correspondiente al ejercicio económico financiero comprendido entre el 01 de enero al 31 de diciembre de 2008.

El informe de Comisario se fundamenta en las revisiones de los informes de gestión mensuales emanados de EDELCA y de los Estados Financieros correspondiente al año 2008, debidamente respaldados por la opinión expresada por los Auditores Externos contratados por EDELCA, Alcaraz Cabrera Vásquez, quienes realizaron su examen fundamentados en Normas de Auditoría de Aceptación General en Venezuela, con fecha 01 de abril de 2009, el cual debe ser considerado conjuntamente con este informe.

En concordancia con las Normas Interprofesionales para el ejercicio económico financiero de la función de los Comisarios, se presenta a continuación para el conocimiento y consideración de la Asamblea de Accionistas el análisis de los aspectos administrativos, operativos y financieros, efectuados en el año 2008 a fin de que sean consideradas para su deliberación.

## II. Resultados de la Evaluación de la Gestión Administrativa y de las Operaciones Económicas-Financieras

### Aspectos Administrativos:

Tomando como base la opinión de la firma auditora Auditores Externos contratados por EDELCA, Alcaraz Cabrera Vásquez, plasmada en el Informe de los Contadores Públicos Independientes, sobre los procedimientos contables y de control interno, se admite como positiva la Gestión Administrativa de EDELCA.

En el año 2008 se procedió a realizar la transferencia de la participación accionaria que tenía la Corporación Venezolana de Guayana a CORPOELEC de las Acciones Nominativas Comunes Tipo "A" que en número de sesenta millones trescientos dieciocho mil setecientos sesenta y ocho (60.318.768).

De acuerdo a la Asamblea de Accionistas Nro. 155 se procedió a reformar los Estatutos Sociales de la empresa y a cambiar la denominación de la compañía a Electrificación del Caroní, CA (EDELCA), la cual girará bajo la forma de Compañía Anónima.

## Aspectos Operativos:

Electrificación del Caroní CA (EDELCA), de acuerdo a su objeto de producir, transmitir y distribuir energía eléctrica, la alta tecnología que ha desarrollado esta empresa le permite abastecer el 72% del consumo nacional. Continuando con el proceso de modernización se ha venido ejecutando estudios y proyectos de inversión a corto, mediano y largo plazo, encontrándose entre estos proyectos:

- Proyecto Central Hidroeléctrica "Manuel Piar" en Tocomá, el cual presenta un avance del 18,67%, estimándose su culminación en el año 2014.
- Proyecto de Rehabilitación Central Hidroeléctrica "Simón Bolívar" en Guri avance de ejecución del 33,37%, estimándose su culminación en el año 2015.
- Proyecto de la Casa de Maquinas Nro.01 de la Central Hidroeléctrica "Antonio José de Sucre" en Macagua, con un avance del 35,24%.
- Proyecto la Arenosa Yaracuy Nro.02, presenta un avance físico de 73,28 % se espera su culminación para mediados del año 2009.
- Proyecto Nacional de Generación Térmica, avance físico del 30%.
- El Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, en el mes de octubre de 2007, publica la resolución Nro.190 en la cual EDELCA es responsable:
- Definir las acciones operativas de mantenimiento e inversión necesarias en la zona sur del país a través de CADAPE y ELEBOL.
- EDELCA solo es responsable de la operación y mantenimiento de todas las centrales hidroeléctricas.
- EDELCA asumirá el correcto funcionamiento de la operación y mantenimiento de las líneas de transmisión.

## Aspectos Financieros:

Los Estados Financieros de EDELCA dictaminados por los Auditores Externos Alcaraz Cabrera Vásquez expresan en su informe "Hemos efectuado la auditoría de los estados financieros de Electrificación del Caroní, CA (EDELCA), al 31 de diciembre de 2008, de los Estados conexos de ganancias y pérdidas, de movimiento en las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por el año terminado". Asimismo, la opinión emitida por los Auditores Externos ALCARAZ CABRERA VASQUEZ (firma miembro de KPMG) señala lo siguiente: "En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados "presentan razonablemente", en todos sus aspectos substanciales, la situación financiera de Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA) al 31 de diciembre de 2008, los resultados de sus operaciones y sus movimientos del efectivo por el año entonces terminado, de conformidad con principios de contabilidad de aceptación general en Venezuela (VEN-NIF)".

Los estados financieros se elaboraron cumpliendo con lo aprobado en el año 2008 por la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela en el boletín de adopción Nr.0 (BA VEN NIF Nro.0) "Marco de Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera", donde se adaptan las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad.

Nuestra opinión se fundamenta en el análisis de los Estados Financieros correspondientes al año 2008. De acuerdo a la revisión de las cuentas reflejadas en los mismos, se destacan los siguientes aspectos:

## Resumen de Información Financiera

## ÍNDICES FINANCIEROS

INDICADOR	2008	2007
Capital de Trabajo (MM de Bs.)	2.369.421	4.301.511
Solvencia (No. Veces)	2,71	3,24
Liquidez (No. Veces)	2,71	3,24
<b>Endeudamiento (%)</b>		
Pasivo Total / Patrimonio	13,06	11,44
Pasivo Total / Activo Total	11,55	10,27
<b>Rentabilidad (%)</b>		
Rendimiento sobre Capital: (U. N. / Patrimonio)	2,19	0,51
Margen de Utilidad sobre Ventas: (U. N. / Ventas)	37,65	7,44
Flujo de Caja (MM de Bs.)	1.006.998	927.660

- Los Indicadores muestran una situación de solvencia financiera favorable en la empresa
- Los índices de Solvencia y Liquidez, son favorables porque presentan una capacidad de cumplimiento de compromiso a corto plazo mayor al uno %, sin embargo presentan una variación negativa con respecto al 2007.
- El índice de Endeudamiento (Pasivo Total / Patrimonio y Pasivo Total / Activo Total), presentado para el año 2008 es razonable, permitiendo a la empresa endeudarse para continuar los planes de inversión (ampliaciones, mejoras y obras de ejecución). El mismo se incrementa con respecto al año 2007.
- Con respecto a los indicadores de rentabilidad, la empresa ha incrementado su margen de utilidad y rendimiento de capital correspondiente al año 2008 en comparación al 2007.

## Resumen de los Ingresos:

### ESTADO DE RESULTADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 - 2007 REEXPRESADO (MM DE BS.)

CONCEPTO	2008	2007
Ventas	3.017.731	3.726.490
Costos y Gastos de Operaciones	(2.830.865)	(3.065.159)
<b>UTILIDAD BRUTA EN OPERACIONES</b>	<b>186.866</b>	<b>661.331</b>
<b>INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS</b>	<b>799.585</b>	<b>(324.037)</b>
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>986.451</b>	<b>337.294</b>
Impuestos sobre la Renta	149.821	(59.942)
<b>UTILIDAD NETA</b>	<b>1.136.272</b>	<b>277.352</b>

El Estado de Resultados de la empresa al 31 de diciembre de 2008, refleja una Utilidad Neta reexpresada de 1.136.272 MMBs., lo que representa un incremento del 310%, con respecto al año 2007. Este resultado se origina como consecuencia de los ingresos por intereses de mora comerciales, relacionadas.

Es importante destacar que los costos y gastos operativos de la empresa se ubicaron en el año 2008 en 2.830.865 MM de Bs., lo que representa una disminución del 8% respecto al año 2007. Sin embargo los costos y gastos operativos en el año 2008 representan el 94% de las ventas de energía, destacando un incremento por este concepto del 8%, dado que el mismo en el año 2007 representaba el 82% de las ventas, lo que amerita que la empresa revise su estructura de costos, por cuanto se está produciendo a un alto costo.

En referencia a las cuentas y efectos por cobrar por EDELCA, es importante señalar que del total de esas cuentas (MM Bs. 2.528.540) el 58,66% corresponde a las empresas relacionadas con el sector eléctrico y el 21,73% corresponde a deuda de las empresas del sector público, destacando la empresa CVG ALCASA y CVG VENALUM con deudas superiores a los 120 días. Situación que afecta considerablemente el flujo de caja de la empresa.

El 22 de diciembre de 2008 de acuerdo a Acta de Asamblea de Accionistas Extraordinaria Nro.157, la empresa decreto Dividendos por las utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2007 por 3.394.520 miles de Bs. lo que permitió realizar los ajustes contables por este concepto, ya que en Asambleas Generales de Accionistas celebradas en los años 2001 al 2005 y 2007 se habían entregado a sus accionistas dividendos en calidad de anticipos.

### III. Denuncias de los Accionistas

Cumpliendo con lo estipulado en el artículo 310 del Código de Comercio de Venezuela hacemos constar mediante el presente informe que no hemos recibido denuncia formal por parte de los Accionistas, Directores de la empresa Electrificación del Caroní CA (Edelca) y la Sociedad, sobre hechos que crean censurables los mismos.

### IV. Resultados de la Evaluación

De acuerdo con lo expuesto en presente informe y en concordancia con lo establecido en el artículo 305 del Código de Comercio de Venezuela, tomando como base el dictamen de los Contadores Públicos Independientes Alcaraz Cabrera Vásquez a los estados Financieros correspondiente al año 2008, el cual representa el principal fundamento de esta opinión, expresamos que los Estados Financieros reflejan razonablemente la situación financiera de la empresa Electrificación del Caroní, C.A. (EDELCA), de conformidad con principios de contabilidad de aceptación general de Venezuela.

### V. Recomendaciones

Con base a lo anteriormente expuesto, recomendamos a los accionistas de la empresa Electrificación del Caroní C.A. (EDELCA), lo siguiente:

1. Aprobar los Estados Financieros del Ejercicio Económico Financiero al 31 de diciembre de 2008, comprendidos por el Balance General, Estado de Resultados, Movimientos en las Cuentas de Patrimonio y Estado de Flujos de Efectivo, por presentar razonablemente en todos sus aspectos sustanciales, la situación financiera de las Empresa EDELCA, de conformidad con las Normas de Auditoría de Aceptación General en Venezuela.
2. Aprobar la Gestión Administrativa de la Empresa Electrificación del Caroní, C.A. (EDELCA), del ejercicio económico culminado al 31 de diciembre de 2008.



**ECON. ADRIANA VELIZ LEÓN**  
C.E.E.B. 340  
Comisario Principal



**LIC. FRANKLIN VÁSQUEZ**  
C.P.C. 31.057  
Comisario Suplente

Puerto Ordaz, 06 de mayo de 2009

Ing. Hipólito Izquierdo  
Presidente de EDELCA, CA

Tengo el agrado de dirigirme a usted, en la oportunidad de remitirle el Informe de Comisario correspondiente al Ejercicio Económico Financiero 2008, a los fines de ser presentado a la Asamblea de Accionistas de la Empresa Electrificación del Caroní C.A. (EDELCA), cumpliendo con lo establecido en los Estatutos de la Empresa

Agradeciendo considerar lo planteado y para los fines consiguientes, se despide

Atentamente



**ECON. ADRIANA VELIZ LEÓN**  
C.E.E.B. 340  
Comisario Principal



**LIC. FRANKLIN VÁSQUEZ**  
C.P.C. 31.057  
Comisario Suplente

# Informe de los Contadores Públicos Independientes

## A LOS ACCIONISTAS Y A LA JUNTA DIRECTIVA DE ELECTRIFICACIÓN DEL CARONÍ, C. A. (EDELCA):

Hemos efectuado la auditoría de los estados financieros de Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA) antes denominada CVG Electrificación del Caroní, C. A. (CVG EDELCA), al 31 de diciembre de 2008, de los estados conexos de ganancias y pérdidas, de movimiento de las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por el año entonces terminado, que se acompañan. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre esos estados financieros con base en nuestra auditoría. Los estados financieros de Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA), por el año terminado el 31 de diciembre de 2007 preparados de conformidad con las normas contables vigentes para ese período, fueron auditados por otros contadores públicos independientes, quienes en su informe del 18 de febrero de 2008, expresaron sobre dichos estados financieros, una opinión sin salvedades.

Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría de aceptación general en Venezuela. Dichas normas requieren que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable de que los estados financieros no contengan errores significativos. Una auditoría incluye el examen, con base en pruebas selectivas, de las evidencias que respaldan los montos y revelaciones en los estados financieros. Una auditoría también incluye, la evaluación de los principios de contabilidad aplicados y de las estimaciones contables significativas hechas por la gerencia, así como la evaluación de la completa presentación de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría proporciona una base razonable para sustentar nuestra opinión.

Como se explica en la nota 2 y 28 a los estados financieros, la Compañía adoptó la aplicación de los principios de contabilidad de aceptación general en Venezuela (VEN-NIF) a partir del 1° de enero de 2008; por tal motivo, los estados financieros correspondientes al 31 de diciembre de 2007 y por el año entonces terminado, fueron ajustados con base en la normativa contable (VEN-NIF) para efectos de comparabilidad con los del 31 de diciembre de 2008 y el año entonces terminado.

En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, la situación financiera de Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA) al 31 de diciembre de 2008, los resultados de sus operaciones y sus movimientos del efectivo por el año entonces terminado, de conformidad con principios de contabilidad de aceptación general en Venezuela (VEN-NIF).

ALCARAZ CABRERA VÁZQUEZ



EMILIO E. RUIZ P.

Contador Público  
C.P.C. N° 21.349

Caracas, Venezuela, 1° de abril de 2009

# Balances Generales

31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007

(En miles de bolívars fuertes constantes)

	NOTAS	2008	2007
<b>ACTIVOS</b>			
<b>Activos no corrientes</b>			
Propiedades, plantas y equipos, netos	6	48.935.023	50.022.449
Obras en ejecución	6	5.238.800	3.380.702
Cuentas por cobrar a largo plazo, netas	7	17.459	21.119
Impuesto sobre la renta diferido	19	531.366	456.607
Inversiones en acciones	8	1.461	1.461
Otros activos, netos		58.075	369
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>54.782.184</b>	<b>53.882.707</b>
<b>Activos corrientes</b>			
Inventarios de materiales y suministros		95.213	65.508
Documentos y cuentas por cobrar, netos	7	2.528.540	5.160.229
Impuesto sobre la renta corriente por recuperar		86.241	67.636
Otros activos financieros		-	2.545
Otros activos		-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	9	1.006.998	927.660
Otros activos corrientes	10	41.149	16
<b>Total activos corrientes</b>		<b>3.758.141</b>	<b>6.223.594</b>
<b>Total activos</b>		<b>58.540.325</b>	<b>60.106.301</b>

### 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007

(En miles de bolívars fuertes constantes)

	NOTAS	2008	2007
<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital social actualizado (equivalente al capital social nominal de BsF676.972)	11	48.569.372	48.569.372
Superávit por subvenciones		-	-
Aportes por capitalizar		100.000	-
Utilidades retenidas			
Reserva legal		1.147.923	1.091.109
No distribuidas		1.960.331	4.275.393
<b>Total utilidades retenidas</b>		<b>3.108.254</b>	<b>5.366.502</b>
<b>Total patrimonio</b>		<b>51.777.626</b>	<b>53.935.874</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Obligaciones bancarias a largo plazo	12	2.033.837	1.668.039
Apartado para planes de jubilación y post-jubilación	13	2.178.005	1.947.020
Retenciones por pagar a contratistas		61.064	51.798
Créditos diferidos		0	165.900
Ingresos diferidos por subvenciones oficiales	15	1.101.073	415.587
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>5.373.979</b>	<b>4.248.344</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Obligaciones bancarias a corto plazo	12	148.927	201.539
Pasivos financieros:			
Cuentas por pagar comerciales		812.694	603.211
Ministerio del Poder Popular para las Finanzas	20	180.877	824.589
Impuestos corrientes por pagar		65.107	62.099
Provisiones para beneficios laborales	14	162.396	211.909
Otros pasivos corrientes:			
Cuentas y acumulaciones por pagar		17.980	17.588
Litigios		739	1.148
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>1.388.720</b>	<b>1.922.083</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>67.62.699</b>	<b>6.170.427</b>
<b>Total patrimonio y pasivos</b>		<b>58.540.325</b>	<b>60.106.301</b>

Las notas 1 a la 29 son parte integral de estos estados financieros

## AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007

(En miles de bolívares fuertes constantes)

	NOTAS	2008	2007
<b>Ventas de energía</b>		<b>1.720.723</b>	<b>2.523.989</b>
Ventas de energía a partes relacionadas		1.297.008	1.202.501
<b>Total ventas de energía</b>	<b>16 y 20</b>	<b>3.017.731</b>	<b>3.726.490</b>
<b>Costos y gastos de operación</b>			
Generación		1.397.139	1.394.774
Transmisión, comercialización y distribución		1.083.798	1.028.870
Administración		1.094.373	997.856
Otros ingresos operacionales, netos	17	(752.079)	(407.611)
Servicios Corporativos recibidos de Corporación Venezolana de Guayana		-	45.243
Pérdida por desincorporación de activos		7.634	6.027
<b>Total costos y gastos de operaciones y gastos de operaciones</b>		<b>2.830.865</b>	<b>3.065.159</b>
<b>Utilidad en operaciones</b>		<b>186.866</b>	<b>661.331</b>
<b>Ingresos y gastos financieros</b>			
Gastos financieros, netos	18	(33.237)	(729.394)
Pérdida en cambio, neta		(7.887)	(14.750)
Ingresos por intereses de mora, comerciales	7	138.357	202.796
Ingresos por intereses de mora, partes relacionadas	7 y 20	907.887	515.928
Resultado monetario del ejercicio (REME)	24	(205.535)	(298.617)
<b>Total ingresos y gastos financieros</b>		<b>799.585</b>	<b>(324.037)</b>
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>		<b>986.451</b>	<b>337.294</b>
<b>Impuesto sobre la renta, neto</b>	<b>19</b>	<b>149.821</b>	<b>(59.942)</b>
<b>Utilidad neta</b>		<b>1.136.272</b>	<b>277.352</b>

Las notas 1 a la 29 son parte integral de estos estados financieros

# Movimiento de las Cuentas de Patrimonio

AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007

(En miles de bolívares fuertes constantes)

	UTILIDADES RETENIDAS						
	CAPITAL SOCIAL ACTUALIZADO	APORTES A CAPITALIZAR	SUBVEN- CIONES	RESERVA LEGAL	NO DISTRI- BUIDAS	TOTAL	TOTAL PATRIMONIO
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>48.569.372</b>	-	-	1.077.241	4.011.909	5.089.150	53.658.522
Utilidad neta	-	-	-	-	277.352	277.352	277.352
Apartado para reserva legal	-	-	-	13.868	(13.868)	-	-
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>48.569.372</b>	-	-	1.091.109	4.275.393	5.366.502	53.935.874
Utilidad neta	-	-	-	-	1.136.272	1.136.272	1.136.272
Aportes por capitalizar	-	100.000	-	-	-	-	100.000
Apartado para reserva legal	-	-	-	56.814	(56.814)	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	(3.394.520)	(3.394.520)	(3.394.520)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>48.569.372</b>	<b>100.000</b>	-	1.147.923	1.960.331	3.108.254	51.777.626

Las notas 1 a la 29 son parte integral de estos estados financieros

# Estados de Movimiento del Efectivo

AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007

(En miles de bolívares fuertes constantes)

	2008	2007
<b>Movimiento del efectivo proveniente de (usado en) las actividades operacionales:</b>		
Utilidad neta	1.136.272	277.352
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales		
Depreciación	1.558.907	1.541.257
Acumulaciones laborales, planes de jubilación y post-jubilación	1.000.414	1.142.969
Amortización de cargos diferidos y otros activos	262.728	233.565
Impuesto diferido	(74.759)	69.439
Estimación para cuentas de cobro dudoso	-	(288.142)
Diferencias en cambio - neto	7.887	14.750
Pérdida en venta de propiedades, plantas y equipos	7.634	6.027
Descuento de las cuentas por cobrar	-	(629.261)
Cambios en activos y pasivos		
Disminución (aumento) en:		
Efecto y cuentas por cobrar, netas	2.635.349	638.694
Inventarios de materiales y suministros, netos	(29.705)	(11.670)
Impuesto sobre la renta por recuperar	(18.604)	16.931
Otros activos financieros	2.545	967
Otros activos	(361.567)	(5.212)
Aumento (disminución) en:		
Cuentas y gastos acumulados por pagar	209.466	395.983
Impuestos por pagar	3.008	(206.884)
Créditos diferidos	(165.900)	-
Retenciones por pagar a contratistas	9.266	(10.802)
<b>Total ajustes</b>	<b>5.046.669</b>	<b>2.908.611</b>
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	<b>6.182.941</b>	<b>3.185.963</b>
<b>Movimiento del efectivo proveniente de (usado en) las actividades de inversión</b>		
Inversión en acciones	-	25.141
Adquisición de propiedades, planta y equipos	(2.383.944)	(1.981.469)
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(2.383.944)	(1.956.328)
	<b>3.798.997</b>	<b>1.229.635</b>
<b>Movimiento del efectivo usado en las actividades de financiamiento</b>		
Obligaciones bancarias, netas	(338.414)	(885.216)
Aportes por capitalizar	100.000	-
Ingresos diferidos por subvenciones oficiales	685.486	99.794
Decreto de dividendos	(3.394.520)	-
Pagos de indemnizaciones laborales, planes jubilación y post-jubilación	(772.21)	(860.950)
Efectivo usado en las actividades de financiamiento	(3.719.659)	(1.646.372)
Aumento (disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo	79.338	(416.737)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	927.660	1.344.397
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<b>1.006.998</b>	<b>97.660</b>
El resultado monetario del año corresponde a:		
Efectivo	(218.982)	(317.355)
Actividades operacionales	233.356	(330.849)
Actividades de inversión	(278.438)	625.404
Actividades de financiamiento	58.529	(275.817)
Resultado por posición monetaria	<b>(205.535)</b>	<b>(298.617)</b>

Las notas 1 a la 29 son parte integral de estos estados financieros

## Notas a los Estados Financieros

AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007

(En miles de bolívares fuertes constantes)

### (1) Entidad de Reporte

Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA), antes denominada CVG Electrificación del Caroní, C. A. (CVG EDELCA) fue constituida en 1963 y tiene por objeto la producción y distribución de energía eléctrica. Las principales actividades de la Compañía son la generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica en cantidades suficientes, a precios competitivos, en forma confiable y en armonía con el ambiente, dentro de los estándares de calidad y condiciones de eficiencia y rentabilidad.

La generación de energía eléctrica es realizada mediante un sistema de Centrales Hidroeléctricas que conforman el programa de aprovechamiento del Río Caroní. Dicho sistema está conformado por la Central Hidroeléctrica “Simón Bolívar” (anteriormente Central Hidroeléctrica Raúl Leoni), la Central Hidroeléctrica “Antonio José de Sucre” (anteriormente Macagua I, II y III) y la Central Hidroeléctrica “Francisco de Miranda” (anteriormente Central Hidroeléctrica Caruachi). En la actualidad, la capacidad de generación del sistema es de 13.976 MW, la cual es transmitida a lo largo del territorio nacional a través de los distintos Sistemas de Transmisión propiedad de la empresa, que representa la más avanzada tecnología en transmisión de potencia, permitiendo abastecer, aproximadamente, 72% del consumo nacional de energía eléctrica.

La empresa también se encuentra ejecutando estudios y proyectos de inversión a mediano y largo plazo, entre ellos tenemos:

- **CENTRAL HIDROELÉCTRICA “MANUEL PIAR” EN TOCOMA**, la cual estará ubicada a unos 15 kilómetros aguas abajo de la Central Hidroeléctrica “Simón Bolívar” en Guri, y constará de 10 unidades generadoras, las cuales tendrán una potencia de aproximadamente 216 MW cada una, para un total de 2.160 MW de capacidad instalada, para ofrecer una energía promedio anual adicional de 12.100 millones de kWh. Al 31 de diciembre de 2008, el Proyecto tiene un grado de avance de 18,67%, estimándose su culminación en el año 2014. Este proyecto está siendo financiado por organismos multilaterales.
- **PROYECTO REHABILITACIÓN CENTRAL HIDROELÉCTRICA “SIMÓN BOLÍVAR” EN GURI**, construida en el Cañón de Nekuima 100 kilómetros aguas arriba de la desembocadura del río Caroní en el Orinoco. El desarrollo de esta Central Hidroeléctrica en su primera etapa comenzó en 1963 y finalizó en 1978 con una capacidad de 2.550 Megavatios en 10 unidades y con el lago a una cota máxima de 215 metros sobre el nivel del mar. La etapa final de la Central se concluyó en 1986 y permitió elevar el nivel del lago a la cota máxima de 272 m.s.n.m, construyéndose la segunda Casa de Máquinas que alberga 10 unidades de 630 MW cada una. En 2008 se continuó con el desarrollo de la (2da Etapa) de la rehabilitación de cinco (05) Turbinas de Casa de Máquinas II. Al 31 de diciembre de 2008, el Proyecto tiene un grado de avance de 33,37%, estimándose su culminación en el año 2015, y los recursos de este proyecto provienen del Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN) y Fondo Conjunto Chino Venezolano (FCCV) (véase la nota 15).

- **PROYECTO DE REHABILITACIÓN DE LA CASA DE MÁQUINAS N° 1 DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA "ANTONIO JOSÉ DE SUCRE" EN MACAGUA.** Después de más de 45 años continuos de operación se hace necesario repotenciar los componentes electromecánicos por el desgaste propio de la operación. EDELCA definió el alcance de los trabajos de rehabilitación de esta central, que busca restituir los niveles de confiabilidad y disponibilidad, de manera de garantizar una vida útil de 25 años a partir de la conclusión de los trabajos. Los recursos de este proyecto provienen del Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN) y Fondo Conjunto Chino Venezolano (FCCV). Este año 2008 se continúa con el desarrollo de los distintos subsistemas de parte de EDELCA y el contratista. En la turbina, los alabes del anillo distribuidor y bandas del rodete se fabrican en Altona, Brasil; asimismo, las coronas del rodete se fabrican en Shanghai, China, las chapas de acero inoxidable y estructural se encuentran en Argentina. IMPSA entrega el plan tentativo de inspección en fábrica; se realizaron los ensayos presenciales para la aceptación del modelo de la Turbina en enero de 2008, y se están elaborando las especificaciones técnicas de la subestación y la ingeniería en sus distintas fases. El proyecto reporta un avance de 35,24% al 31 de diciembre de 2008.
- **PROYECTO NACIONAL DE GENERACIÓN TÉRMICA.** Este proyecto prevé la instalación de 500 MW, expandible a 1.000 MW en ciclo combinado con turbinas a gas y a vapor, ubicadas en el sector Rincón del Portachuelo, en la ciudad de Cumaná. Con este proyecto se espera fortalecer el suministro de energía en la región nororiental, actualmente se realizan trabajos de movimientos de tierras colocándose 370.044 m3 de relleno a la fecha incluyendo 75.000 m3 en la plataforma de relleno no estructural. Para diciembre de 2008, el avance físico del proyecto es de 30%. Los recursos de este proyecto provienen del Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN).
- **PROYECTO LA ARENOSA YARACUY N° 2,** destinado a fortalecer el suministro de energía eléctrica a la región Centro-Occidental del país. Contempla la ampliación de las subestaciones la Arenosa 765KV y Yaracuy 765/230KV, la construcción de la segunda línea la Arenosa - Yaracuy y el suministro de 3 autotransformadores. Al cierre del año 2008, este proyecto presentó un avance físico de 73,28% y se espera su culminación para mediados del año 2009. Los recursos de este proyecto provienen del Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN) y Fondo Conjunto Chino Venezolano (FCCV).

Como parte de la reorganización del sector eléctrico, mencionado en la nota 26 a los estados financieros, durante el mes de julio de 2007, se establece la creación de la Corporación Eléctrica Nacional, S. A. (CORPOELEC), de acuerdo con el Decreto-Ley N° 5.330, que establece que la Corporación será la encargada de la realización de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de potencia y energía eléctrica; asimismo, deberá coordinar el proceso de fusión de las empresas del sector eléctrico, en un plazo de tres (3) años, contados a partir de la vigencia del mencionado Decreto, dentro del marco de mejora en la calidad del servicio en todo el país y maximizar la eficiencia en el uso de las fuentes primarias de producción de energía.

Con fecha 8 de octubre de 2007, el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, publica la Resolución N° 190, la cual establece las principales disposiciones y regulaciones en cuanto a las operaciones y actividades del sector eléctrico. Las responsabilidades que se derivan por parte de EDELCA, producto de la Resolución N° 190 antes mencionada, están relacionadas con:

El 27 de octubre de 2008, se publicó en la Gaceta Oficial N° 39.045 la Resolución N° 276 por la cual se corrige por error material la Resolución N° 190, de fecha 8 de octubre de 2007, con correcciones en los Artículos N° 7 y 11 de la mencionada Resolución.

Definir las acciones operativas de mantenimiento e inversión, necesarias en la zona sur para el mejoramiento de la calidad del servicio, las cuales serán instruidas a CADAFE y ELEBOL, principalmente para que estas las ejecuten.

Asumir la construcción, operación y mantenimiento de todas las centrales hidroeléctricas,

1. siendo EDELCA responsable solamente por la operación y mantenimiento de éstas.

Asumir la operación y mantenimiento de las líneas de transmisión, siendo responsable solamente por el correcto funcionamiento de las éstas.

- 2.

Posteriormente, el 19 de octubre de 2007, se constituye formalmente la Corporación Eléctrica Nacional,

S. A. (CORPOELEC), la cual debe participar, total o parcialmente, en la composición accionaria de todas aquellas sociedades mercantiles y de servicios relacionados directa o indirectamente con el sector eléctrico, sean propiedad de entes nacionales o extranjeros, o bien fusionarse con ellas.

Al 31 de diciembre de 2007, se encontraban en proceso la transferencia de las acciones de EDELCA por parte de la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) a la Corporación Eléctrica Nacional, S. A. (CORPOELEC). Producto de estas modificaciones, a partir de julio de 2007, se suspendieron los servicios corporativos.

En febrero de 2008 se hizo el traspaso de la totalidad de las Acciones Nominativas Comunes Tipo "A" de sesenta millones trescientos dieciocho mil setecientos sesenta y ocho (60.318.768 acciones) pertenecientes a la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) a la Corporación Eléctrica Nacional, S. A. según Acta de Asamblea Extraordinaria de Accionistas de EDELCA, número 152 (véase la nota 11).

## (2) Bases de Preparación

### Base de Presentación

En abril de 2008, la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela (FCCPV) aprobó el Boletín de Adopción N° 0 (BA VEN NIF N° 0) "Marco de Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera", en el cual se aprueba la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad

(IASB, siglas en Inglés), previa revisión e interpretación de cada una de ellas, por parte del Comité Permanente de Principios de Contabilidad (CPPC) de la FCCPV y aprobación en un Directorio Nacional Ampliado (DNA).

Entre los aspectos más importantes indicados en el mencionado Boletín se encuentran:

1. Las fechas de vigencia aprobadas para la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera quedaron establecidas en: 31 de diciembre de 2008 o fecha de cierre inmediata posterior, para Grandes Entidades y 31 de diciembre de 2010 o fecha de cierre inmediata posterior, para las Pequeñas y Medianas Entidades, definidas cada una de ellas en el Boletín de Aplicación N° 1 (BA VEN NIF N° 1), Definición de Pequeñas y Medianas Entidades, que establece los parámetros de las Pequeñas y Medianas Entidades, aprobado por la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela.
2. Las Normas Internacionales de Información Financiera comprenden: las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y las Interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones (SIC) y el Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF).
3. A partir de las fechas antes indicadas, los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Venezuela se identificarán con las siglas VEN-NIF y comprenderán cada una de las normas vigentes antes referidas y los Boletines de Aplicación identificados con las siglas BA VEN-NIF, que haya sido aprobada en un Directorio Nacional Ampliado u otro órgano competente para ello.
4. La aplicación en Venezuela de toda Norma Internacional de Información Financiera o de alguna modificación emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, siglas en inglés), estará previamente sujeta al análisis técnico respecto a los impactos de aplicabilidad en el entorno económico por parte del Comité Permanente de Principios de Contabilidad de la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela, cuyas conclusiones serán sometidas a su aprobación en un Directorio Nacional Ampliado u otro órgano competente para ello. El Comité Permanente de Principios de Contabilidad emitirá Boletines de Adopción (BA VEN-NIF), donde se desarrollarán las interpretaciones, aplicables en Venezuela, sobre las Normas Internacionales de Información Financiera.
5. Cuando la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela en un Directorio Nacional Ampliado u otro órgano competente para ello, por recomendación del Comité Permanente de Principios de Contabilidad, apruebe interpretaciones específicas, a cualquier Norma Internacional de Información Financiera, tales interpretaciones, serán de obligatoria aplicación en la preparación y presentación de Información Financiera de acuerdo con Principios de Contabilidad de Aceptación General en Venezuela, para ello se emitirá el correspondiente boletín de aplicación.
6. Para los ejercicios económicos que se inicien a partir del 1° de enero de 2008, y únicamente para la aplicación de las Grandes Entidades, estarán derogadas todas

las Declaraciones de Principios de Contabilidad (DPC) y Publicaciones Técnicas (PT) relacionadas con aquellas y en su lugar, se ratifica la obligatoriedad de aplicación de las VEN-NIF y los Boletines de Aplicación (BA VEN-NIF) aprobados por la FCCPV. En el caso de las Pequeñas y Medianas Entidades (PYME) la derogatoria aquí señalada será aplicable para los ejercicios que se inicien a partir del 1° de enero de 2010.

La NIIF 1 “Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” será adoptada, cuando la Federación de Colegios de Contadores Públicos de

7. Venezuela declare que se han adoptado, sin reservas, todas las Normas Internacionales de Información Financiera. Sin embargo, las entidades que, conforme a las fechas indicadas en dicho pronunciamiento, sustituyan la aplicación de los PCGA-VEN por los VEN-NIF, deberán guiarse por los procedimientos y criterios detallados en la NIIF 1.

En esa misma fecha, se aprobó también el Boletín de Adopción N° 2 (BA VEN NIF N° 2) “Criterios para la aplicación en Venezuela de la NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”, en el cual se establece como apropiado la aplicación del procedimiento detallado en la NIC 29, cuando exista alta inflación en Venezuela. Para estos efectos, se considera alta inflación cuando el porcentaje acumulado durante un ejercicio económico anual sobrepase un (1) dígito.

En el marco de Adopción de Normas de Información Financiera, identificadas con las siglas VEN-NIF y para efectos de la presentación de estos estados financieros de acuerdo con tales principios de contabilidad, se consideró como fecha de transición el 1° de enero de 2007, para efectos de la preparación del primer juego de los estados financieros al 31 de diciembre de 2008 bajo VEN-NIF. Conforme a lo anterior, la información contenida en los estados financieros y notas explicativas referidas al año 2007 se presenta, a efectos comparativos, con la información similar relativa al año 2008.

Esta normativa supone, con respecto a la que se encontraba en vigor al tiempo de formularse los estados financieros de la compañía del año 2007, entre otras cosas, lo siguiente:

- Importantes cambios en las políticas contables, criterios de valoración y forma de presentación de los estados financieros que forman parte de los estados financieros anuales, y
- Un incremento significativo en la información facilitada en la memoria de los estados financieros anuales.

Los estados financieros preparados de acuerdo con principios de contabilidad de aceptación general en Venezuela (VEN-NIF), han sido autorizados para su emisión por la gerencia de la Compañía en fecha 20 de febrero de 2009, y serán sometidos, de acuerdo con los lineamientos internos de la Compañía a la aprobación de la Asamblea de Accionistas.

## Base de Medición

Los estados financieros de la Compañía con base BA VEN-NIF N° 2 "Criterios para la aplicación en Venezuela de la NIC-29", Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias, han sido ajustados para dar reconocimiento a los efectos de la pérdida en el poder adquisitivo del bolívar fuerte, debido a la inflación ocurrida en Venezuela.

Los estados financieros han sido preparados a partir de los registros históricos de contabilidad de la Compañía y se han expresado en bolívares constantes del 31 de diciembre de 2007, con base en el Método del Nivel General de Precios (NGP) y a partir de enero de 2008 se utilizará el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC), para reflejar el poder adquisitivo de la moneda al cierre del último ejercicio.

Las partidas monetarias del balance general se presentan a su valor nominal, ya que reflejan el poder adquisitivo de la unidad monetaria a la fecha del último balance general. Las partidas no monetarias tales como propiedades, plantas y equipos, obras en ejecución, inversiones en acciones, algunos otros activos, inventarios de materiales y suministros, capital social, utilidades retenidas, acumulación para planes de jubilación y post-jubilación, créditos diferidos y aquellas cuentas de resultados relacionadas con partidas no monetarias tales como depreciaciones y amortizaciones, son expresadas en bolívares fuertes constantes utilizando el factor de inflación acumulado desde la fecha en que se adquirieron o generaron. Las ventas de energía, ingresos, costos y gastos de operación y otras partidas asociadas con rubros monetarios son expresados en bolívares fuertes constantes con base en el factor de inflación de cada mes. El resultado monetario del ejercicio (REME) se calcula aplicando, durante el período, los coeficientes de inflación a los activos y pasivos monetarios netos. Representa el resultado por exposición a la inflación por tenencia de pasivos o activos monetarios netos durante períodos inflacionarios.

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2007, anteriormente presentados en bolívares constantes a esas fechas, se presentan para efectos comparativos en bolívares fuertes constantes del 31 de diciembre de 2008, mediante la aplicación de la variación anual en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC).

Con fecha 3 de abril de 2008, se publicó en Gaceta Oficial de N° 38.902 de la República Bolivariana de Venezuela, la Resolución N° 08-04-01 donde se resolvió que el Instituto Nacional de Estadística (INE) y el Banco Central de Venezuela (BCV), producirán los resultados del Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC). Estos tendrán como período base de referencia diciembre 2007.

La primera divulgación oficial de los Índice Nacional de Precios al Consumidor, se realizó en el mes de abril de 2008, donde igualmente se dieron a conocer los resultados de los meses correspondientes a enero, febrero y marzo del mismo año. Los cálculos que hayan de efectuarse basados en la variación de precios, en períodos cuya fecha de inicio sea anterior al 1° de enero de 2008, y de culminación posterior a dicha fecha, se efectuarán empleando el Índice de Precios al Consumidor del Área Metropolitana de Caracas hasta el 31 de diciembre de 2007, y el Índice Nacional de Precios al Consumidor a partir de enero de 2008.

Los Índices Nacional de Precios al Consumidor (INPC) utilizados para reconocer los efectos de la inflación, fueron los siguientes:

	INPC ACUMULADO	VARIACIÓN %
31 de diciembre de 2008	130,90	30,91
31 de diciembre de 2007	100,00	22,46
31 de diciembre de 2006	81,66	16,97

## Moneda Funcional

Los estados financieros están presentados en bolívares fuertes (BsF). La moneda funcional es el bolívar, debido a que el principal ambiente económico de las operaciones de la Compañía es el mercado Nacional, el cual presenta regulaciones de precios establecidos por el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

De acuerdo con lo establecido en el decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reconversión Monetaria, la cual fue publicada el 6 de marzo de 2007, en Gaceta Oficial N° 38.638, a partir del 1° de enero de 2008, la unidad del sistema monetario de la República Bolivariana de Venezuela se expresa en bolívares fuertes (BsF). Los bolívares de los estados financieros al 31 de diciembre de 2007, fueron convertidos a BsF dividiéndolos entre mil y llevándolos al céntimo más cercano. Los estados financieros al 31 de diciembre de 2008 y 2007 están presentados en BsF.

## Uso de Estimados y Juicios

Para la preparación de los estados financieros de conformidad con VEN-NIF, se requiere que la gerencia realice estimaciones, juicios y suposiciones que inciden sobre los montos presentados de activos, pasivos, ingresos y gastos. La Gerencia de la Compañía aplica sus mejores estimaciones y juicios; y considera que los resultados finales de estas estimaciones no deberían variar significativamente en relación con los estimados originales.

Los estimados y suposiciones relacionadas se basan en la experiencia y algunos otros factores que se consideran razonables en las circunstancias actuales, cuyo resultado es la base para formar los juicios sobre el valor en libros de los activos y pasivos que no son fácilmente determinables por otras fuentes. Los estimados y suposiciones son revisados periódicamente; y las revisiones de estos estimados contables son reconocidas en el mismo período y, en los períodos futuros afectados.

Las áreas significativas de incertidumbre de estimación y juicios críticos, en la aplicación de políticas contables, que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros, son las siguientes:

- Propiedades, plantas y equipos (nota 6 y 3(e)).
- Estimaciones para cuentas de cobro dudoso (nota 7 y 3(d y g)).

- Provisiones (nota 3(o)).
- Deterioro (nota 3(k)).
- Apartado para plan de jubilación y post-jubilación (notas 13 y 3(n)).

## (3) Políticas Contables Significativas

Las políticas contables más significativas, seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros se presentan a continuación:

### Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Compañía es el bolívar fuerte. Consecuentemente, las operaciones en otras divisas distintas al bolívar se consideran denominadas en “moneda extranjera” y son registradas en bolívares usando los tipos de cambios aplicables vigentes en las fechas en que las mismas son realizadas. Los saldos en moneda extranjera al cierre del año son expresados en bolívares usando los tipos de cambios aplicables vigentes a esa fecha, y las diferencias en cambio resultantes se llevan, a los resultados del período en que se producen.

Las transacciones en moneda extranjera se contabilizan a la tasa de cambio oficial vigente a la fecha de la operación, sujetos al régimen cambiario indicado en la nota 5. Los saldos en moneda extranjera se convierten a bolívares usando la tasa de cambio aplicable vigente a la fecha de cierre y las diferencias en cambio resultantes se llevan al resultado del ejercicio. Los importes en moneda extranjera diferentes al dólar de los Estados Unidos de América se convierten a bolívares utilizando las tasas de cambio vigentes al cierre de cada período, de acuerdo con el boletín oficial de tasas de cambio emitido por el Banco Central de Venezuela (BCV).

Las transacciones y saldos no sujetos al régimen cambiario antes indicado, se registran utilizando el monto esperado de flujos futuros de efectivo de moneda local equivalente al cobro o pago en operaciones lícitas para la obtención o cesión de moneda extranjera, si tal flujo de efectivo ocurriese a la fecha de la transacción o de cierre, según el caso.

### Instrumentos Financieros

#### INSTRUMENTOS FINANCIEROS NO DERIVADOS

Los instrumentos financieros no derivados consisten de efectivo y equivalentes de efectivo; cuentas por cobrar comerciales y otras; inversiones temporales; cuentas por pagar y otras, obligaciones bancarias y papeles comerciales.

Los instrumentos financieros no derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable, más los costos de transacción directamente asociados con instrumentos financieros que no se reconocen a valor razonable con cambios reportados en ganancias y pérdidas; excepto por lo que se explica más adelante. Después del reconocimiento inicial, los instrumentos financieros no derivados se valoran como se describe más adelante.

Un instrumento financiero se reconoce cuando la Compañía se obliga o compromete con las

cláusulas contractuales del mismo. Los activos financieros se reversan si los derechos contractuales de la Compañía sobre los flujos de efectivo del activo expiran o si la Compañía transfiere el activo financiero a otra entidad sin retener el control o una porción significativa de los riesgos y beneficios del activo. Las compras y ventas de activos financieros realizadas utilizando los procedimientos usuales se contabilizan a la fecha de la negociación, que generalmente es la fecha en que la Compañía se compromete a comprar o vender el activo. Los pasivos financieros se extinguen cuando la obligación contractual específica de la Compañía expira o se cancelan.

### O t r o s

Otros instrumentos financieros no derivados son medidos al costo amortizado, menos cualquier pérdida por deterioro.

### I n s t r u m e n t o s   F i n a n c i e r o s   D e r i v a d o s

La Compañía mantiene instrumentos de derivados financieros para cubrir la exposición a riesgo en moneda extranjera. Los derivados implícitos son separados del contrato principal y registrados de forma separada si las características y riesgos del contrato principal y del derivado implícito no están estrechamente relacionados, un instrumento separado con los mismos términos del derivado implícito pudiese cumplir con las características de un derivado, y el instrumento combinado no es presentado al valor razonable con las variaciones reportadas en los resultados.

Los instrumentos financieros derivados son reconocidos inicialmente al valor razonable; los costos de transacciones atribuibles son reconocidos en los resultados cuando ocurren. Posterior al reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable y las variaciones reportadas en los resultados.

La Compañía no mantiene instrumentos financieros derivados y no se ha identificado ningún derivado implícito en sus actividades.

### C a p i t a l   S o c i a l

El Capital Social está compuesto por acciones nominativas no convertibles al portador. El Capital de la Compañía podrá ser aumentado o disminuido de conformidad con la Ley. Las acciones de la Compañía son indivisibles, pues sólo reconocen un solo propietario por cada acción. Las acciones comunes son clasificadas como patrimonio.

### C u e n t a s   p o r   C o b r a r   C o m e r c i a l e s

Las cuentas por cobrar se reconocen y son medidas de forma subsecuente a su valor razonable utilizando la metodología de determinación del valor presente neto estimado con base en los flujos de caja descontados esperados de éstas, documentado en el cronograma de cobros esperado por la Gerencia de la Compañía, según lo establece la Norma Internacional de Contabilidad N° 39

(NIC - 39) vigente desde 2005. Los ajustes del valor presente de estos activos, se reconocen como gastos financieros en el estado de ganancias y pérdidas. Asimismo, una vez se realiza

la recuperación de las cuentas por cobrar a su valor nominal se reconoce el neto en los gastos financieros en el estado de ganancias y pérdidas.

## Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos se presentan al costo de adquisición menos la depreciación y cualquier pérdida por deterioro de valor reconocida, ajustado por inflación o al valor de uso, el menor. Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del activo en objeto, o su capacidad económica, se contabilizan como mayor importe del activo, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados. Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan a los resultados en la medida que se incurren. Los desembolsos por mantenimiento y reparaciones son cargados a los resultados en el año en que se incurren.

Cuando los activos se retiran o se venden, el correspondiente costo y la depreciación acumulada se eliminan de las cuentas y la ganancia o pérdida se refleja en los resultados del ejercicio.

Cuando partes de activos de propiedades, plantas y equipos poseen vidas útiles distintas, estas se registran separadamente de los mismos.

La depreciación se calcula con base en el método de línea recta sobre la vida útil originalmente estimada de los distintos activos, según lo siguiente, entendiéndose que los terrenos sobre los que se asientan los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por lo tanto, no son objeto de depreciación:

	Años
Plantas y equipos de generación	35-100
Plantas y equipos de transmisión	30-35
Edificaciones	30-35
Mobiliario y equipos de transporte	05-15

Los equipos de transporte incluyen aeronaves, las cuales presentan un valor residual de 20%. Las obras en ejecución se contabilizan al costo histórico actualizado mediante la aplicación del INPC de la fecha de cada erogación y se capitalizan a las propiedades, plantas y equipos cuando entran en operación.

La Compañía capitaliza la porción del gasto de depreciación correspondiente a los activos utilizados en la construcción de obras y aquellos costos y gastos de operación propios asociados con las obras correspondientes.

Todos los desembolsos relacionados con la construcción o adquisición de propiedades, maquinarias y equipos durante la etapa previa a su puesta en servicio, se presentan al costo como obras en proceso. Una vez que los activos están listos para su uso, se transfieren al componente respectivo de propiedades, maquinarias y equipos y se comienzan a depreciar inmediatamente.

La gerencia de la Compañía considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable o de uso de los mismos.

Las ganancias o pérdidas resultantes de la venta o retiro de una partida de propiedades, planta y equipo se determina como la diferencia entre el producto de la venta y el valor en libros del activo, las cuales son reconocidas en el estado de resultados en el momento en que la venta se considera realizada.

### **I n v e n t a r i o s   d e   M a t e r i a l e s   y   S u m i n i s t r o s**

Los inventarios de materiales y suministros son de consumo interno y se contabilizan al costo ajustado por inflación determinado por el Método de Primeras Entradas – Primeras Salidas (PEPS), el cual no excede su valor de recuperación. Los costos incluyen también los gastos incurridos al trasladar las existencias a su ubicación y condiciones actuales.

Los descuentos comerciales, las rebajas obtenidas y otras partidas similares se deducen en la determinación del precio de adquisición.

### **O t r o s   D o c u m e n t o s   y   C u e n t a s   p o r   C o b r a r**

Las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo, son clasificadas como préstamos y partidas a cobrar. Estas partidas son registradas al costo amortizado utilizando el método del tipo de interés efectivo menos cualquier pérdida acumulada por deterioro de valor reconocida. Los ingresos por intereses son reconocidos utilizando la tasa de interés efectiva, excepto para aquellas cuentas por cobrar a corto plazo en las que su reconocimiento se considera no significativo.

### **E q u i v a l e n t e s   d e   E f e c t i v o**

Para los fines de presentación de los balances generales y los estados de flujos de efectivo, la Compañía considera como equivalentes de efectivo todas aquellas inversiones en bancos y otras instituciones financieras locales y del exterior con un vencimiento no mayor a tres (3) meses y fácilmente convertibles en efectivo.

### **O t r o s   A c t i v o s   C o r r i e n t e s**

Los otros activos corrientes están representados, principalmente, por impuestos prepagados, seguros pagados por anticipado, anticipos a proveedores que no excedan su amortización a un plazo mayor a un año, los cuales se consideran como partidas monetarias.

### **O t r o s   A c t i v o s   n o   C o r r i e n t e s**

Los anticipos otorgados a contratistas cuyo plazo de amortización es mayor a un año se presentan formando parte otras cuentas por cobrar no corrientes asociadas a las obras de construcción de propiedades, plantas y equipos de la Compañía.

## Deterioro

### ACTIVOS FINANCIEROS

Se considera que un activo financiero presenta deterioro cuando existe evidencia objetiva de la ocurrencia de algún evento con efectos negativos sobre los flujos futuros estimados de efectivo de ese activo.

La medición de una pérdida por deterioro de un activo financiero es la diferencia entre el valor en libros y el valor presente de los flujos futuros estimados de efectivo esperados descontados a la tasa efectiva de interés original.

Las pruebas de deterioro de activos financieros significativos se efectúan sobre una base individual, mientras que el resto de los activos financieros son revisados en grupos que posean similares riesgos de crédito. Todas las pérdidas por deterioro se reconocen en los estados ganancias y pérdidas del año en que se conocen.

Las pérdidas por deterioro pueden ser revertidas únicamente si el reverso está objetivamente relacionado con un evento ocurrido después de que la pérdida por deterioro fue reconocida.

### ACTIVOS NO FINANCIEROS

El valor en libros de los activos no financieros de la Compañía, tales como propiedades, plantas y equipos, se revisan en la fecha de cada balance general para determinar cualquier indicio de deterioro. Cuando algún evento o cambio en las circunstancias indica que el valor en libros de tales activos se ha deteriorado, se estima el valor recuperable.

El valor recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el valor mayor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos que puede tener en el activo. Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos son agrupados juntos en un pequeño grupo de activos que generan flujos de entrada de efectivo provenientes del uso continuo, los que son independientes de los flujos de entrada de efectivo de otros activos o grupos de activos (la "unidad generadora de efectivo"). Para propósitos de evaluación del deterioro, la plusvalía adquirida durante la combinación de negocios es ubicada en las unidades generadoras de efectivo que se espera se vean beneficiadas de las sinergias de la combinación.

Una pérdida por deterioro es reconocida si el monto en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo sobrepasa su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en los resultados. Las pérdidas por deterioro reconocidas en relación con las unidades generadoras de efectivo son ubicadas primero para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía ubicada en las unidades y para luego reducir el importe en libros de otros activos en la unidad (grupos de unidades) en base de prorratio.

Con respecto a otros activos, las pérdidas por deterioro reconocidas en periodos anteriores se revisan en la fecha de cada balance general para determinar si ésta se ha reducido. Las

pérdidas por deterioro se revierten si existe un cambio en los estimados utilizados para determinar el valor razonable. Cuando se reversa una pérdida por deterioro, el valor presente del activo no puede exceder al valor en libros si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro, neto de depreciación y amortizaciones.

## Pasivos Financieros

Los pasivos financieros y los instrumentos de patrimonio se clasifican conforme al contenido de los acuerdos contractuales pactados y teniendo en cuenta la sustancia económica del contrato. Un instrumento de patrimonio es un contrato que representa una participación residual en el patrimonio de la Compañía una vez deducidos todos sus pasivos. Los pasivos financieros mantenidos por la compañía se clasifican como pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados y como otros pasivos financieros.

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se presentan a su valor razonable. Las ganancias o pérdidas en los cambios del valor razonable de estos activos se reconocen contra los resultados del período en que se producen. Las ganancias y pérdidas reconocidas incluyen cualquier interés causado por dichos pasivos financieros.

Los otros pasivos financieros, incluyendo préstamos, son inicialmente reconocidos a su valor razonable, neto de los costos de transacción directamente atribuibles a la emisión de éstos.

## Beneficios Laborales

El apartado para prestaciones por antigüedad comprende 100% del pasivo relacionado con los derechos adquiridos según la Ley Orgánica del Trabajo. Las prestaciones por antigüedad se calculan y se registran de acuerdo con la legislación laboral en Venezuela y el contrato colectivo vigente de los trabajadores de la Compañía.

De acuerdo con la Ley Orgánica del Trabajo vigente, el trabajador tiene derecho a una prestación equivalente a 5 días de salario por mes hasta un total de 60 días por año de servicio. Estas se consideran devengadas a partir de 3 meses de servicio ininterrumpido. A partir del segundo año de servicio, el trabajador tiene derecho a 2 días de salario adicionales por año de servicio (o fracción de año mayor a 6 meses), acumulativos hasta un máximo de 30 días de salario. Las prestaciones por antigüedad deben ser liquidadas y depositadas mensualmente en un fideicomiso individual, un fondo de prestaciones o en la contabilidad del empleador, según lo manifieste por escrito cada trabajador. Durante los años 2008 y 2007, la Tasa de Interés/Descuento Actuarial es utilizada para la determinación del plan de jubilación y post-jubilación manejado por la Compañía.

En caso de despido injustificado, el trabajador tiene derecho a una indemnización adicional de un mes de salario por cada año de servicio hasta un máximo de 150 días del salario actual. Adicionalmente, la Ley contempla una indemnización sustitutiva del preaviso que varía entre 15 días de salario cuando la antigüedad de la relación laboral fuese mayor a un mes y no exceda seis meses, y 90 días de salario cuando la antigüedad supere 10 años.

La Compañía tiene un contrato de fideicomiso de inversión con una institución financiera local para respaldar el Apartado de Prestaciones Sociales.

## Apartado para Planes de Jubilaciones y Post-Jubilación

La Compañía acumula el pasivo por los planes de jubilación y post-jubilación de los trabajadores con base en los montos determinados por actuarios independientes. Para la contabilización de los planes se adoptó el método de Créditos de Unidad Proyectada, para determinar el valor presente de la obligación de beneficios determinados, estipulados en las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC-19).

La Compañía tiene un contrato de fideicomiso de inversión con una institución financiera local para respaldar al Plan de Jubilación (véase la nota 13).

La Compañía actualiza las premisas actuariales en un lapso no mayor de 5 años, incorporando en la determinación de las obligaciones, las modificaciones efectuadas en el contrato colectivo vigente.

## Provisiones

Las provisiones son reconocidas cuando la Compañía tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita como resultado de un suceso pasado, es probable que la Compañía tenga que desprenderse de recursos, que incorporen beneficios económicos para cancelar tal obligación, y puede efectuarse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión corresponde a la mejor estimación, a la fecha del balance general, del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, tomando en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la mayoría de los sucesos y circunstancias concurrentes a la valoración de ésta. Cuando el importe de la provisión sea medido utilizando flujos estimados de efectivo para cancelar la obligación, el valor en libros es el valor presente de los desembolsos correspondientes.

La provisión para cuentas de cobro dudoso, se determina por parte de la Gerencia con base en el monto estimado de cuentas de difícil recuperación sobre la base de saldos específicos y experiencia de años anteriores.

## Ingresos Diferidos por Subvenciones Oficiales

Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA) aplica la metodología establecida en la Norma Internacional de Contabilidad N° 20 (NIC-20) "Contabilización de las Subvenciones del Gobierno e Información a Revelar sobre Ayudas Gubernamentales". Las subvenciones oficiales recibidas son reconocidas cuando existe una seguridad razonable de que EDELCA cumplirá las condiciones asociadas a ella. Las metodologías de reconocimiento y valoración están asociadas a la naturaleza y fin de la ayuda gubernamental recibida, utilizándose el método de la renta para los casos donde los gastos específicos son cubiertos por la subvención, y la ayuda pública asociada a la construcción o adquisición de activos fijos se contabilizan como ingresos diferidos que se reconocen a lo largo de la vida útil estimada de los correspondientes activos en los ejercicios económicos futuros, sobre bases sistemáticas y racionales.

## Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos se miden utilizando el valor razonable de la contrapartida, recibida o por recibir, derivada de éstos.

Los ingresos por venta de energía y otros servicios son reconocidos cuando se cumplen todas las condiciones siguientes:

- En el período en el cual ocurre el despacho de la energía, cuando se le han transferido al comprador las ventajas derivadas del disfrute del servicio; con base en tarifas acordadas bilateralmente con los clientes y con base en tarifas reguladas (véase la nota 27).
- La Compañía no conserva para sí ninguna implicación en la gestión corriente de los servicios vendidos, en el grado usualmente asociado con la venta del servicio, ni retiene el control efectivo sobre este.
- El importe de los ingresos puede ser medido con fiabilidad.
- Es probable que la Compañía reciba los beneficios económicos asociados con la transacción.
- Los costos incurridos, o por incurrir, en relación con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad.

Los ingresos por ventas están reportados netos de descuentos por pronto pago, y cualquier otro descuento otorgados bajo convenios.

Los ingresos por intereses en colocaciones son acumulados sobre una base periódica tomando como referencia el saldo pendiente de capital y la tasa efectiva de interés aplicable.

Los ingresos por intereses de mora son generados por cuentas por cobrar comerciales vencidas, al devengarse.

## Impuesto sobre la Renta

El gasto de impuesto sobre la renta comprende el impuesto corriente y el impuesto diferido. El gasto de impuesto sobre la renta se reconoce en los resultados de cada año, excepto cuando se refiere a partidas que deben reconocerse directamente en el patrimonio.

El impuesto corriente es el impuesto por pagar esperado calculado sobre la ganancia gravable del año utilizando la metodología establecida por la legislación vigente, por las tasas de impuesto vigentes a la fecha del balance general, y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

El impuesto sobre la renta diferido se contabiliza utilizando el método de balance general. Los activos y pasivos diferidos se reconocen por las consecuencias fiscales futuras atribuibles a diferencias entre los montos de los activos y pasivos presentados en el balance general y su correspondiente base fiscal; así como por las pérdidas de operación y créditos fiscales trasladables a períodos futuros. El valor de los activos y pasivos diferidos se determina utilizando las tasas de impuestos que se espera serán aplicables a la ganancia gravable en el año en que las diferencias temporales serán recuperadas o canceladas, según la legislación vigente.

Un impuesto diferido activo se reconoce solamente hasta el monto que es probable que estén disponibles ganancias gravables futuras sobre las cuales compensarlo. Los impuestos diferidos activos son revisados a la fecha de presentación de los estados financieros, y se reversan en la medida en que se reduce la probabilidad de que el beneficio fiscal relacionado pueda realizarse.

Los impuestos sobre la renta, tanto corrientes como diferidos, son reconocidos como gasto o ingreso, e incluidos en la determinación de la ganancia o pérdida neta del período.

## Información Financiera por Segmentos

Las operaciones de la Compañía se realizan principalmente en Venezuela. Históricamente la Compañía se ha organizado para propósitos de toma de decisiones de la gerencia por operaciones eléctricas verticalmente integradas. En consecuencia, todos los segmentos operativos de la Compañía están conformados por operaciones de electricidad bajo una estructura verticalmente integrada. Los costos de operaciones incurridos bajo una estructura verticalmente integrada son tomados de los reportes internos de la Compañía y éstos son monitoreados por la gerencia. Los ingresos son determinados con base en las tarifas reguladas para consumidor final. Dado que estas tarifas no están establecidas por separado para cada una de las unidades de negocio, cuyas operaciones se encuentran verticalmente integradas, las asignaciones de ingresos para estas actividades no son preparadas por la gerencia. En consecuencia, la gerencia no reporta dichas actividades como unidades de negocios separadas.

## Nuevos Pronunciamientos e Interpretaciones aún no Vigentes

Varias normas nuevas e interpretaciones a las normas actuales no están vigentes para el año terminado el 31 de diciembre de 2008, y no se han aplicado en la preparación de estos estados financieros (las siguientes normas ya aprobadas por la IASB deben ser aprobadas por el Directorio Nacional Ampliado de la FCCPV para tener vigencia en Venezuela (véase la nota 2(a)).

La NIIF 8 - Operaciones por Segmentos introduce el “enfoque de la administración” para la información financiera por segmentos. La NIIF 8, la cual será obligatoria para los estados financieros de la Compañía y sus filiales a partir del año que terminará el 31 de marzo de 2010, requerirá la revelación de operaciones por segmentos con base en los informes internos revisados periódicamente por el ejecutivo responsable de las decisiones operativas de la Compañía, para evaluar el desempeño de cada segmento en relación con sus segmentos de negocios y geográficos.

La NIC 23 (revisada) - Costos de Financiamiento elimina la opción de reconocer en ganancias y pérdidas los costos de financiamiento y requiere que la entidad capitalice estos costos directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo calificado como parte del costo de ese activo. La NIC 23 revisada será obligatoria para los estados financieros de la Compañía a partir del año que terminará el 31 de marzo de 2010.

NIC 1 (Revisada), "Presentación de estados financieros" (en vigor a partir del 1° de enero de 2009). La norma modificada prohibirá la presentación de partidas de ingresos y gastos (es decir, los cambios en el patrimonio neto distintos de los procedentes de las transacciones con los propietarios) en el estado de cambios en el patrimonio, requiriendo que los mismos sean presentados de manera separada de los cambios en el patrimonio de los propietarios. Todos los cambios en el patrimonio neto distintos a los procedentes de transacciones con los propietarios deberán ser mostrados en un estado de desempeño, aunque las entidades podrán decidir si presentar un estado de desempeño (estado de utilidades integrales) o dos estados (el estado de resultados y el estado de utilidades integrales). Cuando las entidades reexpresen o reclasifiquen su información comparativa, deberán presentar un balance general reexpresado a la fecha de inicio del período comparativo, además de tener que presentar los balances generales al final del período actual y el período comparativo. La Compañía aplicará la NIC 1 (Revisada) a partir del 1° de enero de 2009.

NIC 32 (Modificada), "Instrumentos financieros: presentación e información a revelar", y NIC 1 (Modificada), "Presentación de estados financieros – Instrumentos financieros con opción de venta y obligaciones surgidas en su liquidación" (en vigor a partir del 1° de enero de 2009). La norma modificada requiere que las entidades clasifiquen los instrumentos financieros con opción de venta y los instrumentos, o componentes de los instrumentos que imponen una obligación sobre la entidad de proporcionar a un tercero una participación proporcional de los activos netos de la entidad únicamente en liquidación como patrimonio, siempre y cuando los instrumentos financieros tengan características particulares y cumplan con condiciones específicas. La Compañía aplicará la NIC 32 y NIC 1 (Modificada) a partir del 1° de enero de 2009. No se espera que esta norma tenga un impacto significativo en los estados financieros de la Compañía.

La IFRS 3 (Revisada) incorpora los siguientes cambios que son relevantes para las operaciones de la Compañía:

- La definición ha sido ampliada, lo que es probable que resulte en que más adquisiciones sean tratadas como combinaciones de negocios.
- Las consideraciones contingentes serán medidas a su valor razonable, con cambios subsecuentes reconocidos en ganancias y pérdidas.
- Costos de transacción, distintos a los costos de emisión de acciones y obligaciones serán registrados como gastos a medida que se incurren.

- Cualquier interés preexistente en la empresa adquirida será medido a valor razonable y la ganancia o pérdida será reconocida en resultados.
- Cualquier interés minoritario será medido a su valor razonable o a su interés proporcional en los activos y pasivos de la Compañía adquirida sobre una base de transacción por transacción.

La IFRS 3 (Revisada) que es de aplicación obligatoria para los estados financieros correspondientes al año 2010, es de aplicación prospectiva y, por lo tanto, no tiene impacto en períodos previos a esos estados financieros.

La NIC 27 enmendada requiere la contabilización de cambios en intereses de propiedad del grupo sobre una subsidiaria mientras mantenga el control para ser reconocida como una transacción de capital. Cuando el grupo pierde el control de una subsidiaria cualquier interés retenido en la anterior subsidiaria será medido a su valor razonable reconociendo la ganancia o pérdida en resultados.

## (4) Administración del Riesgo

### G e r e n c i a d e R i e s g o F i n a n c i e r o

La Compañía está expuesta continuamente a riesgos de crédito, riesgos de liquidez y riesgos de mercado originados por la variación del tipo de cambio, de tasas de interés y de precios. Estos riesgos son administrados a través de políticas y procedimientos específicos establecidos por la Junta Directiva. La Dirección de Finanzas monitorea constantemente estos riesgos a través de reportes periódicos que permiten evaluar los niveles de exposición a los que se encuentra la Compañía, y emite reportes trimestrales de gestión para la consideración de la Junta Directiva.

### R i e s g o d e C r é d i t o

Los instrumentos financieros que someten parcialmente a la Compañía a concentraciones de riesgo de crédito consisten, principalmente, en las cuentas por cobrar comerciales.

La Compañía tiene como política celebrar sus operaciones con compañías basándose en la información financiera de uso público y sus propios registros comerciales para calificar a sus clientes más importantes.

Con objeto de mitigar la exposición al riesgo de crédito en el efectivo y sus equivalentes, la Compañía ha adoptado la política de efectuar sus operaciones con entidades de reconocida solvencia en el mercado nacional e internacional.

Las exposiciones de riesgo de crédito relacionadas con inversiones en otros activos financieros son limitadas debido a las calificaciones de riesgo de los emisores de dichos instrumentos financieros.

Las concentraciones de riesgo de crédito con respecto a cuentas por cobrar comerciales son limitadas debido al gran número de clientes que posee la Compañía, adicionalmente, motivado

a la constitución de la Corporación Eléctrica Nacional, S. A. (CORPOELEC) y a la reorganización del Sector Eléctrico instrumentada por el Ejecutivo Nacional, los principales clientes de EDELCA son considerados empresas relacionadas, pues son filiales de la CORPOELEC, por lo que el riesgo en cuanto a la recuperabilidad de las cuentas por cobrar a dichas relacionadas está controlado y se ve minimizado.

## Riesgo de Liquidez

La Junta Directiva de la Compañía tiene la responsabilidad principal de la administración del riesgo de liquidez, la cual ha establecido políticas y procedimientos en cuanto al endeudamiento a corto, mediano y largo plazo. La Compañía, a través de la Dirección de Finanzas y Administración, administra el riesgo de liquidez mediante el monitoreo de flujos de efectivo y los vencimientos de sus activos y pasivos financieros.

## Valor Razonable de los Instrumentos Financieros

El valor razonable de los instrumentos financieros es el monto por el cual el instrumento puede ser cambiado en una transacción corriente entre las partes dispuestas a negociar.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el detalle de los valores razonables de los instrumentos financieros, es el siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	31 DE DICIEMBRE DE			
	2008		2007	
	VALOR EN LIBROS	VALOR RAZONABLE	VALOR EN LIBROS	VALOR RAZONABLE
<b>Activo</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.006.998	1.006.998	927.660	927.660
Cuentas y documentos por cobrar, netas	2.545.999	2.545.999	5.181.348	5.181.348
<b>Total</b>	<b>3.552.997</b>	<b>3.552.997</b>	<b>6.109.008</b>	<b>6.109.008</b>
<b>Pasivo</b>				
Obligaciones bancarias (nota 12)	2.182.764	2.182.764	1.869.578	1.869.578
Cuentas y efectos por pagar	812.694	812.694	603.211	603.211
Ministerio del Poder Popular para las Finanzas (nota 20)	180.877	180.877	824.589	824.589
Cuentas y acumulaciones por pagar	17.980	17.980	17.588	17.588
Impuestos corrientes por pagar	65.107	65.107	62.099	62.099
<b>Total</b>	<b>3.259.422</b>	<b>3.259.422</b>	<b>3.377.065</b>	<b>3.377.065</b>

Los siguientes métodos y supuestos fueron utilizados para calcular el valor justo de cada clase de instrumento financiero:

- Efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas y efectos por cobrar y por pagar: Los montos registrados se aproximan al valor justo debido a que estos instrumentos tienen vencimientos a corto plazo.

- Los montos registrados en las obligaciones bancarias se aproximan al valor justo debido a que tienen intereses variables a tasas de mercado.

## Gerencia de Riesgo de Capital

La Compañía maneja su capital para asegurar que las entidades en el grupo puedan continuar como empresa en marcha, mientras se maximiza el retorno a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de endeudamiento y patrimonio. La estrategia general de la Compañía se ha mantenido constante desde el año 2006.

La estructura de capital de la Compañía está constituida por el endeudamiento (préstamos), efectivo y equivalentes de efectivo, y el patrimonio atribuido a los accionistas de la casa matriz.

## Riesgo de Moneda Extranjera

La Compañía y sus filiales operan dentro de una economía que tiene suspendida la libre convertibilidad de las divisas desde febrero de 2003 (véase nota 3[a]), lo que limita o impide la utilización de instrumentos financieros que permitan una cobertura cambiaria sobre sus saldos y transacciones en moneda extranjera.

## Índice de Endeudamiento, Neto

El comité de gerencia de riesgo de la Compañía revisa la estructura de capital sobre una base semestral. Como parte de esta revisión, el comité considera el costo del capital y el riesgo asociado con cada clase de capital, por lo que la Compañía considera razonable un nivel de endeudamiento neto de entre 3% a 4% determinado como la proporción entre el endeudamiento y el patrimonio.

Al 31 de diciembre, el índice de endeudamiento neto está compuesto por lo siguiente (en miles de bolívars fuertes constantes):

	2008	2007
Obligaciones bancarias (incluye porción corriente)	2.182.764	1.869.578
Patrimonio	51.777.626	53.935.874
Índice de endeudamiento, neto	4%	3%

## (5) Saldos y Transacciones en Moneda Extranjera

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la Compañía mantiene los siguientes activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas a la funcional (bolívar), presentados a su monto equivalente en dólares estadounidenses (en millones de dólares estadounidenses):

	2008	2007
<b>Activo</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	296	152
Cuentas y efectos por cobrar	9	9
Anticipos a contratistas	116	84
Cuentas por cobrar Convenio Siderúrgica del Orinoco, C. A.	23	23
	<u>444</u>	<u>268</u>
<b>Pasivo</b>		
Préstamos (incluye porción circulante)	1.015	664
Cuentas y acumulaciones por pagar	135	141
	<u>1.150</u>	<u>805</u>
Posición pasiva, neta	<u>(706)</u>	<u>(537)</u>

En febrero de 2003, el Ejecutivo Nacional suscribió un Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV), mediante el cual se estableció un Régimen para la Administración de Divisas. De acuerdo con el régimen cambiario establecido, el BCV centraliza la compra y venta de divisas en el país, fija el tipo de cambio de común acuerdo con el Ejecutivo Nacional y lo ajusta cuando se considere conveniente. También se creó la Comisión de Administración de Divisas (CADIVI), responsable de la administración y control de las divisas, así como del establecimiento de los procedimientos requeridos para la ejecución del Convenio Cambiario.

El siguiente es un detalle de los tipos de cambio establecidos desde la vigencia del actual régimen cambiario (en bolívares fuertes por cada dólar estadounidense):

	COMPRA	VENTA
<b>Fecha de vigencia</b>		
5 de febrero de 2003	1,60	1,60
9 de febrero de 2004	1,91	1,92
2 de marzo de 2005	<u>2,14</u>	<u>2,15</u>

Las divisas que ingresen al país producto de exportaciones, inversiones, financiamiento o cualquier otro concepto, son de venta obligatoria al BCV. Asimismo, la adquisición de divisas para el pago de importaciones de bienes y servicios, de obligaciones financieras en moneda extranjera, de dividendos e intereses producto de una inversión extranjera directa, de contratos de servicios, tecnología y regalías, entre otros, está limitada y sujeta a los requisitos y condiciones que ha establecido CADIVI. Para obtener la autorización requerida para adquirir divisas en el BCV, el interesado debe inscribirse en el Registro de Usuarios del Sistema de Administración de Divisas (RUSAD).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2008, la Compañía ha recibido autorizaciones del Banco Central para mantener cuentas bancarias en Instituciones Financieras en el

Extranjero por un monto máximo de, aproximadamente, US\$315 millones para mantener al día el pago de sus obligaciones con los proveedores del exterior y los contratistas de los proyectos financiados a través de organismos multilaterales.

El Estado venezolano, por intermedio del Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas, ha realizado emisiones de bonos y unidades de inversión. Durante los años terminados el 31 de marzo del 2008 y 2007, la Compañía ha efectuado compras de estas clases de títulos valores, como parte de la inversión para respaldar los fideicomisos de largo plazo.

El 14 de octubre de 2005, entró en vigencia la Ley Contra los Ilícitos Cambiarios que tiene por objeto establecer los supuestos de hecho que constituyen ilícitos cambiarios y sus respectivas sanciones. Esta Ley es aplicable a personas naturales o jurídicas, que actuando en nombre propio o como administradores, intermediarios, verificadores o beneficiarios de las operaciones cambiarias, contravengan lo dispuesto en ésta o en los convenios suscritos en materia cambiaria por el BCV y el Ejecutivo Nacional.

Con fecha 28 de diciembre de 2007, se emitió la Gaceta Oficial N° 5.867 Extraordinario, la Reforma a la Ley contra Ilícitos Cambiarios, derogando la emitida el 14 de octubre de 2005, y destaca principalmente:

“Los supuestos de hecho constituyen ilícitos cambiarios y sus respectivas sanciones a las personas naturales o jurídicas, que actuando en nombre propio o como administradores, intermediarios, verificadores o beneficiarios de las operaciones cambiarias, que contravengan lo dispuesto en la Ley, en los convenios suscritos en materia cambiaria por el Ejecutivo Nacional y el BCV o cualquier norma de rango legal y sublegal aplicable en esta materia.

Los importadores, deberán indicar en el manifiesto de importación, el origen de las divisas obtenidas.

Esta Ley entró en vigencia a partir del 28 de enero de 2008, y se mantendrá vigente mientras se mantenga el Control Cambiario.

Los entes del Sector Público realizarán sus solicitudes de divisas directamente por ante el BCV para los pagos de la deuda pública externa de la República y demás entes indicados en el Artículo N° 6 de la Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público, entre otros.

Durante los años 2008 y 2007, la Compañía canceló las cuotas de capital e intereses de los préstamos en moneda extranjera, principalmente, mediante auxilios financieros efectuados por el Ministerio del Poder Popular para Economía y Finanzas y ha honrado sus otros compromisos en moneda extranjera exigibles en el año, mediante el uso de los fondos mantenidos en el exterior, registrando estas operaciones a la tasa de cambio oficial.

## (6) Propiedades, Plantas y Equipos, Neto

Las propiedades, plantas y equipos, neto al 31 de diciembre de 2008 y 2007, comprenden lo siguiente

(en miles de bolívares fuertes constantes):

	PLANTAS Y EQUIPOS DE GENERACIÓN	PLANTAS Y EQUIPOS DE TRANSMISIÓN	EDIFICACIONES MOBILIARIO Y EQUIPOS DE TRANSPORTE	TOTAL PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	OBRAS EN EJECUCION Y OTROS
<b>Costo</b>					
Al 1° de enero de 2007	47.982.792	22.391.801	3.865.430	74.240.023	2.576.600
Adiciones	1.300	-	112.397	113.697	1.867.772
Retiros	(50)	(4.816)	(22.601)	(27.467)	-
Trasposos	659.398	404.270	-	1.063.668	(1.063.670)
Al 31 de diciembre de 2007	48.643.440	22.791.255	3.955.226	75.389.921	3.380.702
Adiciones	-	-	167.794	167.794	2.216.150
Retiros	(46.546)	(181)	(45.896)	(92.623)	-
Trasposos	216.589	141.463	-	358.052	(358.052)
Al 31 de diciembre de 2008	48.813.483	22.932.537	4.077.124	75.823.144	5.238.800
<b>Depreciación acumulada</b>					
Al 1° de enero de 2007	(9.715.453)	(10.868.963)	(3.263.414)	(23.847.830)	-
Adiciones	(809.793)	(659.510)	(71.954)	(1.541.257)	-
Retiros	7	-	21.608	21.615	-
Al 31 de diciembre de 2007	(10.525.239)	(11.528.473)	(3.313.760)	(25.367.472)	-
Adiciones	(822.252)	(660.500)	(76.155)	(1.558.907)	-
Retiros	-	-	38.258	38.258	-
Trasposos	-	-	-	-	-
Al 31 de diciembre de 2008	(11.347.491)	(12.188.973)	(3.351.657)	(26.888.121)	-
Total al 31 de diciembre de 2008	37.465.992	10.743.564	725.467	48.935.023	5.238.800
Total al 31 de diciembre de 2007	38.118.201	11.262.782	641.466	50.022.449	3.380.702

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las obras en ejecución capitalizadas a propiedades, plantas y equipos son las siguientes (en miles de bolívares fuertes constantes):

#### Activo capitalizado

##### Año 2008

Proyecto de transmisión y ampliación s/e El Furrial a 230KV y 400KV	
Instalación de cables OPGW S/E San Gerónimo y José y líneas de transmisión 13,8 Kv.	138.697
Plan de modernización Guri (Unidades 11, 13, 14, 15, 17 y 19) y Grúas y puentes CM2.	133.507
Sistema de comunicaciones	39.055
S/E Las Claritas	2.585
Otros activos de generación y transmisión regional	2.790
Otros activos de generación (Logística Corporativa)	41.418
	<u>358.052</u>

##### Año 2007

Plan de modernización Guri (Unidades 11, 13, 14, 15, 17 y 19)	390.840
Proyecto de transmisión y ampliación s/e El Furrial a 230KV y 400KV; ampliación de subestaciones e instalaciones de cables OPGW.	315.370
Central Hidroeléctrica "Francisco de Miranda" (antes Central Hidroeléctrica Caruachi N° 2)	77.624
Mejoramiento ambiental y paisajismo	57.175
Sistema de comunicaciones	6.036
Subestaciones 115Kv	88.045
Otros activos de generación (Obras Complementarias)	128.580
	<u>1.063.670</u>

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, el gasto de depreciación de las propiedades, plantas y equipos asciende a BsF1.558.907 miles y BsF1.541.257 miles, respectivamente, el cual se presenta formando parte de los costos y gastos de operación en los estados de resultados. Asimismo, el gasto de depreciación capitalizado a las obras en ejecución asciende a BsF128.160 miles en el año 2008 y BsF119.114 miles en el año 2007.

La Compañía tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de sus propiedades, plantas y equipos, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Al 31 de diciembre de 2008, la Compañía había formalizado compromisos contractuales y manejo de cartas de crédito para la adquisición y construcción de propiedades, plantas y equipos.

## (7) Documentos y Cuentas por Cobrar

Los efectos y cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2008 y 2007, comprenden lo siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008				2007	
	120 DÍAS					
	30 DÍAS	60 DÍAS	90 DÍAS	O MAS	TOTAL	
Empresas relacionadas (nota 20)	112.119	25.560	42.696	1.302.801	1.483.176	4.816.733
Empresas del Sector Público						
Corporación Venezolana de Guayana	-	-	-	8.285	8.285	135.623
CVG-Alcasa	19.972	12.800	15.141	204.999	252.912	73.994
CVG-Bauxilum	4.722	2.603	2.669	38.937	48.931	20.954
CVG-Carbonorca	193	119	126	876	1.314	497
CVG-Ferrominera	1.561	-	-	7	1.568	2.168
CVG-Venalum	51.063	30.042	34.324	22.263	137.692	20.439
Hidrocapital	10.966	5.201	4.840	19.724	40.731	38.969
Hidrocentro	2.865	1.316	797	-	4.978	24.306
Ferroken	6.135	-	-	-	6.135	6.805
Sidor	46.958	-	-	-	46.958	75.528
	144.435	52.081	57.897	295.091	549.504	399.283
Privados						
Del Exterior	7.471	-	36	2.068	9.575	23.951
Otros	13.655	823	815	34.522	49.815	66.470
	21.126	823	851	36.590	59.390	90.421
	277.680	78.464	101.444	1.634.482	2.092.070	5.306.437
Menos estimación para cuentas de cobro dudoso					87.379	114.389
					2.004.691	5.192.048
No Comerciales						
Anticipos a contratistas					855.109	729.349
Intereses por colocaciones					2.421	1.282
Empleados y otros					21.479	21.910
Otros					49.873	45.423
					928.882	797.964
Descuento de las cuentas por cobrar comerciales					(405.033)	(829.783)
					2.528.540	5.160.229
A largo plazo						
Sidor					17.459	21.119

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2008, no se reconocieron provisiones para cuentas de cobro dudoso, sin embargo, se efectuó un castigo para el período 2008 contra dicha provisión por BsF8 mil, aproximadamente.

Asimismo, la Compañía mantiene una provisión para cuentas de cobro dudoso en la medida que la gerencia considera adecuado de acuerdo con el riesgo potencial de cuentas de cobro dudoso. La antigüedad de las cuentas por cobrar y la situación de los clientes son constantemente monitoreadas para asegurar lo adecuado de la provisión en los estados financieros. Las concentraciones de riesgo de crédito con respecto a cuentas por cobrar

comerciales son limitadas debido al gran número de clientes que posee la Compañía. En consecuencia, la gerencia de la Compañía considera que no se requieren provisiones en exceso a la provisión para cuentas de cobro dudoso. Sin embargo, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, no se reconocieron provisiones adicionales para cuentas de cobro dudoso.

Al 31 de diciembre de 2008, la gerencia de la Compañía ha evaluado la base sobre la cual determina la estimación para cuentas de cobro dudoso de las empresas del sector eléctrico, producto del Decreto N° 5.330 de la reorganización de este sector (véase la nota 26). En consecuencia, se determinó la estimación a esa fecha, únicamente sobre la porción de intereses moratorios.

Al 31 de diciembre 2008 y 2007, las cuentas por cobrar comerciales incluyen saldos vencidos para los cuales se les realizó el cálculo del efecto descontado establecido en la Norma Internacional de Contabilidad NIC 39, para así determinar su valor razonable. La Compañía no posee garantías sobre estos saldos pendientes de cobro, los cuales reflejan una rotación de cuentas por cobrar de 368 días y 470 días, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las cuentas por cobrar comerciales, incluyen intereses de mora por BsF 358.402 miles y BsF 220.569 miles, motivados a la antigüedad de cuentas por cobrar superiores a 30 días, por lo que a la fecha se han reconocido en resultados BsF 138.357 miles y BsF 202.796 miles, para clientes comerciales, y BsF 907.887 miles BsF 515.928 miles, entre partes relacionadas (véase la nota 20), respectivamente. Asimismo, durante los años 2008 y 2007 las ventas de energía por exportación ascendieron a US\$20 millones y US\$19 millones, respectivamente.

Los saldos de anticipos a contratistas corresponden a los anticipos otorgados para el desarrollo de centrales hidroeléctricas, principalmente financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y la Corporación Andina de Fomento (CAF) (véase la nota 12).

La Compañía efectúa compensaciones de acreencias de acuerdo con finiquitos de deudas existentes entre la República Bolivariana de Venezuela a través del Ministerio del Poder Popular para Economía y Finanzas, EDELCA y las empresas eléctricas. La gerencia de la Compañía evalúa las alternativas de compensación de deudas con la finalidad de cancelar las acreencias que estas compañías mantienen con EDELCA y de esta manera permite honrar los compromisos de la Compañía con el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas por concepto de auxilios financieros recibidos para la cancelación de obligaciones con los organismos que han financiado los proyectos de inversión, así como cumplir con las cláusulas de condiciones especiales indicadas en los contratos firmados con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) (véase la nota 12).

#### CORPORACIÓN VENEZOLANA DE GUAYANA

La Compañía mantiene acreencias con la Corporación Venezolana de Guayana (CVG), al 31 de diciembre de 2008 relacionadas principalmente a la Venta del Suministro de energía eléctrica, así como transacciones que se realizaron hasta el 31 de julio de 2007, fecha en la cual la CVG era la accionista mayoritaria de EDELCA.

Al 31 de diciembre 2008 y 2007, los saldos por cobrar – netos con la Corporación Venezolana de Guayana están representados por (en miles de bolívars fuertes constantes):

	2008	2007
Anticipos a cuenta de futuros dividendos	-	141.362
Cuentas por cobrar	8.285	636
Cuentas por pagar	-	(6.375)
	<u>8.285</u>	<u>135.623</u>

Al 31 de diciembre de 2007, 2006 y 2005, los costos por servicios corporativos con la Corporación Venezolana de Guayana ascendieron a BsF34.563 millones, BsF62.654 millones y BsF47.141 millones, respectivamente.

El 8 de julio de 1997, se celebró un contrato entre la Compañía y la Corporación Venezolana de Guayana, donde la Compañía se compromete a llevar energía eléctrica a través del Sistema de Transmisión Macagua II – Las Claritas – Las Cristinas, en el punto de entrega especificado en dicho contrato. El precio convenido como contraprestación por el servicio ascendió, aproximadamente, a BsF23.540 miles los cuales se contabilizaron como créditos diferidos y se amortizarán en un período apropiado, una vez se especifique por parte de la Corporación Venezolana de Guayana el punto de entrega final. Según lo mencionado en el contrato, al 31 de diciembre de 2008, la Compañía reconoció como ingresos el monto acumulado del crédito diferido, presentándose en los estados de resultados en el rubro de otros ingresos operacionales netos.

Al 31 de diciembre de 2008, luego de la compensación realizada con la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) durante el mes de noviembre 2007, se mantienen registrados BsF486 mil, producto de ventas de energía.

#### SIDERÚRGICA DEL ORINOCO, C. A. (SIDOR)

En junio de 2003, la Compañía celebró un convenio de refinanciamiento de las cuentas por cobrar con Siderúrgica del Orinoco, C. A. (SIDOR), el cual sustituye los convenios anteriormente firmados. El convenio de refinanciamiento se resume a continuación:

El 23 de febrero de 2000, la Compañía habría celebrado un convenio de refinanciamiento de una porción de la acreencia al 31 de diciembre de 1999 por US\$18 millones, a ser cancelada el 18 de diciembre de 2007; los intereses serían pagaderos semestralmente, calculados a la tasa Libor más un porcentaje adicional entre 2 y 5,5 puntos anuales. El nuevo convenio de refinanciamiento de fecha 18 de junio de 2003, toma como base el saldo incumplido de la deuda del convenio de fecha 23 de febrero de 2000, la cual ascendió a US\$20,8 millones, devengando intereses a una tasa Libor semestral más 3,75 puntos con capitalización semestral. Los intereses serán pagaderos mediante una cuota única el 30 de diciembre de 2013.

Con fechas 2 de diciembre de 2004, 20 de octubre de 2004 y 15 de octubre de 2003, se firmaron las addendum que autorizan la amortización de capital mediante pagos anticipados que acumulan, hasta diciembre de 2005, la cantidad de US\$6,3 millones de los cuales se recibieron durante el año 2005 US\$2,1 millones. De acuerdo con el cronograma del addendum

se estableció recibir para el año 2007 la cantidad de US\$14.4 millones. Este monto fue cancelado el 29 de enero de 2008.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las cuentas por cobrar correspondientes a este convenio de refinanciamiento Tramo A ascendieron a BsF17.459 equivalentes a US\$8 millones y BsF47.192 equivalentes a US\$21,9 millones, respectivamente.

## (8) Inversiones en Acciones

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el detalle de las inversiones en acciones se muestra a continuación (en miles de bolívares fuertes constantes):

	N° ACCIONES	% DE PARTICIPACIÓN	Valor nominal (en BsF)	2008	2007
CVG Zona Franca Integral Bolívar, S. A. (CVG ZOFIBOLIVAR)	160	10%	1.000	300	300
Menos cuota no pagada	-	-	-	(241)	(241)
	<u>160</u>			<u>59</u>	<u>59</u>
CVG Internacional, C. A.	980	7%	10	1.009	1.009
Otras	-	-	-	393	393
	<u>980</u>			<u>1.461</u>	<u>1.461</u>

## (9) Efectivo y Equivalentes de Efectivo

Los saldos que se muestran en los balances generales al 31 de diciembre, como efectivo y equivalentes están representados por (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2007	2008
Efectivo en caja y bancos	338.638	459.598
Colocaciones:		
Moneda nacional	248.898	345.269
Moneda extranjera	340.124	202.131
	<u>927.660</u>	<u>1.006.998</u>

Las colocaciones están representadas principalmente por depósitos a la vista y a plazos, con vencimientos menores a 90 días, en instituciones financieras nacionales y del exterior, con intereses anuales a las tasas corrientes del mercado, las cuales para los años 2008 y 2007, oscilaron en promedios de 14% y 7% respectivamente, para colocaciones nacionales y entre 3% y 4,3% respectivamente, para colocaciones en moneda extranjera.

## (10) Otros Activos Corrientes

Los otros activos corrientes al 31 de diciembre de 2008 y 2007, están compuestos principalmente por los seguros pagados por anticipado, los cuales presentan una amortización de BsF262.728 miles y BsF233.565 miles respectivamente, por lo que se presenta formando parte de los costos y gastos de operación en los estados de resultados.

## (11) Patrimonio

### Capital Social

El capital social de la Compañía está compuesto por un total de 67.697.248 acciones al 31 de diciembre de 2007, totalmente suscritas y pagadas, según el siguiente detalle:

		TIPO DE ACCIONES		
		COMUNES	PREFERENTES	TOTAL
Accionistas	%	TIPO "A"	TIPO "B"	ACCIONES
Corporación Venezolana de Guayana (CVG)	89,10	60.318.768	-	60.318.768
Ministerio de Finanzas	10,90	4.979.304	2.399.176	7.378.480
	100,00	65.298.072	2.399.176	67.697.248

Mediante Decreto N° 5.330, publicado en Gaceta Oficial N° 38.736 de fecha 31 de julio de 2008 se estableció realizar el traspaso de los activos a la Corporación Eléctrica Nacional. En este sentido, la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) y el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas efectuaron la transferencia de acciones mediante Actas de Asamblea Nros. 152 y 154 de fecha 1° de febrero de 2008 y 26 de junio de 2008, respectivamente, a la Corporación Eléctrica Nacional, S. A., por lo que el capital está compuesto por un total de 67.697.248 acciones al 31 de diciembre de 2008, totalmente suscritas y pagadas, según el siguiente detalle:

		TIPO DE ACCIONES		
		COMUNES	PREFERENTES	TOTAL
Accionistas	%	TIPO "A"	TIPO "B"	ACCIONES
Corporación Eléctrica Nacional, S.A.	100	65.298.072	2.399.176	67.697.248

Los saldos que se muestran en los balances generales al 31 de diciembre como capital social están constituidos por (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Capital social nominal	676.972	676.972
Actualización del capital social	47.892.400	47.892.400
	48.569.372	48.569.372

## Decreto de Dividendos

El 22 de diciembre de 2008 mediante Acta de Asamblea de Accionistas Extraordinaria N° 157, la empresa decretó dividendos por las utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2007 por BsF3.394.520 miles conforme a lo siguiente:

- Dividendos sobre acciones comunes por BsF116.906 miles, distribuidos a Corporación Venezolana de Guayana (CVG) BsF107.992 miles, los cuales habían sido entregados en calidad de anticipo en Asambleas Generales de Accionistas de EDELCA, celebradas en durante los años 2001 al 2005 y 2007 y la cuota parte que corresponde al Ministerio del Poder Popular para Economía y Finanzas por BsF8.914.
- Dividendos preferidos acumulativos que le corresponden al Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas, por la porción de deuda externa de EDELCA, asumida por la República mediante Decreto N° 1.261 del 15 de noviembre de 1990, donde se señala que estos recursos serían capitalizados en acciones preferidas tipo "B", que recibirían dividendos equivalentes a los intereses generados a partir del 31 de diciembre de 1992, pagaderos a la República a partir del año 1998, y hasta el 31 de diciembre de 2004, sobre lo cual se determinó la existencia de dividendos acumulados y no decretados por la Asamblea de Accionistas, un monto de US\$219.201.329 equivalentes a BsF471.284 miles, así como sus intereses moratorios, por un monto de US\$66.733.705 equivalentes a BsF143.477 miles los cuales fueron cancelados por BsF623.675 miles, a través de una cesión de crédito entre la República Bolivariana de Venezuela por el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas, CADAPE y EDELCA (véase la nota 20).
- Decreto y pago de dividendos a favor del accionista CORPOELEC, por un monto de BsF2.662.853 a través de la compensación y cesión de las acreencias que mantiene CADAPE (filial de CORPOELEC) con EDELCA (véase la nota 20).

## Reserva Legal

La legislación vigente (Código de Comercio) establece creación de un fondo para reserva legal, calculado con base a 5% de las utilidades líquidas hasta formar un mínimo de 10% del capital social. Esta reserva no es susceptible de distribuirse a los accionistas como dividendos durante la existencia de la Compañía. La Compañía considera la utilidad neta en bolívares constantes como base para el cálculo de la reserva legal.

## (12) Obligaciones Bancarias

Los préstamos en moneda extranjera, que a partir del año 1993, han sido contratados por la República Bolivariana de Venezuela, representada por el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas, transferidos a la Compañía según los términos establecidos en los Convenios de Transferencia de Recursos y Obligaciones, son registrados por la Compañía como deuda en divisas con el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas, manteniendo el detalle de cada acreencia por cada Institución Financiera y cada proyecto de inversión. Cuando la cuota correspondiente es cancelada directamente por el Ministerio

del Poder Popular para la Economía y Finanzas a los bancos prestamistas, el monto es reclasificado a la cuenta de deuda interna con dicho Ministerio (véase la nota 20).

Los saldos que se muestran en los balances generales al 31 de diciembre como préstamos en moneda extranjera están constituidos por (en miles de bolívars fuertes constantes):

	2008	2007
<b>Sistema de Transmisión</b>		
Corporación Andina de Fomento (US\$100 millones)	-	9.991
Corporación Andina de Fomento (US\$100 millones)	143.333	234.530
	143.333	244.521
<b>Central Hidroeléctrica Francisco de Miranda (Caruachi)</b>		
Eksportfinans ASA	120.675	177.086
Skandinaviska Enskilda Banken	35.573	52.385
Sampo Bank plc	50.242	73.956
Export Development Canadá	191.273	287.291
Bank Austria Creditanstalt	54.825	83.826
Nordic Investment Bank (US\$60 millones)	64.500	101.317
Banco Interamericano de Desarrollo (US\$500 millones)	88.025	138.271
The Northern Trust Company (US\$27 millones)	20.677	37.892
	625.790	952.024
<b>Central Hidroeléctrica Manuel Piar (Tocoma)</b>		
Corporación Andina de Fomento (US\$300 millones)	436.020	334.345
Banco Interamericano de Desarrollo (US\$750 millones)	838.350	323.650
Corporación Andina de Fomento (US\$600 millones)	124.916	-
	1.399.286	657.995
Total capital	2.168.409	1.854.540
Intereses acumulados por pagar	14.355	15.038
	2.182.764	1.869.578
Menos porción corriente	(148.927)	(201.539)
	2.033.837	1.668.039

Al 31 de diciembre de 2008, los pagos mínimos futuros de los préstamos en moneda extranjera para los próximos cinco años y siguientes, son como sigue (en miles de bolívars fuertes y miles de dólares estadounidenses):

Años	BS	US\$
2008	148.927	69.268
2009	134.190	62.414
2010	134.190	62.414
2011	130.343	60.625
2012 y siguientes	1.635.114	760.518
	2.182.764	1.015.239
Menos intereses	14.355	6.677
	2.168.409	1.008.562

Los préstamos de la Compañía están nominados en dólares de los Estados Unidos de América y Euros, lo cual expone a la Compañía a las fluctuaciones en las tasas de cambio oficiales establecidas por el Banco Central de Venezuela (BCV).

A continuación se detallan los saldos de préstamos vigentes al 31 de diciembre de 2008, relacionados directamente con los proyectos: Sistema de Transmisión, Central Hidroeléctrica Francisco de Miranda (Caruachi) y Central Hidroeléctrica Manuel Piar (Tocoma):

OBJETO DEL PRÉSTAMO	MONTO CONTRATADO EN MILLONES	PERÍODO DE DESEMBOLSO	AMORTIZACIÓN	TASA DE INTERÉS
<b>A. SISTEMAS DE TRANSMISIÓN</b>				
<b>1. Corporación Andina de Fomento (CAF) 21 de diciembre de 2000</b>				
Financiamiento parcial de los "Proyectos de Transmisión de EDELCA"	US\$100	Totalmente desembolsado.	<b>Porción A:</b> US\$25 millones, catorce (14) cuotas semestrales aproximadamente iguales y consecutivas, hasta diciembre de 2008. Totalmente amortizado	<b>Porción A:</b> Libor a seis (6) meses más 3,10% anual, pagaderos semestralmente.
<b>2. Corporación Andina de Fomento (CAF) -28 de septiembre de 2004</b>				
Financiamiento parcial del proyecto: "Plan de Inversiones de Transmisión Eléctrica" de EDELCA. El préstamo cubrió, principalmente, las necesidades de financiamiento del año 2004 y 2005	US\$100	Totalmente desembolsado.	Doce (12) cuotas semestrales aproximadamente iguales y consecutivas, hasta septiembre de 2012	Libor a seis (6) meses más el margen, la tasa será el resultado de la suma de estos dos (2) factores, de acuerdo con la política interna de la CAF.
<b>B. CENTRAL HIDROELÉCTRICA SIMÓN BOLÍVAR (GURI)</b>				
<b>1. Nordic Investment Bank (N.I.B.) 2 de diciembre de 2000</b>				
Financiamiento parcial del "Programa de Inversiones de EDELCA". (Proyecto de Generación Guri).	US\$30	Totalmente desembolsado US\$20 millones (1).	Veinticuatro (24) cuotas semestrales iguales y consecutivas, hasta octubre de 2018. Cancelado en su totalidad por el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas en fecha 23 de febrero de 2007	Libor a seis (6) meses más un margen no mayor a 1,05% anual, pagaderos semestralmente.

(1) La diferencia entre el monto contratado y el monto totalmente desembolsado no fue utilizada por la Compañía.

OBJETO DEL PRÉSTAMO	MONTO CONTRATADO EN MILLONES	PERÍODO DE DESEMBOLSO	AMORTIZACIÓN	TASA DE INTERÉS
<b>C. CENTRAL HIDROELÉCTRICA</b>				
<b>FRANCISCO DE MIRANDA (CARUACHI)</b>				
<b>1. Eksportfinans ASA</b> <b>21 de diciembre 1993</b> Financiamiento de 85% para la compra de los equipos electromecánicos (12 turbinas) principales para la casa de máquinas de la Central Hidroeléctrica Caruachi, con origen en Noruega	NOK514 Bs2 US\$19	Totalmente desembolsado hasta el 15 de mayo de 2006 NOK 509 millones y US\$19 millones, equivalentes a US\$81,5 millones (1)	Cada turbina en veinticuatro (24) cuotas semestrales, iguales y consecutivas, hasta mayo de 2018, en dólares equivalentes.	Periodo de desembolsos: Libor a seis (6) meses más 0,55% anual, pagaderos semestralmente. Periodo de amortización: 6,45% anual (fija), pagaderos semestralmente.
<b>2. Skandinaviska Enskilda Banken</b> <b>21 de diciembre 1993</b> Financiamiento de 85% del valor contractual del precio de compra de doce (12) turbinas Kaplan, junto con el equipo mecánico y eléctrico, del Proyecto Caruachi, con origen en Suecia	NOK179 US\$5	Totalmente desembolsado hasta el 31 de enero de 2006 NOK 161 millones y US\$4,39 millones, equivalentes a US\$24,8 millones (1)	Cada turbina en veinticuatro (24) cuotas semestrales, iguales y consecutivas, hasta marzo de 2018, en dólares equivalentes.	6,625% anual (fija), pagaderos semestralmente.
<b>3. Sampo Bank plc,</b> <b>21 de diciembre 1993</b> Financiamiento de 85% de los equipos (12 turbinas) electromecánicos principales para la casa de máquinas del Proyecto Caruachi con origen en Finlandia	NOK 277 US\$7 Bs7	Totalmente desembolsado hasta el 31 de marzo de 2006 NOK 276,09 millones y US\$1,5 millones, equivalentes a US\$34,9 millones. (1)	Cada turbina en veinticuatro (24) cuotas semestrales, iguales y consecutivas, hasta marzo de 2018, en dólares equivalentes.	Periodo de desembolsos: Libor a seis (6) meses más 0,95% anual, pagaderos semestralmente.
<b>4. Export Development Canadá</b> <b>28 de diciembre 1993</b> Financiamiento de 85% de los equipos electromecánicos principales para la casa de máquinas del Proyecto Caruachi, con origen en Canadá	CAN\$191 (Bienes y servicios) US\$24 (costos locales)	Totalmente desembolsado hasta el 28 de abril de 2006 CAN\$174,02 millones y US\$22,4 millones, equivalentes a US\$139,9 millones (1)	Bienes y Servicios: Cada turbina en veinticuatro (24) cuotas semestrales, sustancialmente iguales y consecutivas, hasta abril de 2018, en dólares equivalentes. Costos locales: Cada turbina en catorce (14) cuotas de capital semestral, sustancialmente igual y consecutiva, hasta abril de 2013, en dólares equivalentes.	Periodo de amortización: 6,55% anual (fija), pagaderos semestralmente. Bienes y Servicios: Libor a seis (6) meses más 0,625% anual, pagaderos semestralmente. Costos locales: Libor a seis (6) meses más 1,125% anual, pagaderos semestralmente.

La diferencia entre el monto contratado y el monto totalmente desembolsado no fue utilizada por la Compañía

OBJETO DEL PRÉSTAMO	MONTO CONTRATADO EN MILLONES	PERÍODO DE DESEMBOLSO	AMORTIZACIÓN	TASA DE INTERÉS
<b>5. Bank Austria Creditanstalt</b>				
<b>21 de Diciembre 1993</b>				
Financiamiento de 85% de los equipos (7 transformadores) electromecánicos principales para la casa de máquinas del Proyecto Caruachi con origen en Austria	Tramo I ATS 384 equivalentes a 28 EUR Tramo II US\$0,33	Totalmente desembolsado hasta el 30 de junio de 2005 EUR25,6 millones (ATS 323,5 millones) y US\$0,16 millones, equivalentes a EUR25,81 millones (1)	Veinticuatro (24) cuotas semestral, consecutiva, y en lo posible iguales hasta junio de 2017, en euros equivalentes	Tramo I -Facilidad A: Tasa de financiamiento de exportación trimestral variable del OKB, pagaderos trimestralmente. Facilidad B: 7,25% anual (fija), pagaderos trimestralmente. Tramo II - Facilidad C: 7,25% anual (fija), pagaderos trimestralmente
<b>6. Nordic Investment Bank (NIB)</b>				
<b>21 de diciembre 1993</b>				
Financiamiento parcial de las obras electromecánicas del Proyecto Caruachi	US\$60	Totalmente desembolsado	Veinte (20) cuotas semestrales, sustancialmente iguales y consecutivas, hasta diciembre de 2013	Tasa Libor a seis (6) meses más un margen variable anual, pagaderos semestralmente
<b>7. Corporación Andina de Fomento (CAF) 17 de diciembre 1993</b>				
Financiamiento parcial del costo correspondiente a anticipos para turbinas, generadores y grúas del contrato del Proyecto Caruachi	US\$50	Totalmente desembolsado	Veinte (20) cuotas semestrales, sustancialmente iguales y consecutivas, hasta diciembre de 2007, quedando el préstamo cancelado en su totalidad	Libor a seis (6) meses más 2,50% anual, pagaderos semestralmente
<b>29 de noviembre 2002</b>				
Financiamiento parcial del "Proyecto Caruachi", referido a obras civiles, equipos electromecánicos e ingeniería y administración de la obra	US\$100	Totalmente desembolsado	Veinte (20) cuotas semestrales, en lo posible iguales y consecutivas, hasta noviembre de 2014. Cancelado en su totalidad por el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas en fecha 15 de mayo de 2007	Libor a seis (6) meses más el margen, la tasa será el resultado de la suma de estos dos (2) factores, de acuerdo con la política interna de la CAF
<b>8. Banco Interamericano de Desarrollo (BID)</b>				
<b>21 de diciembre 1993</b>				
Ejecución del proyecto Caruachi y un componente para el fortalecimiento institucional de la Fundación para el Desarrollo del Servicio Eléctrico (FUNDELEC)	US\$495  US\$5 (FUNDELEC)	Totalmente desembolsado.	Veinte (20) cuotas semestral, igual y consecutiva, hasta diciembre de 2013	Tasa anual para cada semestre la cual se determinará por costo de los empréstitos calificados para el semestre anterior, más una diferencia expresada en términos de porcentaje anual, según la política establecida por el BID

(1) La diferencia entre el monto contratado y el monto totalmente desembolsado no fue utilizada por la Compañía

OBJETO DEL PRÉSTAMO	MONTO CONTRATADO EN MILLONES	PERÍODO DE DESEMBOLSO	AMORTIZACIÓN	TASA DE INTERÉS
<b>9. The Northern Trust Company</b>				
<b>18 de diciembre 2000</b>				
Financiamiento parcial del "Programa de Inversiones de EDELCA"	US\$45	Totalmente desembolsado US\$27 millones (1)	Catorce (14) cuotas semestrales, en lo posible iguales y consecutivas, hasta junio de 2011	Libor a seis (6) meses más 0,5% anual, pagaderos semestralmente
<b>D. CENTRAL HIDROELECTRICA MANUEL PIAR (TOCOMA)</b>				
<b>Corporación Andina de Fomento (CAF) 30 de diciembre 2004</b>				
Financiamiento parcial del "Proyecto Manuel Piar Tocomá", referido a obras civiles y equipos electromecánicos	US\$300	Fecha máxima para el último desembolso hasta noviembre de 2009. Al 31 de diciembre de 2008, presenta un monto desembolsado de US\$202,8 millones	Veinte (20) cuotas semestrales, en lo posible iguales y consecutivas, desde junio de 2010 hasta diciembre de 2019	Libor a seis (6) meses más 3,25% anual, pagaderos semestralmente
<b>Banco Interamericano de Desarrollo (BID) 14 de noviembre 2006</b>				
Financiamiento parcial de la presa "Manuel Piar Tocomá", referidos a obras civiles y equipos electromecánicos.	US\$750	Fecha máxima para el último desembolso hasta noviembre de 2015. Al 31 de diciembre de 2008, presenta un monto desembolsado de US\$389,9 millones	Veintidós (22) cuotas semestrales, en lo posible iguales y consecutivas, desde mayo de 2016 hasta mayo de 2026	Tasa de interés ajustable, de acuerdo a la cláusula 2.02 del Convenio de Prestamos. Estipulaciones Especiales
<b>Corporación Andina de Fomento (CAF) 20 de diciembre 2007</b>				
Financiamiento parcial de la construcción de la presa "Manuel Piar Tocomá", referidos principalmente al suministro e instalación de equipos electromecánicos.	US\$600	Fecha máxima para el último desembolso hasta diciembre de 2017. Al 31 de diciembre de 2008, presenta un monto desembolsado de US\$58,1 millones	20 cuotas semestrales y consecutivas y en lo posible iguales más interés devengado al vencimiento de cada cuota desde el 20 de junio de 2018 hasta el 20 de diciembre de 2028	Libor a 6 meses, + 1,05% sobre saldo de capital

(1) La diferencia entre el monto contratado y el monto totalmente desembolsado no fue utilizada por la Compañía

**Leyenda de monedas:**

**US\$** Dólares de los Estados Unidos de América

**EUR** Euros

**NOK** Coronas noruegas

**CAN\$** Dólares canadienses

**ATS** Chelines austríacos

## Otras condiciones contractuales

### Préstamos con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

#### CENTRAL HIDROELÉCTRICA FRANCISCO DE MIRANDA (CARUACHI)

Ejecución del proyecto de la Central Hidroeléctrica Francisco de Miranda (Caruachi) (US\$495 millones) y un componente para el fortalecimiento institucional de la Fundación para el Desarrollo del Servicio Eléctrico (FUNDELEC) (US\$5 millones)

El BID ha concedido a la República un financiamiento, con cargo a los recursos del capital ordinario del Banco, por US\$500 millones, 21 de diciembre 1993

#### Cláusulas restrictivas

1. EDELCA no puede asumir obligaciones financieras que:

- Origen de la relación entre su deuda a largo plazo y su patrimonio exceda los 0,5 puntos. Esta cláusula se cumple
- Origen de la relación anual entre la generación interna de fondos y el servicio total de la deuda en un período determinado sea mayor de 1,5 veces. Esta cláusula se cumple

2. EDELCA anualmente debe evidenciar que, durante el período finalizado, han sido cobrados no menos de 85% de todos los saldos adeudados exigibles dentro del año. Esta cláusula no se cumple. En el contrato con el Banco Interamericano de Desarrollo no se establecen penalidades por este incumplimiento

3. EDELCA no puede adquirir ni redimir sus propias acciones en circulación durante la vigencia del préstamo; otorgar préstamos a otras entidades que no sigan el giro directo de sus operaciones; cancelar dividendos antes de sus obligaciones con éste y otros prestamistas o que comprometa el cumplimiento de sus obligaciones financieras en un plazo no mayor de un año. Esta cláusula se cumple (nota 11)

#### CENTRAL HIDROELÉCTRICA MANUEL PIAR (TOCOMA)

Ejecución del proyecto de la Central Hidroeléctrica Manuel Piar (Tocoma) (US\$750 millones)

El BID ha concedido a la República un financiamiento, con cargo a los recursos del capital ordinario del Banco, por US\$750 millones, 14 de noviembre 2006

1. La República Bolivariana de Venezuela deberá transferir a EDELCA, los ingresos adicionales requeridos para alcanzar en el año 2008, una rentabilidad de 2% sobre sus activos netos en servicio. Esta cláusula se cumple

2. La República Bolivariana de Venezuela aportará a EDELCA los recursos necesarios para que, al cierre de cada ejercicio económico, las cuentas por cobrar de la compañía, originadas por las ventas al sector público efectuadas a partir del primero de enero de 2007, sean inferiores a 75% del monto anual de dichas ventas. Esta cláusula se cumple (nota 7, documentos y cuentas por cobrar)

3. La República Bolivariana de Venezuela deberá tomar las medidas necesarias para asegurar que EDELCA no asuma nuevas obligaciones financieras con vencimientos mayores a un año que originen que la relación entre la deuda financiera total y la utilidad antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA) no sea mayor a 3 puntos durante el proceso de construcción y mayor a 3,5 puntos durante el resto de la vigencia del contrato. Esta cláusula se cumple (nota 11)

## (13) Apartado para Planes de Jubilación y Post Jubilación

EDELCA mantiene en vigencia, Beneficios de Largo Plazo para sus Trabajadores, diferenciados en dos (2) grandes esquemas. Al 31 de diciembre, la acumulación para los planes de jubilación y post-jubilación, neta está representada por (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2007	2008
Plan de jubilación, neto	1.508.526	1.716.275
Plan de post-jubilación	438.494	461.730
	1.947.020	2.178.005

### Bases e Hipótesis y Premisas

En línea con las consideraciones de las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC 19) "Beneficios a Empleados" y Normas Internacionales de Contabilidad (NIC 29) "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias", "(incluyendo BA - VEN NIF - N° 2), las bases y premisas se fundamentan en un criterio apoyado en estudios regulares de la experiencia de las distintas variables involucradas y que afectan el desarrollo de los estudios respectivos, en términos de las estimaciones futuras. Dichos análisis de sensibilización y determinación de la experiencia, son realizados periódicamente ("Estudios de Bases Actuariales") y pueden ser realizados, en forma normal trianual (1999, 2004) o en forma anual, como en el caso del análisis de las tasas de rotación para el personal contratado de fecha 2006 y 2007, o el estudio de los beneficios de salud y sus tasas de incremento anual largo plazo (2007 y 2008).

Asimismo, todas las tasas y premisas económico-financieras utilizadas en los estudios están en total línea con la NIC 19/29 – BA - VEN NIF – N° 2 y las características de mediana-alta inflación incurrida y sostenida de la economía venezolana; se pautan y registran en forma de Tasas Reales (netas de inflación), las cuales se esquematizan y son internacionalmente establecidas como patrón formal para minimizar y eliminar la volatilidad y alta variabilidad de los impactos de los escenarios inflacionarios, cuando se siguen esquemas nominales no vinculados a la realidad económica del país. El concepto o premisa económica de base fundamental a largo plazo, es que la inflación se equilibra y compensa con la devaluación en el largo plazo.

La tasa principal que sirve usualmente de parámetro para las premisas económico-financieras es la Tasa de Interés/Descuento Actuarial, ajustada sucesivamente año tras año, la cual se ubicó en 8.00% real anual (al 31-12-2007) y a 9,125% real anual (al 31-12-2008). En línea con los análisis anuales realizados por los Actuarios de la empresa y el desenvolvimiento de las condiciones económicas (a nivel de mercado primario) de los rendimientos de los Bonos de la Deuda Soberana de la República; según los esquemas formales establecidos obligatoriamente por la NIC 19; a continuación un breve cuadro comparativo de las principales bases y premisas actuariales del 2007 y 2008:

	2008	2007
Inflación a largo plazo (1)	8,0%	8%
Inflación esperada próximo período fiscal- anual (2)	15,0%	12%
Tasa de interés/descuento actuarial (2008: 9,125%+ INF; 2007: 8,00+ INF)	24,1%	20%
Retorno del fondo Externo BsF (ROI)	25,1%	21%
Retorno del fondo Externo US\$ (ROI)	7,0%	7%
Tasa de financiamiento de intereses de primas de seguros de vehículos	25,1%	21%
Tasa de incremento de salarios a largo plazo (3)	<b>Inflación</b>	<b>Inflación</b>
Tasa de incremento de jubilaciones/ pensiones largo plazo	<b>Discrecional</b>	<b>Discrecional</b>
Tasa de crecimiento a largo plazo del gasto médico asistencial	16,9%	14%
Tasa de crecimiento a largo plazo del beneficio del subsidio eléctrico	<b>100%Inflación</b>	<b>50% Inflación</b>

(1) Derivado de escenarios econométricos a largo plazo de estabilización (piso) de la economía venezolana. Todas las Tasas se encuentran expresadas en tasa real % + inflación (INF)

(2) Según metas inflacionarias en cada ejercicio suministradas y fijadas por el Ejecutivo Nacional. El impacto de VEN-NIF-N° 2 es determinado anualmente según la inflación realmente incurrida en Venezuela en cada ejercicio; versus la meta-inflacionaria anual de base del Gobierno Nacional para cada año-calendario. Ejemplos: 12.00% de meta-original para el 2007 vs. 22.50%, 12.00% de meta-original versus 30,90%. La meta-inflacionaria (base presupuestaria) para el 2009 del Ejecutivo Nacional es del 15.00%.

## Plan de Jubilación

Incluye el pago de asignaciones mensuales (pensión de jubilación) y por incapacidad total y permanente, cuatro (4) meses de bonificación de fin de año (concepto similar a las Utilidades para el personal activo), y un beneficio de sobrevivientes (viudez y orfandad) al fallecimiento del Jubilado/Invalido consistente en una bonificación única de 60 mensualidades calculadas o estipuladas a 100% de la correspondiente al Jubilado/Invalido fallecido.

El beneficio es calculado sobre el último salario-base mensual del trabajador; siendo el beneficio dependiente de sus años de servicio en EDELCA y los años adicionales de servicio previos en la Administración Pública Nacional; siempre sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones y fórmula de edad y años de servicio mínimos y en todo caso, al cumplimiento de 15 años de servicio en EDELCA.

Los Trabajadores aportan o contribuyen con 3% de su salario-base mensual, el cual es destinado a ser capitalizado, conjuntamente con 9% de los salarios-base mensuales; este 12% que es destinado mensualmente al Fideicomiso (mantenido en BanCaribe C. A.) que respalda externamente los compromisos, promesas y pasivos actuariales respectivos del Plan de Jubilación (exclusivamente). El diferencial del costo total anual y total del programa de beneficios del Plan de Jubilación, es asumido directamente por EDELCA y provisionado anualmente por vía de la necesaria acumulación de las Provisiones o Apartados en Libros.

Los Fondos de Activos Externos (Fideicomiso Administrado por una entidad bancaria solvente, sólida, experimentada y calificada) creados y progresivamente capitalizados, para respaldar y atender exclusiva y futuramente las obligaciones/Pasivos del Plan de Jubilación bajo las condiciones y estipulaciones de la NIC 19, son asimismo razonables y se encuentran adecuadamente registrados, en los estados financieros/actuariales de los Planes de Beneficios de Largo Plazo de EDELCA. Existe asimismo una "Declaratoria de Inversión del Fideicomiso NIC-19" que requiere anualmente el Actuario de la empresa, y es emitida por EDELCA, la cual es relativa a sustentar y documentar formalmente los fundamentos de la política de Inversión-Largo Plazo de los Fondos en Fideicomiso del Plan de Jubilación, para los fines así previstos.

Al 31 de diciembre, el saldo del pasivo del plan de jubilación, neto comprende lo siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Valor actuarial de las obligaciones pasivo (DBO)	1.713.275	2.269.882
Costos por servicios pasados no reconocidos (Guri)	3.335	6.549
Valor del fideicomiso (activos externos)	(215.037)	(215.837)
Pérdida/ganancia actuarial	214.702	(552.068)
Situación neta del plan (reserva acumulación en libros final)	1.716.275	1.508.526

Al 31 de diciembre, el costo del plan de jubilación comprende lo siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Costo anual por servicio (incluye inflación)	15	61.833
Intereses sobre el valor presente de las obligaciones (incluye inflación)	465.018	453.977
Rendimiento mínimo esperado del Fideicomiso	(53.832)	(45.325)
Contribuciones de empleados (incluye ROI + inflación)	(14.207)	(14.212)
Amortización de costos de servicios pasados no reconocidos	1.668	2.183
Amortización de ganancias/pérdidas actuariales	(14.184)	36.439
Costo actuarial anual total (incluye inflación)	384.478	494.895

## Plan de Post-Jubilación

EDELCA mantiene adicionalmente en vigencia, un conjunto de beneficios con importantes niveles de subsidio en costos y entregas para sus trabajadores jubilados (e inválidos en forma total y permanente que también califiquen para la jubilación) en términos aproximadamente similares a los concedidos a sus trabajadores activos; entre los cuales cabe mencionar los de alto impacto financiero como, el Plan de Salud [Hospitalización, Cirugía y Maternidad + Ambulatorio (consultas y exámenes)], Beneficio de Subsidio al Consumo Eléctrico (hasta un máximo de 2600 kw por mes) y Plan de Financiamiento de Intereses y Subsidio de las Primas de Seguro de Vehículos [hasta dos (2)]; y otros menores o marginales, como ayudas para Planes Vacacionales, Gastos Mortuorios, Becas de Estudios, Ayuda para Útiles Escolares, entre otros.

Los beneficios de Post-Jubilación, requieren de la calificación del trabajador como jubilado y son normalmente aplicables, únicamente en vida del trabajador jubilado.

En términos de aportes, EDELCA cubre prácticamente 100% del costo total anual de los programas, con la excepción de contribuciones menores realizadas por el personal jubilado en relación con las primas de seguro del beneficio de salud (HCM); según las condiciones aplicables e imperantes. El diferencial del costo total anual y total del programa de beneficios del plan de jubilación, es asumido directamente por EDELCA y provisionado anualmente por vía de la necesaria acumulación de las provisiones o apartados en libros.

Anualmente, EDELCA contrata un estudio actuarial realizado por una firma internacional de actuarios calificados expertos e independientes, que considera todos los beneficios de la contratación colectiva vigente y los establecidos en el Decreto Ley de Reforma de la Administración Pública Nacional, a los fines de determinar, no sólo los pasivos y obligaciones actuariales a la fecha del cierre del balance de EDELCA, así como también, los costos totales anuales de los programas anteriormente mencionados en forma independiente y separada, tal como lo pautan las Normas Internacionales de Contabilidad NIC 8, 19, 26 y 29. Adicionalmente, se consideran las características de mediana-alta inflación sostenida de la economía venezolana desde el año 2005 y hasta la fecha de esta nota, y los requerimientos de la NIC 29 se calculan y desglosan, además se consideran los efectos de la inflación incurrida real del periodo, los análisis de sensibilidad, impacto del cambio y/o ajuste de variables y premisas, discriminación de ganancias y pérdidas actuariales, de acuerdo con los requerimientos de las NIC 19, 26 y 29 a la fecha.

La aplicación plena de las Normas Internacionales de Contabilidad NIC 19 y 26 en EDELCA se remonta al 1° de enero de 1999, adoptada por supletoriedad. La metodología actuarial aplicada, es la única aceptada por las NIC 19 y 26 para estos beneficios y sus características denominado: Método Actuarial (contingente, probabilístico) de la Unidad de Crédito con Beneficios Proyectados.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el saldo del pasivo del plan de post-jubilación comprende lo siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Valor actuarial de las obligaciones pasivo (DBO)	383.860	466.583
Costos por servicios pasados no reconocidos (Guri)	1.670	3.279
Valor del fideicomiso (activos externos)	-	-
Pérdida/ganancia actuarial	76.200	(31.368)
Situación neta del plan (reserva acumulación en libros final)	461.730	438.494

Al 31 de diciembre, el costo del plan de post-jubilación comprende lo siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Costo anual por servicio (incluye inflación)	383.860	466.583
Intereses sobre el valor presente de las obligaciones (incluye inflación)	1.670	3.279
Rendimiento mínimo esperado del Fideicomiso	-	-
Contribuciones de empleados (incluye ROI + inflación)	76.200	(31.368)
Amortización de costos de servicios pasados no reconocidos	461.730	438.494
Amortización de ganancias/pérdidas actuariales		
Costo actuarial anual total (incluye inflación)		

## Comentarios Finales

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el gasto por concepto de plan de jubilación y post-jubilación asciende a BsF472.367 miles y BsF621.555 miles respectivamente, por lo que las acumulaciones totales ascienden a BsF2.178.005 miles y BsF1.947.020 miles.

Asimismo, el fideicomiso externo para respaldar el plan de jubilación, administrado por BanCaribe recibió efectivamente los aportes de EDELCA y sus trabajadores, para ubicarse en BsF215.037 miles; lo cual representa actualmente más de 11% del total del valor actuarial de las obligaciones (DBO) del plan de jubilación. Adicionalmente, la Compañía mantiene registrados en el fideicomiso bonos hasta su vencimiento.

La inflación proyectada (INPC) para el 2009 (enero-diciembre del 2009) según las pautas de presupuesto del Ejecutivo Nacional es de 15% anual, aun cuando la inflación al 31 de diciembre de 2008 cerró en 30,90% anual. Asimismo, la meta-objetivo para el 2008 era y fue originalmente de 12% anual, lo cual difirió sustancialmente del final incurrido y de ahí, los ajustes por inflación de la NIC 29 aplicables. La misma situación se presentó en el 2007, con una meta original de 10% anual al 31 de diciembre de 2006, contra un incurrido-real de 22,5% anual.

Como acción inmediata de respuesta a esta situación, la Compañía ha implementado un esquema de monitoreo continuo de la inflación incurrida y sus resultados e impactos, versus las estimaciones iniciales a principio de cada ejercicio, a los fines de optimizar la situación financiera de la empresa y responder adecuadamente a los retos de los niveles de inflación realmente incurrida y la administración efectiva de sus impactos, opciones de direccionamiento y gestión, en línea con las normas internacionales aplicables (NIC 19, 26 y 29).

## (14) Provisiones para Beneficios Laborales

Las provisiones al 31 de diciembre de 2008 y 2007, están compuestas por (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Bonificación de fin de año	98.396	128.861
Apartado de prestaciones sociales	50.396	71.869
Vacaciones	6.335	7.539
Intereses prestaciones sociales	7.269	3.640
	<u>162.396</u>	<u>211.909</u>

El movimiento de estas provisiones durante los años terminados el 31 de diciembre, es el siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	INTERESES SOBRE PRESTACIONES SOCIALES				
	PRESTACIONES SOCIALES	SOCIALES NUEVA LEY	APARTADO VACACIONES	BONIFICACIÓN FIN DE AÑO	TOTALES
Saldos al 31 de diciembre de 2006	90.595	3.114	2.861	102.055	198.625
Disminuciones	(138.226)	(15.568)	(67.177)	(86.700)	(307.671)
Acumulaciones	116.463	16.094	71.855	113.506	317.918
Ajustes	3.037				3.037
Saldos al 31 de diciembre de 2007	71.869	3.640	7.539	128.861	211.909
Disminuciones	(121.158)	(14.671)	(63.534)	(54)	(199.417)
Acumulaciones	111.703	19.159	64.110	8	194.980
Ajustes	4.947				4.947
Efectos de la inflación	(16.965)	(859)	(1.780)	(30.419)	(50.023)
Saldos al 31 de diciembre de 2008	50.396	7.269	6.335	98.396	162.396

## (15) Ingresos Diferidos por Subvenciones Oficiales

Al 31 de diciembre de 2007, las subvenciones oficiales se presentaban como una partida del patrimonio "Superávit por Subvenciones", por lo que éstas fueron reclasificadas en el año 2008 a Ingresos Diferidos por Subvenciones Oficiales, la cual asciende a Bs415.587. Esta reclasificación se efectuó debido a la nueva normativa contable vigente en Venezuela (VEN-NIF), adoptando los principios establecidos en la Norma Internacional N° 20 (NIC 20) Subvenciones Oficiales.

Al 31 de diciembre de 2008, el saldo de los ingresos diferidos por subvenciones oficiales se presentan de la siguiente manera (en miles de bolívares fuertes constantes):

	FONDEN	MIBAM	FONDO	CORPOELEC	TOTAL
Recibido en año 2006	261.311	37.241	-	-	298.552
Recibido en año 2007	117.035	-	-	-	117.035
Saldos al 31 de diciembre de 2007	378.346	37.241	-	-	415.587
Recibido en año 2008	310.168	-	268.545	106.773	685.486
Saldos al 31 de diciembre de 2008	688.514	37.241	268.545	106.773	1.101.073

En fecha 12 de enero de 2006, el Ministro de Industrias Básicas y Minería sometió a la consideración y aprobación del Presidente de la República Bolivariana de Venezuela, la rehabilitación de la Casa de Máquinas N° 1 de la Central Hidroeléctrica "Antonio José de Sucre" (anteriormente Central Hidroeléctrica Macagua), dicho proyecto será financiado por el Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN) a través del Fidelcomiso de Administración e Inversión Dirigida constituido entre dicho ente, el Banco del Tesoro, C. A., Banco Universal

y Corporación Venezolana de Guayana (CVG). Dicha solicitud fue aprobada por el Presidente de la República a través del punto de cuenta N° 11-01/2006 y la empresa designada para la ejecución fue la Compañía argentina Industria Metalúrgicas Pescarmona (IMPESA). En reunión de Junta Directiva de EDELCA celebrada el 29 de noviembre de 2005, se decidió efectuar dicha rehabilitación siendo el costo total pactado US\$203 millones. Actualmente, se continúa desarrollando obras para la rehabilitación de la Casa de Máquinas N° 1 de la Central Hidroeléctrica "Antonio José de Sucre", según los desembolsos recibidos.

En fecha 6 de noviembre de 2006, de acuerdo con la Gaceta Oficial N° 38.557 se aprobó un crédito adicional al Ministerio del Poder Popular para las Industrias Básicas y la Minería (MIBAM) por Bs21.350 millones (en bolívares históricos) para financiar el proyecto de suministro eléctrico al Centro de Control Satelital Luepa (Venesat-1), el cual fue ejecutado por EDELCA durante los años 2007 y 2008, capitalizándose en diciembre de 2008.

El reconocimiento inicial aplicado por la compañía desde el año 2006 fue el método del capital, con el cual se registran los aportes provenientes del FONDEN y de MIBAM directamente en las cuentas del patrimonio neto (superávit por subvenciones), de acuerdo con la asignación presupuestaria otorgada para cada periodo y al cronograma de desembolso.

La Compañía recibió de parte del Ejecutivo Nacional a través del Fondo Conjunto Chino Venezolano (FCCV) desembolsos durante el ejercicio económico 2008, de US\$ 111 millones para ejecutar los proyectos estructurales del Sector Eléctrico aprobados mediante Punto de Cuenta al Presidente de la República Bolivariana de Venezuela N° 135-07. Dichos recursos están destinados, principalmente, a dar continuidad con los proyectos de Modernización de la Planta Guri, Ampliación de la Segunda Línea a 765 Kv de Arenosa-Yaracuy, Ampliación de la S/E Caroní, entre otros. Para la gestión de los recursos provenientes del Fondo Conjunto Chino Venezolano, se firmó un convenio con el Banco de Desarrollo Económico y Social de Venezuela (BANDES), donde se establecieron los mecanismos de cooperación financiera para la ejecución de los recursos asignados.

Al 31 de diciembre de 2008, la Compañía recibió BsF106.773 miles de CORPOELEC, debido al convenio y asignación y transferencia de recursos para sector eléctrico nacional, el cual fue aprobado por el Ejecutivo Nacional el 13 de noviembre de 2008. Adicionalmente, la Compañía recibió ingresos por subvenciones destinados a la cancelación directa de gastos operativos (véase la nota 17).

Al 31 de diciembre del 2008, la Gerencia ha evaluado el cambio de método de capital para el reconocimiento de ingresos provenientes de subvenciones al método de rentas, según lo indica los principios establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 20 (NIC 20) "Subvenciones Oficiales", la metodología aplicada exige que se presente como parte de los estados financieros las cuentas por cobrar por subvención y las correspondientes amortizaciones anuales, de acuerdo con los avances físicos de los activos no monetarios y del reconocimiento en gastos de los desembolsos asociados a activos monetarios.

Los ingresos provenientes de las subvenciones en moneda extranjera se reconocen a la tasa de BsF2,14 por dólar; sin embargo, al momento de su aplicación al pasivo la tasa de cancelación es de BsF2,15 por dólar, lo cual genera una ganancia en cambio afectando resultados.

## (16) Ingresos de Operación

Los ingresos por operación de los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, están compuestos por (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Ventas de energía directa	1.805.049	2.265.371
Ventas de energía indirecta	1.212.682	1.461.119
	<u>3.017.731</u>	<u>3.726.490</u>

## (17) Otros Ingresos Operacionales

Los otros ingresos operacionales al 31 de diciembre de 2008 y 2007, están compuestos por (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Rectificación	(13.610)	(11.052)
Alquileres ganados	(62)	(103)
Ingresos varios	(84.259)	(402.254)
Ingresos por subvenciones oficiales	(666.401)	-
Pérdida en valuación de inventarios	12.253	5.798
	<u>(752.079)</u>	<u>(407.611)</u>

## (18) Gastos Financieros, Netos

Los gastos financieros al 31 de diciembre de 2008 y 2007, están compuestos por (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
<b>Gastos financieros</b>		
Tributarios	-	(154)
Bancarios	(264.955)	(374.528)
Contratistas	(5.526)	(64)
Intereses financieros por efectos descontados	204.610	(400.887)
intereses beneficios	32.634	46.239
	<u>(33.237)</u>	<u>(729.394)</u>

## (19) Impuesto sobre la Renta

### Impuesto sobre la Renta Corriente

El gasto de impuesto sobre la renta se calcula con base en lo establecido en la Ley de Impuesto sobre la Renta vigente, sobre los resultados individuales de los estados financieros en valores históricos de cada Compañía, no obstante, existen partidas que de acuerdo con la legislación fiscal, no son gravables o deducibles en forma permanente o temporal.

Debido a las diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas fiscales y los resultados de las verificaciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades fiscales para los años sujetos a revisión, podrían originarse nuevos pasivos fiscales, cuyo importe no es posible cuantificar en la actualidad de una manera exacta. No obstante, en opinión de la gerencia de la Compañía, la posibilidad de que se materialicen pasivos adicionales significativos por este concepto es remota.

El gasto de impuesto sobre la renta de los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, se detalla a continuación (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Corriente	(32.724)	(86.983)
Diferido	182.545	27.041
	<u>149.821</u>	<u>(59.942)</u>

## Impuesto sobre la Renta

La siguiente es la conciliación entre la utilidad antes del impuesto sobre la renta y el enriquecimiento gravable, por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y de 2007 (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	986.451	337.294
Ajustes a los resultados de operaciones del periodo por el reconocimiento de los efectos de la inflación	<u>981.078</u>	<u>1.147.462</u>
	1.967.529	1.484.756
Utilidad contable (en valores históricos)		
Más (menos) partidas no deducibles (no gravables), en valores nominales		
Plan de jubilación y post-jubilación	740.744	483.909
Intereses capitalizados	1.084	1.084
Contribuciones sociales	1.862	6.522
Beneficios líquidos	77.582	3.178
Otras provisiones	(146)	(196.085)
Otras, netas	21.856	19.541
Reajuste regular por inflación	<u>(2.576.497)</u>	<u>(1.338.579)</u>
Enriquecimiento de fuentes territoriales	<u>234.014</u>	<u>464.326</u>
Impuesto sobre la renta corriente calculado a las tasas vigentes (en valores nominales)	79.542	157.848
Compensación parcial mediante rebajas por nuevas inversiones	<u>(46.818)</u>	<u>(91.401)</u>
Impuesto sobre la renta corriente calculado a las tasas vigentes (en valores nominales)	32.724	66.447
Más ajuste por el reconocimiento de los efectos de la inflación	<u>-</u>	<u>20.536</u>
Gasto de impuesto sobre la renta corriente	<u>32.724</u>	<u>86.983</u>

Los efectos impositivos de las diferencias temporales más importantes que originan el impuesto sobre la renta diferido activo y pasivo, al 31 de diciembre de 2008 y 2007, se presentan a continuación (en miles bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
<b>Activo</b>		
Provisión para cuentas de cobro dudoso	29.709	38.892
Pasivos por plan de pensiones	656.646	586.283
Plan de post-jubilación	156.988	149.088
Provisión litigios	251	390
Beneficios líquidos no pagados	33.454	9.263
Seguro Social Obligatorio no pagado	5.051	6.620
Diferencias de base cuentas por cobrar	227.679	191.278
Diferencias de base inventarios	3.622	10.280
	<b>1.113.400</b>	<b>992.094</b>
<b>Pasivo</b>		
Cuentas por cobrar por alquileres	1	9
Diferencias de base obras en proceso	280.572	233.940
Diferencias de base activos fijos	301.462	301.539
	<b>582.035</b>	<b>535.488</b>
 Total impuesto sobre la renta diferido activo, neto	 <b>531.365</b>	 <b>456.606</b>

En la evaluación de los estimados por impuesto diferido activo reconocido, la gerencia de la Compañía ha considerado la probabilidad, más allá de cualquier duda razonable, de que alguna porción del impuesto diferido activo no sea realizable. La realización final de un impuesto sobre la renta diferido activo depende de la generación de renta gravable durante los períodos en los cuales las diferencias temporales se hacen deducibles. La gerencia ha considerado en su evaluación la renta gravable proyectada para la Compañía. Con base en la experiencia histórica de generación de rentas gravables y la proyección actual de futuras rentas gravables en los períodos en que las diferencias temporales serán deducibles, la Compañía considera probable que la Compañía realice los beneficios de estas partidas temporales. Sin embargo, el monto por impuesto diferido activo considerado como realizable pudiera ser disminuido en el futuro cercano si los estimados de rentas gravables se reducen.

El beneficio por impuesto sobre la renta diferido reconocido durante los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007 se origina por el efecto impositivo de las siguientes partidas temporales (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Provisión para cuentas de cobro dudoso	(3)	87.269
Pasivos por plan de pensiones	208.759	196.743
Plan de post-jubilación	43.094	25.772
Provisión litigios	(47)	(8)
Beneficios líquidos no pagados	26.378	1.422
Seguro Social Obligatorio no pagados	6	2.902
Diferencias de base cuentas por cobrar	81.565	16.549
Diferencias de base inventarios	(4.231)	2.709
Cuentas por cobrar por alquileres	(6)	8
Diferencias de base obras en proceso	(101.855)	(75.924)
Diferencias de base activos fijos	(71.103)	(55.863)
	<u>182.558</u>	<u>27.041</u>

La siguiente es la conciliación entre la tasa nominal y la tasa efectiva de impuesto sobre la renta por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007 (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008		2007	
	%	BSF	&	BSF
Utilidad antes del impuesto sobre la renta		986.451		337.294
Ajustes a los resultados de operaciones del período por el reconocimiento de los efectos de la inflación	33,81%	981.078	115,67%	1.147.462
Utilidad antes de impuesto sobre la renta (en valores históricos)		1.967.529		1.484.756
Tasa nominal de impuesto sobre la renta	34,00%	668.960	34,00%	504.817
Gastos depreciación intereses financieros	0,04%	369	0,11%	369
Gastos depreciación diferencial cambiario	0,05%	462	0,14%	462
Gastos depreciación revaluación	0,37%	3.656	1,09%	3.682
Gastos naves aeronaves	0,03%	281	0,04%	150
Gastos efectuados en el extranjero	0,15%	1.505	0,62%	2.087
Pasajes del exterior	0,03%	317	0,08%	269
Rectificación de egresos de años anteriores	0,94%	9.232	0,00%	-
Pérdida para materiales obsolescencia	0,02%	156	0,00%	-
Ingresos cobrados gravados en ejercicios anteriores	-0,81%	(8.004)	0,00%	-
Ganancia cambiaria no realizada	-0,02%	(167)	0,00%	-
Otros	-8,21%	(80.950)	-5,38%	(18.133)
Reajuste regular por inflación	-70,84%	(698.820)	-105,70%	(356.509)
Rebaja por nuevas inversiones	-4,75%	(46.817)	-27,10%	(91.401)
		<u>(149.821)</u>		<u>45.793</u>
Ajuste al gasto de impuesto sobre la renta por el reconocimiento de los efectos de la inflación	-	-	4,19%	14.149
	<u>-15,19%</u>	<u>(149.821)</u>	<u>17,77%</u>	<u>59.942</u>

## (20) Transacciones y Saldos con Partes Relacionadas

A continuación se presenta un resumen de las cuentas por cobrar con partes relacionadas, al 31 de diciembre de 2008 y 2007 (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008				2007	
	30 DÍAS	60 DÍAS	90 DÍAS	120 DÍAS O MÁS	TOTAL	
Empresas relacionadas:	-					
CADAFE	-	-	-	-	-	3.515.512
EDC	3.449	-	-	-	3.449	4.871
ENELBAR	10.775	6.894	6.625	169.131	193.425	152.690
ENELVEN	32.925	8.183	18.821	531.918	591.847	512.446
ENELCO	33.472	8.872	17.250	600.554	660.148	602.852
PDVSA y Filiales	31.498	1.611	-	1.198	34.307	28.362
	<u>112.119</u>	<u>25.560</u>	<u>42.696</u>	<u>1.302.801</u>	<u>1.483.176</u>	<u>4.816.733</u>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la deuda con el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas está compuesta como sigue (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Pagos de servicios de la deuda	119.728	625.705
Intereses	61.149	198.884
	<u>180.877</u>	<u>824.589</u>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la Compañía efectuó ventas a partes relacionadas por concepto de distribución de energía eléctrica, las cuales están compuestas como sigue (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
CADAFE	767.096	724.634
PDVSA y filiales	216.967	151.272
ENELVEN	109.135	130.490
ENELCO	98.673	100.669
EDC	56.803	43.503
ENELBAR	48.334	51.933
	<u>1.297.008</u>	<u>1.202.501</u>

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la Compañía ha reconocido como ingresos por intereses de mora de partes relacionadas, luego de transcurrir los 30 días, los cuales se muestran como sigue (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
CADAFE	685.913	395.947
ENELBAR	29.763	13.894
ENELVEN	91.261	47.255
ENELCO	100.940	58.818
PDVSA y Filiales	10	14
	<b>907.887</b>	<b>515.928</b>

Producto de las compensaciones efectuadas por la Compañía durante los últimos años con el Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas y CADAFE, se generaron disminuciones de cuentas por cobrar comerciales, de cuentas por pagar al Ministerio y de préstamos en moneda extranjera, según se resume a continuación (en miles de bolívares fuertes constantes):

FECHA DEL CONVENIO	FECHA VALOR	ENTIDAD	CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES	CUENTAS POR PAGAR	INTERESES POR PAGAR
26-12-2007	31-12-2007	CADAFE	(735.679)		
		Ministerio del Poder Popular para las Finanzas	-	632.807	102.872
			(735.679)	632.807	102.872
28-11-2008	30-06-2008	CADAFE	(811.884)		
		Ministerio del Poder Popular para las Finanzas	-	600.573	211.311
			(811.884)	600.573	211.311

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el movimiento de las cuentas por cobrar a CADAFE está compuesto como sigue (en miles de bolívares fuertes constantes):

Saldo inicial de las cuentas por cobrar a CADAFE al 31 de diciembre de 2007	3.515.512
Menos ajuste de actualización de moneda 2008	(870.109)
Facturación enero - diciembre 2008	767.096
Intereses enero - diciembre 2008	685.913
Compensación de deuda CADAFE - Ministerio del Poder Popular para la Economía y Finanzas	(811.884)
Dividendos a CORPOELEC (nota 11)	(2.662.853)
Dividendos acumulados y no decretados en 2004 (nota 11)	(623.675)
Saldo final de las cuentas por cobrar a CADAFE al 31 de diciembre de 2008	-

## (21) Retribuciones a la Junta Directiva y Administradores

### Junta Directiva

El Acta de Asamblea de Accionistas N° 146 de fecha 4 de junio de 2004 establece que los miembros de la Junta Directiva percibirán por su asistencia a la Junta Directiva una dieta de BsF1.235 por asistencia a las sesiones. El importe pagado a los miembros de la Junta Directiva al 31 de diciembre de 2008 fue de BsF234.650 y BsF382.850 en 2007.

### Retribuciones Salariales

Las retribuciones por concepto de sueldos y otros beneficios al personal percibidas en el año 2008 por el personal ejecutivo ascendieron a BsF40.989 miles.

### Retribuciones Post-empleo

Las retribuciones post-empleo de las personas con responsabilidad ejecutiva (administradores), son beneficiarios del Plan de Beneficios post-empleo vigente, cuyo costo corre a cargo de la Compañía. Sin embargo, los ex-miembros de la Junta Directiva no son beneficiarios de éste plan.

## (22) Contingencias

La Compañía mantiene ciertos litigios laborales, mercantiles y otros abiertos en su contra y para los cuales se han efectuado los escritos de descargo correspondientes. La Compañía y sus asesores legales son de la opinión de que existen suficientes méritos para argumentar estas demandas, y estiman que la resolución final de éstas no tendrá efectos sobre los estados financieros. Sin embargo, la gerencia estima que en caso de resultar adversos estos litigios, el efecto no sería importante en los estados financieros. Al 31 de diciembre de 2008, la Compañía mantiene contabilizada una provisión para litigios y contingencias por BsF877 millones.

## (23) Leyes y Decretos

### Ley de Reconversión Monetaria

Con fecha 6 de marzo de 2007, la Presidencia de la República aprobó un Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reconversión Monetaria el cual contempla, a partir del 1° de enero de 2008, una reexpresión de la unidad del sistema monetario en el equivalente de mil bolívares actuales.

De acuerdo con el texto del mencionado decreto-ley, a partir de esa fecha los precios, salarios y demás prestaciones de carácter social, así como los tributos y demás sumas en moneda nacional contenidas en estados financieros u otros documentos contables, o en títulos de crédito y en general, cualquier operación o referencia expresada en moneda nacional, deberán expresarse conforme al bolívar reexpresado ("Bolívares Fuertes" o "BsF").

### Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación

Con fecha 3 de agosto de 2005, se promulgó la Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación, que derogó la Ley del año 2002 y toda norma que colida con dicha Ley.

Esta nueva Ley establece entre otras cosas, en el Artículo N° 37, que "las grandes empresas del país que se dediquen a otros sectores de producción de bienes y prestación de servicios distintos a las empresas de hidrocarburos y actividad minera y eléctrica deberán aportar, anualmente, un monto correspondiente a 0,5% de los ingresos brutos obtenidos en el territorio nacional, en cualquiera de las actividades señaladas en el Artículo N° 42". Asimismo, en el Título IX de las disposiciones transitorias y finales establece que el aporte que deben realizar los sujetos obligados, comenzará a partir del 1° de enero de 2006.

Con fecha 9 de octubre de 2006, se emitió el Reglamento Parcial de la Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación referido a los Aportes de Inversión, que se publicó en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.544 del 17 de octubre de 2006. El Reglamento establece en su disposición transitoria única, que "los ingresos brutos obtenidos durante el ejercicio económico correspondiente al año 2005 serán la base para el cálculo de los aportes e inversiones a realizarse durante el ejercicio económico del año 2006; por otra parte, se establece que la declaración definitiva de aporte e inversión correspondiente al año 2006 deberá ser realizada por las Grandes Empresas al Ministerio de Ciencia y Tecnología (actualmente Ministerio del Poder Popular para Ciencia y Tecnología), en la oportunidad que corresponda realizar la declaración definitiva de impuesto sobre la renta del año 2007. La gerencia de la Compañía determinó las obligaciones relacionadas a esta Ley en BsF26.575 miles, sin embargo debido a que el monto de las inversiones aplicables en el año alcanzaron BsF42.319 miles, no hubo gasto por este concepto en el año terminado el 31 de diciembre de 2008.

### Ley Orgánica contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas

Con fecha 16 de diciembre de 2005 fue publicada en la Gaceta Oficial N° 38.287, la Ley Orgánica Contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas, la cual deroga la anterior Ley del 30 de septiembre de 1993. La mencionada Ley establece que todas las personas jurídicas, públicas y privadas que ocupen cincuenta trabajadores o más, destinarán 1% de la ganancia neta anual, a programas de prevención integral social contra el tráfico y consumo de drogas ilícitas y, de este porcentaje, se destinará 0,5% para los programas de protección integral a favor de los niños, niñas y adolescentes. A la fecha la Oficina Nacional Antidrogas (ONA) no ha emitido el comunicado, donde indicará el proceso para comenzar los aportes especiales, referidos en los Artículos N° 96 y 97 de la citada ley.

Al 31 de diciembre de 2008, la Compañía no efectuó provisión por este concepto.

## (24) Estado Demostrativo del Resultado Monetario del Ejercicio

El siguiente es un detalle de la posición monetaria de la Compañía al 31 de diciembre de 2008 y 2007 (en miles de bolívares fuertes constantes):

	2008	2007
Activos monetarios	4.269.828	6.636.181
Pasivos monetarios	(5.661.626)	(5.588.939)
Posición monetaria neta	(1.391.798)	1.047.242

El estado demostrativo del resultado monetario, por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, es el siguiente (en miles de bolívares fuertes constantes):

	AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE	
	2008	2007
Posición monetaria neta al inicio del año	1.047.242	544.377
Transacciones que disminuyeron la posición monetaria neta pasiva:		
Ventas netas	3.017.731	3.726.490
Venta de inversiones	-	25.141
Aportes por capitalizar	100.000	-
Reserva legal	56.814	-
Ingresos por subvenciones oficiales	666.401	-
Ingresos por intereses de mora, comerciales	138.357	-
Ingresos por intereses de mora, partes relacionadas	907.887	718.723
Impuestos sobre la renta, neto	-	59.942
Otros ingresos operacionales	85.678	407.611
	4.972.868	4.937.907
Transacciones que aumentaron la posición monetaria neta pasiva:		
Compra de materiales	(101.780)	(121.776)
Gastos financieros	(33.237)	(729.394)
Gastos operativos	(1.538.620)	(1.880.243)
Pérdida en cambio	(7.887)	(14.750)
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	(2.383.944)	(1.981.469)
Impuesto sobre la renta, neto	(149.821)	-
Pérdida por desincorporación de activo	(7.634)	(6.027)
Decreto de dividendos	(3.394.520)	-
	(7.617.443)	(4.733.659)
Posición monetaria estimada neta pasiva al final del año	(1.597.333)	748.625
Posición monetaria neta al final del año	(1.391.798)	1.047.242
Resultado monetario del ejercicio	(205.535)	(298.617)

## (25) Ley Orgánica del Servicio Eléctrico

La industria eléctrica en Venezuela, se rige por la Ley Orgánica del Servicio Eléctrico (la Ley), promulgada el 31 de diciembre de 2001, derogando en ésta, el Decreto de Ley del Servicio Eléctrico de fecha 21 de septiembre de 1999, y las demás disposiciones legales o reglamentarias contrarias a las de esta Ley, quedando en vigencia los Artículos N° 69 y 71 del Decreto N° 1.558, de fecha 13 de noviembre de 1996, en lo que a determinación de tarifas se refiere, e igualmente se mantienen en vigor las disposiciones contenidas en el Decreto N° 368, de fecha 27 de julio de 1989, sobre las Normas para la Determinación de las Tarifas del Servicio Eléctrico publicada el 6 de octubre de 1989, hasta tanto sean instrumentadas las nuevas normas que regirán la materia.

La Ley entre sus aspectos más fundamentales destaca:

- La separación jurídica, contable y de gestión de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización del servicio.
- La apertura a la competencia en las actividades de generación y comercialización especializada, previa autorización de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica.
- El libre acceso a la capacidad de transporte de las redes del sistema de transmisión y distribución de energía nacional a otros agentes del servicio eléctrico, así como de los grandes usuarios, y su uso será remunerado, de acuerdo con esta Ley y a la normativa que, a ese efecto dicte la Comisión Nacional de Energía Eléctrica.
- La creación de un mercado mayorista de electricidad, no regulado, donde asistirán los generadores, distribuidores y grandes clientes, especialmente dedicados a la actividad de generación y distribución.
- La creación de órganos de control como la Comisión Nacional de Energía Eléctrica que tendrá a su cargo por delegación del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, la regulación, supervisión, fiscalización y control de las actividades que constituyen el servicio eléctrico.

Por otra parte, dicha Ley permite el despacho de carga del sistema eléctrico, el cual se rige por el Acuerdo de Interconexión, firmado en 1988 entre Electrificación del Caroní C. A. (EDELCA), C. A. de Administración y Fomento Eléctrico (CADAFE), Energía Eléctrica de Venezuela (ENELVEN) y C. A. La Electricidad de Caracas (ELECAR), hasta que el gobierno publique nuevas regulaciones que modifiquen el despacho de carga; además, establece la creación de una institución denominada Centro Nacional de Gestión que esté a cargo del cumplimiento del acuerdo y las normas establecidas en la Ley Orgánica del Servicio Eléctrico. Dicho Centro fue creado oficialmente por el Ejecutivo Nacional mediante Decreto N° 5.026 de la Presidencia de la República, publicado en la Gaceta Oficial N° 38.576 del 1° de diciembre de 2006. Las funciones principales del Centro son el control, supervisión y coordinación de la operación integrada de los recursos de Generación y Transmisión del

Sistema Eléctrico Nacional. El Centro es una empresa del Estado, bajo la forma de Sociedad Anónima, con participación accionaria de la República Bolivariana de Venezuela, por órgano del MENPET.

A pesar de haber sido decretada su creación, el Centro no ha entrado en funcionamiento efectivamente. En este sentido, la Ley Orgánica del Servicio Eléctrico establece que, hasta tanto entre en funcionamiento el Centro, la operación y el control de las actividades de generación y transmisión del Sistema Eléctrico Nacional seguirán siendo ejercidas por la organización asociativa, denominada Oficina de Operación de los Sistemas Eléctricos (OPSIS), en los términos establecidos en el Acuerdo de Interconexión.

Con fecha 14 de diciembre de 2000, se publicó en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela, Extraordinaria N° 5.510, el Reglamento General de la Ley del Servicio Eléctrico, el cual tiene por objeto desarrollar las disposiciones de la Ley que rigen el servicio eléctrico en el territorio nacional, constituido por las actividades de generación, transmisión, gestión del sistema eléctrico nacional, distribución y comercialización de potencia y energía eléctrica, así como la actuación de los agentes que intervienen en el servicio eléctrico.

## (26) Reorganización del Sector Eléctrico

El 31 de julio de 2007 fue publicado en Gaceta Oficial 38.736, el Decreto-Ley N° 5.330 con rango, valor y fuerza de Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico, dictado por el presidente de la República Bolivariana de Venezuela. Su objeto es reorganizar el Sector Eléctrico Nacional con la finalidad de mejorar la calidad de servicio, maximizar la eficiencia en el uso de las fuentes primarias de producción de energía y en la operación del sistema y re-distribuir las cargas y funciones de las operadoras del sector.

Con este Decreto-Ley, se crea la Corporación Eléctrica Nacional, S. A. adscrita al MENPET, como una empresa operadora estatal encargada de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de potencia y energía eléctrica. El capital social será determinado y suscrito en 75% por la República Bolivariana de Venezuela a través del MENPET y en 25% por Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA).

El Decreto establece que se adscribe la sociedad mercantil Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA) al MENPET como filial de la Corporación Eléctrica Nacional, S. A. y ordena el proceso de fusión de todas las empresas eléctricas en un plazo de 3 años para que formen parte de la Corporación, y su Junta Directiva queda encargada de coordinar este proceso. En su Artículo N° 14, se establece que las disposiciones establecidas en el referido Decreto-Ley, prevalecerán sobre las contenidas en la Ley Orgánica del Servicio Eléctrico, Ley de Impuesto al Valor Agregado, Ley Orgánica del Poder Público Municipal y en la Ley Orgánica de Administración Pública, en cuanto contradigan o colidan en su aplicación con aquellas.

Las empresas Energía Eléctrica de Venezuela, S. A. (ENELVEN), Empresa Nacional de Generación, C. A. (ENAGEN), C. A. de Administración y Fomento Eléctrico (CADAPE), Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA), Energía Eléctrica de la Costa Oriental del Lago, C. A. (ENELCO), Energía Eléctrica de Barquisimeto S. A. (ENELBAR), Sistema Eléctrico del Estado Nueva Esparta, C. A. (SENECA);

así como todas las demás empresas filiales de la Corporación Eléctrica Nacional, S. A., deberán en un plazo de tres (3) años contados a partir de la entrada en vigencia de este Decreto-Ley, fusionarse en una persona jurídica. Las empresas mencionadas anteriormente deberán transferir todos los activos y pasivos que poseen, a la Corporación Eléctrica Nacional S. A.

Asimismo, el Decreto establece que dada la importancia que tiene el servicio eléctrico para el desarrollo del país y bienestar social, y en vista de que su regulación y prestación excede el ámbito municipal y estatal, las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de potencia y energía eléctrica no estarán sujetas al pago de tributos estatales y municipales. También todas aquellas ventas de bienes y prestaciones de servicios que se realicen entre las diferentes empresas eléctricas no estarán sujetas a gravamen, según lo establecido en la Ley de Impuesto al Valor Agregado.

## (27) Régimen Tarifario

La Ley Orgánica del Servicio Eléctrico contempla la reestructuración del sistema de regulación de las utilidades. No obstante, mientras el nuevo sistema es implantado, el régimen tarifario actual debe mantenerse hasta su vencimiento en el año 2002, el cual se define en la resolución conjunta de los Ministerios de Industria y Comercio y de Energía y Minas (actualmente Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo), N° 177 y 016, respectivamente, de fecha 26 de enero de 1999, publicada en la Gaceta Oficial, del 28 de enero de 1999, Extraordinaria N° 5.296.

Esta resolución establece la nueva tarifa para la industria eléctrica y provee las bases para aumentos anuales futuros que serán aplicados el 1° de enero de cada año, hasta el año 2002, con base en las tendencias de los indicadores macroeconómicos. Adicionalmente, el 3 de abril de 2002, fue publicada en la Gaceta Oficial N° 37.415 una resolución conjunta con los Ministerios de Energía y Minas (actualmente Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo) y de la Producción y el Comercio, en la cual se fijaron las nuevas tarifas a aplicar en los meses restantes del año 2002.

El 29 de diciembre de 2000, mediante resolución conjunta del Ministerio de la Producción y el Comercio, y el Ministerio de Energía y Minas (actualmente Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo) N° 189 y N° 140, publicada en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 5512, de la República Bolivariana de Venezuela, se resolvió modificar los valores de las variables macroeconómicas consideradas para el cálculo de los ajustes de las tarifas del servicio eléctrico, establecidos en la resolución conjunta publicada en Gaceta Oficial N° 5.296. Se conservan los valores de referencia que permitan la cobertura de los costos del servicio en condiciones de operación eficiente de cada empresa, y se mantienen inalterados las definiciones, tipos y condiciones de servicio y de aplicación de las tarifas establecidas en la citada resolución conjunta. A los efectos del cálculo del Factor de Ajuste de Precios (FAP) se utilizarán como referencia para la determinación de las variaciones de índices de precios, los valores acumulados al final del período correspondiente.

Las tarifas para los clientes del Sistema Regional (clientes directos), constituidos mayoritariamente por industrias pesadas, son definidas bilateralmente, mediante contratos de suministros suscritos entre EDELCA y cada uno de los clientes, según las políticas establecidas

por la empresa en materia de tarifas eléctricas. Estos precios son referenciados contractualmente en US\$ y afectados directamente por el tipo de cambio BsF/US\$ y las variaciones anuales de los índices de precios utilizados en la determinación de las tarifas.

Para CVG Alcasa, CVG Venalum, CVG Bauxilum y CVG Carbonorca, las tarifas se determinan mediante fórmulas relacionadas con precios internacionales del sector de aluminio. Asimismo, la energía vendida al sector petrolero, se calcula con una fórmula que incluye entre sus componentes el precio interno del gas natural.

El resto de las tarifas que se aplican a los clientes no regulados es de tipo plana, generalmente definida en el largo plazo y referenciada en US\$, tales como los casos de las industrias de hierro, acero, forestal y aurífera.

## (28) Conciliación de los Saldos de Inicio y Cierre del Año 2007

La Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) N° 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” exige a los primeros adoptantes una presentación de los principales efectos de estas normas sobre los estados financieros previamente presentados. De acuerdo con lo establecido en el Boletín de Adopción N° 0 (BA VEN NIF N° 0) “Marco de Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera”, las entidades que, conforme a las fechas indicadas en dicho pronunciamiento, sustituyan la aplicación de los PCGA-Ven por los VEN-NIF, deberán guiarse por los procedimientos y criterios detallados en la NIIF 1.

El ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2008 es el primer ejercicio en el que EDELCA presenta sus estados financieros conforme con las VEN-NIF, en los cuales la Compañía adopta estos principios mediante una declaración explícita y sin reservas. Los últimos estados financieros presentados de acuerdo con PCGA-Ven fueron los correspondientes al año terminado el 31 de diciembre de 2007, por lo que la fecha de transición a las VEN-NIF es el 1° de enero de 2007, siendo este el punto de partida para la contabilización bajo VEN-NIF, entendida ésta, como el comienzo del ejercicio más antiguo para que la entidad pueda presentar información comparativa completa con arreglo a VEN-NIF.

La información financiera se preparará a partir de las políticas contables descritas en cada uno de los Boletines de Adopción, aplicando las NIIF revisadas y aprobadas por el Comité Permanente de Principios de Contabilidad de la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela.

En particular, EDELCA:

- Reconocerá todos los activos y pasivos requeridos por las NIIF.
- No reconocerá partidas como activos y pasivos si las NIIF no permiten su reconocimiento.
- Reclasificará activos, pasivos y componentes del patrimonio neto con arreglo a lo establecido en las NIIF.
- Aplicará las NIIF en la valoración de todos los activos y pasivos reconocidos.

## Impacto de la Transición en la Información Financiera

Los ajustes resultantes de diferencias de políticas contables entre los PCGA-Ven anteriores y las VEN-NIF se reconocerán en la fecha de transición directamente en las utilidades no distribuidas al 1° de enero de 2007.

## Impacto de la transición en el Balance General al 31 de diciembre de 2007

	SALDOS PCGA-VEN	EFFECTO TRANSICIÓN A VEN-NIF	SALDOS VEN-NIF	SALDOS PCGA-VEN	EFFECTO TRANSICIÓN A VEN-NIF	SALDOS VEN-NIF
	AÑOS AL 1° DE ENERO DE 2007			AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007		
Propiedades, planta y equipos y obras-neto	52.968.792	-	52.968.792	53.403.151	-	53.403.151
Cuentas por cobrar a largo plazo (a)	3.916.735	-	3.916.735	3.580.843	(3.559.724)	21.119
Impuesto sobre la renta diferido activo (c)	143.443	382.602	526.045	199.892	256.715	456.607
Inversiones en acciones	26.601	-	26.601	1.461	-	1.461
Otros activos, netos (b)	343.737	(259.076)	84.661	242.547	(242.178)	369
Total activo no corriente	57.399.308	123.526	57.522.834	57.427.894	(3.545.187)	53.882.707
Inventarios de materiales, netos	53.838	-	53.838	65.508	-	65.508
Documentos y cuentas por cobrar, netos (a)	1.615.165	(400.873)	1.214.292	2.252.983	2.907.246	5.160.229
Impuesto sobre la renta diferido (c)	6.710	(6.710)	-	99.155	(99.155)	-
Otros activos corrientes	3.512	-	3.512	2.545	-	2.545
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.344.397	-	1.344.397	927.660	-	927.660
Otros activos corrientes	-	-	-	67.636	16	67.652
Total activo corriente	3.023.622	(407.583)	2.616.039	3.415.487	2.808.107	6.223.594
Total activo	60.422.930	(284.057)	60.138.873	60.843.381	(737.080)	60.106.301
Capital social suscrito	48.569.372	-	48.569.372	48.569.372	-	48.569.372
Superávit por subvenciones (b)	315.791	(315.791)	-	415.587	(415.587)	-
Reserva Legal	1.077.241	-	1.077.241	1.114.531	(23.422)	1.091.109
Ganancias acumuladas	4.295.966	(284.057)	4.011.909	5.004.456	(729.063)	4.275.393
Total patrimonio	54.258.370	(599.848)	53.658.522	55.103.946	(1.168.072)	53.935.874
Obligaciones bancarias a largo plazo	2.065.381	-	2.065.381	1.668.039	-	1.668.039
Apartado para planes de jubilación y post-jubilación	1.633.499	-	1.633.499	1.947.020	-	1.947.020
Retenciones a pagar contratistas	62.600	-	62.600	51.798	-	51.798
Créditos diferidos y subvenciones (b)	165.900	315.791	481.691	165.900	415.587	581.487
Total pasivo no corriente	3.927.380	315.791	4.243.171	3.832.757	415.587	4.248.344
Obligaciones bancarias a corto plazo	312.714	-	312.714	201.539	-	201.539
Ministerio del Poder Popular para las Finanzas	1.186.543	-	1.186.543	824.589	-	824.589
Cuentas a pagar comerciales	225.703	-	225.703	621.946	(18.735)	603.211
Impuesto por pagar	268.982	-	268.982	46.695	15.404	62.099
Provisiones para beneficios laborales	243.238	-	243.238	211.909	-	211.909
Cuentas y acumulaciones por pagar	-	-	-	-	18.736	18.736
Total pasivo corriente	2.237.180	-	2.237.180	1.906.678	15.405	1.922.083
Total pasivo	6.164.560	315.791	6.480.351	5.739.435	430.992	6.170.427
Total patrimonio y pasivo	60.422.930	(284.057)	60.138.873	60.843.381	(737.080)	60.106.301

Impacto de la transición en el estado de resultados por el año terminado el 31 de diciembre de 2007:

	SEGÚN PCGA-VEN	EFFECTO TRANSICIÓN A VEN-NIF	SEGÚN VEN-NIF
Ventas de energía	3.726.490	-	3.726.490
Costo y gastos de operación	3.065.159	-	3.065.159
Utilidad en operaciones	661.331	-	661.331
Costos financieros	20.397	303.640	324.037
Utilidad antes de impuestos	640.934	(303.640)	337.294
Gasto de impuesto sobre la renta, neto	(104.855)	164.797	59.942
Utilidad neta	745.789	468.437	277.352

Impacto de la transición en el patrimonio:

	1° DE ENERO DE 2008	31 DE DICIEMBRE DE 2007
Patrimonio de los accionistas de acuerdo con PCGA-VEN	54.258.370	55.103.946
Valor descontado de la cuentas por cobrar	(684.744)	(894.640)
Impuesto sobre la renta diferido	375.892	157.559
Adopción NIC 20 subvenciones oficiales	(315.791)	(415.587)
Otros	24.795	(15.404)
Patrimonio según balance general bajo VEN-NIF	53.658.522	53.935.874

## Ajuste del Efecto Descontado de las Cuentas por Cobrar

Se consideraron las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de los años 2006, 2007 y 2008, y el valor razonable se calculó de la siguiente forma:

Para el cálculo correspondiente al primer año, se consideró el saldo final de éste aplicándole el interés compuesto  $(Ventas / (1 + \text{interés})^{\text{años}})$  para llevar las cuentas a su valor razonable. Los años serán el tiempo en que se estima se cobrará la cuenta - cálculo realizado en índice de rotación.

En el caso de los años siguientes, se tomó el saldo final (a valor razonable) del año anterior, sumando las ventas e interés financiero y restando el total de cobros de ese año, teniendo como resultado el saldo final a valor razonable.

Al saldo final se le aplicó el interés compuesto para el cálculo del valor razonable tal como se realizó en el primer año.

## Reclasificación de Acuerdo con la NIC 20 Subvenciones Oficiales

Para el tratamiento contable de las subvenciones del gobierno, la Compañía aplica el método de la renta, según el cual las subvenciones se imputan a los resultados de uno o más períodos. Inicialmente, las subvenciones se reconocerán como una partida del pasivo no corriente en el balance general como "Ingresos Diferidos por Subvenciones Oficiales".

## Ajuste del Efecto en el Impuesto Diferido

Por el efecto de la adopción de las VEN - NIF, en la aplicación de la Norma Internacional de Contabilidad (NIC 12), se ajustaron los cálculos del impuesto diferido, dando la debida consideración a los efectos de los ajustes – a y b – anteriores.

## (29) Gobierno Corporativo

Los procesos de la Compañía se rigen por principios de ética, honestidad y transparencia que se basan en valores compartidos considerados en la toma de decisiones, ejecución de actividades y forma de interactuar internamente y con el entorno. Lo anterior impone una actuación que toma en cuenta y se orienta en la protección de los intereses de los accionistas, usuarios, trabajadores, proveedores y demás relacionados, enmarcada por los más altos principios profesionales y éticos, de forma de garantizar el manejo transparente y eficiente de la Compañía.

La Compañía tiene claramente definidos sus valores, misión y visión, las normas, principios y responsabilidades, asimismo los principios se establecen en documentos, programas y normativas internas que establecen su estructura organizativa, atribuyen facultades y responsabilidades y regulan procesos internos. En este sentido, los principios que rigen el Gobierno Corporativo de la Compañía están establecidos fundamentalmente en:

- El Documento Constitutivo Estatutario de la Compañía, siendo su más reciente modificación estatutaria de fecha 28 de julio de 2008, inscrita en el Registro Mercantil Primero de la Circunscripción Judicial del Estado Bolívar bajo el número 37 Tomo 40-A, primero.
- Leyes y Reglamentos de la República Bolivariana de Venezuela vinculadas al Control Interno y al Gobierno Corporativo.
- La estructura de Gobierno Corporativo de Electrificación del Caroní, C. A. (EDELCA) está conformada, además de la Asamblea de Accionistas, por la Junta Directiva y el Comité Ejecutivo. Complementan esta estructura, las figuras corporativas de la Gerencia de Auditoría Interna, Dirección de Planificación, Gerencia de Recursos Humanos y la Dirección de Finanzas y Administración.



