

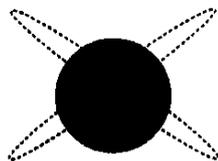
ELEPCO
Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A.

INFORME DE GESTIÓN

PRESIDENCIA EJECUTIVA

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL
COTOPAXI S.A.

AÑO 2010



ELEPCO
Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

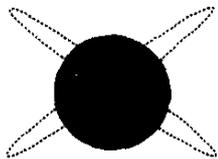
INFORME DE GESTIÓN
PRESIDENCIA EJECUTIVA

EJERCICIO 2010

ÍNDICE

INTRODUCCIÓN

CAP. 1	ASPECTOS ADMINISTRATIVOS
CAP. 2	ASPECTOS DE PLANIFICACIÓN
CAP. 3	ASPECTOS COMERCIALES
CAP. 4	ASPECTOS TÉCNICOS
CAP. 5	ASPECTOS ECONÓMICOS-FINANCIEROS
CAP. 6	ASPECTOS LABORALES
CAP. 7	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES
	- ANEXOS
	- GRÁFICOS ESTADÍSTICOS



ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A.

Señores

**MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y DE LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS DE
ELEPCO S.A.**

Presente

De mi consideración:

De acuerdo a lo que dispone la Ley de Compañías en el Art. 305, numeral 4, me permito presentar a vuestra consideración la Memoria de Gestión del Ejercicio Económico del año 2010.

INTRODUCCION

La escritura de conformación de ELEPCO S.A. tiene como objetivo fundamental la prestación del servicio de energía eléctrica en su área de concesión de la provincia de Cotopaxi, de acuerdo con la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, sus reformas, reglamentos, regulaciones y demás leyes de la República.

En función de lo señalado, quienes formamos parte de la Empresa hemos dirigido nuestros esfuerzos tendientes a obtener una expansión racional del sistema, en las mejores condiciones técnicas de confiabilidad y estabilidad. Se ha brindado atención preferente a los clientes industriales, por cuanto nos proveen el 44 % de nuestros ingresos, pero sin descuidar al resto de clientes, especialmente a los rurales y urbano marginales, a quienes se les financia sus obras de electrificación.

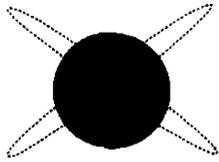
Nuestro objetivo principal, no solo ha sido el de obtener rentabilidad económica, ya que nos hemos enfocado fundamentalmente a obtener una rentabilidad social, porque nuestro interés es llevar el servicio eléctrico a quienes no lo tienen, para integrarlos a los beneficios del mundo moderno; a quien ya tiene servicio eléctrico, nuestra preocupación ha sido mejorar el servicio de acuerdo a los estándares de calidad establecidos por el CONELEC.

La eficiente gestión empresarial de los últimos años, nos permitió obtener resultados positivos en los indicadores de gestión como balances económicos, disminución continua en pérdidas de energía, recuperación de cartera, etc.

1. ASPECTOS ADMINISTRATIVOS

La Junta General de Accionistas y el Directorio de ELEPCO S.A. participaron y trabajaron coordinadamente con los funcionarios de la Empresa y emitieron acertadas políticas y resoluciones que permitieron resolver la diversa problemática institucional.

Se realizaron 5 sesiones de Junta General de Accionistas, en las que se emitieron 17 resoluciones, de las cuales 14 están cumplidas y 3 en proceso de cumplimiento. También se efectuaron 8 sesiones de Directorio, en las que se emitió 26 resoluciones de las cuales 21 están cumplidas y 5 en proceso. Auditoría Interna emitió un informe de cumplimiento de resoluciones.



ELEPCO
Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

La Jefatura de **Auditoría Interna** presentará directamente su informe anual a Junta General de Accionistas, de acuerdo al reglamento vigente. Se destacan los siguientes exámenes especiales:

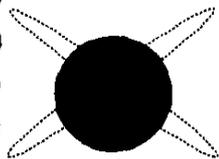
- Seguimiento de resoluciones de la Junta General de Accionistas, Directorio, Auditoría Externa, Auditoría Tributaria, Comisario Revisor y de Auditoría Interna.
- Examen especial al cumplimiento contrato con la Compañía de Seguros Sucre.
- Al proceso de refacturaciones y anulaciones de clientes especiales, primer semestre 2009.
- Fiscalización al contrato de Auditoría de cumplimiento del Plan de Manejo Ambiental.
- Examen especial de ingeniería al estado de las redes de media y baja tensión del sector occidental de ELEPCO S.A.
- Examen al proceso de registro de asistencia, de horas extraordinarias, suplementarias y nocturnas.
- Se emitió varios criterios sobre viáticos, arrendamiento de grúas, pérdidas de bienes, préstamos, beneficios del Contrato Colectivo, etc.

Los trabajos más importantes realizados por el **Centro de Cómputo** son:

- Se realizó el mantenimiento preventivo y correctivo del Sistema Integrado de Información Gerencial y también de los programas de gestión de personal.
- Elaboración de procesos y procedimientos para el inventario al 31 de diciembre de 2010 de cartera, facturación, recaudación, etc.
- Se implementó el proceso de notificaciones para procesos de cortes y reconexiones.
- Inclusión del módulo de convenios de pago con clientes deudores.
- Desarrollo e implementación del Sistema de Atención de Reclamos.
- Generación de módulo para elaboración de reportes para el SRI.
- Sistematización de esquema de carga de catastro y datos del sector eléctrico para el SISDAT del CONELEC

En el **Departamento Jurídico** se dio atención a los procesos contractuales para adquisición de bienes y provisión de servicios, así como de nuevas obras de electrificación, sujetándose estrictamente a lo establecido en la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública. De igual manera, se realizaron las gestiones necesarias en defensa legal de la Empresa.

Observando lo que dispone la Ley de Defensa del Consumidor, se solucionó todos los reclamos presentados ante la Defensoría de Pueblo.



ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

En el área de **Secretaría General**, se actualizaron las normas para trámite de documentos y se puso en vigencia el programa de control de documentos, con lo cual se centralizó todo el archivo y se realiza en forma diaria el trámite, control y despacho de las comunicaciones internas y externas, facilitándose su seguimiento.

2. ASPECTOS DE PLANIFICACION

La Empresa se encuentra en un dinámico proceso de expansión en toda su área de concesión, para lo cual se están utilizando los recursos del Gobierno Nacional, PED, FERUM, de los accionistas y propios de la Empresa, lo que permitió ir ampliando la electrificación de manera eficiente.

Se elaboraron los siguientes trabajos:

Se actualizó el programa de expansión y el cronograma de inversiones para el período 2010-2020.

Informes de gestión y de avance de obra, necesarios para evaluar el cumplimiento y la gestión que realiza la Empresa.

Reforma presupuestaria del año 2010 y la Proforma presupuestaria para el 2011, con sus respectivos programas de inversiones.

Estudios de proyección económica, técnica y de demanda en los aspectos de: generación, compra y facturación de potencia y energía; para lo cual se actualizó y centralizó el banco de datos estadísticos de todas las áreas.

Elaboración del programa de electrificación rural para el año 2011.

Gestión para conseguir que el gran consumidor NOVACERO pase desde enero 2010 como consumidor regulado de la Empresa, al igual que los grandes consumidores HOLCIM, CEDAL y PROVEFRUT.

Procesamiento de información en el estudio del VAD 2011.

Estudio de la demanda eléctrica de ELEPCO S.A. en el período 2010 – 2022.

Elaboración del Plan Anual de Adquisiciones para el 2011, según la nueva normativa del INCOP (Instituto Nacional de Compras Públicas).

Estudios mensuales para que el CONELEC establezca el déficit tarifario.

Se realizaron todas las inspecciones y presupuestos para la construcción de nuevas redes de distribución.

Levantamiento georeferenciado de los vértices del sistema de distribución con un avance del 95%.

Ingreso de información al Programa SIGPRO.

Se centralizó y procesó toda la información estadística de la Empresa.

3. ASPECTOS COMERCIALES

En el año 2010, la facturación de energía en KWH tuvo un incremento del 34,6 % con relación al año 2009. Se facturó 293'173.000 KWH, por un valor de USD 23'745.201,57, lo que corresponde a un incremento del 24,5 % con respecto al 2009; siendo la causa básica del incremento, el ingreso del gran consumidor NOVACERO, como cliente regulado de la empresa.

El número de clientes está en constante aumento y es así que, a diciembre de 2010, se llegó a tener 101.157 abonados; es decir se incrementaron 3.031 (3,1 %) abonados con respecto al 2010 (Ver Anexo No. 1 página No. 3), lo que equivale a tener servidos al 93 % de la población del área de nuestra influencia, es decir a 333.373 habitantes.

El tiempo promedio de facturación es de 8 días, luego de terminadas las lecturas; a los clientes especiales se les factura en la primera semana de cada mes.

Las pérdidas totales de energía en el año 2009 fueron de 12,06 % y en el año 2010 alcanzaron a 9,98 %, de los cuales el 8,27 % son pérdidas técnicas y el 1,71 % son pérdidas negras o comerciales (Ver Anexo No. 1 Página 4). Como referencia se debe indicar que el promedio nacional de pérdidas totales es del 17,11 %, según informe del CONELEC. Este decremento porcentual de las pérdidas se debe a que ingresó el Gran Consumidor NOVACERO y además a que ELEPCO S.A. tiene gran preocupación por este aspecto y ha adoptado las siguientes medidas: a) Instalación de cable antihurto en sectores de alto nivel de robo de energía. b) Adecuado trabajo del Departamento de Control de Energía.

El consumo promedio mensual por abonado regulado creció, ya que en el 2009 se tenía KWH 184,99 mensuales por abonado, en el 2010 se incrementó a 241,52 KWH mensuales por abonado; este incremento se debe al ingreso del gran consumidor NOVACERO.

Debe resaltarse que solo a los abonados industriales se les facturó por 161'383.000 KWH la cantidad de USD 10'332.757,22 lo que corresponde al 55,05 % del total de ingresos, a los demás abonados se les facturó por 131'790.000 KWH la cantidad de USD 13'412.444,40 que equivale al 44,95 % del total de ingresos.

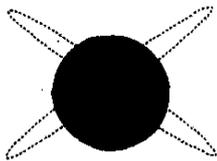
Como el CENACE penaliza a la Empresa el uso de potencia reactiva, se continúa controlando el factor de potencia en las industrias, con lo cual la Empresa tuvo un factor de potencia de 0,94.

De acuerdo al decreto de Gobierno, denominado Tarifa de la Dignidad, desde julio/07, todos los abonados de tipo residencial que consumen hasta 110 KWH/mes tuvieron subsidio.

A partir del mes de junio del 2010, las lecturas de medidores se las pudo tomar con el personal de planta, con lo que se alcanzó a leer el 37,94 % de medidores y se espera que se vaya superando rápidamente este valor.

Por medio de la jefatura de Control de Energía se recuperó 1'367.698 KWh por el valor de USD 143.364,87, esta energía corresponde a la que ha sido sustraída por los usuarios.

Se instalaron 5.777 medidores para usuarios nuevos y antiguos. Se atendió un promedio mensual de 265 reclamos de facturación, lo que representa el 0,26 % del total de clientes.



ELEPCO
Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A.

4. ASPECTOS TECNICOS

a) AREA DE OPERACION Y MANTENIMIENTO

La demanda disponible o total de energía del área de concesión ascendió a: 325'685.000 KWH, de los cuales el 95,8 % o sea 312'921.000 KWH fue comprado mediante contratos y mercado ocasional, y el resto se cubrió con la generación de centrales occidentales aisladas 12'764.000 KWH, que corresponde al 4,2 %.

La demanda máxima se situó en 58.052 KW, el día 15 de octubre/10 a las 10h00.

El factor de carga anual en 2009 fue de 0,50 y en el año 2010 fue 0,64; la razón para el aumento es el ingreso del grande consumidor NOVACERO. Es importante mantener valores superiores al 0,60.

La capacidad de los transformadores de distribución se elevó a 141.900 KVA, obteniéndose un incremento de 2.810 KVA con respecto al año 2009.

Todos los datos de los 3 párrafos anteriores pueden verse en el Anexo No. 1 página 4.

Para disminuir fallas que afectan a los electrodomésticos, se continúa con la campaña para que todos los usuarios tengan una protección de puesta a tierra.

Respecto a las labores de operación y mantenimiento, de subtransmisión, distribución y alumbrado público, se puede indicar que se las han llevado en base a programas elaborados previamente y que han permitido tener confiabilidad y continuidad en el fluido eléctrico. Esta área cuenta con equipos para medir todos los parámetros de una red, incluido los que causan problemas a los usuarios como armónicos, flicker, variación de tensión, etc., disminuyendo el índice de fallas y obteniendo valores dentro de las normas del CONELEC.

b) AREA SUBTRANSMISION Y SUBESTACIONES

Se mantiene la Unidad de Diagnóstico Técnico, Comercial y Administrativo, en la cual se efectúan actividades encaminadas a cumplir con las exigencias del CONELEC en lo referente a la calidad del servicio eléctrico de distribución, reportándose ante el ente regulador entre otros lo siguiente: Calidad del Servicio Técnico (fallas en el sistema); calidad del producto en Subestaciones (voltaje, f.p., energía, flicker, armónicos); calidad del producto en transformadores de distribución y calidad del producto en usuario final.

Se destaca la entrada en servicio de la línea de 69 KV y subestación de La Maná, con lo cual se mejoró la calidad de servicio de la zona occidental de Cotopaxi y se dio apertura para continuar con la expansión de las redes de distribución en los cantones La Maná y Pangua. De esta manera la capacidad de subestaciones llega a 93,95 MVA

La construcción de la línea y subestación para Pujilli está en proceso y se concluirá a mediados de 2011.

c) **AREA DE INGENIERIA Y CONSTRUCCION**

Referente a las redes de distribución a 13,8/7,62 KV entraron en servicio 185 Km. de red nueva, con lo que se llegó a totalizar 2.406 Km. de redes a este voltaje.

Con la finalidad de brindar un buen servicio de alumbrado público a los usuarios, se instalaron 932 luminarias de varios tipos incluidas las ornamentales de iglesias, monumentos y piletas. Se continuó con el programa de cambio de luminarias de mercurio a sodio, con lo que se obtiene ahorro de energía con igual iluminación.

Se construyeron 213 órdenes de trabajo para construcción, remodelación de redes de distribución y alumbrado público con un costo total de USD 6'213.204,28 que fueron financiados con Presupuesto General del Estado, fondos propios de la Empresa, abonados, FERUM y accionistas. Parte de este trabajo fue un avance del 85% del Programa FERUM 2010 integrado por medio de contrataciones "Llave en mano".

Se está ejecutando el proyecto de georeferenciación de todas las instalaciones eléctricas, para poder utilizar el software CYMDIST, con el cual se analizan redes eléctricas, reducción de pérdidas y se actualizan inventarios.

Con la finalidad de contribuir con la reducción de pérdidas técnicas y negras se continuó con la instalación de redes aéreas antihurto, tanto para obras nuevas y como para remodelaciones, dándose prioridad a los sectores suburbanos, donde es más acentuado el robo de energía; de esta manera los usuarios ya no pueden perforar los cables de acometida para sustraerse la energía, ni podrán "colgarse" mediante alambres a las redes aéreas desnudas.

5. ASPECTOS DE GENERACIÓN

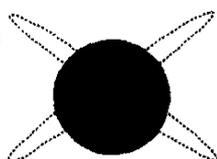
ELEPCO S.A. genera energía eléctrica en su mayor parte por las centrales hidroeléctricas de Illuchi, que tienen una capacidad nominal de 10.400 KW. La generación fue óptima ya que se utilizó toda la capacidad mientras que el agua disponible lo permitía. Las centrales de occidente: Estado, Catzacón y Angamarca tienen una potencia nominal de 2.800 KW.

Las centrales Illuchi generaron en el 2010 39'219.000 KWH, mientras que el 2009 generaron 41'981.000 KWH; la disminución se debe a la suspensiones que ocasionaron varios deslaves en la zona de los canales de aducción de agua. La producción de las centrales Illuchi es totalmente vendida al Mercado Eléctrico Mayorista, de acuerdo a las regulaciones del CONELEC. Además, con las centrales occidentales aisladas se generó 12'764.000 KWH.

Las centrales propias fueron bien operadas, ya que se controlaron las elevaciones del "pico de potencia" y el flujo de potencia reactiva del Sistema Nacional; el factor de potencia promedio en horas de demanda máxima durante el año fue siempre superior a 0,94. Se ha exigido a las industrias bancos de capacitores para mejorar el factor de potencia.

PRINCIPALES OBRAS EN CENTRALES DE GENERACIÓN

Rectificación y revestimiento en el canal Dragones.



ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

Obras civiles emergentes en las centrales Illuchi.

CENTRALES OCCIDENTALES

Se realizó mantenimiento de los canales en las centrales occidentales y también revisiones de rodetes, reguladores de velocidad y se arreglaron colectores de grupos y bovinas de disparo.

6. ASPECTOS ECONOMICO - FINANCIEROS

Para explicar mejor los resultados financieros obtenidos en el año 2010, en primer lugar presentamos un cuadro con la información de ingresos y egresos desde el 2005 al 2010.

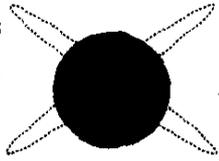
INGRESOS - EGRESOS Y RESULTADOS DE ELEPCO S.A. VALORES EN DÓLARES

	2005	2006	2007	2008	2009	2010
INGRESOS	19.982.940,46	22.088.549,64	25.108.024,70	24.073.030,93	25.377.362,66	31.115.666,17
EGRESOS (GASTOS)	19.548.922,91	20.548.595,38	24.395.121,26	23.691.495,52	24.837.148,23	29.743.008,24
- OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO	5.904.170,94	6.662.844,46	4.371.439,67	8.174.945,61	8.271.037,53	10.335.326,01
- COMPRA DE ENERGÍA	10.582.196,48	11.050.916,61	14.006.040,72	12.693.270,65	13.810.445,62	16.812.304,21
- INDIRECTOS	2.533.606,20	2.444.586,30	2.431.091,68	2.499.894,94	2.509.293,95	2.595.378,02
- a) Gastos de Reposición	1.453.143,31	1.161.599,29	898.897,74	661.501,47	506.525,02	471.170,20
- b) Gastos de Depreciación	1.080.462,89	1.292.987,01	1.532.193,19	183.639,47	2.002.768,93	2.124.207,82
- AJENOS A EXPLOTACIÓN, PERDIDAS EXTRAORDINARIAS, GASTOS FINANCIEROS Y GASTOS DIFERENCIA IVA POR CREDITO TRIBUTARIO S.R.I.	526.949,29	388.248,01	566.549,94	323.364,12	246.371,13	126.786,77
RESULTADOS FINANCIEROS (Utilidad/Déficit)	448.017,55	1.549.954,26	710.903,44	381.535,41	540.214,43	1.245.669,16

En el año 2010, con respecto a los ingresos y gastos de explotación, se tuvo un déficit operacional de USD. -4'297.527,00.

Respecto a los resultados de ingresos y gastos ajenos a la explotación se obtuvo un superávit de USD. 5'543.416,16.

Con los resultados parciales anteriores, se obtiene un superávit total de la Empresa que asciende a USD 1'245.889,16; este valor constituye el tercero más alto en la historia de ELEPCO S.A., por cuanto en el año 2006 se consiguió un superávit de USD 1'549.954,26 y en el año 2002 un superávit de USD 1'415.895.



ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

Al hacer un análisis del porque del superávit, se desprende que el costo promedio anual del KWH fue de USD 0,091714 y el de venta a los abonados fue de USD 0,095539, es decir se tuvo una diferencia a favor de USD 0,003825 por KWH vendido.

El monto de los activos fijos revalorizados del balance del 2010 tiene un valor de USD 96'938.243,39.

Las planillas emitidas por el CENACE, Transelectric y las generadoras en el 2009 fueron de USD 14'052.923,70 y en el 2010 nos planillaron USD 17'100.511,39.

Con referencia al presupuesto general de inversiones para el 2010 se debe indicar que se planificó invertir la cantidad de USD 14'018.771, habiéndose tenido un avance de USD 6'390.551 que corresponde al 45,6 %. En el Anexo No. 2 se detalla un cuadro de las inversiones realizadas por cada proyecto.

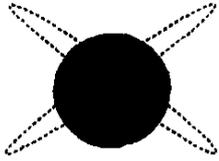
Siendo las principales las siguientes:

OBRA	COSTO USD
▪ Rectificación y revestimiento canal Dragones	139.872
▪ Obra civiles emergentes en centrales de generación	96.773
▪ Línea de 69 KV y subestación para La Maná	284.622
▪ Línea de 69 KV Subestación Pujili	492.241
▪ Acometidas y medidores para clientes	787.737
▪ Obras de iluminación	262.306
▪ Programa FERUM 2010 integrado de 4.806 usuarios antiguos y nuevos con un avance del 85%	3'587.030
▪ Programa de georeferenciación segunda fase	82.890

La cartera total en ventanilla al 31 de diciembre del 2010, alcanzó a USD 5'540.529,59 con una facturación mensual promedio de USD 1'978.766,80, mientras que a diciembre del 2009 se obtuvo una cartera de USD 5'209.738,16, con una facturación mensual promedio de USD. 1'578.357,82.

Durante el año 2010, la recaudación de venta de energía alcanzó el 99 %, lo que implica que la recaudación fue exitosa.

En la constatación física de la bodega y sub-bodegas se estableció la existencia de materiales por un valor de USD 4'078.038,15, sin ningún valor faltante. En general, se puede decir que existió un buen manejo y control de las ventanillas y bodegas.



ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

La Dirección de Finanzas, en coordinación con la Dirección de Planificación, elaboraron la Reforma Presupuestaria del 2010, la Liquidación Presupuestaria del 2009 y la Proforma Presupuestaria del 2011.

Durante el año 2010, las adquisiciones se realizaron mediante 114 procesos de contratación y 14 adquisiciones por catálogo electrónico, los cuales fueron aprobados por los organismos pertinentes de acuerdo a los reglamentos vigentes y a la Ley orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública.

Los trámites de egresos que la empresa realiza a través de ordenes de pago se los efectúa observando estrictamente las normas de control interno, y además cumpliendo las normas tributarias que rigen en el país. Por ser ELEPCO S.A. agente de retención se ha calculado y cobrado los impuestos y se los ha depositado oportunamente en el fisco.

En las bodegas se ha logrado mantener un stock adecuado de los materiales, cuyo número de items es de 5.200.

La Dirección Financiera, controló la administración del FIDEICOMISO con Fondos del Pichincha.

Otros índices de carácter económico se los puede mirar en el Anexo No. 1 página 1 y 2; de carácter comercial página 2 y 3; de carácter técnico y generales en páginas 3 y 4 del mismo anexo. Además también se adjunta un anexo de gráficos de varios indicadores importantes.

7. ASPECTOS LABORALES, DE PERSONAL Y DE SERVICIOS

Dando estricto cumplimiento del Contrato Colectivo, se pudo mantener una buena relación obrero-empleador, con lo cual ELEPCO S.A. pudo tener rentabilidad y convertirse en una Empresa competitiva, pero proporcionando a los trabajadores y empleados beneficios de orden laboral razonables. Con lo que se logró un equilibrio empresarial justo y equitativo, lo que permitió que se alcance varios objetivos y estrategias en las relaciones laborales.

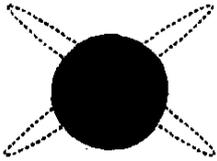
Actualmente, el personal de planta asciende al número de 201, y a plazo fijo 158 trabajadores, aquí se incluye 11 personas discapacitadas, para dar cumplimiento a la Ley.

El Departamento Médico atendió 751 consultas médicas del personal de la Empresa y 111 de sus familiares, siendo las patologías más frecuentes las del tracto respiratorio, las gastrointestinales y las músculo-esqueléticas; también se realizó el control preventivo anual a los empleados y trabajadores.

En seguridad industrial se realizaron las investigaciones de 14 accidentes ocurridos uno de ellos de tránsito de carácter grave.

Evaluación estadística de los resultados año 2010:

• Accidente sin incapacidad	78,7 %
• Accidente con incapacidad temporal	14,2 %
• <u>Accidente mortal</u>	<u>7,1 %</u>
Total	100,0 %



ELEPCO
Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

Se efectuaron capacitaciones a los grupos de trabajos en materia de prevención de riesgos laborales, equipos de protección personal, protección ambiental y obligaciones que debe cumplir la Empresa de acuerdo a las leyes vigentes. También se dio capacitación sobre primeros auxilios, motivación para el cambio, calidad de energía y calidad total, reingeniería humana, seguridad e higiene industrial, aspectos técnicos, eléctricos, etc.

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Analizando el ejercicio del año 2010, se puede concluir que ELEPCO S.A., durante aquel año, continuo cumpliendo su principal objetivo de dar servicio eléctrico a la totalidad de sus usuarios, tanto industriales, comerciales como residenciales, siempre con una política de ayuda al campesino, para integrarlo a las comodidades que brinda la civilización actual; haciendo lo posible para que prevalezca el criterio técnico y poder tener una expansión racional del sistema y mejorando el servicio existente para que tenga los factores de calidad establecidos por el CONELEC.

Nuestro accionar fue direccionado a colaborar en la elevación del nivel de vida de nuestros clientes, por esto se ha cumplido exactamente con las regulaciones y normativas que permiten subsidiar el costo de la energía a un basto sector de la población de escasos recursos económicos y a la vez brindándoles un buen servicio eléctrico. Estamos muy concientes que en nuestra labor debe prevalecer la obtención de utilidad social en beneficio de la mayoría de la gente, por sobre toda las cosas; además de cumplir con este precepto, la Empresa ha logrado también cumplir con *los accionistas al obtener utilidad en nuestros Estados Financieros.*

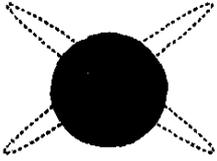
Los fondos estatales para financiar el Programa FERUM, fueron enviados en forma oportuna y de acuerdo al avance del programa.

La presente administración se permite establecer las siguientes conclusiones y recomendaciones a Directorio y Junta General de Accionistas:

1. Un asunto importante que hay que resaltar es que el costo promedio anual del KWH fue de USD 0,091714 y el de venta a los abonados fue de USD 0,095539, es decir se ganó USD 0,003825 por KWH vendido, lo que determinó que tengamos un superávit total de USD 1'245.889,16.
2. Se logró disminuir las pérdidas totales de energía de 12,06 % que se tenía en el año 2009 a 9,98 % en el año 2010, factor mucho menor que el promedio nacional que es de 17,11 %. Es necesario mantener el personal técnico para la sección de control de pérdidas, a fin de contrarrestar la sustracción de energía que cometen los usuarios residenciales especialmente, pues el trabajo de control debe ser constante a fin de disminuir más los niveles de pérdidas de energía no técnicas. Además es necesario continuar con la remodelación de las redes de distribución, instalando cables antihurto.
3. En el año 2010 se obtuvieron los siguientes índices de gestión:

INDICADOR	Año 2009	Año 2010
- Capital de trabajo USD	14'600.858	19'922.228
- Solvencia Financiera	2,26	2,91
- Liquidez Financiera	2,94	3,41

Se puede observar que el capital de trabajo ha mejorado y permitirá atender las operaciones normales de su actividad.



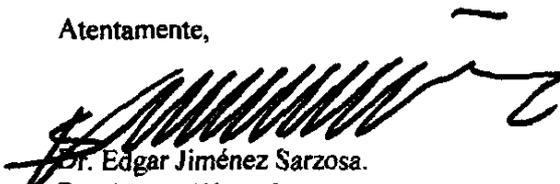
ELEPCO
Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A.

- La solvencia financiera ha mejorado así como su liquidez, lo que determina que la empresa podrá cubrir sus obligaciones corrientes en forma eficiente y oportuna.
4. Otro logro importante es que durante el año 2010 la recaudación alcanzó un promedio del 99 %, lo que significa que fue hecha con mucha responsabilidad y eficiencia.
 5. El haber logrado utilidades en el Balance Económico, el tener un buen manejo del Mercado Eléctrico de Energía, el haber conseguido un bajo índice de pérdidas y un alto porcentaje de recaudación, constituye un éxito que ubica a ELEPCO S.A. entre las primeras empresas distribuidoras del país.
 6. Se construyó el 85% del Programa FERUM 2010 Integrado, para dar servicio a 4.806 usuarios antiguos y nuevos, es decir hasta diciembre de 2010, se invirtió la cantidad de USD 3'587.030. El proyecto completo se terminó de construir en febrero 2011.
 7. Se puede concluir que ELEPCO S.A., en general, está mejorando en su accionar y obteniendo más eficiencia de su personal.
 8. Se recomienda a los accionistas de la Empresa que paguen sus deudas en forma oportuna a nuestra Institución, con el fin de poder realizar las inversiones programadas dentro de los cronogramas previstos y evitar así varias distorsiones económicas provocadas por el escalamiento de costos.
 9. Es urgente y prioritario reforzar y capacitar permanentemente al personal técnico a nivel superior y medio de tal manera que se pueda sustentar el correcto desarrollo de la infraestructura de la Empresa y se pueda concienciar a todo el personal para enfrentar el cambio y los retos que presentan la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y sus reglamentos.
 10. Es primordial que el Directorio y Junta General de Accionistas sigan apoyando a la Empresa en la consecución de sus metas en bien de nuestra provincia y del sector eléctrico del país.

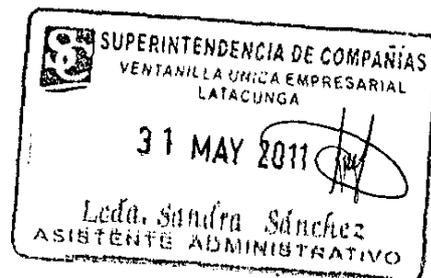
Para concluir, se debe indicar que se han alcanzado muchas metas y objetivos en favor de la Empresa y de sus clientes, por lo cual presento mi agradecimiento a los señores miembros de la Junta General de Accionistas y del Directorio, por sus criterios y resoluciones acertadas, expreso también mi gratitud a todos y cada uno de los funcionarios, empleados y trabajadores, que colaboraron para llevar a ELEPCO S.A. adelante, hacia el cumplimiento de su fundamental objetivo de proveer energía eléctrica y contribuir al desarrollo socio-económico de la provincia de Cotopaxi.

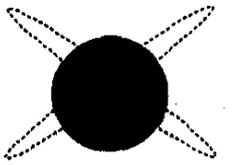
Latacunga mayo 19, 2011

Atentamente,


Dr. Edgar Jiménez Sarzosa.
Presidente Ejecutivo

RVA/Salomé E.





ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

ANEXO No. 1

DATOS DE GESTIÓN

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTIÓN AÑO 2010

ANEXO No. 1
FORM: DG - 2

HOJA 1 DE 4

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ANTERIOR 2009	AÑO ACTUAL 2010	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
	<u>ECONÓMICOS FINANCIEROS</u>				0,00	0,0	
1.	<u>CAPITAL SOCIAL</u>				0,00	0,0	
1.1.	Capital Suscrito original en escritura de conform.	USD	17.184,00	17.184,00	0,00	0,0	
1.1.1.	INBCEL-Fondo de Solidaridad	"	10.720,00	10.720,00	0,00	0,0	
1.1.2.	Otros Accionistas	"	6.464,00	6.464,00	0,00	0,0	
1.2.	Capital Pagado	"	32.523.535,00	32.523.535,00	0,00	0,0	Cuenta 301 "Acciones Ordinarias" Total del Balance
1.2.1.	Ministerio de Electricidad y Energía Renovable	"	20.949.785,00	20.949.785,00	0,00	0,0	Cuenta 301 "Acciones Ordinarias" Incluyen Minist. Electrici
1.2.2.	Otros Accionistas	"	11.573.750,00	11.573.750,00	0,00	0,0	Cuenta 301 Incl. valores de Munic. -C. Provi. sin Minist. Ele
1.3.	Aportes Futura Capitalización (Acumulado)	"	4.072.737,63	9.944.351,40	5.871.613,77	144,2	Cuenta 311 "Aportes para Futura Capitalización"
1.3.1.	Ministerio de Electricidad y Energía Renovable	"	3.449.283,18	9.195.803,20	5.746.520,02	166,6	Cta. 311 los valores del Ministerio de Electricidad
1.3.2.	Otros Accionistas	"	623.454,45	748.548,20	125.093,75	20,1	Cta. 311 aportes fut. capit excepto los valores de Minist. Ele
2.	<u>ACTIVO FIJO TOTAL</u>		93.448.060,47	96.938.243,39	3.490.182,92	3,7	
2.1.	Total Activo Fijo sin Revalorización (Histórico)	USD	41.080.139,94	47.570.322,86	3.490.182,92	7,9	Anexo Cuenta 141 (Histórico)
2.2.	Total Revalorización de Activo Fijo	"	49.367.920,53	49.367.920,53	0,00	0,0	Anexo Cuenta 141 (Revalorización)
3.	<u>INGRESOS DE EXPLOTACION (OPERACIÓN)</u>	USD	21.131.876,45	25.445.481,21	4.313.604,79	20,4	TOTAL CUENTAS 401 + 409
3.1.	Por Venta de Energía	"	20.723.692,50	24.936.649,03	4.212.956,53	20,3	Cuenta 401 "Ingresos Explotación por venta Energía"
3.2.	Que no son por Venta de Energía	"	408.183,95	508.832,21	100.648,26	24,7	Cuenta 409 "Ingres. Explotación que no son venta Energ
4.	<u>GASTOS DE EXPLOTACION (OPERACIÓN)</u>	USD	24.590.777,10	29.743.008,21	5.152.231,14	21,0	Cuenta 501 "GASTOS DE OPERACIÓN" Total
4.1.	Mano de Obra	"	5.756.851,77	6.842.127,76	1.085.275,99	18,9	Cuentas desde 501.00 a la 501.29
4.2.	Compra de Energía	"	13.810.445,62	16.812.304,21	3.001.858,59	21,7	Cta 501010154 Energía Comprada para la Reventa
4.3.	Combustible para Generación	"	2.191,19	2.718,21	527,05	24,1	Cuenta 5011103.48
4.4.	Materiales	"	576.190,20	616.016,01	39.825,81	6,9	Cuentas de la 501.41 a la 501.49
4.5.	Otros Gastos	"	1.935.804,37	2.874.464,00	938.659,63	48,5	Cuentas de 501.51 a la 501.89
4.6.	Depreciación	"	2.002.768,93	2.124.207,82	121.438,89	6,1	Cta 503+513 Gas.deprec. Bienes,instal. servic.y en arrien.
4.7.	Reposición	"	506.525,02	471.170,20	35.354,82	-7,0	Cta 504+514 Gas.Repos.bienes,instal. servic.y en arrien "
5.	<u>SUPERAVIT (DEFICIT) OPERACION 3-4</u>	USD	-3.458.900,65	-4.297.527,00	838.626,35	24,2	Diferencia de Ingresos y Gastos Operac.Superavit o Deficit
6.	<u>INGRESOS AJENOS A LA EXPLOTACION Y EXTRAORDINARIOS</u>	USD	1.245.486,21	5.670.204,93	4.424.718,72	33,6	Cuentas 421+422 Ingresos ajenos a explotación y extrac.
7.	<u>GASTOS AJENOS A LA EXPLOTACION Y EXTRAORDINARIOS</u>	USD	246.371,13	126.788,77	119.582,36	-48,5	Cuentas 491+492+495?
7.1.	Resultado por Exposición a la Inflación	"	0,00	0,00	0,00	0,0	Cuenta 526
7.2.	Otros Gastos Ajenos a la Explotación	"	246.371,13	126.788,77	119.582,36	-48,5	Cuenta 521+ 523+522
8.	<u>SUPERAVIT (DEFICIT) AJENO A LA EXPLOTACION (6) - (7)</u>	USD	3.999.315,08	5.543.416,16	1.544.301,08	38,6	
9.	<u>SUPERAVIT (DEFICIT) TOTAL: (5)+(8)</u>	USD	540.214,43	1.245.889,16	705.674,73	130,6	
10.	<u>PRECIO MEDIO VENTA KWH (3.1)/(39)</u>	USD	0,02459	0,025539	0,01	-6,7	
11.	<u>COSTO MEDIO DEL KWH (4.7)/(39)</u>	USD	0,100269	0,091714	0,01	-8,5	

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTION AÑO 2010

ANEXO No. 1

FORM: DG - 2

HOJA 2 DE 4

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ANTERIOR 2.009	AÑO ACTUAL 2.010	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
12.	UTILIDAD (PERDIDA) POR KWH (10-11)	USD	0,002181	0,003825	0,00164	75,4	
13.	DEUDAS DE LA EMPRESA	USD	4.834.334,60	5.171.969,90	337.635,30	7,0	
13.1.	Por compra de energía	"	4.335.816,94	4.605.023,06	269.206,12	6,2	Ver cuenta 202
13.2.	Por transporte de energía	"	150.545,33	185.681,98	35.136,65	23,3	Ver cuenta 202
13.3.	Varios Proveedores	"	347.972,33	381.264,86	33.292,53	9,6	Cuenta 202 diferencia menos compra y trans de energía
13.4.	Por Préstamos Externos a largo plazo	"	0,00	0,00	0,00	-	
13.5.					0,00	-	Ver cuenta 202
14.	CUOTAS VENCIDAS	USD			0,00	-	
14.1.	Cuotas vencidas por préstamos internos a largo plazo.	"	0,00	0,00	0,00	-	
14.2.	Cuotas vencidas por préstamos externos a largo plazo.	"	0,00	0,00	0,00	-	
15.	APORTES DE CAPITAL	USD	0,00	0,00	0,00	-	
15.1.	Valores Entregados por Fondo de Solidaridad	"	0,00	0,00	0,00	-	
15.2.	Valores Entregados Otros Accionistas	"	0,00	0,00	0,00	-	
16.	INVERSIONES PROGRAMADAS Y REALIZAD.				0,00	-	
16.1.	Valor Presupuestado	USD	36.140.497,00	14.018.771,00	22.121.726,00	(61,2)	
16.2.	Valor Realizado	"	4.753.583,00	6.390.551,00	1.636.968,00	34,4	
16.3.	Porcentaje de cumplimiento %		13,15	45,59	32,43	246,6	
	FINANCIAMIENTO INVERSION REALIZADA 16.2	USD	4.753.583,00	6.390.551,00	1.636.968,00	34,4	
17.							
17.1.	Recursos Propios Empresa	"	1.340.948,00	1.902.000,00	561.052,00	41,8	
17.2.	PRESUPUESTO GENERAL ESTADO	"	1.605.680,00	417.212,00	1.188.468,00	(74,0)	
17.3.	Otros Accionistas	"	127.901,00	120.908,00	6.993,00	(5,5)	
17.4.	Préstamos	"	0,00	0,00	0,00	-	
17.5.	Depósitos y Contribución Abonados	"			0,00	-	
17.6.	FERUM - PRESUP. GRAL. ESTADO	"	1.679.054,00	3.950.431,00	2.271.377,00	135,3	
17.7.	Otros	"			0,00	-	
					0,00	-	
	COMERCIALIZACION				0	-	
18.	ENERGIA FACTURADA	Mwh	217.825	293.173	75.348	34,6	
18.1.	Residencial	"	66.623	69.906	3.283	4,9	
18.2.	Comercial	"	19.092	20.821	1.729	9,1	
18.3.	Industrial	"	91.238	161.383	70.145	76,9	
18.4.	Entidades Oficiales	"	3.212	3.037	175	(5,4)	
18.4.1.	Entidades Gobierno Central	"			0	-	
18.4.2.	Entidades Seccionales	"			0	-	
18.5.	Venta para la reventa	"			0	-	
18.6.	Alumbrado Público	"	19.817	19.103	714	(3,6)	
18.7.	Bombas de Agua	"	11.271	12.096	825	7,3	
18.8.	Otros, Beneficio Público, Asistencia, S. Comunal	"	5.300	5.555	255	4,8	
18.9.	Autoconsumo	"	1.272	1.272	0	-	
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.			DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN				

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTION AÑO 2010

ANEXO No. 1
FORM: DG - 2

HOJA 3 DE 4

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ACTUAL 2009	AÑO ACTUAL 2010	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
19.	VALOR FACTURADO TOTAL	USD)	18.940.293,85	23.745.201,57	4.804.907,72	25,4	
19.1.	Residencial	"	6.991.498,88	7.323.018,23	331.519,35	4,7	
19.2.	Comercial	"	1.589.361,94	1.730.634,45	141.272,51	8,9	
19.3.	Industrial	"	6.145.947,86	10.332.757,22	4.186.809,36	68,1	
19.4.	Entidades Oficiales	"	284.101,01	271.357,99	12.743,02	(4,5)	
19.4.1.	Entidades Gobierno Central	"			0,00	-	
19.4.2.	Entidades Seccionales	"			0,00	-	
19.5.	Venta para la reventa	"	82.613,44		82.613,44	(100,0)	
19.6.	Alumbrado Público	"	2.540.766,97	2.697.503,82	156.736,85	6,2	
19.7.	Bombas de Agua	"	854.791,68	919.853,33	65.061,65	7,6	
19.8.	Otros. Benef. Publ. Asistencia, S. Comunal	"	346.127,53	365.009,33	18.881,80	5,5	
19.9.	Autoconsumo	"	105.084,54	105.067,20	17,34	(0,0)	
					0,00	-	
20.	CUENTA ABONADOS (Consumo + Impuestos)				0,00	-	
20.1.	Saldo del año anterior	USD)	4.822.422,10	5.209.738,16	387.316,06	8,0	Cuenta abon. 112 año anterior
20.2.	Facturación año actual	"	18.940.293,85	23.745.201,57	4.804.907,72	25,4	Con rectificaciones
20.3.	Recaudación del año	"	18.552.977,79	23.414.410,14	4.861.432,35	26,2	Con rectificaciones
20.4.	Saldo Final	"	5.209.738,16	5.540.529,59	330.791,43	6,3	Saldo de cuenta abonados 112 Nota. Impuestos(Extraer de Cuenta 249)
21.	VALOR DE LA CARTERA TOTAL	USD)	5.209.738,16	5.540.529,59	330.791,43	6,3	
21.1.		USD)			0,00	-	
21.1.1		"			0,00	-	
21.1.2		"			0,00	-	
21.1.3		"			0,00	-	
21.1.4		"			0,00	-	
21.2.		"			0,00	-	
					0,00	-	
22.	NUMERO TOTAL DE ABONADOS	Abonados	98.126	101.157	3.031	3,1	
22.1.	Residencial	"	85.921	88.744	2.823	3,3	
22.2.	Comercial	"	5.822	6.011	189	3,2	
22.3.	Industrial	"	4.225	4.269	44	1,0	
22.4.	Entidades Oficiales	"	189	191	2	1,1	
22.4.1.	Entidades Gobierno Central	"			0	-	
22.4.2.	Entidades Seccionales	"			0	-	
22.5.	Venta para la reventa	"			0	-	
22.6.	Alumbrado Público	"			0	-	
22.7.	Bombas de Agua	"	258	243	15	(5,8)	
22.8.	Otros. Benef. Publ. Asistencia, S. Comunal	"	1.711	1.699	12	(0,7)	
22.9.	Autoconsumo	"			0	-	
					0	-	
	TECNICOS				0	-	
23.	POTENCIA INSTALADA TOTAL	Kw	63.282	63.282	0	-	
23.1.	Hidráulica: Pivchi	"	10.400	10.400	0	-	
23.2.	Occidente: El Estado, Catatación, Angamarca	"	2.800	2.800	0	-	
23.3.	Contratada	"	50.082	50.082	0	-	

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTION AÑO 2010

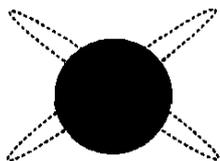
ANEXO No. 1
FORM: DG - 2

HOJA 4 DE 4

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ACTUAL 2.009	AÑO ACTUAL 2.010	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
24.	POTENCIA EFECTIVA TOTAL	Kw	58.666	58.052	614	(1,0)	
24.1	Hidráulica Illuchi	"	6.400	6.400	0	-	
24.2	Occidente: El Estado, Cotacazón, Argamarcas	"	1.917	1.900	17	(0,9)	
24.3	Contratada	"	50.349	49.752	597	(1,2)	
25.	DEMANDA MAXIMA	Kw	56.876	58.052	1.176	2,1	15 de Oct/10 10H00 sin terceros
26.	RESERVA (DEFICIT)	Kw	1.790	0	1.790	(100,0)	
27.	CAPACIDAD EN SUBESTACIONES FA	KVA	81.450	93.950	12.500	15,3	
28.	CAPACIDAD TRANSFORMADORES DISTRIBUCION	KVA	139.090	141.900	2.810	2,0	
28.1	Número transformadores distribución	#	6.052	6.263	211	3,5	
29.	TOTAL LINEAS SUBTRANS. Y DISTRIB.	Km	2.326	2.516	190	8,2	
29.1	69 KV	"	95	100	5	5,3	
29.2	22 KV	"	10	10	0	-	
29.3	13.8 KV	"	2.221	2.406	185	8,3	
29.4	6.3 KV	"	0	0	0	-	
30.	GENERACIÓN ILLUCHI	Mwh	41.981	39.219	2.762	(6,6)	
31.	ENERGIA DISPONIBLE	Mwh	247.705	325.685	77.980	31,5	
31.1	Occidente - El Estado - Cotacazón	"	11.902	12.764	862	7,2	
31.2	Comprada	"	235.803	312.921	77.118	32,7	
32.	PERDIDAS DE ENERGIA				0	-	
32.1	Pérdidas en MW-H (30.1/18.1)	Mwh	29.880	32.512	2.632	8,8	
32.2	% Pérdidas (31.1/1430)	%	12,04	9,98	2,06	(17,1)	
33.	FACTOR DE CARGA		0,50	0,64	0,14	28,8	
34.	FACTOR DE POTENCIA	367	0,94	0,95	0,01	1,1	
	OTROS INDICADORES				0	-	
35.	NUMERO DE TRABAJADORES	Trabajad	337	359	22	6,5	
35.1	Permanentes	"	203	200	2	(1,0)	
35.2	Ocasionales y tercerizados	"	134	158	24	17,9	
36.	POBLACION TOTAL DEL AREA SERVIDA	Habitant.	361.498	370.113	8.615	2,4	
37.	ABONADOS/TRABAJADOR (22.1/34)	Ab/Tr	291,18	281,77	9	(3,2)	
38.	ENERGIA FACTURAD/TRABAJ. (18.1/34)	Mwh/Tr	646,36	816,64	170	26,3	
39.	POTENCIA/HABITANTE (23.1/35)	wat/Hab.	175,06	170,98	4,07	(2,3)	
40.	POBLACION SERVIDA (22.1) x 4.55 Habit.	#	333.373	344.327	10.953	3,3	
41.	POBLACION SERVIDA / POBLACION TOTAL (39/35)	Habitant.	0,92	0,93	0,01	0,9	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN



ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

ANEXO No. 2

AVANCE DE OBRAS

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2010 (USD)

Información al 31 de Dic del 2010

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL 2009	PROGRA 2010	REALIZ 2010	ACUMUL 2010	ACUMUL 2009	PROGRAM 2010	REALIZADO 2010	ACUMULADO 2010	
obras civiles)	780.000	-	5	-	-	-	40.000	-	-	
2.14 Estudio de protecciones, estabilidad S / E	20.000	-	100	-	-	-	20.000	-	-	
2.15 Switchgear 13,8 KV 2.500 Amp y obra civil S/E San Rafael	206.000	-	100	-	-	-	206.000	-	-	
2.16 Línea 69 KV Quevedo - La Maná 22 KM. (Costo compartido)	621.000	-	17	14	14	104.000	86.280	86.280		
2.18 Bancos de capacitores Subestaciones (6)	50.000	-	100	-	-	-	50.000	-	-	
2.19 Posición de 69 KV S/E San Rafael, salida a Pujilí	315.000	32	68	10	42	100.000	214.000	30.041	130.041	
2.20 Interruptores (6) INTELIGENT RUPTER Trifásico 13,8 KV	282.240	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.21 Reconector (25) TRIP SAVER monofásico 7,62 KV	64.400	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.22 Retés Multifunciones para Subestaciones	20.000	-	100	-	-	-	20.000	-	-	
2.23 Indemnización franja seguridad línea 69 KV San Rafael-Pujilí	49.000	-	100	-	-	-	49.000	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL SUBTRANSMISION	5.007.682	15	36	17	32	760.600	1.782.442	872.746	1.633.346	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
3. DISTRIBUCION										
		-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1 LINEAS A 13,8 KV										
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
1. Alimentador Monofásico al Putzalagua	30.000	-	100	-	-	-	30.000	-	-	
2. Remodelación cámaras subterráneas de Latacunga	120.000	-	33	-	-	-	40.000	-	-	
3. Enlace trifásico S/E Saicoedo con alimentador Anchilivi	30.000	-	100	-	-	-	30.000	-	-	
4. Reguladores de voltaje 13,8 KV (3) y Analizadores de carga	50.000	-	100	-	-	-	50.000	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.1	230.000	-	65	-	-	-	150.000	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2 PROGRAMA FERUM 2009 (4.720 Clientes)										
		-	-	-	-	-	-	-	-	
1. Estero Churuyacu - La Maná	16.218	-	100	74	74	-	16.218	12.021	12.021	
3. 11 de Noviembre -Remodelación	129.916	-	100	75	75	129.916	97.600	97.600		
4. Cristo Rey - Latacunga	58.644	-	100	99	99	58.644	58.260	58.260		
5. La Unión en 11 de Noviembre - Latacunga	45.763	-	100	78	78	45.763	35.637	35.637		
6. Taniajó - 11 de Noviembre - Latacunga	31.913	-	100	39	39	31.913	12.581	12.581		
7. Chillán Alaquez - Latacunga	168.538	-	100	68	68	168.538	115.295	115.295		
8. Crusillí Alaquez	23.488	-	100	45	45	23.488	10.659	10.659		
9. Chavisapamba Belisario Quevedo	67.273	-	100	60	60	67.273	40.178	40.178		
10. La Cangahua - Latacunga	32.161	-	100	40	40	32.161	12.937	12.937		
13. San José de Pichul - Eloy Alfaro	14.658	-	100	74	74	14.658	10.779	10.779		
14. Libertad de Guaytacamá - Latacunga	8.416	-	100	77	77	8.416	6.449	6.449		
15. Santa Inés de Guaytacamá	17.635	-	100	47	47	17.635	8.252	8.252		
16. Cutaguango - Latacunga	9.412	-	100	-	-	9.412	-	-	-	
19. Loco las Vertientes	72.159	-	100	80	80	72.159	57.694	57.694		
20. Noetanda - Juan Montalvo	24.192	-	100	-	-	24.192	-	-	-	
21. Macaló Chico Mulaló	101.115	-	100	77	77	101.115	77.930	77.930		

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2010 (USD)

Información al 31 de Dic del 2010

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL 2009	PROGRA 2010	REALIZ 2010	ACUMUL 2010	ACUMUL 2009	PROGRAM. 2010	REALIZADO 2010	ACUMULADO 2010	
22. Mulaó - Remodelación	97.193	-	100	76	76	-	97.193	74.275	74.275	
23. San Agustín de Celio - Mulaó	191.024	-	100	68	68	-	191.024	128.965	128.965	
24. San Ramón - Mulaó	107.329	-	100	46	46	-	107.329	49.489	49.489	
25. San Ramón Alto - Mulaó	82.651	-	100	40	40	-	82.651	32.973	32.973	
26. Miño San Antonio - Pastocalle	127.346	-	100	76	76	-	127.346	96.241	96.241	
27. Poalo - Remodelación	68.406	-	100	61	61	-	68.406	41.491	41.491	
28. Bellavista - San Buenaventura	124.582	-	100	67	67	-	124.582	83.989	83.989	
29. La Libertad - San Buenaventura	49.910	-	100	81	81	-	49.910	40.185	40.185	
30. Monjas San Buenaventura	60.429	-	100	60	60	-	60.429	36.122	36.122	
31. Santa Rita - Pastocalle	91.650	-	100	74	74	-	91.650	67.854	67.854	
32. El Calvario - Tancuchí	62.105	-	100	49	49	-	62.105	30.691	30.691	
33. Góteras 5 de junio - Tancuchí	142.414	-	100	84	84	-	142.414	120.064	120.064	
34. La Floresta - Tancuchí	35.688	-	100	63	63	-	35.688	22.295	22.295	
35. San José Sur - Tancuchí	35.596	-	100	69	69	-	35.596	24.551	24.551	
36. San José Tancuchí	49.961	-	100	63	63	-	49.961	31.525	31.525	
37. Chilla Buena Esperanza - Toacazo	86.506	-	100	70	70	-	86.506	60.904	60.904	
38. Razuayacu El Corazón - TOACAZO	50.472	-	100	84	84	-	50.472	42.285	42.285	
39. Toacazo	112.300	-	100	61	61	-	112.300	68.442	68.442	
41. El Palmar Asociación Maca Grande - Pujilí	30.534	-	100	63	63	-	30.534	19.312	19.312	
42. Jesús del Gran Poder -Tingo- Pujilí	94.860	-	100	93	93	-	94.860	88.391	88.391	
44. Jatunpamba - Guangaje	32.637	-	100	62	62	-	32.637	20.091	20.091	
45. Pucará - Guangaje	26.511	-	100	60	60	-	26.511	15.922	15.922	
46. El Calvario - La Victoria	65.057	-	100	42	42	-	65.057	27.003	27.003	
47. El Paraíso - La Victoria	49.124	-	100	68	68	-	49.124	33.497	33.497	
48. El Tejar - La Victoria	67.445	-	100	68	68	-	67.445	46.053	46.053	
49. Pitaló - Pujilí	54.375	-	100	-	-	-	54.375	-	-	
50. Cachi Alto - Pujilí	49.603	-	100	68	68	-	49.603	33.951	33.951	
51. Chirimbe - Pujilí	28.379	-	100	76	76	-	28.379	21.478	21.478	
52. Santa Barbara - Pujilí	27.056	-	100	76	76	-	27.056	20.572	20.572	
54. Patate Centro - Salcedo	58.498	-	100	67	67	-	58.498	39.211	39.211	
56. Chipolá - Salcedo	43.430	-	100	64	64	-	43.430	27.978	27.978	
59. Yanayacu Centro - Salcedo	64.984	-	100	69	69	-	64.984	44.810	44.810	
60. Yanayacu Oriente	59.080	-	100	82	82	-	59.080	48.282	48.282	
61. Yachi - Salcedo	75.349	-	100	76	76	-	75.349	57.011	57.011	
62. Cruz Loma - Saquisilí	48.109	-	100	75	75	-	48.109	36.116	36.116	
63. Tomaloma - Saquisilí	104.420	-	100	92	92	-	104.420	95.906	95.906	
64. Chillapata Catara - Saquisilí	33.004	-	100	76	76	-	33.004	25.091	25.091	
65. Mulintimi - Saquisilí	31.970	-	100	72	72	-	31.970	23.009	23.009	
66. El Tejar - Saquisilí	71.411	-	100	63	63	-	71.411	45.110	45.110	
67. Gussín Molepamba los Martínez - Saquisilí	30.125	-	100	65	65	-	30.125	19.483	19.483	
68. La Libertad - Santa Rosa - Saquisilí	42.421	-	100	65	65	-	42.421	27.780	27.780	
69. Chiquiquirá - Sigchos	23.063	-	100	49	49	-	23.063	11.276	11.276	
70. Dos Ríos - Sigchos	113.965	-	100	85	85	-	113.965	97.151	97.151	
71. Alimentador Sigchos - Sigchos	130.498	-	100	77	77	-	130.498	100.656	100.656	
72. Culacusig - Sigchos	35.743	-	100	48	48	-	35.743	17.234	17.234	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2010 (USD)

Información al 31 de Dic del 2010

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL 2009	PROGRA 2010	REALIZ 2010	ACUMUL 2010	ACUMUL 2009	PROGRAM 2010	REALIZADO 2010	ACUMULADO 2010	
73. Guarumal de Sigchos	31.681	-	100	50	50	-	31.681	15.809	15.809	
74. Guarumal II Etapa - Sigchos	39.917	-	100	74	74	-	39.917	29.640	29.640	
75. San Juan de Aguilla - Cutzuso	102.341	-	100	94	94	-	102.341	96.565	96.565	
SUBTOTAL 3.2 PROGRAMA FERUM 2009	4.062.633	-	100	69	69	-	4.062.633	2.793.201	2.793.201	
3.3. FERUM 2008 Complementario (1.597 Clientes)										
3. Achupallas - Aláquez	18.055	56	44	44	100	10.055	8.000	7.995	18.050	
10. Forasteros Belisario Quevedo	30.248	71	29	29	100	21.328	8.920	8.918	30.246	
12. Manzanapamba - Belisario Quevedo	33.545	79	21	21	100	26.500	7.045	7.045	33.545	
17. La Calera Central - Eloy Alfaro	40.037	78	22	22	100	31.037	9.000	9.000	40.037	
18. Tiobamba - Latacunga	39.801	40	60	60	100	16.000	23.801	23.801	39.801	
32. Ticutin - Mualó	16.059	60	40	35	95	9.559	6.500	5.590	15.149	
49. Langualo Chico - Aláquez	47.784	65	35	35	100	31.275	16.500	16.495	47.770	
50A. Inchapo Chugchitan - Eloy Alfaro	30.521	72	28	28	100	22.021	8.500	8.500	30.521	
51. Colatua Grande - Latacunga	94.806	68	32	32	100	64.806	30.000	30.000	94.806	
54. Pitacumbi - Toacazo	80.088	71	29	29	100	57.088	23.000	23.000	80.088	
55. San Ignacio de Toacazo	63.407	84	16	16	100	53.207	10.200	10.180	63.387	
56. Jacho Panzaleo - Salcedo	18.751	159	59	59	218	29.751	11.000	11.300	40.751	
57. Patate Sur	37.513	73	27	3	76	27.313	10.200	1.180	28.493	
59. San Isidro Nuevo	53.277	-	100	100	100	-	53.277	53.270	53.270	
60A. Obrero - Los Pinos - Centro Multiquindil	42.887	70	30	30	100	29.887	13.000	13.000	42.887	
60B. Tigualó Panzaleo - Salcedo	24.619	68	32	32	100	16.619	8.000	8.000	24.619	
61. Puchohuango - Sigchos	23.537	64	36	36	100	15.037	8.500	8.480	23.517	
62A. San Juan - Sigchos	19.980	65	35	35	100	12.980	7.000	7.000	19.980	
62B. San Miguel - Salcedo	17.190	68	32	32	100	11.690	5.500	5.500	17.190	
63A. Langumato - Salcedo	8.858	77	23	23	100	6.858	2.000	2.000	8.858	
64. San Rafael Sur - Latacunga	34.258	71	29	29	100	24.258	10.000	9.950	34.208	
65A. Uivi Sur - Salcedo	33.358	76	24	24	100	25.358	8.000	8.000	33.358	
69. Rumipamba Central - Salcedo	24.993	68	32	30	98	16.993	8.000	7.580	24.573	
79. San Vicente de Tashima - Latacunga	30.543	75	25	25	100	22.909	7.634	7.600	30.509	
SUBTOTAL 3.3 FERUM 2008 Complementario	864.115	67	35	34	101	582.529	303.577	293.084	875.613	
3.4 PROGRAMA FERUM 2010 (183 Clientes)										
5. Leyviza - Salcedo	30.446	-	100	85	85	-	30.446	25.681	25.681	
6. Colinas de Dios - Pangua	96.762	-	100	92	92	-	96.762	88.573	88.573	
7. Cocha Vaquería - Pujilí	16.332	-	100	79	79	-	16.332	12.902	12.902	
8. Santana - El Palmar - Tingo	26.425	-	100	79	79	-	26.425	20.929	20.929	
9. Cashapamba vía Cusapulo - Pujilí	10.002	-	100	90	90	-	10.002	8.952	8.952	
11. Tiobamba - Latacunga	8.553	-	100	59	59	-	8.553	5.065	5.065	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2010 (USD)

Información al 31 de Dic del 2010

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL 2009	PROGRA 2010	REALIZ 2010	ACUMUL 2010	ACUMUL. 2009	PROGRAM. 2010	REALIZADO 2010	ACUMULADO 2010	
12. El Huerto - Pitabó	32.135	-	100	78	78	-	32.135	25.196	25.196	
SUBTOTAL 3.4 FERUM 2010	220.655	-	100	85	85	-	220.655	187.498	187.498	
3.5 OTRAS LINEAS Y REDES 150 Clientes										
Remodel. Patoa de Vacas, Brazales, Chilla Chico, etc.	75.529	-	100	126	126	-	75.529	95.000	95.000	
3.6 OTRAS LINEAS-UTILIDADES CONSEJO PROVINCIAL										
Sinchahuashn, ilumín. Cuzpila	10063	-	100	100	100	-	10.063	10.060	10.060	
3.7 OTRAS LINEAS-UTILIDADES MUNICIPIO LATACUNGA										
Pitagsill 2, San Rafael, Comuna Marquez Maen, calle Caolin, calle Guascabán, San José Sur, Mejora ilum. Urbano, ilum. Plaza cubier. ta, ilum. Av. Athahualpa sector Cruz, ilum. Rto Blanco, ilum. Iglesia Ignacio Flores, ilum. San Felipe, ilum. Chugchian, ilum. San Martín	209349	7	93	93	100	14.349	195.000	194.800	209.149	
3.8 INSTALACIONES SERVICIO DE ABONADOS										
1. Acometidas y Medidores (4.359 clientes)	1.992.819	-	55	26	26	-	1.092.819	519.853	519.853	
2. Acometidas y Medidor FERUM-2009-2010 Consolid. (4.903 Clientes)	902.260	-	100	28	28	-	902.260	255.376	255.376	
3. Acometidas y Medidores FERUM-08 Inicial (631 Clientes)	88.340	85	15	14	99	75.124	13.216	12.508	87.632	
4. Sistemas de telemedición con software	124.000	-	100	-	-	-	124.000	-	-	
5. Mesa de constatación de 20 medidores simultáneos	130.000	-	100	-	-	-	130.000	-	-	
6. Mesa contrastación portátil de medidores	45.000	-	100	-	-	-	45.000	-	-	
7. Equipos de Medición para bajantes de Transformadores	50.000	-	100	-	-	-	50.000	-	-	
8. Iluminación Latacunga	50.000	-	100	82	82	-	50.000	41.200	41.200	
9. Iluminación Pujilí	30.000	-	100	84	84	-	30.000	25.200	25.200	
10. Iluminación Salcedo	30.000	-	100	52	52	-	30.000	15.500	15.500	
11. Iluminación Saquisilí	20.000	-	100	53	53	-	20.000	10.500	10.500	
12. Iluminación La Maná	20.000	-	100	55	55	-	20.000	11.029	11.029	
13. Iluminación Pangua	40.000	-	100	31	31	-	40.000	12.500	12.500	
14. Iluminación Sigchos	20.000	-	100	49	49	-	20.000	9.800	9.800	
15. Remodelación de la Iluminación Pública	70.000	-	100	88	88	-	70.000	61.900	61.900	
16. Iluminación Pujilí - Parque ecológico	9.911	-	100	-	-	-	9.911	-	-	
17. Cambio Iluminación ciudades Las Fuentes, Nevados, Estupiñán	59.026	-	100	-	-	-	59.026	-	-	
18. Iluminación Chugchian - Eloy Alfaro	1.606	-	100	-	-	-	1.606	-	-	
20. Iluminación Pasaje plaza Terminal Terrestre - Latacunga	1.804	-	100	100	100	-	1.804	1.804	1.804	
22. Iluminación Escuela Rosa Zárate - Salcedo	4.140	-	100	-	-	-	4.140	-	-	
23. Iluminación sectores Canchagua - Saquisilí	7.524	-	100	-	-	-	7.524	-	-	
24. Iluminación Loma Grande San Felipe	920	-	100	-	-	-	920	-	-	
25. Iluminación entrada principal Lasso	2.886	-	100	-	-	-	2.886	-	-	
26. Iluminación Barrio Luis F. Vivero - Pujilí	2.688	-	100	100	100	-	2.688	2.688	2.688	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2010 (USD)

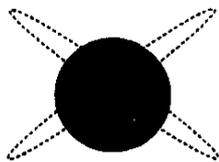
Información al 31 de Dic del 2010

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL 2009	PROGRA 2010	REALIZ 2010	ACUMUL 2010	ACUMUL 2009	PROGRA 2010	REALIZADO 2010	ACUMULADO 2010	
3.10 LINEAS Y REDES NUEVAS 2010		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.10		-	-	-	-	-	-	-	-	
3.11 REMODELACIONES LINEAS Y REDES 2010		-	-	-	-	-	-	-	-	
12. La Calerita (J. Hurtado) 235 Ab.	97.776	-	100	93	93	-	97.776	91.200	91.200	
13. Remodelaciones varias en la Provincia de Cotopaxi	50.000	-	100	-	-	-	50.000	-	-	
14. Remodelación con red subterránea Terminal Aeropuerto Latacunga	54.903	-	100	93	93	-	54.903	50.901	50.901	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.11	202.679	-	100	70	70	-	202.679	142.101	142.101	
3.12 EQUIPO ESPECIAL SOFTWARE, ESTUDIOS DISTRIB.		-	-	-	-	-	-	-	-	
1. Verificador de medidores clase 0,02 (7 Unidades)	35.000	-	100	-	-	-	35.000	-	-	
2. Contrastador portátil de medidores clase 0,01 (2 Unidades)	14.000	-	100	-	-	-	14.000	-	-	
3. GPS portátiles	6.000	-	100	-	-	-	6.000	-	-	
4. Contrastador portátil de equipos de Protección de S/E	25.000	-	100	-	-	-	25.000	-	-	
5. Detector de puntos calientes	25.000	-	100	-	-	-	25.000	-	-	
6. Equipo para trabajo en " caliente "	80.000	-	-	-	-	-	-	-	-	
7. Analizadores de redes (Estudios Técnicos Dir. Planificación)	12.157	-	100	-	-	-	12.157	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.12	197.157	-	58	-	-	-	117.157	-	-	
SUBTOTAL DISTRIBUCION	11.175.260	8	83	45	53	863.212	9.259.240	5.012.330	5.675.542	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
4. INVERSIONES GENERALES		-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1 Edificios Agencias, Reseducciones	72.000	-	100	-	-	-	72.000	-	-	
4.2 Herramientas	49.842	-	100	21	21	-	49.842	10.609	10.609	
4.3 Muebles y Otros	11.900	-	100	59	59	-	11.900	7.063	7.063	
4.4 Equipos de Oficina	16.950	-	100	56	56	-	16.950	9.527	9.527	
4.5 Equipos de Seguridad	54.200	-	100	43	43	-	54.200	23.550	23.550	
4.6 Vehículos: 1 camión, 1 carro grúa, 3 camionetas	184.000	-	129	53	53	-	238.000	97.043	97.043	
4.7 Equipos de Comunicación	12.500	-	100	63	63	-	12.500	7.919	7.919	
4.8 Dispensario Médico	10.000	-	100	-	-	-	10.000	-	-	
4.9 Centro de Cómputo, Micros y accesorios	92.993	-	100	22	22	-	92.993	20.629	20.629	
4.10 Sistema GIS-CIETEC Toma física e Implementación	630.000	10	49	13	23	60.000	310.056	82.890	142.890	

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2010 (USD)

Información al 31 de Dic del 2010

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL OBRA	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL 2009	PROGRA 2010	REALIZ 2010	ACUMUL 2010	ACUMUL 2009	PROGRAM. 2010	REALIZADO 2010	ACUMULADO 2010	
4.12 Equipos Diversos	10.000	-	100	96	96	-	10.000	9.600	9.600	-
4.13 Software para control de procesos - consultoria	30.000	-	100	-	-	-	30.000	-	-	-
4.15 Auditoria Ambiental	20.000	-	100	-	-	-	20.000	-	-	-
4.16 Responsabilidad Social (Arborización, información) FERUM 2009-2010	10.000	-	100	-	-	-	10.000	-	-	-
SUBTOTAL INVERSIONES GENERALES	1.204.385	5	78	22	27	60.000	938.444	268.830	328.830	
RESUMEN										
GENERACION	3.230.645	3	63	7	10	112.000	2.038.645	236.645	348.645	
SUBTRANSMISION	5.007.682	15	36	17	32	760.600	1.782.442	872.746	1.633.346	
DISTRIBUCION	11.175.260	8	83	45	53	863.212	9.259.240	5.012.330	5.875.542	
INVERSIONES GENERALES	1.204.385	5	78	22	27	60.000	938.444	268.830	328.830	
TOTAL INVERSIONES AÑO 2010	20.617.972	9	68	31	40	1.795.812	14.018.771	6.390.551	8.186.363	
AVANCE DE LO EJECUTADO CON RESPECTO A LO PROGRAMADO AL 31 DE DIC DEL 2010										
45,59%										
EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.										DIRECCION DE PLANIFICACION

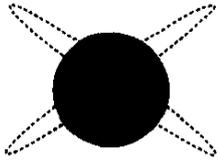


ELEPCO

Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

GRÁFICOS

ESTADÍSTICOS



ELEPCO
Empresa Eléctrica Provincial Cotacachi S.A.

INDICE DE GRAFICOS

GRAFICO No. 1 CAPITAL SOCIAL

GRAFICO No. 2 CAPITAL PAGADO

GRAFICO No. 2a CAPITAL ACCIONARIO

GRAFICO No. 3 GASTOS DE EXPLOTACION

GRAFICO No. 4 ENERGIA FACTURADA EN MWH

GRAFICO No. 5 ENERGIA FACTURADA EN DOLARES

GRAFICO No. 6 NUMERO DE ABONADOS

GRAFICO No. 7 UTILIDAD DEFICIT

GRAFICO No. 8 FACTORES DE PERDIDAS

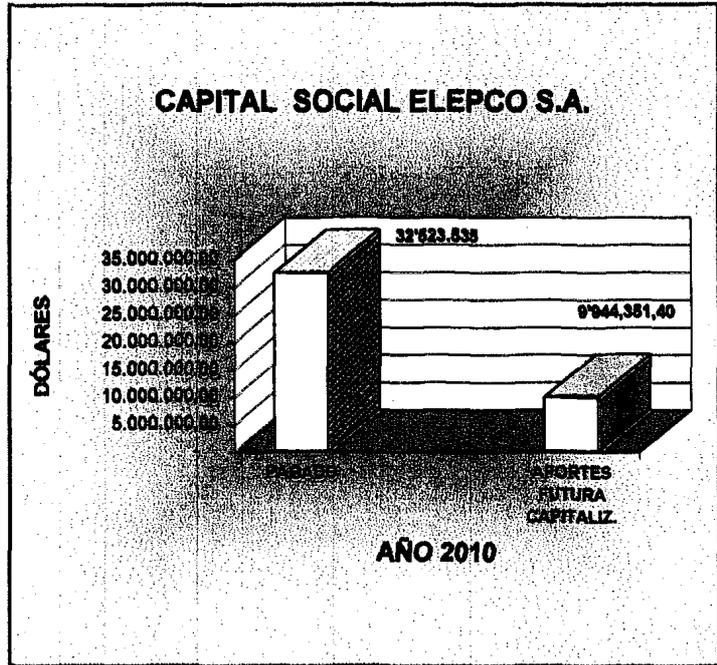
GRAFICO No. 9 FACTORES DE CARGA

GRAFICO No. 10 ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA

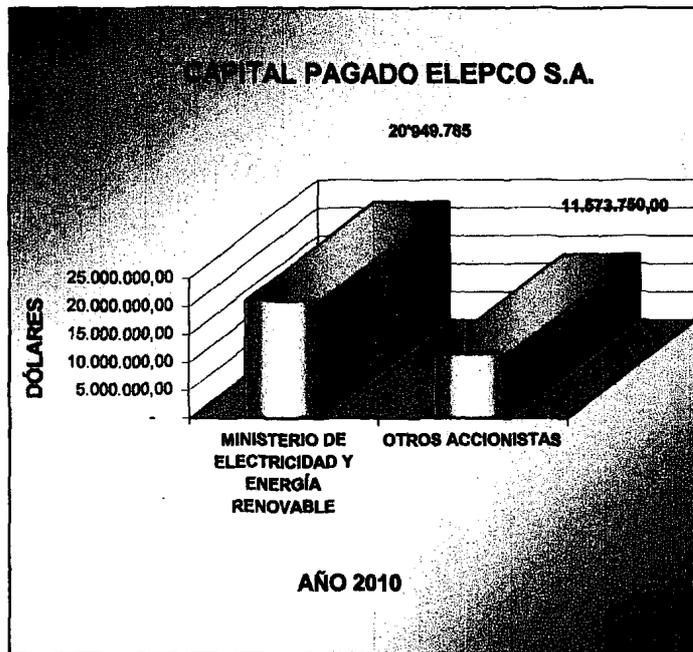
**GRAFICO No. 11 EVOLUCION DEL NUMERO DE
CLIENTES**

GRAFICO No. 12 CURVA DE CARGA TOTAL

CAPITAL SOCIAL 2010	
PAGADO	32.523.535,00
APORTES FUTURA CAPITALIZ.	9.944.351,40



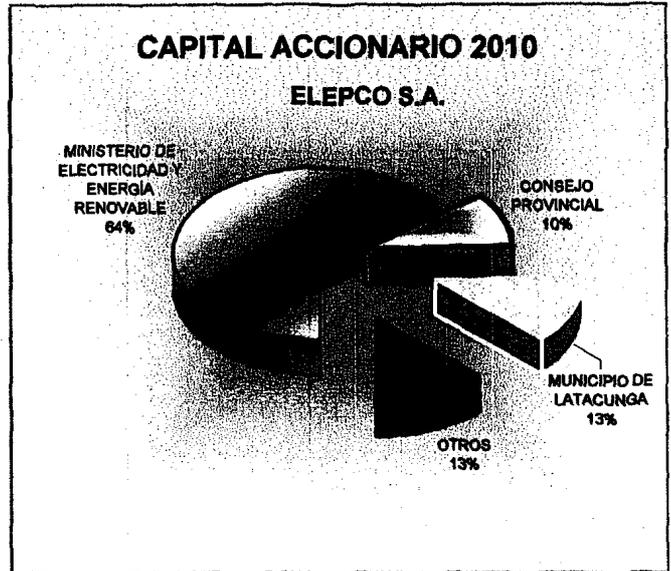
CAPITAL PAGADO		2010
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE		20.949.785,00
OTROS ACCIONISTAS		11.573.750,00
TOTAL		32.523.535,00



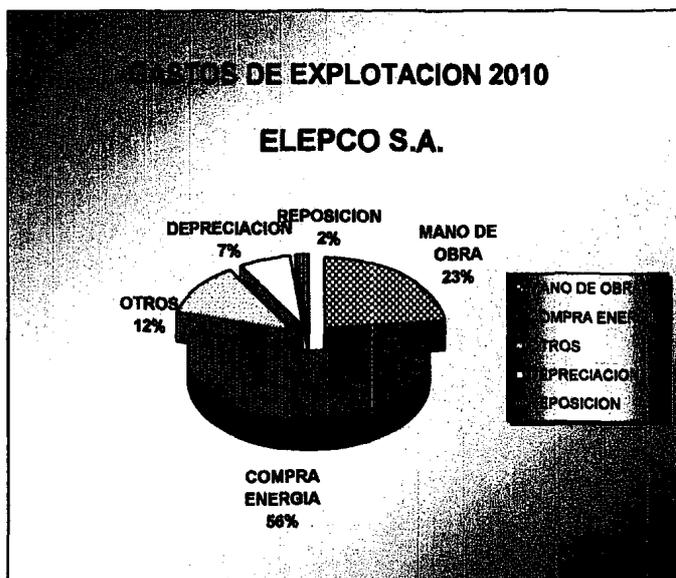
CAPITAL ACCIONARIO 2010
(DÓLARES)

GRAFICO No. 2-A

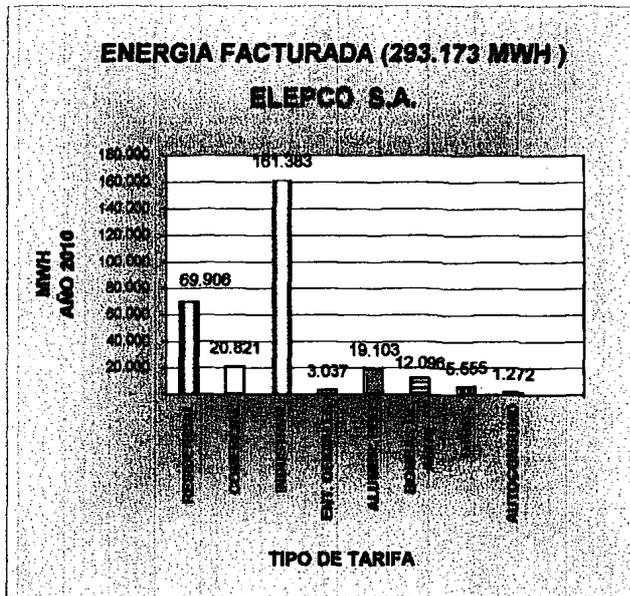
ACCIONISTAS	CAPITAL	PORCENTAJES
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	20.949.785,00	64
CONSEJO PROVINCIAL	3.340.269,00	10
MUNICIPIO DE LATACUNGA	4.088.576,00	13
OTROS	4.164.905,00	13
TOTAL	32.523.835,00	100



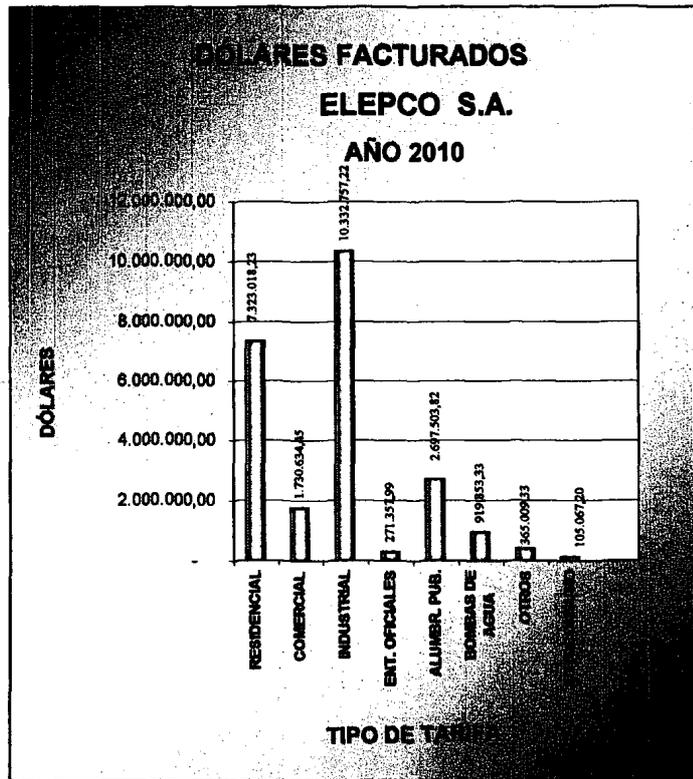
GASTOS DE EXPLOTACION 2010		PORCENTAJE
MANO DE OBRA	6.842.127,76	23
COMPRA ENERGIA	16.812.304,21	56
OTROS	3.493.198,25	12
DEPRECIACION	2.124.207,82	7
REPOSICION	471.170,20	2
SUMA	29.743.008,24	100



ENERGIA FACTURADA 2010	
MWH	
RESIDENCIAL	69.906
COMERCIAL	20.821
INDUSTRIAL	181.383
ENT. OFICIALES	3.037
ALUMBR. PUB.	19.103
BOMBAS DE AGUA	12.086
OTROS	5.555
AUTOCONSUMO	1.272
SUMA	293.173



DÓLARES FACTURADOS 2010	
RESIDENCIAL	7.323.018,23
COMERCIAL	1.730.634,45
INDUSTRIAL	10.332.757,22
ENT. OFICIALES	271.357,99
ALUMBR. PUB.	2.697.503,82
BOMBAS DE AGUA	919.853,33
OTROS	365.009,33
AUTOCONSUMO	105.067,20
SUMA	23.745.201,57



NUMERO DE ABONADOS 2010	
RESIDENCIAL	88.743
COMERCIAL	6.011
INDUSTRIAL	4.269
ENTID. OFICIALES	191
ALUMBR. PUBLICO	1
BOMBAS DE AGUA	243
OTROS	1.699
SUMA	101.157

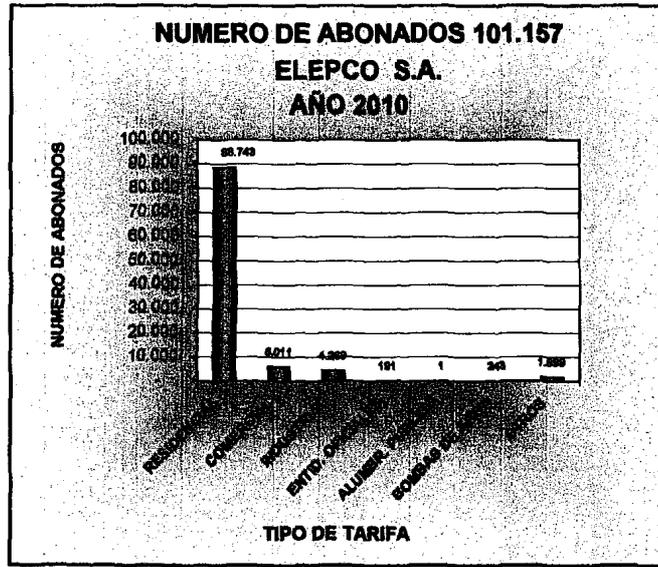
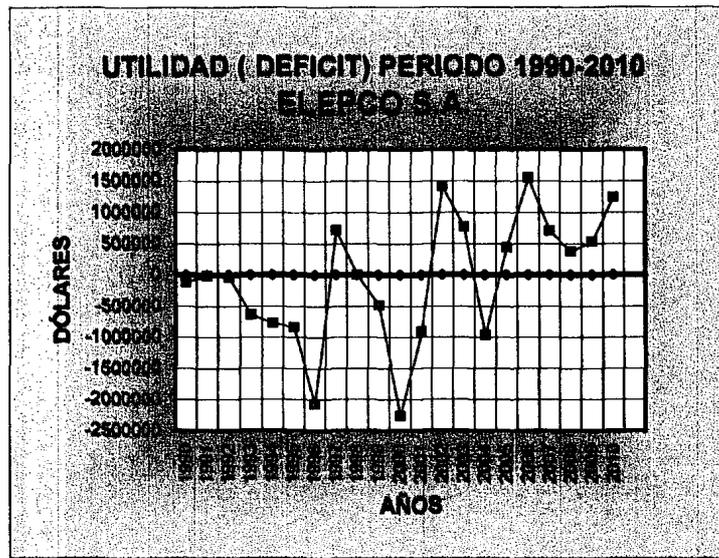


GRAFICO No. 7

AÑO	DÓLARES
1990	(119.084,54)
1991	(13.003,85)
1992	(37.077,42)
1993	(641.803,41)
1994	(774.021,74)
1995	(840.484,89)
1996	(2.071.672,81)
1997	722.740,51
1998	2.910,45
1999	(490.800,00)
2000	(2.266.927,00)
2001	(910.944,00)
2002	1.415.885,00
2003	774.519,00
2004	(989.771,38)
2005	448.017,55
2006	1.549.954,26
2007	710.903,44
2008	381.535,41
2009	540.214,43
2010	1.245.889,16



NOTA: Los valores en sucres fueron transformados a dólares con la cotización del dólar al 31 de diciembre de su respectivo año

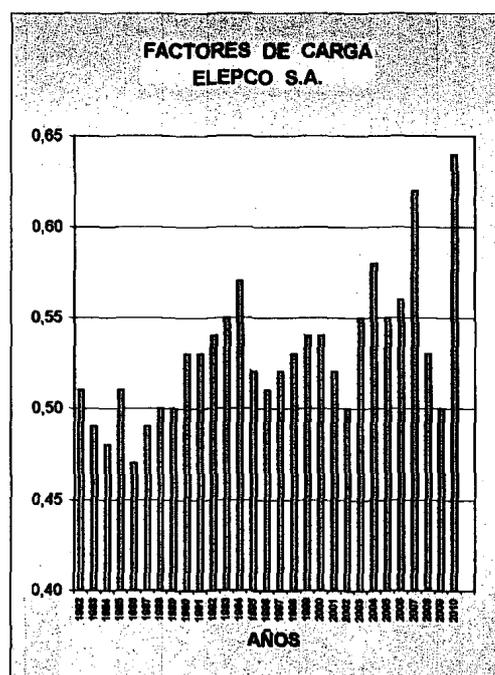
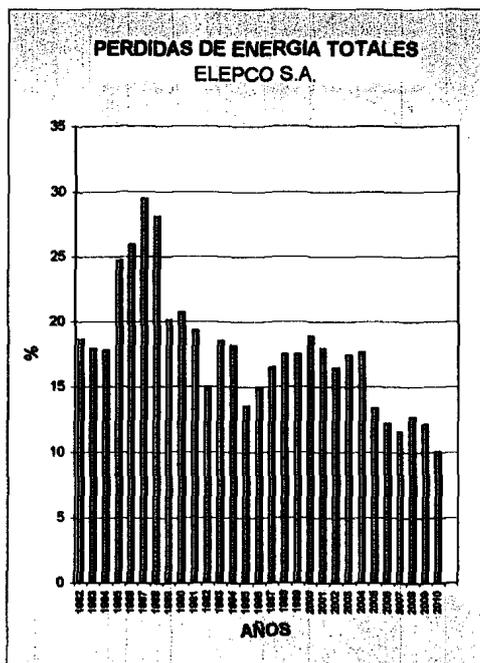
**FACTORES DE PERDIDAS Y DE CARGA
PERIODO 1982 - 2010**

GRAFICO No. 8

GRAFICO No. 9

AÑOS	FACTORES DE	
	PERDIDAS %	CARGA
1982	18,58	0,51
1983	17,87	0,48
1984	17,71	0,48
1985	24,71	0,51
1986	25,87	0,47
1987	29,37	0,48
1988	28,01	0,50
1989	20,08	0,50
1990	20,88	0,53
1991	18,24	0,53
1992	14,84	0,54
1993	18,44	0,56
1994	18,11	0,57
1995	13,50	0,52
1996	14,78	0,51
1997	16,38	0,52
1998	17,42	0,53
1999	17,41	0,54
2000	18,81	0,54
2001	17,82	0,52
2002	16,35	0,50
2003	17,37	0,55
2004	17,60	0,56
2005	13,34	0,55
2006	12,17	0,56
2007	11,48	0,52
2008	12,80	0,53
2009	12,08	0,50
2010	9,98	0,64

DIRECCION DE PLANIFICACION

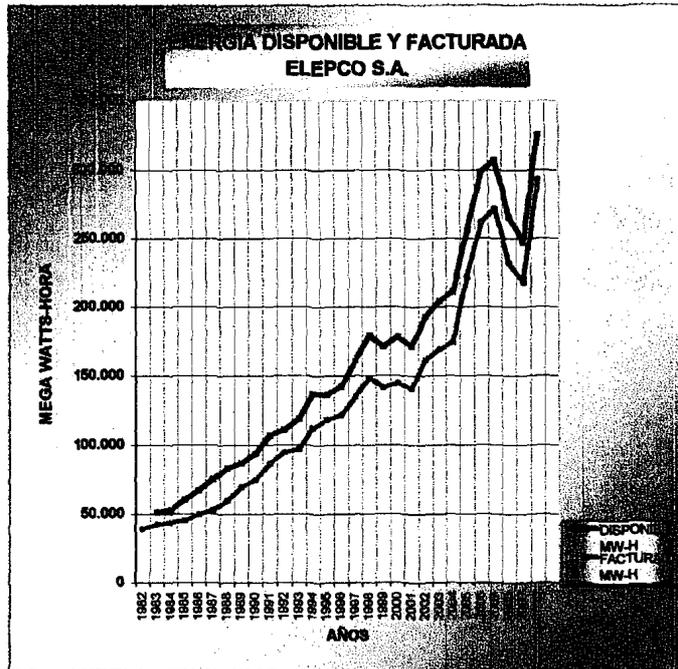


ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA
PERIODO 1982 - 2010

GRAFICO No. 10

AÑOS	DISPONIBLE MW-H	FACTURADA MW-H
1982		39.457
1983	51.748	42.503
1984	53.279	43.842
1985	60.279	45.397
1986	67.071	49.718
1987	75.149	53.074
1988	83.249	59.828
1989	88.787	69.355
1990	94.966	74.940
1991	108.982	86.394
1992	110.937	84.365
1993	119.057	87.102
1994	136.916	112.127
1995	136.459	118.041
1996	142.057	121.082
1997	160.907	134.545
1998	179.502	148.240
1999	170.834	141.089
2000	177.972	144.487
2001	171.807	141.025
2002	192.828	161.264
2003	204.542	169.007
2004	210.947	173.824
2005	256.360	222.155
2006	269.243	261.875
2007	307.206	271.833
2008	265.963	232.432
2009	247.705	217.825
2010	325.685	293.173

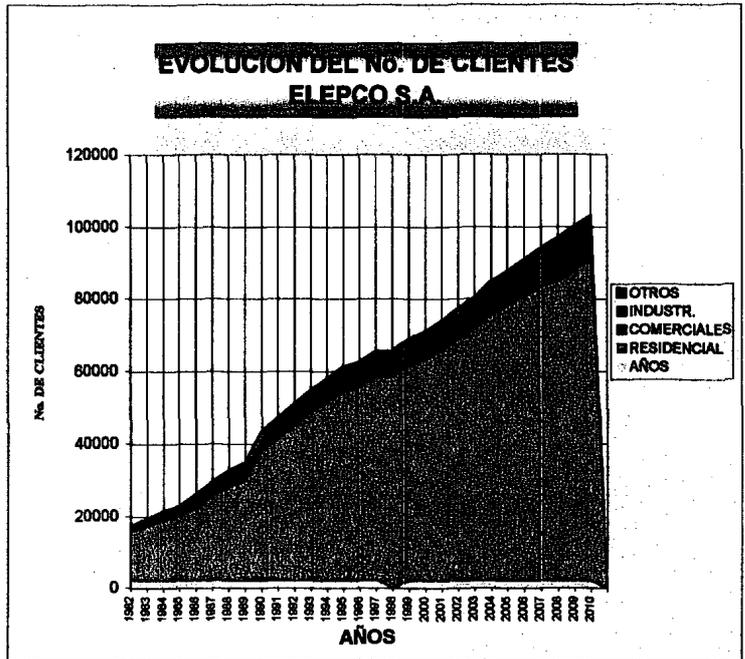
DIRECCION DE PLANIFICACION ELEPCO S.A.



**EVOLUCION DEL NUMERO DE CLIENTES
PERIODO 1982 - 2010**

GRAFICO No. 11

AÑOS	RESIDENCIAL	COMERCIALES	INDUSTR.	OTROS	TOTAL
1982	13.873	890	556	103	15.422
1983	15.496	1.009	790	128	17.381
1984	17.207	1.300	696	162	19.655
1985	18.224	1.542	980	188	20.932
1986	20.663	2.066	1.284	237	24.220
1987	23.667	2.066	1.339	312	27.504
1988	26.419	2.522	1.469	363	30.803
1989	28.209	2.574	1.662	465	32.900
1990	36.505	2.648	1.780	677	41.588
1991	39.740	2.756	1.841	784	45.133
1992	43.204	2.901	1.829	882	48.916
1993	46.696	3.213	1.928	967	52.794
1994	49.795	3.204	1.936	1.007	55.914
1995	52.636	3.410	2.105	1.121	59.274
1996	53.881	3.479	2.069	1.153	60.582
1997	56.547	3.506	2.163	1.241	63.477
1998	58.477	3.546	2.281	1.284	65.590
1999	59.703	3.610	2.306	1.334	66.955
2000	61.363	3.711	2.371	1.379	68.844
2001	64.084	3.814	2.576	1.402	71.888
2002	67.100	4.009	2.762	1.466	75.347
2003	69.692	4.142	2.928	1.504	78.236
2004	73.715	4.306	3.259	1.631	82.810
2005	76.140	4.447	3.413	1.632	85.532
2006	78.896	4.688	3.618	1.597	88.799
2007	81.607	4.965	3.651	1.642	92.065
2008	83.210	5.487	4.007	2.157	94.861
2009	85.921	5.822	4.225	2.159	98.126
2010	88.744	6.011	4.289	2.133	101.157
					0



DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN DE ELEPCO S.A.

CURVA DE CARGA TOTAL SIN TERCEROS AÑO DE 2010	
HORAS	KW
01H00	47.990
02H00	41.200
03H00	48.080
04H00	43.600
05H00	49.600
06H00	50.890
07H00	50.890
08H00	55.420
09H00	51.820
<hr/>	
11H00	52.840
12H00	53.830
13H00	55.810
14H00	51.270
15H00	58.050
16H00	53.010
17H00	57.650
18H00	48.230
19H00	51.150
19H30	56.300
20H00	52.510
21H00	50.930
22H00	44.180
23H00	50.730
24H00	50.030

