

**CONELEC**  
CONSEJO NACIONAL DE ELECTRICIDAD

# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

AÑO 2003



## **INGENIERO LUCIO GUTIÉRREZ BORBÚA PRESIDENTE CONSTITUCIONAL DE LA REPÚBLICA DEL ECUADOR**

Es objetivo fundamental del Gobierno Nacional, presidido por el ingeniero Lucio Gutiérrez Borbúa, Presidente Constitucional de la República del Ecuador, el establecer mecanismos que posibiliten el desarrollo armónico y sostenible de los estamentos básicos de la economía nacional. Uno de los pilares fundamentales de la planificación de las economías modernas, constituye, sin lugar a dudas, el contar con las estadísticas que permitan vislumbrar con anticipación y claridad, las acciones a realizarse para concretar un objetivo nacional, como fruto de la determinación de políticas de largo plazo, dentro de la concepción de un Estado moderno y solidario.

Con este antecedente la Presidencia de la República a través del CONELEC, pone a disposición del sector público y privado el Manual de Estadística del Sector Eléctrico Ecuatoriano del año 2003 que contiene los principales indicadores a escala nacional y de las empresas en relación a la producción y consumo del mercado eléctrico ecuatoriano.



# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

AÑO 2003

## PRESENTACIÓN

Este documento presenta la información estadística a escala nacional y por empresas, de las siguientes variables de producción y consumo del mercado eléctrico ecuatoriano, correspondientes al año 2003

- Generación de energía eléctrica
- Potencia instalada de generación
- Combustibles usados para generar electricidad
- Balance de energía, demanda máxima y factor de carga
- Pérdidas de Energía
- Número de consumidores
- Energía vendida a los usuarios
- Valor facturado a los consumidores
- Precios medios de venta a clientes finales
- Principales datos de las empresas distribuidoras
- Información del Mercado Ocasional
- Información del Mercado Contratos a Plazo
- Información del Transmisor

Desde el 1 de abril de 1999 inició su funcionamiento, por decisión del Directorio del CONELEC, el Mercado Eléctrico Mayorista, MEM, que es administrado por el CENACE, quien decide el despacho horario de las centrales generadoras, en función de su menor costo marginal; y, liquida las transacciones

Se ha incluido también un resumen de los principales indicadores estadísticos nacionales anuales, que constaron en los boletines 1994 – 1998, 1999, 2000, 2001 y 2002, publicados por el CONELEC, cuya versión ejecutiva se puede consultar en la página web [www.conelec.gov.ec](http://www.conelec.gov.ec)

La información presentada se fundamenta en los datos enviados al Consejo Nacional de Electricidad, CONELEC, por las empresas eléctricas generadoras, transmisora y distribuidoras; y, por el Centro Nacional de Control de Energía, CENACE.

A Diciembre de 2003 existían en el Ecuador 13 empresas eléctricas generadoras, 1 transmisora, 7 autoproductoras y 20 distribuidoras; de estas últimas 14 contaban con generación, pues aún no se escindían como manda la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y 4 de las empresas distribuidoras operan sistemas No Incorporados, por lo que no requieren escindir su generación; se han calificado 44 Grandes Consumidores, de los cuales, a 2 se les ha revocado la calificación, 5 están recibiendo energía a través de sus Distribuidoras como Clientes Regulados y 5 obtienen su energía de sus Distribuidoras mediante Contratos a Plazo

En vista de que por resolución del Directorio del CONELEC, a partir de agosto de 2003 se encargó la Administración Temporal de la prestación del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica del área de concesión de Guayaquil a la Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil - Servicio de Distribución (CATEG-D), y posteriormente, en septiembre del 2003, se encargó la Administración Temporal de la actividad de generación que prestaba anteriormente ELECTROECUADOR Inc. a la misma Corporación, Servicio de Generación (CATEG-G), en la estadística se han incorporado estos dos nombres, en reemplazo de EMELEC (denominación que se usaba para hacer referencia a la Empresa Eléctrica del Ecuador Inc. ) y ELECTROECUADOR, que aparecían en las estadísticas anteriores

Se incluyen datos de la energía vendida a Clientes No Regulados y Terceros (Grandes Consumidores), así como de la energía producida por los autoproduutores que aún no tienen Permiso o Licencia

Cualquier comentario o sugerencia será bienvenido por medio del formulario que consta en la página web del CONELEC.

**Ing. Javier Astudillo Farah**  
**DIRECTOR EJECUTIVO**



# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

## AÑO 2003

### ÍNDICE

	Página
Glosario de términos técnicos.	9
División Política del Ecuador	11
Áreas de Concesión	13
Sistema Nacional de Generación y Transmisión	15
Resumen de la Estadística del Sector Eléctrico Ecuatoriano durante el año 2003	17
Principales características del sector eléctrico ecuatoriano.	23
Energía producida, importada y exportada.	23
Potencia de generación.	23
Promedio de clientes, energía facturada, valor facturado y precios medios a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	23
Cientes, energía eléctrica facturada, valor facturado y precios medios a clientes no regulados.	23
Energía generada bruta y entregada al MEM.	24
Principales características de las empresas Distribuidoras.	25
Balance de energía	26
Resumen de los principales indicadores eléctricos nacionales para el período 1994 - 2003.	27

<b>CAPITULO I: PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA DE EMPRESAS GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS CON GENERACIÓN, AUTOPRODUCTORAS E IMPORTACIÓN.</b>	28
Balance de energía producida e importada.	28
Balance mensual de energía producida.	29
Energía bruta total producida.	31
Energía bruta mensual producida.	32
Energía bruta mensual producida, por tipo de sistema.	33
Energía bruta mensual producida, por tipo de empresa.	33
Energía bruta mensual producida, por empresa Generadora.	34
Energía bruta mensual producida, por empresa Distribuidora.	34
Energía bruta mensual producida, por empresa Autoprodutora.	34
Energía bruta mensual importada de Colombia.	34
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por tipo de central.	35
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por tipo de sistema.	36
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por tipo de empresa.	36
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por empresa Generadora.	37
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por empresa Distribuidora.	37
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por empresa Autoprodutora.	37
Energía entregada al Mercado Eléctrico Mayorista, por Importación.	37
Balance de energía mensual producida por las Generadoras, por central.	38
Balance de energía mensual producida por las Distribuidoras, por central.	43
Balance de energía mensual producida por las Autoprodutoras, por central.	54
Balance de energía mensual importada.	58
Transacciones totales de venta de energía por empresas.	59
Transacciones mensuales de venta de energía por empresas Generadoras.	60
Transacciones totales mensuales de venta de energía por empresas Distribuidoras.	64
Transacciones totales mensuales de venta de energía por empresas Autoprodutoras.	68
Transacciones totales mensuales de venta de energía por Importación.	70
Transacciones totales mensuales de venta de energía por Exportación.	71
Transacciones totales de venta de energía en el Mercado Ocasional.	72
Transacciones mensuales de venta de energía en el Mercado Ocasional por empresas Generadoras.	73
Transacciones mensuales de venta de energía en el Mercado Ocasional por empresas Distribuidoras.	74
Transacciones totales de venta de energía en el Mercado de Contratos.	78
Transacciones mensuales de venta de energía en el Mercado de Contratos por empresas Generadoras.	79
Transacciones mensuales de venta de energía en el Mercado de Contratos por empresas Generadoras por cliente.	81
Transacciones mensuales de venta de energía en el Mercado de Contratos por empresas Distribuidoras.	105
Transacciones mensuales de venta de energía en el Mercado de Contratos por empresas Distribuidoras por cliente.	106
Transacciones mensuales de venta de energía por Contratos por empresas Autoprodutoras.	107
Transacciones mensuales de venta de energía por Contratos por empresas Autoprodutoras por cliente.	109
Compra de energía en el Mercado Ocasional para cumplir con Contratos por empresas.	111

# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2003

## ÍNDICE

Página

### **CAPITULO II: POTENCIA INSTALADA EN CENTRALES DE GENERACIÓN A DICIEMBRE DE 2003** 113

Potencia instalada y efectiva.	113
Potencia instalada y efectiva total por tipo de sistema.	114
Potencia instalada y efectiva total por tipo de empresa.	115
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación.	116
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación por tipo de sistema.	116
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación por tipo de empresa.	116
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación por provincia.	117
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación por empresa.	118
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación en empresas Generadoras.	119
Potencia instalada, efectiva y número de centrales de generación en empresas Distribuidoras.	120
Potencia instalada y efectiva de centrales de generación hidráulica.	122
Potencia instalada y efectiva centrales de generación térmica.	124

### **CAPITULO III: PRECIOS Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES EN CENTRALES DE GENERACIÓN.** 127

Precios semanales de combustibles utilizados en Centrales de Generación.	127
Consumo de combustibles por tipo de empresa.	130
Consumo de combustibles por tipo de empresa y central.	131
Consumo mensual de fuel Oil por empresa.	133
Consumo mensual de Diesel 2 por empresa.	133
Consumo mensual de Nafta por empresa.	134
Consumo mensual de gas natural por empresa	134
Consumo mensual de crudo por empresa	134

### **CAPITULO IV: COMPRA Y BALANCE DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DistribuidorAS, AÑO 2003** 135

Energía total comprada por las empresas eléctricas Distribuidoras y precios medios de compra.	135
Energía mensual comprada por las empresas eléctricas Distribuidoras y precios medios de compra.	136
Energía mensual comprada por las empresas eléctricas Distribuidoras en el Mercado Ocasional y precios medios.	141
Energía total comprada por las empresas eléctricas Distribuidoras por Contratos por empresa Generadora y Autoprodutora y precios medios de compra.	146
Energía mensual comprada por las empresas eléctricas Distribuidoras por Contratos por empresa Generadora y Autoprodutora y precios medios de compra.	150
Excesos de compra de energía por Contratos vendidos en el Mercado Ocasional por las empresas eléctricas Distribuidoras y precios medios de venta.	168
Notas aclaratorias para el balance de energía de las empresas eléctricas Distribuidoras.	170
Balance mensual de energía y pérdidas de empresas Distribuidoras.	171
Balance de energía, pérdidas, demanda máxima y factor de carga de empresas Distribuidoras.	172
Balance mensual de energía y pérdidas, demanda máxima y factor de carga de empresas Distribuidoras.	173

### **CAPITULO V: PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES, AÑO 2003** 180

Pérdidas mensuales de energía de empresas Distribuidoras.	180
Pérdidas de energía por empresa Distribuidora.	181
Pérdidas mensuales de energía por empresa Distribuidora.	182
Pérdidas de energía en las diferentes etapas funcionales por empresa Distribuidora.	187
Pérdidas mensuales de energía en las diferentes etapas funcionales por empresa Distribuidora.	188

# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2003

## ÍNDICE

Página

### **CAPITULO VI: ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES.** 193

Energía total facturada a clientes finales por áreas de concesión y precios medios de venta.	193
Energía mensual facturada a clientes finales por áreas de concesión y precios medios de venta.	196
Precios medios de energía mensuales por tipo de Cliente.	207
Precios medios de energía mensuales para los Industriales y Grandes Consumidores.	212

### **CAPITULO VII: PLIEGO TARIFARIO, NÚMERO DE ABONADOS, ENERGÍA, VALOR FACTURADO Y PRECIOS MEDIOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, AÑO 2003** 214

Cargos tarifarios para el consumo del mes de enero	214
Cargos tarifarios para el consumo del mes de febrero	215
Cargos tarifarios para el consumo del mes de marzo	216
Cargos tarifarios para el consumo del mes de abril	217
Cargos tarifarios para el consumo del mes de mayo	218
Cargos tarifarios para el consumo del mes de junio	219
Cargos tarifarios para el consumo del mes de julio	220
Cargos tarifarios para el consumo del mes de agosto	221
Cargos tarifarios para el consumo del mes de septiembre	222
Cargos tarifarios para el consumo del mes de octubre	223
Cargos tarifarios para el consumo del mes de noviembre y diciembre	224
Clientes Regulados, Energía Facturada, USD Facturados, USD Recaudados, porcentaje de Recaudación y Precios Medios de las empresas Distribuidoras.	225
Número total de clientes de empresas Distribuidoras.	228
Energía total facturada a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	229
Valor total de energía facturada a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	230
Precios medios de energía facturada a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	231
Número total de clientes de empresas Distribuidoras.	232
Número mensual de clientes por empresas Distribuidoras.	233
Energía total facturada a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	237
Energía mensual facturada a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	238
Valor total facturado a clientes regulados, por empresa Distribuidora.	241
Valor mensual facturado por energía a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	242
Precios medios a clientes regulados, por empresas Distribuidoras.	246
Precios medios mensuales a clientes regulados de empresas Distribuidoras.	247

### **CAPITULO VIII: IMPUESTOS Y PEAJES DE DISTRIBUCION FACTURADOS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003** 251

Valores en USD por impuestos facturados por las empresas eléctricas Distribuidoras.	251
Valores en USD por impuestos facturados mensualmente por las empresas eléctricas Distribuidoras.	252
Valores en USD Por energía y peajes facturados a clientes no regulados de empresas eléctricas Distribuidoras.	256
Valores mensuales en USD. Por energía y peajes facturados a clientes no regulados por empresas eléctricas Distribuidoras.	257

# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

## AÑO 2003

### ÍNDICE

Página

<b>CAPITULO IX: CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS ELECTRICAS GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS Y TRANSMISORA A DICIEMBRE DE 2003</b>	264
Resumen de datos técnicos de las empresas de generación.	264
Características principales de las subestaciones instaladas por empresa Generadora.	265
Características de transformadores de potencia instalados por empresa Generadora.	266
Características de líneas de transmisión y subtransmisión por empresa Generadora.	268
Resumen de datos técnicos de las empresas de distribución.	269
Características principales de las subestaciones instaladas por empresa Distribuidora.	270
Características principales de los transformadores y autotransformadores instalados en las subestaciones, por empresa Distribuidora.	278
Características principales de las líneas de subtransmisión por empresa Distribuidora.	285
Características principales de los alimentadores primarios de las empresas eléctricas Distribuidoras.	293
Longitud de redes de media tensión por empresa Distribuidora (km).	318
Potencia instalada en transformadores de distribución por empresa Distribuidora (MVA).	319
Longitud de redes de baja tensión por empresa Distribuidora.	320
Número y potencia de luminarias por empresa Distribuidora.	321
Características de subestaciones instaladas por empresa de transmisión.	322
Características de transformadores y autotransformadores instalados por empresa transmisora.	323
Características de las líneas de transmisión y subtransmisión por empresa transmisora.	325
Empleados y trabajadores del sector eléctrico.	326
Relación entre abonado por trabajador de las empresas Distribuidoras en el Año 2003	327
<b>CAPITULO X: CLIENTES NO REGULADOS (VENTA A EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y GRANDES CONSUMIDORES, AÑO 2003)</b>	328
Características de los grandes consumidores calificados a diciembre de 2003.	328
Transacciones de energía entre empresas eléctricas Distribuidoras.	329
Energía exportada por E.E. Distribuidora	329
Energía vendida por E.E. Distribuidoras a grandes consumidores.	330
Energía mensual vendida por E.E. Distribuidoras a grandes consumidores.	331
Energía recibida por los grandes consumidores.	333
<b>CAPITULO XI: MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), AÑO 2003</b>	344
Energía mensual, precios en el Mercado Eléctrico Mayorista.	344
Energía mensual vendida y precios en el Mercado Eléctrico Mayorista por tipo de empresa.	345
Energía vendida y precios en el Mercado Eléctrico Mayorista por empresa.	346
Energía mensual vendida y precios por empresa Generadora en el Mercado Eléctrico Mayorista.	347
Energía mensual vendida y precios por empresa Distribuidora en el Mercado Eléctrico Mayorista.	353
Energía mensual comprada y precios por empresas Distribuidoras en el Mercado Eléctrico Mayorista.	357
Energía comprada y precios para el Distribuidor en el Mercado Eléctrico Mayorista.	358
Energía mensual comprada y precios para el Distribuidor por empresa en el Mercado Eléctrico Mayorista.	359
Energía total comprada y precios para el gran consumidor en el Mercado Eléctrico Mayorista.	365
Energía mensual comprada y precios para el gran consumidor en el Mercado Eléctrico Mayorista.	366
<b>CAPITULO XII: TRANSMISIÓN, AÑO 2003</b>	376
Pérdidas del sistema nacional de transmisión.	376
Potencia máxima por las líneas de transmisión del S.N.T. (MVA).	377
Demanda máxima de potencia en transformadores del S.N.T.	379
Demanda máxima y precios en el S.N.T., por empresa.	380
Niveles de voltaje en barras de las subestaciones del S.N.T. (p.u.)	392

## GLOSARIO DE TÉRMINOS TÉCNICOS

<b>Alta tensión</b>	Nivel de voltaje superior a 40 kV., y asociado con la Transmisión y Subtransmisión.
<b>Media tensión</b>	Instalaciones y equipos del sistema del Distribuidor, que operan a voltajes entre 600 voltios y 40 kV.
<b>Baja tensión</b>	Instalaciones y equipos del sistema del Distribuidor que operan a voltajes inferiores a los 600 voltios.
<b>Empresa Generadora</b>	Aquella que produce Energía eléctrica, destinada al mercado libre o regulado.
<b>Empresa Transmisora</b>	Empresa que presta el servicio de transmisión y transformación de la tensión vinculada a la misma, desde el punto de entrega de un generador o un autoproducer, hasta el punto de recepción de un distribuidor o un gran consumidor
<b>Empresa Distribuidora</b>	Es la que tiene la obligación de prestar el suministro de energía eléctrica a los consumidores finales ubicados dentro del área respecto de la cual goza de exclusividad regulada.
<b>Gran Consumidor</b>	Consumidor cuyas características de consumo le facultan para acordar libremente con un Generador o Distribuidor el suministro y precio de energía eléctrica para consumo propio.
<b>Sistema Nacional Interconectado (S.N.I.)</b>	Es el sistema integrado por los elementos del Sistema Eléctrico conectados entre sí, el cual permite la producción y transferencia de energía eléctrica entre centros de generación y centros de consumo, dirigido a la prestación del servicio público de suministro de electricidad.
<b>Sistema No Incorporado</b>	Aquel que no está conectado al Sistema Nacional Interconectado.
<b>Generación Hidráulica</b>	Es aquella que utiliza el agua como recurso primario, para producir electricidad.
<b>Generación Térmica</b>	Es aquella que utiliza Diesel 2, Fuel Oil 6 (Búnker), Gas, entre otros, para producir electricidad.
<b>Abonados</b>	Se clasifican en Residenciales, Comerciales, Industriales, Alumbrado Público y Otros (Entidades oficiales, Asistencia social, Beneficio público, Bombeo de agua, Escenarios deportivos, Periódicos y Abonados especiales), clasificación que obedece a la aplicación tarifaria de acuerdo con el tipo de servicio entregado por las Empresas Distribuidoras.
<b>Energía facturada (Consumo de Energía)</b>	Es la energía facturada por las Empresas Eléctricas a sus clientes, la unidad de medida es el kWh.
<b>Energía Bruta</b>	Es la energía total producida por una unidad de generación.
<b>Energía Neta</b>	Es la diferencia de la energía total producida menos el consumo de auxiliares. (Valores negativos indican que el consumo de auxiliares es mayor que la generación )
<b>Precio medio</b>	Cociente entre el valor facturado y la energía facturada
<b>Potencia instalada</b>	Potencia especificada en la placa de cada unidad generadora.
<b>Potencia efectiva</b>	Es la potencia máxima que se puede obtener de una unidad generadora bajo condiciones normales de operación.
<b>Tercero</b>	Consumidor o Sistema Eléctrico que recibe la energía a través del sistema de una Distribuidora, sin ser Abonado de ésta.
<b>Cliente No Regulado</b>	Usuario que no obedece a la aplicación tarifaria de acuerdo con el tipo de servicio entregado por las Empresas Distribuidoras (Grandes Consumidores, compras entre Distribuidores, exportación).



# DIVISIÓN POLÍTICA DE LA REPUBLICA DEL ECUADOR





# ÁREAS DE CONCESIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS





# SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISION Y GENERACION A DICIEMBRE DE 2003





## RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO DURANTE EL AÑO 2003

### ANTECEDENTES

El presente resumen de la estadística del Sector Eléctrico ecuatoriano del año 2003, recoge los factores mas relevantes, de toda aquella información recopilada de las diferentes Empresas, las mismas que han designado Coordinadores, con quienes el CONELEC ha mantenido permanente contacto para la recepción, revisión y procesamiento.

Algunas Empresas de Generación, se vieron obligadas a paralizar su producción por motivos de mantenimiento, recurriendo a la compra de energía en el mercado ocasional para cubrir los contratos efectuados previamente, lo cual provocó reliquidaciones.

Por consiguiente, cierta información podría verse incongruente, ya que los formularios, a menos que se indique lo contrario en las notas de pie de tabla, se basan en la información enviada por los agentes.

Debido a estos inconvenientes, en algunos casos fue necesario realizar ajustes a la información, basándose en consultas a las empresas generadoras de los datos y a las normas que rigen el MEM.

Desafortunadamente, a diciembre de 2003, las empresas del sector eléctrico, aún no cuentan con bases de datos completas de sus características técnicas, ya que la mayoría están aún en proceso de levantamiento de datos (inventarios) y otras aún no lo han hecho.

La información indicada en forma mensual para los Grandes Consumidores, corresponde al período en el cual actúan en el MEM.

En la revisión del presente boletín, se debe considerar las importaciones y exportaciones de energía a través de la Interconexión a 230 kV con Colombia, cuyas transacciones empiezan a efectuarse a partir del mes de marzo de 2003.

### A. ANÁLISIS ENERGÉTICO

#### A.1. GENERACIÓN

##### a) POTENCIA INSTALADA

En el año 2003, el Ecuador incrementó su capacidad de generación, pasando de una potencia nominal instalada de 3 491 MW en el año 2002 a 3 765 MW, lo que equivale a 274 MW o al 7,85%; la potencia efectiva cambió de 3 294 MW a 3 541 MW, es decir se incrementó en 247 MW equivalente al 7,50%.

Vale aclarar que en estos valores de potencia efectiva se incluye el incremento de la potencia contratada en la importación de energía desde Colombia (215 MW), la puesta en marcha de la Central Térmica Power Barge I a cargo de Termopichincha (30 MW) y se incorpora a esta estadística otras instalaciones de Autoproductoras como Petroproducción (44,04 MW) y OCP (19,55 MW); por otro lado, en este año, se dieron de baja la Central de Vapor Guayaquil de 30 MW, las Unidades 1, 2, 3, 6 y 7 de la Central Machala con 14,5 MW, las unidades 1 y 2 de la Central Colin Lockett con 8,2 MW y los "Grupos Mexicanos" con 23.4 MW de potencia nominal.

La Demanda Máxima Coincidente fue de 2 222,70 MW (S.N.I.), que indica un incremento de 89,20 MW equivalente al 4.18% con referencia al año 2002.

Las Empresas Distribuidoras Esmeraldas, Los Ríos y Milagro, no tuvieron producción de energía en el año 2003, especialmente por falta de combustible, aun cuando sus unidades no han sido dadas de baja y se mantienen en espera.

##### b) PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

En el año 2003, el Ecuador tuvo una generación bruta total de 12 666 GWh lo que produjo una venta de energía de 11 984 GWh en el Mercado Eléctrico Mayorista – MEM, es decir el 94,62%. El total de energía bruta incluye la producción de las Empresas Generadoras (10 390 GWh – 82.03%), Distribuidoras con generación (745 GWh – 5,89%), Autoproductoras (411 GWh – 3,24%) y la Importación desde Colombia (1 120 GWh – 8.84%). Así mismo, de este total, el 56,69% fue de origen hidráulico, 34,14% térmico y 8,84% por importación.

La Importación de energía desde Colombia se realizó mediante las líneas de transmisión a 138 kV (Pasto-Pomasqui - 15,05 GWh-) y a 230 kV (Jamondino-Pomasqui -1 104,56 GWh-). Esta última entra en operación en el mes de marzo de 2003 y constituyó una gran ayuda para cubrir el déficit de producción de energía y evitó que se recurra a los racionamientos.

El crecimiento de producción de energía respecto al año anterior es de 722 GWh equivalente al 6.04%, que es superior al incremento de potencia, mejorando el factor de carga que pasó del 57,84% en el año 2002 al 58,47% en el 2003.

Los generadores térmicos usaron combustible en las siguientes proporciones: 180,10 millones de galones de Fuel Oil, 55,93 millones de galones de Diesel, 3,34 millones de galones de Nafta, 8 918,81 millones de pié cúbicos de Gas Natural y 5,63 millones de galones de crudo.

## **A.2. TRANSMISIÓN**

De acuerdo al balance nacional de energía, el Sistema Nacional de Transmisión (SNT) recibió 11 981 GWh y entregó: 10 966 GWh para las Distribuidoras, 532 GWh para los Grandes Consumidores y 67 GWh para exportación a Colombia. Las pérdidas por transmisión por tanto se ubicaron en 415 GWh (3,27%).

## **A.3 DISTRIBUCIÓN**

La energía facturada a las Distribuidoras, que incluye la entrega a través del SNT y la de los autoprodutores, fue de 11 069 GWh, de lo cual 4 169 GWh (37,66%) fue adquirido del mercado ocasional, 6 838 GWh (61,78%) en contratos a plazo con las Generadoras, 47 GWh (0,42%) por contratos con las Autoproductoras y el saldo, esto es, 15 GWh (0,14%) mediante importación directa desde Colombia, a través del sistema de 138 kV.

De lo anteriormente expuesto se tiene que la energía disponible para las Distribuidoras (para venta a sus clientes) fue de 11 135 GWh, de los cuales 10 966 GWh (98,48%) fueron entregados por el SNT, 104 GWh (0,94%) se obtuvieron de sistemas no incorporados al SNT, 47 GWh (0,42%) procedieron de Autoprodutores no incorporados al SNT y 18 GWh (0,16%) fueron resultado de ventas entre Empresas Distribuidoras.

En este análisis, debe considerarse que el Gran Consumidor Interagua, compró 123,62 GWh a la Generadora Hidronación y dicha energía se la suministró desde la subestación Pascuales del SNT, es decir, que esta energía no pasó por ninguna Distribuidora.

Dentro del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, se han clasificado a los usuarios de la energía en dos tipos, los Regulados, es decir, aquellos que se acogen al Pliego Tarifario y los No Regulados, que son aquellos que realizan contratos a plazo con las Generadoras o las Distribuidoras para recibir la energía.

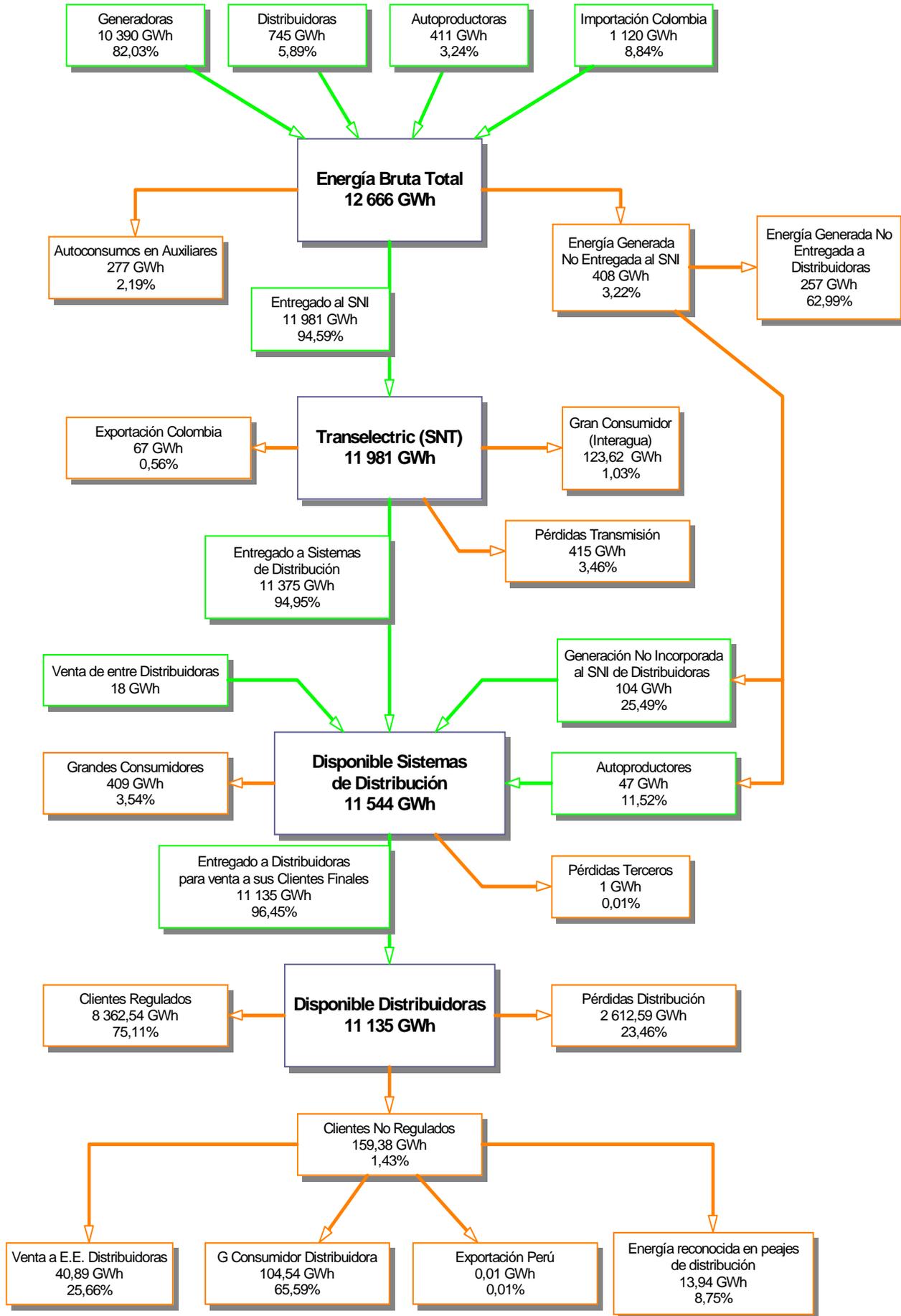
La Distribución Ecuatoriana tiene dos tipos de Sistemas, el Incorporado al Sistema Nacional Interconectado (S.N.I.) y el No Incorporado al S.N.I., por tanto en el total de la energía disponible por las Empresas Distribuidoras para venta a sus clientes debe considerarse la energía de los sistemas de generación No Incorporados, con lo cual en el año 2003 las Distribuidoras dispusieron de 11 135 GWh.

En base a esta definición, las Distribuidoras facturaron 8 363 GWh a los clientes Regulados (que a diciembre de 2003 sumaban 2 808 904) y 159 GWh a los No Regulados (se incluye la energía vendida de una Distribuidora a otra -18,04 GWh- para satisfacer la demanda de los abonados que por su ubicación no pueden ser atendidos por la Distribuidora de su área de concesión), la venta a los Grandes Consumidores que mantienen contratos directos con las Distribuidoras (Guapán, Cartopel, Graiman, Cedal y Rocacem Latacunga, con 105,29 GWh), la energía reconocida por los Grandes Consumidores a las Distribuidoras por pérdidas a través de los peajes (35,96 GWh) y la venta de la E.E. Sur a 3 abonados (0,09 GWh) del Norte de Perú.

Por consiguiente la energía total facturada por las Distribuidoras es de 8 522 GWh, que relacionada a su energía disponible (11 135 GWh), provoca un total de pérdidas de 2 612,82 GWh (23,46%), de los cuales 1 083,41 GWh (9,8%) se deben a pérdidas técnicas y 1 529,41 GWh (13,66%) corresponden a pérdidas no técnicas.

Por otro lado, debe considerarse a los Grandes Consumidores que mantienen contratos a plazo con las Generadoras y cuya energía (408,69 MWh) es recibida a través de los diversos sistemas de distribución, y el Gran Consumidor Interagua (123,62 GWh) que recibe directamente del SNT.

**A.4 BALANCE ENERGÉTICO.**



Nota: Los porcentajes están referidos al total de cada etapa funcional.

## **B. ANÁLISIS ECONÓMICO**

### **B.1. GENERACIÓN**

La facturación total por la producción de energía fue de US\$ 732,44 millones, de lo cual US\$ 394,73 millones (53,89%) correspondió a la energía vendida en el mercado ocasional, y la diferencia US\$ 337,71 millones (46,11%) a las transacciones de contratos a plazo. Sin embargo, en varias ocasiones con el fin de poder cumplir con los contratos a plazo, algunas empresas Generadoras se vieron obligadas a comprar energía en el Mercado Ocasional, lo cual les significó un egreso de US\$ 28 millones.

A las Generadoras les correspondió facturar la cantidad de US\$ 622,32 millones (84,97%), a las Distribuidoras US\$ 26,46 millones (3,61%), a los Autoprodutores US\$ 1,95 millones (0,26%) y el saldo US\$ 81,72 millones (11,16%) fue por la Importación de energía desde Colombia.

El precio medio total de la energía vendida en el MEM fue de 5,77 US\$ ¢/kWh. El mercado ocasional tuvo un precio medio de 7,72 US\$ ¢/kWh, en tanto que el mercado de contratos a plazo de 4,46 US\$ ¢/kWh.

En el mercado de contratos están incluidas las transacciones realizadas por contratos a plazos entre Generadoras con Distribuidoras, Generadoras con Grandes Consumidores, Distribuidoras con Grandes Consumidores y Autoprodutoras con Distribuidoras.

### **B.2. TRANSMISIÓN.**

La empresa Transelectric S.A. facturó la cantidad de US\$ 75,8 millones por la transmisión de energía, lo que corresponde a un precio unitario de transmisión de 0,703 US\$ ¢/kWh.

### **B.3. DISTRIBUCIÓN.**

La facturación del MEM a las Distribuidoras por la adquisición de energía fue de US\$ 763,12 millones, correspondiendo US\$ 463,58 millones (60,75%) por la adquisición al mercado ocasional y US\$ 299,54 millones (39,25%) a los contratos a plazo.

El precio medio de compra al MEM fue de 6,89 US\$ ¢/kWh. El precio del Mercado Ocasional (se incluyen los pagos por transmisión, potencia de contratos, cargos por congestión, cargos por interconexión, peajes y mas rubros de manejo de mercado) fue de 11,12 US\$ ¢/kWh y el de Contratos a plazo de 4,34 US\$ ¢/kWh.

Las Distribuidoras facturaron a sus clientes Regulados US\$ 750 millones (precio medio de facturación de 8,97 US\$ ¢/kWh), en cambio que a sus clientes No Regulados (Grandes Consumidores de Distribuidoras, Ventas entre Empresas Distribuidoras y Energía Facturada al Perú) facturaron la cantidad de US\$ 9,93 millones (precio medio de 6,82 US\$ ¢/kWh) totalizando US\$ 759,93, con un precio medio final de 8,93 US\$ ¢/kWh.

De este análisis se ve que la diferencia económica entre la compra y la facturación de energía es de -US\$ 3,19 millones para todo el sistema de distribución; ahora bien, del literal A.3, se tiene que el valor de energía por pérdidas de distribución es de 2 613 GWh, que multiplicado por el precio medio de venta final equivaldría a US\$ 233 millones (US\$ 96,75 millones por pérdidas técnicas y US\$ 136,58 millones por pérdidas no técnicas), lo cual provoca un déficit de US\$ 236,52 millones.

### **B.4. GRANDES CONSUMIDORES DEL MEM.**

Los Grandes Consumidores del MEM (que no compran energía a las Distribuidoras) representaron un sector importante en el consumo de energía durante el año 2003, con una facturación de US\$ 33,52 millones y un precio medio de 6,29 US\$ ¢/kWh, mientras que a los Grandes Consumidores que son Clientes de las Distribuidoras se les facturó US\$ 6,72 millones (precio medio 6,42 US\$ ¢/kWh).

## **B.5. EXPORTACIÓN DE ENERGÍA A COLOMBIA.**

A partir del mes de abril, mediante la interconexión a 230 kV con Colombia, se produce la venta de 67 GWh, por lo cual se factura US\$ 2,49 millones (precio medio de 3,71 US\$ ¢/kW).

## **C. OTRAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS.**

A continuación se presenta una visión de las principales características técnicas de las empresas eléctricas Generadoras, Transmisora y Distribuidoras:

Potencia efectiva instalada en el país: 3 541,38 MW, de los cuales 3 411,15 MW (96,32%) están incorporados al S.N.I. y 130,22 MW (3,68%) en sistemas no incorporados.

El total de potencia efectiva instalada corresponde a: 1 733,58 MW (48,95%) en hidráulicas, 240 MW (6,78%) interconexión con Colombia, 574,50 MW (16,22%) térmicas a gas, 157,80 MW (4,46%) térmicas de gas natural, 392,49 MW (11,08%) MCI -Motor de Combustión Interna- y 443 MW (12,51%) vapor.

Líneas de 230 kV: 1 427,60 km y 138 kV, 1 287,55 km que conforman el Sistema Nacional de Transmisión (SNT): 2 715,15 km

Capacidad de subestaciones del SNT, para entrega a los sistemas de distribución: 3 872, 950 MVA.

Interconexiones del SNT: desde 1 de marzo de 2003 con Colombia en 230 kV; y, desde 25 de junio 2003, 1ra. Etapa, en 69 kV, con el sistema nororiental (Empresa Eléctrica Sucumbíos)

Líneas de subtransmisión de las 20 Empresas Eléctricas Distribuidoras: 3 872,92 km

Alimentadores Primarios: (entre 2,3 y 34,5 kV), de las Empresas Distribuidoras: 30 308,50 km en monofásico, 1 613,04 en bifásico y 17 065,40 en trifásico.

La potencia instalada de los transformadores de distribución fue de 3 744,08 MVA en monofásicos y 2 122,24 MVA en trifásico, que da un total de 5 866,32 MVA.

Redes de bajo voltaje de las Distribuidoras: monofásicas 37 092,60, bifásicas 12 179,91 y trifásicas 6 717,99 km; total 55 990,50 km.

Número de luminarias instaladas: 708 861, con una potencia total de 127 699 kW.

Número de Usuarios al 31 de diciembre de 2003: Regulados 2 808 904 y No Regulados: 42; de estos últimos 35 son Grandes Consumidores.

En el año 2003, el personal de las empresas eléctricas Generadoras, Distribuidoras y Transmisora ascendió a la cantidad de 9 784, de la cual 6 895 trabajaron como personal de planta, 999 a contrato fijo y 1 890 fueron tercerizados; de esto se deduce que existieron 317 abonados por cada trabajador o lo que equivale a 3 trabajadores para cada mil abonados.

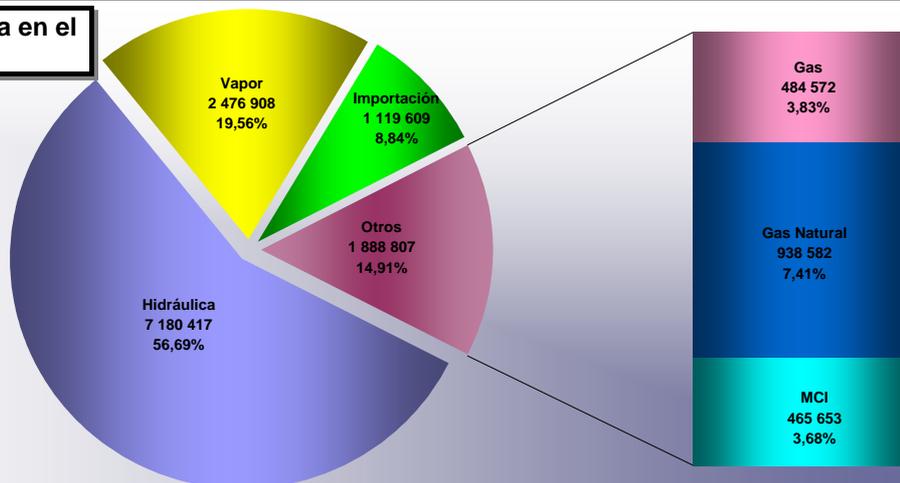


# PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO EN EL AÑO 2003

## Energía Eléctrica producida e importada.

Empresa	Energía Bruta		Energía entregada al MEM	
	MWh	%	MWh	%
Generadoras	10 389 776	82.03	10 158 084	84.77
Distribuidoras	745 461	5.89	632 967	5.28
Autoproducción	410 895	3.24	73 131	0.61
Importación	1 119 609	8.84	1 119 609	9.34
<b>TOTAL</b>	<b>12 665 741</b>	<b>100.00</b>	<b>11 983 791</b>	<b>100.00</b>

### Energía Bruta Total Producida en el Año 2003 (MWh)



MCI: Motor de Combustión Interna

## Potencia de generación a diciembre de 2003

Empresa	Instalada		Efectiva	
	MW	%	MW	%
Generadoras	2 916	77.44%	2 856	80.66%
Distribuidoras	415	11.01%	311	8.80%
Autoproducción	145	3.85%	134	3.77%
Importación	290	7.70%	240	6.78%
<b>TOTAL</b>	<b>3 765</b>	<b>100.00%</b>	<b>3 541</b>	<b>100.00%</b>

Se incluye centrales de Autoproducción Agip, OCP y Petroproducción

## Promedio de Clientes, Energía Eléctrica facturada, Valor facturado y Precios Medios a Clientes Regulados de Empresas Distribuidoras.

Sector	Promedio anual de clientes		Energía Eléctrica Facturada		Valor Facturado por suministro eléctrico		Precio Medio
	(#)	(%)	(kWh)	(%)	(US\$)	(%)	(US\$ ¢/kWh)
Residenciales	2 398 885	87.35%	3 269 645 063	39.10%	309 164 588	41.23%	9.46
Comerciales	274 232	9.99%	1 674 399 435	20.02%	143 943 229	19.19%	8.60
Industriales	34 772	1.27%	1 931 219 944	23.09%	154 301 837	20.58%	7.99
A. Público	353	0.01%	675 044 537	8.07%	75 847 917	10.11%	11.24
Otros	37 927	1.38%	811 998 596	9.71%	66 666 611	8.89%	8.21
<b>TOTAL</b>	<b>2 746 168</b>	<b>100.00%</b>	<b>8 362 307 575</b>	<b>100.00%</b>	<b>749 924 182</b>	<b>100.00%</b>	<b>8.97</b>

## Clientes, Energía Eléctrica facturada, Valor facturado y Precios Medios a Clientes No Regulados.

Clientes		Energía Eléctrica Facturada		Valor Facturado por suministro eléctrico		Precio Medio	
Sector	(#)	(%)	(kWh)	(%)	(US\$)	(%)	(US\$ ¢/kWh)
E.E. Distribuidora	3	7.14%	40 965 610	5.49%	3 197 669	6.96%	7.81
Gran Consumidor de E.E. Distribuidora	5	11.90%	104 543 001	14.02%	6 716 438	14.62%	6.42
Gran Consumidor MEM	30	71.43%	533 053 795	71.47%	33 520 207	72.97%	6.29
Exportación Perú	3	7.14%	91 436	0.01%	13 334	0.03%	14.58
Exportación Colombia	1	2.38%	67 202 748	9.01%	2 490 698	5.42%	3.71
<b>TOTAL</b>	<b>42</b>	<b>100.00%</b>	<b>745 856 590</b>	<b>100.00%</b>	<b>45 938 346</b>	<b>100.00%</b>	<b>6.16</b>

E.E. Distribuidora : Venta de energía de una empresa distribuidora a otra, para atender poblaciones en su área de concesión.

Gran Consumidor de E.E. Distribuidora: Guapán de E:E. Azogues, Cartopel y Graiman de Centro Sur, y, Cedal y Rocacem de Cotopaxi.

MEM -> Mercado Eléctrico Mayorista

**ENERGÍA GENERADA BRUTA Y ENTREGADA AL MEM EN EL AÑO 2003**

Tipo de Empresa	Empresa	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Importación		Total Energía Bruta (MWh)	Total Energía Entregada al MEM (MWh)
		Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)		
Generadora	CATEG-G	-	-	163 872	161 190	-	-	-	-	165 846	156 135	-	-	329 717	317 325
	Elecaastro	176 381	174 980	-	-	-	-	61 208	59 598	-	-	-	-	237 589	234 579
	Electroguayas	-	-	12 649	12 487	-	-	-	-	1 518 172	1 422 000	-	-	1 530 821	1 434 487
	Electroquil	-	-	263 469	252 367	-	-	-	-	-	-	-	-	263 469	252 367
	EMAAP-Q	51 864	50 777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51 864	50 777
	Hidroagoyán	1 001 329	999 399	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 001 329	999 399
	Hidronación	645 491	637 509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	645 491	637 509
	Hidropaute	4 596 364	4 570 087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 596 364	4 570 087
	Intervisa	-	-	24 126	24 126	-	-	-	-	-	-	-	-	24 126	24 126
	Machala Power	-	-	-	-	770 144	755 171	-	-	-	-	-	-	770 144	755 171
Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	788 636	735 867	-	-	788 636	735 867	
Termopichincha	-	-	20 456	20 410	-	-	125 515	122 083	4 255	3 900	-	-	150 226	146 392	
<b>Total Generadora</b>		<b>6 471 430</b>	<b>6 432 751</b>	<b>484 572</b>	<b>470 579</b>	<b>770 144</b>	<b>755 171</b>	<b>186 723</b>	<b>181 681</b>	<b>2 476 908</b>	<b>2 317 902</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10 389 776</b>	<b>10 158 084</b>
Distribuidora	Ambato	8 256	8 241	-	-	-	-	1 150	1 125	-	-	-	-	9 406	9 366
	Bolívar	6 057	5 995	-	-	-	-	113	110	-	-	-	-	6 170	6 106
	Centro Sur	-	-	-	-	-	-	74	-	-	-	-	-	74	-
	Cotopaxi	58 924	42 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 924	42 964
	El Oro	-	-	-	-	-	-	5 010	4 384	-	-	-	-	5 010	4 384
	Galápagos	-	-	-	-	-	-	19 262	-	-	-	-	-	19 262	-
	Guayas-Los Ríos	-	-	-	-	-	-	844	-	-	-	-	-	844	-
	Manabí	-	-	-	-	-	-	3 032	2 968	-	-	-	-	3 032	2 968
	Norte	42 143	42 081	-	-	-	-	370	369	-	-	-	-	42 513	42 450
	Quito	331 909	331 151	-	-	-	-	70 008	67 091	-	-	-	-	401 917	398 242
	Riobamba	93 868	91 402	-	-	-	-	306	301	-	-	-	-	94 174	91 703
	Sta. Elena	-	-	-	-	-	-	3 685	3 537	-	-	-	-	3 685	3 537
	Sucumbíos	1 020	-	-	-	-	-	67 862	-	-	-	-	-	68 882	-
Sur	16 243	16 187	-	-	-	-	15 326	15 059	-	-	-	-	31 569	31 247	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>558 419</b>	<b>538 023</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>187 042</b>	<b>94 944</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>745 461</b>	<b>632 967</b>
Autoprodutora	Agip	-	-	-	-	-	-	88 550	-	-	-	-	-	88 550	-
	Ecoluz	48 179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48 179	-
	Electroandina	693	693	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	693	693
	EMAAP-Q	87 507	58 042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87 507	58 042
	Famiproduct	-	-	-	-	-	-	218	206	-	-	-	-	218	206
	Hidroimbabura	3 568	3 568	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 568	3 568
	I.M.Mejía	5 529	5 529	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 529	5 529
	La Internacional	1 776	1 776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 776	1 776
	Molinos La Unión	3 316	3 316	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 316	3 316
Petroproducción	-	-	-	-	168 439	-	-	-	-	-	-	-	168 439	-	
Repsol YPF	-	-	-	-	-	-	3 120	-	-	-	-	-	3 120	-	
<b>Total Autoprodutora</b>	<b>150 568</b>	<b>72 924</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>168 439</b>	<b>-</b>	<b>91 888</b>	<b>206</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>410 895</b>	<b>73 131</b>	
Importación	Colombia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 119 609	1 119 609	1 119 609	1 119 609
<b>Total Importación</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 119 609</b>	<b>1 119 609</b>	<b>1 119 609</b>	<b>1 119 609</b>								
<b>Total general</b>		<b>7 180 417</b>	<b>7 043 699</b>	<b>484 572</b>	<b>470 579</b>	<b>938 582</b>	<b>755 171</b>	<b>465 653</b>	<b>276 831</b>	<b>2 476 908</b>	<b>2 317 902</b>	<b>1 119 609</b>	<b>1 119 609</b>	<b>12 665 741</b>	<b>11 983 791</b>

Autoprodutoras Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejía, La Internacional, Molinos La Unión y Repsol YPF no presentan información para el AÑO 2003, la incluida aquí ha sido proporcionada por las Distribuidoras Cotopaxi, Norte, Quito y Sucumbíos y por el CENACE.

Categ\_G -> Corporación para la Administración Temporal de la Electricidad de Guayaquil, sección Generación, operaba anteriormente como Electroecuator. Autoprodutora Ecoluz -> Ex HCJB

## PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Promedio Anual de Clientes	Precios Medios (US\$ ¢/kWh)	Área de Concesión (km <sup>2</sup> )
Ambato	341 469.94	330 735.39	40 646.49	245 909.29	9 658.43	538.06	44 179.62	13.36	73.04	146 049	11.20	40 805
Azogues	109 370.12	77 979.80	42 410.17	30 232.87	31 390.31	-	5 336.76	6.84	16.76	24 563	12.14	1 187
Bolívar	47 237.15	47 237.15	99.84	36 486.28	-	-	10 651.03	22.55	12.87	39 671	12.93	3 997
CATEG-D	3 351 622.42	3 210 748.33	1 992.73	2 397 103.97	140 874.09	-	811 651.63	25.28	574.72	382 642	7.79	1 399
Centro Sur	631 770.84	524 734.25	36 822.94	439 485.55	107 036.59	-	48 425.76	9.23	103.59	227 818	9.84	28 962
Cotopaxi	237 983.93	204 542.47	26 775.44	142 231.73	33 441.46	-	35 535.30	17.37	46.32	77 041	10.83	5 556
El Oro	437 669.60	437 669.60	-	313 879.35	-	-	123 790.25	28.28	82.09	143 170	10.25	6 745
Esmeraldas	296 721.81	296 721.81	-	211 517.62	-	-	85 204.19	28.72	60.72	65 912	9.33	15 366
Galápagos	19 196.15	19 196.15	-	17 200.72	-	-	1 995.42	10.39	3.95	5 236	9.50	7 942
Guayas-Los Ríos	743 836.97	697 954.42	1 478.19	401 087.23	45 882.55	-	295 389.00	42.32	134.32	155 624	10.56	10 511
Los Ríos	220 634.19	210 839.22	430.82	148 070.10	9 794.98	-	62 338.29	29.57	44.77	66 500	8.98	4 059
Manabí	808 009.91	793 701.32	1 401.93	526 815.00	14 308.59	-	265 484.39	33.45	155.78	182 082	10.65	16 865
Milagro	389 840.16	336 380.82	897.58	200 110.59	53 459.34	-	135 372.65	40.24	69.20	94 465	10.74	6 175
Norte	325 657.28	321 585.39	-	265 903.17	3 221.51	425.19	55 682.22	17.31	69.71	146 809	10.13	11 979
Quito	2 702 027.38	2 662 645.46	5 725.93	2 249 164.36	39 381.91	-	407 755.17	15.31	512.86	581 395	7.80	14 971
Riobamba	179 235.33	179 235.33	9.52	144 321.47	-	-	34 904.34	19.47	40.30	114 243	10.45	5 940
Sta. Elena	284 185.52	264 859.66	597.68	186 406.96	19 325.86	-	77 855.02	29.39	60.87	64 059	10.49	6 774
Sto. Domingo	257 859.40	257 859.40	-	204 547.84	-	-	53 311.57	20.67	52.84	92 013	10.04	6 574
Sucumbíos	85 586.55	85 586.55	-	53 431.82	-	-	32 154.73	37.57	19.98	25 003	12.97	37 842
Sur	174 301.58	174 301.58	91.43	148 637.73	-	-	25 572.42	14.67	39.29	111 875	11.77	22 721
<b>Total</b>	<b>11 644 216.24</b>	<b>11 134 514.12</b>	<b>159 380.68</b>	<b>8 362 543.66</b>	<b>507 775.62</b>	<b>963.25</b>	<b>2 612 589.78</b>	<b>23.46</b>	<b>2 173.97</b>	<b>2 746 168</b>	<b>8.97</b>	<b>256 369.53</b>

Energía Facturada a Clientes No Regulados :

E.E. Ambato a Sistema Eléctrico Tena y a E.E. Sucumbíos (desde junio)  
 E.E. Azogues a Gran Consumidor Guapán  
 E.E. Bolívar a E.E. Los Ríos en junio  
 E.E. Centro Sur a Grandes Consumidores Cartopel y Graiman  
 E.E. Cotopaxi a Grandes Consumidores Cedal y Rocacem Latacunga  
 E.E. Manabí a E.E. Esmeraldas (hasta octubre)  
 E.E. Sur vende energía a clientes del Norte de Perú  
 También se incluye la pérdida de energía reconocida en el peaje.

Energía Entregada a Terceros :

E.E. Ambato a Gran Consumidor Plasticaucho  
 E.E. Azogues a E.E. Centro Sur (Por las características de sus áreas de concesión, es necesario transferir energía desde la E.E. Centro Sur a la Azogues y de ésta a la Centro Sur - 31 390.31 MWh -, para atención del resto de la provincia de Cañar que no es atendida por la E.E. Azogues).  
 CATEG-D a Grandes Consumidores Base Naval, Aga, Pica, Unilever, Cridesa, Cartonera, Fisa, Pica, Plásticos Ecuatorianos, Empesec, Molinera, El Café y La Fabril Planta La Favorita.  
 E.E. Centro Sur a E.E. Azogues - 35 685,89 MWh - y a Grandes Consumidores Erco - 24 647,47 MWh -, Guapán - 42 306,6 MWh - y Cartopel - 4 396,63 MWh -(este último sólo en enero y febrero)  
 E.E. Cotopaxi a Gran Consumidor Acosa  
 E.E. Guayas-Los Ríos a Grandes Consumidores: Expalsa, Plastiempaques, Plastigama y Promarisco.  
 E.E. Los Ríos a Gran Consumidor Kimberly Clark  
 E.E. Manabí a Gran Consumidor Fabril  
 E.E. Milagro a Gran Consumidor Papelera  
 E.E. Quito a Gran Consumidor Adelca y Enkador  
 E.E. Sta. Elena a Gran Consumidor Nirsa

Dmax. No Coincidente

CATEG-D -> Coporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil,

Servicio de Distribución, Ex Empresa Eléctrica del Ecuador Inc. (EMELEC)

Gran Consumidor Interagua, recibió 123 623 MWh en el 2003 directamente desde la S/E Pascuales, por consiguiente no se incluye dentro de los valores ni de energía facturada a Clientes Regulados, No Regulados ni entregada a Terceros por ninguna Distribuidora

### BALANCE DE ENERGÍA EN EL AÑO 2003

Concepto	Ene		Feb		Mar		Abr		May		Jun		Jul		Ago		Sep		Oct		Nov		Dic		Total	
	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)	(MWh)	(%)
Energía Generada Bruta	1 069 789	100.00	969 750	100.00	1 061 965	100.00	1 071 391	100.00	1 121 472	100.00	1 028 425	100.00	1 060 307	100.00	1 054 246	100.00	1 013 969	100.00	1 071 529	100.00	1 039 907	100.00	1 102 991	100.00	12 665 741	100.00
Autoconsumos en Generación	32 300	3.02	28 815	2.97	23 420	2.21	24 112	2.25	20 934	1.87	19 454	1.89	13 574	1.28	18 082	1.72	23 313	2.30	21 934	2.05	26 538	2.55	24 159	2.19	276 636	2.18
Energía Generada Neta en Bornes (Restando autoconsumos)	1 037 488	96.98	940 935	97.03	1 038 545	97.79	1 047 278	97.75	1 100 538	98.13	1 008 972	98.11	1 046 733	98.72	1 036 164	98.28	990 656	97.70	1 049 595	97.95	1 013 368	97.45	1 078 833	97.81	12 389 105	97.82
Energía Generada No Entregada a Distribuidoras (1)	20 940	1.96	19 605	2.02	20 867	1.96	21 181	1.98	19 734	1.76	20 186	1.96	24 456	2.31	24 174	2.29	24 723	2.44	26 225	2.45	25 033	2.41	9 865	0.89	256 989	2.03
Pérdidas en Transmisión	28 801	2.69	26 993	2.78	31 020	2.92	34 443	3.21	45 455	4.05	35 951	3.50	44 622	4.21	38 710	3.67	31 662	3.12	31 294	2.92	29 115	2.80	36 359	3.30	414 425	3.27
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Gran Consumidor) (2)	43 354	4.05	41 670	4.30	42 368	3.99	42 653	3.98	40 822	3.64	39 705	3.86	44 089	4.16	45 793	4.34	45 954	4.53	49 580	4.63	48 675	4.68	48 391	4.39	533 054	4.21
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Distribuidor)	944 425	88.28	852 699	87.93	944 325	88.92	943 194	88.03	968 642	86.37	901 820	87.69	925 107	87.25	923 222	87.57	891 031	87.88	945 310	88.22	913 167	87.81	981 572	88.99	11 134 514	87.91
Pérdidas en Distribución	231 512	21.64	177 537	18.31	242 254	22.81	217 205	20.27	227 676	20.30	190 871	18.56	211 735	19.97	210 681	19.98	201 650	19.89	231 011	21.56	210 512	20.24	259 945	23.57	2 612 590	20.63
Pérdidas Ocasionadas por Terceros (3)	31	0.00	30	0.00	27	0.00	31	0.00	30	0.00	45	0.00	121	0.01	133	0.01	130	0.01	129	0.01	126	0.01	131	0.01	963	0.01
Energía Facturada (Clientes Regulados)	703 419	65.75	663 635	68.43	689 946	64.97	716 934	66.92	729 236	65.02	698 897	67.96	698 083	65.84	696 867	66.10	675 812	66.65	697 635	65.11	687 177	66.08	704 902	63.91	8 362 544	66.02
Energía Facturada a Clientes No Regulados (4)	9 494	0.89	11 526	1.19	12 125	1.14	9 055	0.85	11 730	1.05	12 052	1.17	15 289	1.44	15 674	1.49	13 569	1.34	16 664	1.56	15 478	1.49	16 726	1.52	159 381	1.26
Energía Exportada a Colombia	-	0.00	-	0.00	-	0.00	5 838	0.54	25 916	2.31	11 744	1.14	11 156	1.05	7 021	0.67	5	0.00	-	0.00	-	0.00	5 523	0.50	67 203	0.53

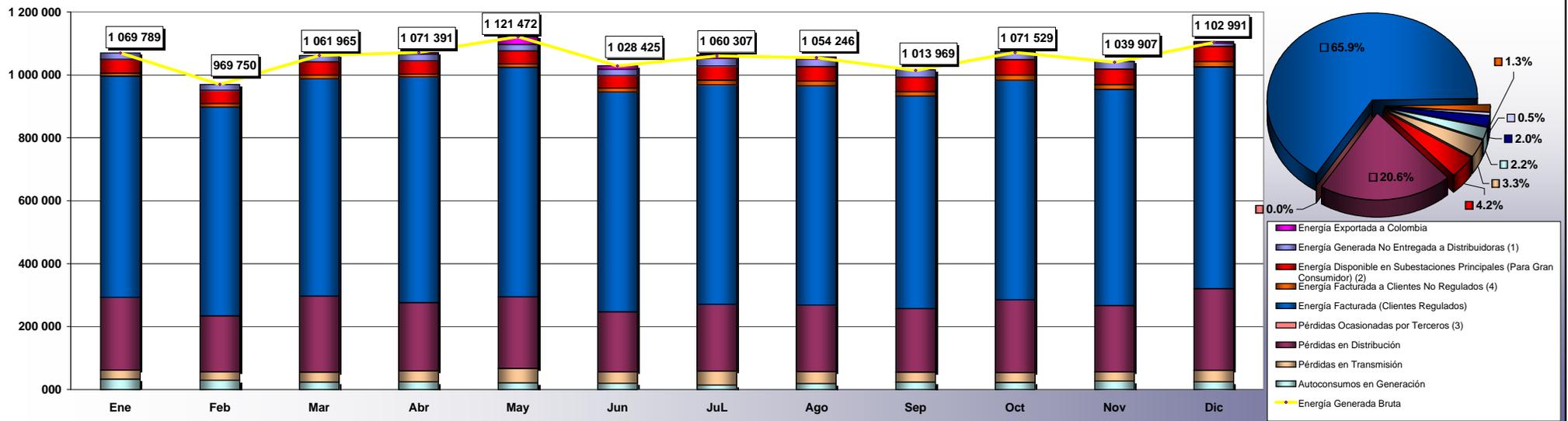
(1): Corresponde a generación de empresas Autoproductoras utilizada para consumo propio

(2): Se excluye la energía de Guapán, Cedal, Rocacem, Cartopel y Graiman, ya que está considerada en la Energía Disponible para los Distribuidores Azogues, Cotopaxi y Centro Sur, e incluye la energía de Interagua recibida desde la S/E Pascuales de Transelectric.

(3): Se produce por el paso de la energía a través de los sistemas eléctricos de las distribuidoras.

(4): Se incluye la energía vendida entre E.E. Distribuidoras, la energía vendida por E.E. Distribuidoras a Grandes Consumidores, las Exportaciones a Perú y el equivalente de energía reconocida en los peajes facturados a los Grandes Consumidores.

Los porcentajes en esta tabla son calculados respecto al total de la energía bruta



## RESUMEN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES ELÉCTRICOS NACIONALES PARA EL PERIODO 1994 - 2003

AÑO CONCEPTO	Unidad	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
<b>Energía Generada Bruta</b>	(MWh)	8 143 997	8 428 597	9 679 201	10 361 749	10 890 353	10 331 880	10 612 439	11 072 033	11 943 864	12 665 741
<b>Autoconsumos en Generación</b>	(MWh)	480 496	708 002	600 110	714 961	598 969	196 870	163 221	250 984	287 564	276 636
	(%)	5.9%	8.4%	6.2%	6.9%	5.5%	1.9%	1.5%	2.3%	2.4%	2.2%
<b>Energía Generada Neta en Bornes (Restando autoconsumos)</b>	(MWh)	8 032 803	8 282 452	9 539 958	10 203 269	10 709 697	10 135 011	10 449 218	10 821 050	11 656 300	12 389 105
<b>Energía Generada No Entregada a Distribuidoras (Agip, Petroproducción) (1)</b>	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	182 777	256 989
<b>Pérdidas en Transmisión</b>	(MWh)						325 495	350 041	390 657	449 152	414 425
	(%)						3.2%	3.3%	3.6%	3.9%	3.3%
<b>Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Gran Consumidor) (2)</b>	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	137 606	437 907	533 054
<b>Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Distribuidor)</b>	(MWh)	7 683 388.3	7 930 636.6	8 776 539	9 781 708	10 289 909	9 809 516	10 099 176	10 292 787	10 574 892	11 134 514
<b>Pérdidas Totales de Energía en Distribución</b>	(MWh)	1 612 169	1 542 350	1 714 708	1 980 550	2 094 942	2 052 587	2 220 850	2 327 189	2 434 737	2 612 590
	(%)	21.0%	19.4%	19.5%	20.2%	20.4%	20.9%	22.0%	22.6%	23.0%	23.46%
<b>Pérdidas de Energía Ocasionadas por Energía de Terceros (3)</b>	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-	11 572	963
	(%)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1%	0.0%
<b>Energía Facturada a Clientes Regulados (Distribuidor)</b>	(MWh)	6 071 220	6 388 287	7 061 831	7 801 158	8 194 967	7 756 929	7 878 326	7 965 597	8 097 048	8 362 544
<b>Valor por Energía Facturada a Clientes Regulados (Distribuidor)</b>	(US\$)	375 906 855	338 948 876	297 287 797	555 984 783	473 033 317	313 565 455	285 427 090	514 928 253	690 100 169	749 924 182
<b>Promedio Anual de Clientes Regulados (Distribuidor)</b>	(#)	1 793 976	1 921 192	2 039 465	2 149 586	2 237 782	2 310 746	2 404 952	2 503 676	2 623 291	2 746 168
<b>Energía Facturada (Clientes No Regulados)</b>	(MWh)	-	-	-	-	-	-	-	137 606	43 106	159 381
<b>Valor por Energía Facturada (Grandes Consumidores y Clientes No Regulados)</b>	(US\$)	-	-	-	-	-	-	-	339 918	2 016 845	45 938 346
<b>Grandes Consumidores</b>	(#)	-	-	-	-	-	-	-	16	20	35
<b>Demanda Máxima en Bornes de Generación (Solo SNI)</b>	(MW)	1 626	1 665	1 753	1 951	1 950	1 921	1 955	2 002	2 134	2 223
<b>Demanda Máxima en Subestaciones Principales (Solo SNI)</b>	(MW)	1 480	1 542	1 684	1 848	1 858	1 828	1 913	1 908	2 058	2 133

(1): La energía de Agip y Petroproducción son de uso propio de dichas Autoproductoras y no se entrega a ninguna Distribuidora.

(2): No se incluye la energía de Guapán, Cartopel, Graiman, Cedal y Rocacem que forman parte de la Energía Disponible para los Distribuidores Azogues, Centro Sur y Cotopaxi.

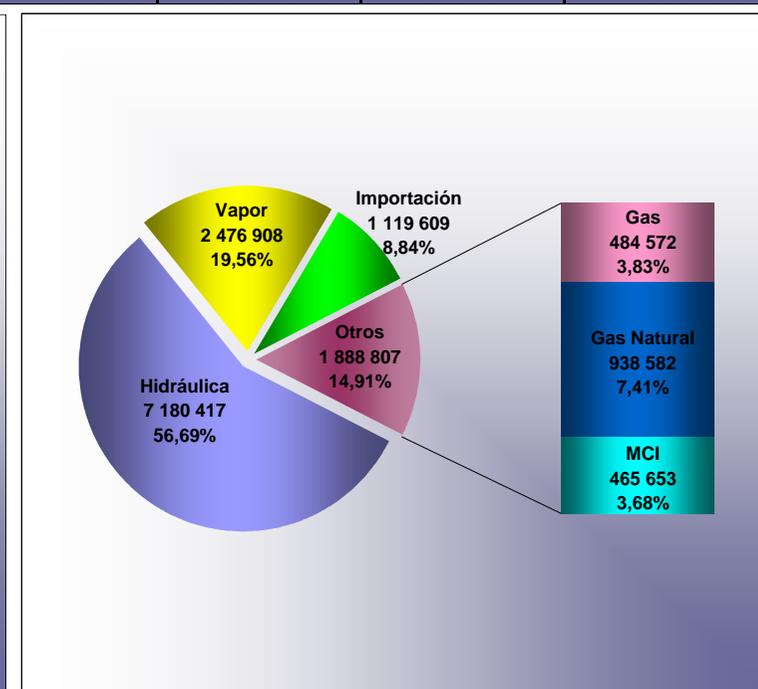
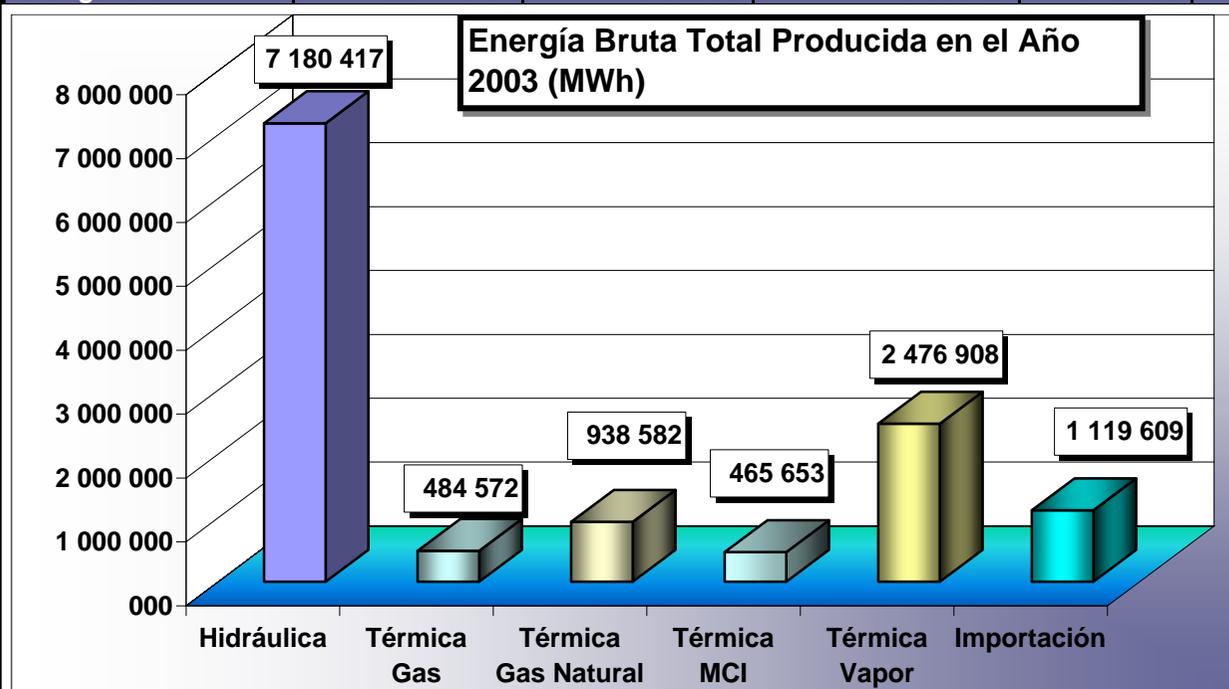
(3): Se produce por el paso de la energía a través de los sistemas eléctricos de las distribuidoras.

Los porcentajes en esta tabla son calculados respecto de la energía disponible en cada punto

# CAPÍTULO I: PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA DE EMPRESAS GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS CON GENERACIÓN, AUTOPRODUCTORAS E IMPORTACIÓN EN EL AÑO 2003

## BALANCE DE ENERGÍA PRODUCIDA E IMPORTADA EN EL AÑO 2003

Tipo de Central	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada Fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Hidráulica	7 180 416.91	27 686.37	43 831.44	186.95	1 072.29	7 111 626.47	7 043 698.79	67 927.69
Térmica Gas	484 572.01	11 710.32	13 859.50	13 859.50	-	472 861.70	470 579.11	2 282.59
Térmica Gas Natural	938 582.26	16 605.32	4 295.45	874.80	-	918 556.29	755 170.78	163 385.51
Térmica MCI	465 652.92	14 036.48	4 072.55	363.30	607.54	448 514.73	276 831.49	171 683.23
Térmica Vapor	2 476 907.72	158 971.19	4 507.14	4 507.14	-	2 317 936.53	2 317 902.21	34.32
Importación	1 119 608.80	-	-	-	-	1 119 608.80	1 119 608.80	-
<b>Total general</b>	<b>12 665 740.62</b>	<b>229 009.68</b>	<b>70 566.09</b>	<b>19 791.69</b>	<b>1 679.83</b>	<b>12 389 104.51</b>	<b>11 983 791.17</b>	<b>405 313.34</b>



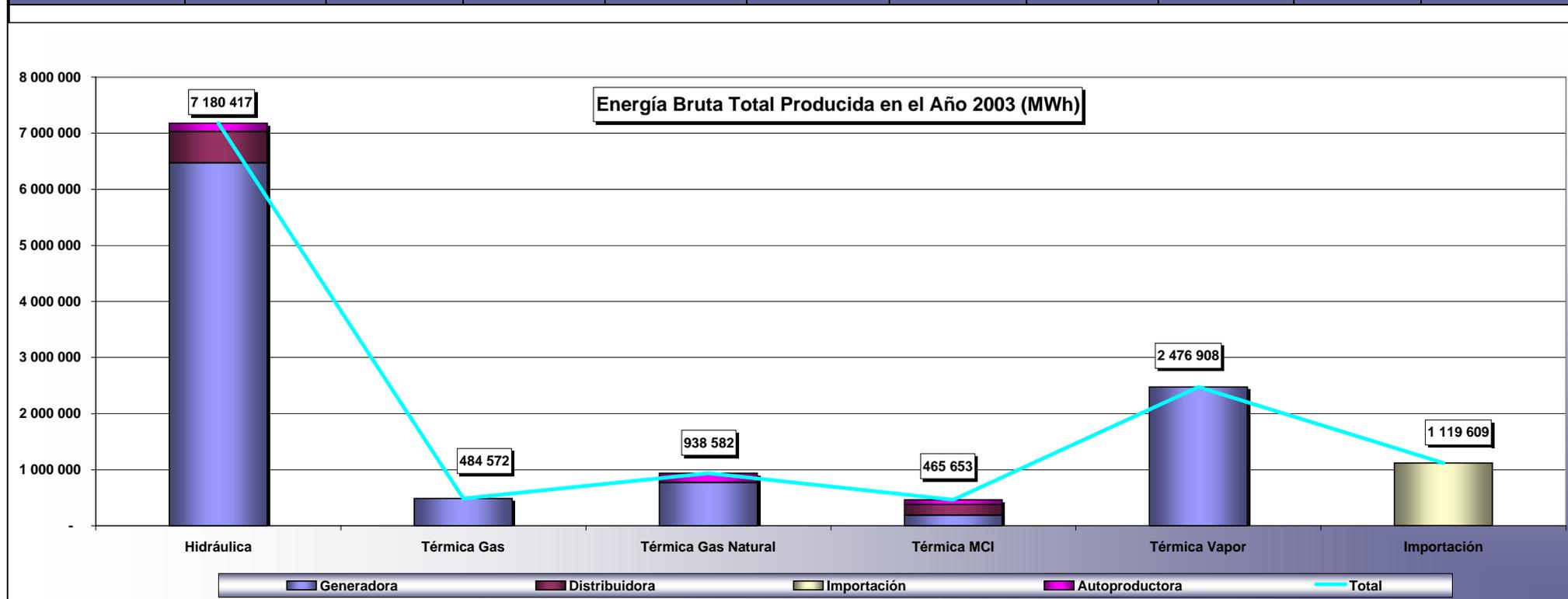
**BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA PRODUCIDA EN EL AÑO 2003**

Mes	Tipo de Central	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a Fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Ene	Hidráulica	493 673.86	1 663.91	6 678.64	22.62	191.10	485 545.03	479 751.56	5 793.47
	Térmica Gas	110 739.11	2 633.73	969.81	969.81	-	108 105.38	107 300.57	804.81
	Térmica Gas Natural	107 941.28	1 831.60	397.60	-	-	105 712.08	91 971.66	13 740.42
	Térmica MCI	62 659.29	1 879.48	372.38	5.24	64.78	60 477.44	45 248.77	15 228.67
	Térmica Vapor	290 773.16	17 126.76	47.53	47.53	-	273 646.40	273 646.40	-
	Importación	4 001.94	-	-	-	-	4 001.94	4 001.94	-
<b>Total Ene</b>		<b>1 069 788.63</b>	<b>25 135.49</b>	<b>8 465.97</b>	<b>1 045.21</b>	<b>255.88</b>	<b>1 037 488.26</b>	<b>1 001 920.89</b>	<b>35 567.37</b>
Feb	Hidráulica	489 605.38	1 237.94	6 604.46	2.90	38.60	481 804.48	477 164.97	4 639.51
	Térmica Gas	66 719.33	1 800.50	959.31	959.31	-	64 918.83	64 712.31	206.52
	Térmica Gas Natural	83 574.24	1 458.00	320.86	41.60	-	81 836.99	68 620.51	13 216.48
	Térmica MCI	50 433.48	1 521.82	373.84	16.93	55.94	48 610.69	34 991.19	13 619.50
	Térmica Vapor	268 367.67	15 653.51	-	-	-	252 714.16	252 714.16	0.00
	Importación	11 049.75	-	-	-	-	11 049.75	11 049.75	-
<b>Total Feb</b>		<b>969 749.86</b>	<b>21 671.77</b>	<b>8 258.46</b>	<b>1 020.74</b>	<b>94.54</b>	<b>940 934.90</b>	<b>909 252.89</b>	<b>31 682.01</b>
Mar	Hidráulica	512 240.55	1 575.05	3 198.56	7.44	16.27	507 490.65	502 070.66	5 420.00
	Térmica Gas	33 242.61	853.20	1 122.33	1 122.33	-	32 389.40	32 150.04	239.37
	Térmica Gas Natural	79 219.96	1 418.79	258.21	16.33	-	77 559.29	62 654.70	14 904.59
	Térmica MCI	45 311.15	1 307.52	335.25	19.99	55.37	43 743.74	30 142.55	13 601.19
	Térmica Vapor	256 121.42	14 589.29	642.60	642.60	-	241 532.13	241 532.13	0.00
	Importación	135 829.63	-	-	-	-	135 829.63	135 829.63	-
<b>Total Mar</b>		<b>1 061 965.31</b>	<b>19 743.85</b>	<b>5 556.96</b>	<b>1 808.70</b>	<b>71.64</b>	<b>1 038 544.84</b>	<b>1 004 379.70</b>	<b>34 165.15</b>
Abr	Hidráulica	595 894.40	2 104.06	3 511.15	29.10	42.37	590 350.66	585 291.14	5 059.52
	Térmica Gas	34 205.77	771.19	742.17	742.17	-	33 434.57	33 405.45	29.13
	Térmica Gas Natural	64 594.15	1 197.48	313.10	94.34	-	63 177.90	48 396.90	14 781.01
	Térmica MCI	38 367.78	1 159.95	348.48	27.78	56.71	36 943.83	23 107.90	13 835.94
	Térmica Vapor	224 988.08	14 957.24	18.80	18.80	-	210 030.84	210 030.84	0.00
	Importación	113 340.49	-	-	-	-	113 340.49	113 340.49	-
<b>Total Abr</b>		<b>1 071 390.67</b>	<b>20 189.92</b>	<b>4 933.71</b>	<b>912.19</b>	<b>99.08</b>	<b>1 047 278.31</b>	<b>1 013 572.71</b>	<b>33 705.59</b>
May	Hidráulica	866 989.83	3 394.94	1 585.47	37.18	64.52	862 111.13	856 076.45	6 034.68
	Térmica Gas	9 958.78	240.11	1 011.55	1 011.55	-	9 718.66	9 705.58	13.09
	Térmica Gas Natural	48 974.18	960.78	464.28	200.49	-	47 749.61	33 123.87	14 625.74
	Térmica MCI	17 771.05	648.36	335.49	58.11	52.42	16 897.73	4 268.61	12 629.12
	Térmica Vapor	146 173.14	13 716.80	158.87	158.87	-	132 456.33	132 456.43	0.10
	Importación	31 604.88	-	-	-	-	31 604.88	31 604.88	-
<b>Total May</b>		<b>1 121 471.85</b>	<b>18 960.99</b>	<b>3 555.65</b>	<b>1 466.20</b>	<b>116.94</b>	<b>1 100 538.34</b>	<b>1 067 235.82</b>	<b>33 302.52</b>
Jun	Hidráulica	689 337.78	2 737.34	1 401.13	25.04	70.51	685 294.85	678 609.06	6 685.79
	Térmica Gas	21 962.00	488.48	1 408.53	1 408.53	-	21 473.52	21 456.47	17.05
	Térmica Gas Natural	46 629.81	913.09	301.65	126.46	-	45 541.52	31 725.80	13 815.72
	Térmica MCI	21 885.32	776.98	313.93	39.39	45.07	20 878.87	7 079.55	13 799.32
	Térmica Vapor	164 413.87	12 827.73	56.13	56.13	-	151 586.14	151 586.14	0.00
	Importación	84 196.67	-	-	-	-	84 196.67	84 196.67	-
<b>Total Jun</b>		<b>1 028 425.45</b>	<b>17 743.62</b>	<b>3 481.38</b>	<b>1 655.54</b>	<b>115.58</b>	<b>1 008 971.58</b>	<b>974 653.70</b>	<b>34 317.88</b>

**BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA PRODUCIDA EN EL AÑO 2003**

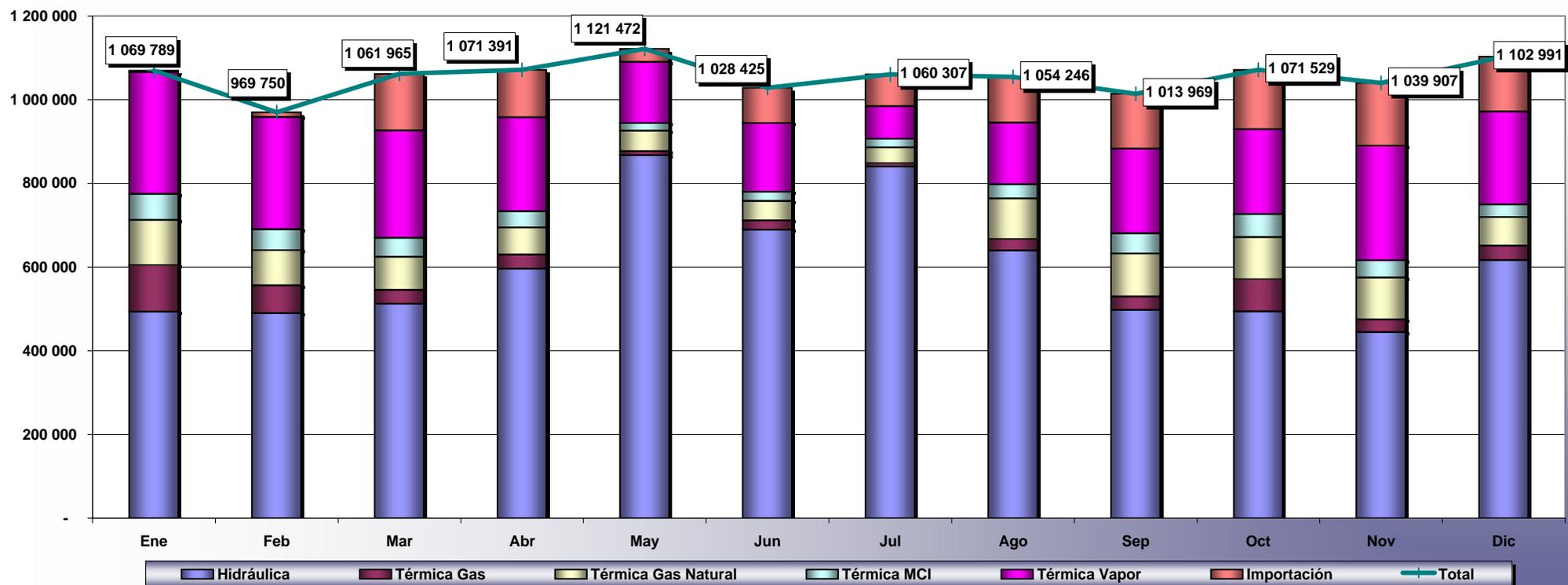
Mes	Tipo de Central	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a Fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Jul	Hidráulica	840 345.40	3 060.51	1 506.20	4.22	86.68	836 343.64	828 923.35	7 420.29
	Térmica Gas	7 392.41	263.23	2 094.53	2 094.53	-	7 129.18	7 112.40	16.78
	Térmica Gas Natural	38 152.34	811.29	315.34	155.49	-	37 181.20	21 725.67	15 455.53
	Térmica MCI	20 786.52	661.41	329.09	51.99	47.19	19 895.20	5 824.20	14 071.00
	Térmica Vapor	77 797.85	7 446.82	755.57	755.57	-	70 351.03	70 350.66	0.37
	Importación	75 832.49	-	-	-	-	75 832.49	75 832.49	-
<b>Total Jul</b>		<b>1 060 307.01</b>	<b>12 243.26</b>	<b>5 000.73</b>	<b>3 061.80</b>	<b>133.87</b>	<b>1 046 732.74</b>	<b>1 009 768.77</b>	<b>36 963.97</b>
Ago	Hidráulica	639 712.86	2 320.69	2 988.49	-	102.07	634 786.88	629 411.82	5 375.06
	Térmica Gas	26 914.35	792.48	992.48	992.48	-	26 121.88	25 963.08	158.80
	Térmica Gas Natural	97 137.55	1 698.86	368.92	65.39	-	95 135.16	79 499.09	15 636.06
	Térmica MCI	34 083.28	1 020.57	337.62	44.08	48.24	32 817.41	19 060.84	13 756.57
	Térmica Vapor	147 025.31	9 095.54	784.02	784.02	-	137 929.77	137 927.05	2.72
	Importación	109 372.84	-	-	-	-	109 372.84	109 372.84	-
<b>Total Ago</b>		<b>1 054 246.20</b>	<b>14 928.13</b>	<b>5 471.53</b>	<b>1 885.97</b>	<b>150.31</b>	<b>1 036 163.93</b>	<b>1 001 234.73</b>	<b>34 929.21</b>
Sep	Hidráulica	497 634.97	2 350.86	5 647.33	13.40	125.79	490 002.95	485 011.30	4 991.65
	Térmica Gas	32 113.19	832.86	1 078.98	1 078.98	-	31 280.33	31 204.30	76.03
	Térmica Gas Natural	102 357.10	1 772.81	372.00	26.48	-	100 238.77	84 883.37	15 355.39
	Térmica MCI	48 550.89	1 412.17	303.67	14.26	43.11	46 892.43	32 409.17	14 483.26
	Térmica Vapor	202 086.65	11 071.77	723.16	723.16	-	191 014.88	190 983.55	31.33
	Importación	131 226.26	-	-	-	-	131 226.26	131 226.26	-
<b>Total Sep</b>		<b>1 013 969.07</b>	<b>17 440.47</b>	<b>8 125.14</b>	<b>1 856.28</b>	<b>168.90</b>	<b>990 655.61</b>	<b>955 717.94</b>	<b>34 937.66</b>
Oct	Hidráulica	493 717.11	2 144.07	3 529.38	12.48	104.50	488 350.32	482 507.55	5 842.77
	Térmica Gas	76 692.40	1 719.90	1 081.99	1 081.99	-	74 972.51	74 635.79	336.71
	Térmica Gas Natural	101 452.74	1 772.83	366.92	19.80	-	99 332.79	83 098.92	16 233.87
	Térmica MCI	54 759.13	1 522.28	399.45	12.97	57.06	52 907.44	37 288.79	15 618.65
	Térmica Vapor	202 930.24	10 875.37	516.42	516.42	-	192 054.87	192 054.87	0.00
	Importación	141 976.91	-	-	-	-	141 976.91	141 976.91	-
<b>Total Oct</b>		<b>1 071 528.54</b>	<b>18 034.44</b>	<b>5 894.17</b>	<b>1 643.66</b>	<b>161.56</b>	<b>1 049 594.83</b>	<b>1 011 562.84</b>	<b>38 031.99</b>
Nov	Hidráulica	444 399.49	2 573.54	4 000.05	6.38	79.08	438 039.66	432 724.39	5 315.27
	Térmica Gas	30 504.97	863.73	1 074.27	1 074.27	-	29 641.24	29 331.65	309.59
	Térmica Gas Natural	100 238.10	1 745.13	377.56	14.13	-	98 129.54	82 508.86	15 620.68
	Térmica MCI	40 898.19	1 212.78	297.76	28.09	37.30	39 453.04	24 647.85	14 805.19
	Térmica Vapor	273 758.84	15 761.00	405.99	405.99	-	257 997.84	257 997.84	-
	Importación	150 107.11	-	-	-	-	150 107.11	150 107.11	-
<b>Total Nov</b>		<b>1 039 906.70</b>	<b>22 156.18</b>	<b>6 155.64</b>	<b>1 528.86</b>	<b>116.38</b>	<b>1 013 368.43</b>	<b>977 317.69</b>	<b>36 050.74</b>
Dic	Hidráulica	616 865.27	2 523.46	3 180.58	26.19	150.80	611 506.22	606 156.53	5 349.68
	Térmica Gas	34 127.09	450.90	1 323.55	1 323.55	-	33 676.20	33 601.47	74.73
	Térmica Gas Natural	68 310.80	1 024.66	439.01	114.31	-	66 961.43	66 961.43	0.00
	Térmica MCI	30 146.83	913.16	325.58	44.47	44.35	28 996.90	12 762.08	16 234.83
	Térmica Vapor	222 471.50	15 849.36	398.04	398.04	-	206 622.14	206 622.14	-
	Importación	131 069.84	-	-	-	-	131 069.84	131 069.84	-
<b>Total Dic</b>		<b>1 102 991.33</b>	<b>20 761.55</b>	<b>5 666.75</b>	<b>1 906.55</b>	<b>195.15</b>	<b>1 078 832.73</b>	<b>1 057 173.49</b>	<b>21 659.24</b>
<b>Total</b>		<b>12 665 740.62</b>	<b>229 009.68</b>	<b>70 566.09</b>	<b>19 791.69</b>	<b>1 679.83</b>	<b>12 389 104.51</b>	<b>11 983 791.17</b>	<b>405 313.34</b>

ENERGÍA BRUTA TOTAL PRODUCIDA EN EL AÑO 2003 (MWh)										
Tipo de Central	Generadora		Distribuidora		Autoproductora		Importación		Total Energía Bruta (MWh)	Total Energía Entregada al MEM (MWh)
	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)		
Hidráulica	6 471 429.55	6 432 751.26	558 419.21	538 023.05	150 568.15	72 924.48	-	-	7 180 416.91	7 043 698.79
Térmica Gas	484 572.01	470 579.11	-	-	-	-	-	-	484 572.01	470 579.11
Térmica Gas Natural	770 143.60	755 170.78	-	-	168 438.66	-	-	-	938 582.26	755 170.78
Térmica MCI	186 722.66	181 681.00	187 041.80	94 944.22	91 888.46	206.27	-	-	465 652.92	276 831.49
Térmica Vapor	2 476 907.72	2 317 902.21	-	-	-	-	-	-	2 476 907.72	2 317 902.21
Importación	-	-	-	-	-	-	1 119 608.80	1 119 608.80	1 119 608.80	1 119 608.80
<b>Total</b>	<b>10 389 775.53</b>	<b>10 158 084.35</b>	<b>745 461.02</b>	<b>632 967.27</b>	<b>410 895.27</b>	<b>73 130.75</b>	<b>1 119 608.80</b>	<b>1 119 608.80</b>	<b>12 665 740.62</b>	<b>11 983 791.17</b>



### ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA EN EL AÑO 2003 (MWh)

Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Hidráulica	493 673.86	489 605.38	512 240.55	595 894.40	866 989.83	689 337.78	840 345.40	639 712.86	497 634.97	493 717.11	444 399.49	616 865.27	7 180 416.91
Térmica Gas	110 739.11	66 719.33	33 242.61	34 205.77	9 958.78	21 962.00	7 392.41	26 914.35	32 113.19	76 692.40	30 504.97	34 127.09	484 572.01
Térmica Gas Natural	107 941.28	83 574.24	79 219.96	64 594.15	48 974.18	46 629.81	38 152.34	97 137.55	102 357.10	101 452.74	100 238.10	68 310.80	938 582.26
Térmica MCI	62 659.29	50 433.48	45 311.15	38 367.78	17 771.05	21 885.32	20 786.52	34 083.28	48 550.89	54 759.13	40 898.19	30 146.83	465 652.92
Térmica Vapor	290 773.16	268 367.67	256 121.42	224 988.08	146 173.14	164 413.87	77 797.85	147 025.31	202 086.65	202 930.24	273 758.84	222 471.50	2 476 907.72
Importación	4 001.94	11 049.75	135 829.63	113 340.49	31 604.88	84 196.67	75 832.49	109 372.84	131 226.26	141 976.91	150 107.11	131 069.84	1 119 608.80
<b>Total</b>	<b>1 069 788.63</b>	<b>969 749.86</b>	<b>1 061 965.31</b>	<b>1 071 390.67</b>	<b>1 121 471.85</b>	<b>1 028 425.45</b>	<b>1 060 307.01</b>	<b>1 054 246.20</b>	<b>1 013 969.07</b>	<b>1 071 528.54</b>	<b>1 039 906.70</b>	<b>1 102 991.33</b>	<b>12 665 740.62</b>



**ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR TIPO DE SISTEMA EN EL AÑO 2003**

Sistema	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
S.N.I.	Hidráulica	493 390.87	489 296.36	511 921.96	595 550.46	866 604.39	688 987.45	840 016.34	639 414.93	497 398.32	493 419.86	444 103.32	616 518.15	7 176 622.40
	Térmica Gas	110 739.11	66 719.33	33 242.61	34 205.77	9 958.78	21 962.00	7 392.41	26 914.35	32 113.19	76 692.40	30 504.97	34 127.09	484 572.01
	Térmica Gas Natural	93 775.90	69 949.00	63 854.40	49 356.00	33 896.10	32 386.80	22 218.80	81 017.90	86 526.80	84 716.80	84 134.30	68 310.80	770 143.60
	Térmica MCI	46 796.06	36 121.99	31 013.18	23 837.69	4 444.61	7 338.47	6 054.42	19 665.68	33 401.10	38 453.41	25 418.25	13 206.11	285 750.98
	Térmica Vapor	290 773.16	268 367.67	256 121.42	224 988.08	146 173.14	164 413.87	77 797.85	147 025.31	202 086.65	202 930.24	273 758.84	222 471.50	2 476 907.72
	Importación	4 001.94	11 049.75	135 829.63	113 340.49	31 604.88	84 196.67	75 832.49	109 372.84	131 226.26	141 976.91	150 107.11	131 069.84	1 119 608.80
<b>Total S.N.I.</b>		<b>1 039 477.04</b>	<b>941 504.11</b>	<b>1 031 983.20</b>	<b>1 041 278.49</b>	<b>1 092 681.89</b>	<b>999 285.26</b>	<b>1 029 312.31</b>	<b>1 023 411.01</b>	<b>982 752.32</b>	<b>1 038 189.62</b>	<b>1 008 026.78</b>	<b>1 085 703.49</b>	<b>12 313 605.51</b>
No Inc.	Hidráulica	282.99	309.02	318.59	343.94	385.44	350.33	329.06	297.93	236.66	297.25	296.17	347.12	3 794.50
	Térmica Gas	14 165.38	13 625.24	15 365.56	15 238.15	15 078.08	14 243.01	15 933.54	16 119.65	15 830.30	16 735.94	16 103.80	-	168 438.66
	Térmica MCI	15 863.23	14 311.49	14 297.97	14 530.08	13 326.44	14 546.85	14 732.10	14 417.60	15 149.79	16 305.72	15 479.95	16 940.72	179 901.94
<b>Total No Inc.</b>		<b>30 311.60</b>	<b>28 245.75</b>	<b>29 982.12</b>	<b>30 112.18</b>	<b>28 789.96</b>	<b>29 140.19</b>	<b>30 994.70</b>	<b>30 835.18</b>	<b>31 216.75</b>	<b>33 338.92</b>	<b>31 879.92</b>	<b>17 287.83</b>	<b>352 135.10</b>
<b>Total</b>		<b>1 069 788.63</b>	<b>969 749.86</b>	<b>1 061 965.31</b>	<b>1 071 390.67</b>	<b>1 121 471.85</b>	<b>1 028 425.45</b>	<b>1 060 307.01</b>	<b>1 054 246.20</b>	<b>1 013 969.07</b>	<b>1 071 528.54</b>	<b>1 039 906.70</b>	<b>1 102 991.33</b>	<b>12 665 740.62</b>

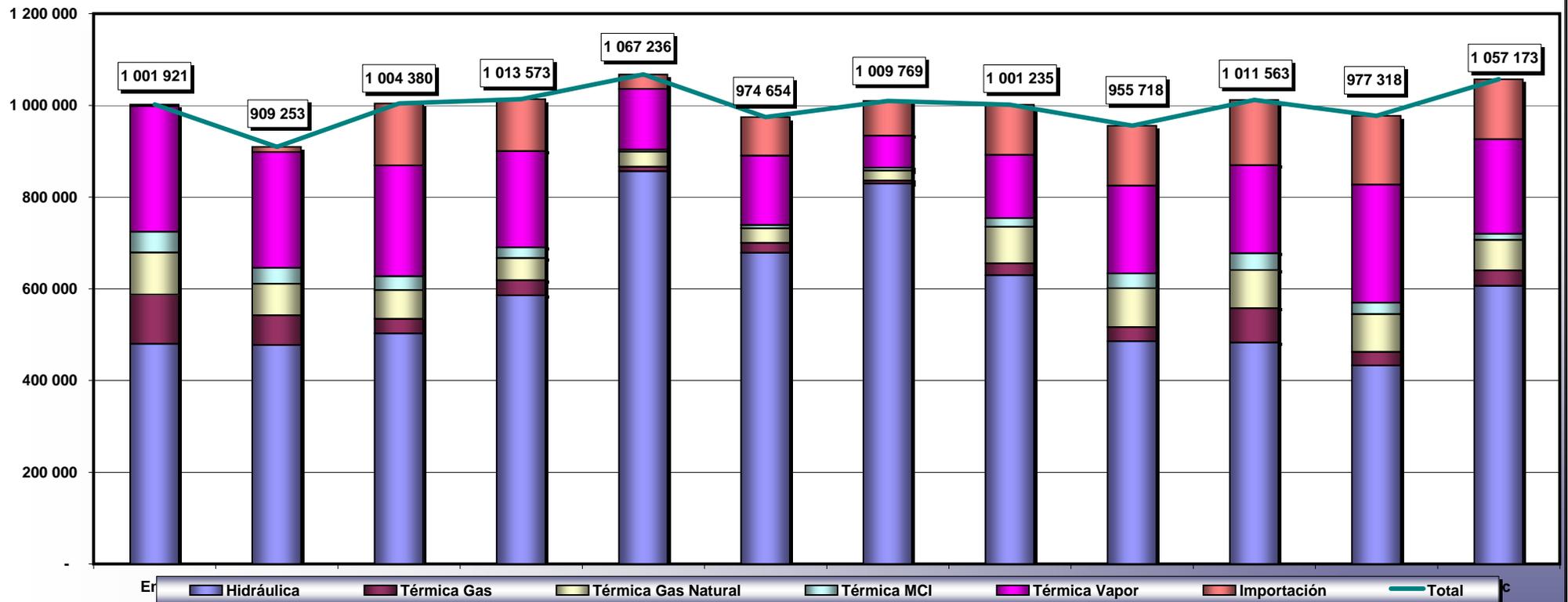
**ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2003**

Tipo de Empresa	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	Hidráulica	433 077.38	437 529.45	449 783.26	527 820.75	792 610.39	623 703.26	779 502.17	590 312.01	452 665.49	441 224.16	391 435.79	551 765.44	6 471 429.55
	Térmica Gas	110 739.11	66 719.33	33 242.61	34 205.77	9 958.78	21 962.00	7 392.41	26 914.35	32 113.19	76 692.40	30 504.97	34 127.09	484 572.01
	Térmica Gas Natural	93 775.90	69 949.00	63 854.40	49 356.00	33 896.10	32 386.80	22 218.80	81 017.90	86 526.80	84 716.80	84 134.30	68 310.80	770 143.60
	Térmica MCI	30 610.92	23 701.05	22 614.20	16 434.95	2 642.19	3 769.69	1 920.42	10 204.48	24 562.91	23 854.38	17 655.98	8 751.48	186 722.66
	Térmica Vapor	290 773.16	268 367.67	256 121.42	224 988.08	146 173.14	164 413.87	77 797.85	147 025.31	202 086.65	202 930.24	273 758.84	222 471.50	2 476 907.72
	<b>Total Generadora</b>		<b>958 976.46</b>	<b>866 266.50</b>	<b>825 615.89</b>	<b>852 805.56</b>	<b>985 280.60</b>	<b>846 235.62</b>	<b>888 831.65</b>	<b>855 474.05</b>	<b>797 955.04</b>	<b>829 417.98</b>	<b>797 489.87</b>	<b>885 426.32</b>
Distribuidora	Hidráulica	47 341.57	41 164.51	50 951.47	56 847.23	60 690.39	51 992.16	45 771.39	36 660.62	33 299.62	40 226.49	41 310.09	52 163.69	558 419.21
	Térmica MCI	24 971.21	20 523.34	16 970.67	15 766.43	10 317.72	11 598.68	10 021.71	15 579.88	14 856.88	21 120.80	14 057.21	11 257.28	187 041.80
<b>Total Distribuidora</b>		<b>72 312.78</b>	<b>61 687.85</b>	<b>67 922.13</b>	<b>72 613.66</b>	<b>71 008.11</b>	<b>63 590.83</b>	<b>55 793.09</b>	<b>52 240.50</b>	<b>48 156.50</b>	<b>61 347.29</b>	<b>55 367.30</b>	<b>63 420.98</b>	<b>745 461.02</b>
Autoproductora	Hidráulica	13 254.91	10 911.42	11 505.83	11 226.42	13 689.06	13 642.36	15 071.84	12 740.24	11 669.86	12 266.46	11 653.62	12 936.13	150 568.15
	Térmica Gas	14 165.38	13 625.24	15 365.56	15 238.15	15 078.08	14 243.01	15 933.54	16 119.65	15 830.30	16 735.94	16 103.80	-	168 438.66
	Térmica MCI	7 077.16	6 209.10	5 726.28	6 166.39	4 811.14	6 516.96	8 844.40	8 298.92	9 131.10	9 783.95	9 185.00	10 138.06	91 888.46
<b>Total Autoproductora</b>		<b>34 497.45</b>	<b>30 745.76</b>	<b>32 597.67</b>	<b>32 630.96</b>	<b>33 578.27</b>	<b>34 402.33</b>	<b>39 849.78</b>	<b>37 158.81</b>	<b>36 631.27</b>	<b>38 786.35</b>	<b>36 942.42</b>	<b>23 074.19</b>	<b>410 895.27</b>
Importación	Importación	4 001.94	11 049.75	135 829.63	113 340.49	31 604.88	84 196.67	75 832.49	109 372.84	131 226.26	141 976.91	150 107.11	131 069.84	1 119 608.80
<b>Total Importación</b>		<b>4 001.94</b>	<b>11 049.75</b>	<b>135 829.63</b>	<b>113 340.49</b>	<b>31 604.88</b>	<b>84 196.67</b>	<b>75 832.49</b>	<b>109 372.84</b>	<b>131 226.26</b>	<b>141 976.91</b>	<b>150 107.11</b>	<b>131 069.84</b>	<b>1 119 608.80</b>
<b>Total</b>		<b>1 069 788.63</b>	<b>969 749.86</b>	<b>1 061 965.31</b>	<b>1 071 390.67</b>	<b>1 121 471.85</b>	<b>1 028 425.45</b>	<b>1 060 307.01</b>	<b>1 054 246.20</b>	<b>1 013 969.07</b>	<b>1 071 528.54</b>	<b>1 039 906.70</b>	<b>1 102 991.33</b>	<b>12 665 740.62</b>



## ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA POR TIPO DE CENTRAL EN EL AÑO 2003 (MWh)

Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Hidráulica	479 751.56	477 164.97	502 070.66	585 291.14	856 076.45	678 609.06	828 923.35	629 411.82	485 011.30	482 507.55	432 724.39	606 156.53	7 043 698.79
Térmica Gas	107 300.57	64 712.31	32 150.04	33 405.45	9 705.58	21 456.47	7 112.40	25 963.08	31 204.30	74 635.79	29 331.65	33 601.47	470 579.11
Térmica Gas Natural	91 971.66	68 620.51	62 654.70	48 396.90	33 123.87	31 725.80	21 725.67	79 499.09	84 883.37	83 098.92	82 508.86	66 961.43	755 170.78
Térmica MCI	45 248.77	34 991.19	30 142.55	23 107.90	4 268.61	7 079.55	5 824.20	19 060.84	32 409.17	37 288.79	24 647.85	12 762.08	276 831.49
Térmica Vapor	273 646.40	252 714.16	241 532.13	210 030.84	132 456.43	151 586.14	70 350.66	137 927.05	190 983.55	192 054.87	257 997.84	206 622.14	2 317 902.21
Importación	4 001.94	11 049.75	135 829.63	113 340.49	31 604.88	84 196.67	75 832.49	109 372.84	131 226.26	141 976.91	150 107.11	131 069.84	1 119 608.80
<b>Total</b>	<b>1 001 920.89</b>	<b>909 252.89</b>	<b>1 004 379.70</b>	<b>1 013 572.71</b>	<b>1 067 235.82</b>	<b>974 653.70</b>	<b>1 009 768.77</b>	<b>1 001 234.73</b>	<b>955 717.94</b>	<b>1 011 562.84</b>	<b>977 317.69</b>	<b>1 057 173.49</b>	<b>11 983 791.17</b>



**ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR TIPO DE SISTEMA EN EL AÑO 2003 (MWh)**

Sistema	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
S.N.I.	Hidráulica	479 751.56	477 164.97	502 070.66	585 291.14	856 076.45	678 609.06	828 923.35	629 411.82	485 011.30	482 507.55	432 724.39	606 156.53	7 043 698.79
	Térmica Gas	107 300.57	64 712.31	32 150.04	33 405.45	9 705.58	21 456.47	7 112.40	25 963.08	31 204.30	74 635.79	29 331.65	33 601.47	470 579.11
	Térmica Gas Natural	91 971.66	68 620.51	62 654.70	48 396.90	33 123.87	31 725.80	21 725.67	79 499.09	84 883.37	83 098.92	82 508.86	66 961.43	755 170.78
	Térmica MCI	45 248.77	34 991.19	30 142.55	23 107.90	4 268.61	7 079.55	5 824.20	19 060.84	32 409.17	37 288.79	24 647.85	12 762.08	276 831.49
	Térmica Vapor	273 646.40	252 714.16	241 532.13	210 030.84	132 456.43	151 586.14	70 350.66	137 927.05	190 983.55	192 054.87	257 997.84	206 622.14	2 317 902.21
	Importación	4 001.94	11 049.75	135 829.63	113 340.49	31 604.88	84 196.67	75 832.49	109 372.84	131 226.26	141 976.91	150 107.11	131 069.84	1 119 608.80
<b>Total S.N.I.</b>		<b>1 001 920.89</b>	<b>909 252.89</b>	<b>1 004 379.70</b>	<b>1 013 572.71</b>	<b>1 067 235.82</b>	<b>974 653.70</b>	<b>1 009 768.77</b>	<b>1 001 234.73</b>	<b>955 717.94</b>	<b>1 011 562.84</b>	<b>977 317.69</b>	<b>1 057 173.49</b>	<b>11 983 791.17</b>

**ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2003 (MWh)**

Tipo de Empresa	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Hidráulica	429 806.16	434 736.89	446 962.12	524 808.33	788 247.41	620 057.56	775 532.48	587 230.79	449 605.72	438 528.41	388 368.62	548 866.76	6 432 751.26
	Térmica Gas	107 300.57	64 712.31	32 150.04	33 405.45	9 705.58	21 456.47	7 112.40	25 963.08	31 204.30	74 635.79	29 331.65	33 601.47	470 579.11
	Térmica Gas Natural	91 971.66	68 620.51	62 654.70	48 396.90	33 123.87	31 725.80	21 725.67	79 499.09	84 883.37	83 098.92	82 508.86	66 961.43	755 170.78
	Térmica MCI	29 848.25	23 108.90	22 066.87	16 015.84	2 544.59	3 648.35	1 860.59	9 899.03	23 870.58	23 188.73	17 150.48	8 478.78	181 681.00
	Térmica Vapor	273 646.40	252 714.16	241 532.13	210 030.84	132 456.43	151 586.14	70 350.66	137 927.05	190 983.55	192 054.87	257 997.84	206 622.14	2 317 902.21
<b>Total Generadora</b>		<b>932 573.03</b>	<b>843 892.78</b>	<b>805 365.86</b>	<b>832 657.37</b>	<b>966 077.88</b>	<b>828 474.32</b>	<b>876 581.80</b>	<b>840 519.04</b>	<b>780 547.52</b>	<b>811 506.73</b>	<b>775 357.45</b>	<b>864 530.57</b>	<b>10 158 084.35</b>
Distribuidora	Hidráulica	45 382.07	39 325.00	49 086.63	54 880.00	58 544.66	50 032.37	44 115.17	35 457.53	31 920.95	38 572.28	39 921.00	50 785.38	538 023.05
	Térmica MCI	15 330.61	11 851.96	8 075.67	7 092.05	1 724.02	3 426.28	3 940.18	9 155.05	8 534.81	14 057.29	7 488.88	4 267.41	94 944.22
<b>Total Distribuidora</b>		<b>60 712.68</b>	<b>51 176.96</b>	<b>57 162.31</b>	<b>61 972.05</b>	<b>60 268.68</b>	<b>53 458.65</b>	<b>48 055.35</b>	<b>44 612.58</b>	<b>40 455.77</b>	<b>52 629.57</b>	<b>47 409.88</b>	<b>55 052.79</b>	<b>632 967.27</b>
Autoprodutora	Hidráulica	4 563.33	3 103.08	6 021.90	5 602.81	9 284.38	8 519.14	9 275.70	6 723.51	3 484.62	5 406.86	4 434.77	6 504.39	72 924.48
	Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Térmica MCI	69.91	30.33	-	-	-	4.92	23.43	6.76	3.77	42.77	8.49	15.89	206.27
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>4 633.24</b>	<b>3 133.41</b>	<b>6 021.90</b>	<b>5 602.81</b>	<b>9 284.38</b>	<b>8 524.06</b>	<b>9 299.13</b>	<b>6 730.27</b>	<b>3 488.39</b>	<b>5 449.63</b>	<b>4 443.26</b>	<b>6 520.28</b>	<b>73 130.75</b>
Importación	Importación	4 001.94	11 049.75	135 829.63	113 340.49	31 604.88	84 196.67	75 832.49	109 372.84	131 226.26	141 976.91	150 107.11	131 069.84	1 119 608.80
<b>Total Importación</b>		<b>4 001.94</b>	<b>11 049.75</b>	<b>135 829.63</b>	<b>113 340.49</b>	<b>31 604.88</b>	<b>84 196.67</b>	<b>75 832.49</b>	<b>109 372.84</b>	<b>131 226.26</b>	<b>141 976.91</b>	<b>150 107.11</b>	<b>131 069.84</b>	<b>1 119 608.80</b>
<b>Total general</b>		<b>1 001 920.89</b>	<b>909 252.89</b>	<b>1 004 379.70</b>	<b>1 013 572.71</b>	<b>1 067 235.82</b>	<b>974 653.70</b>	<b>1 009 768.77</b>	<b>1 001 234.73</b>	<b>955 717.94</b>	<b>1 011 562.84</b>	<b>977 317.69</b>	<b>1 057 173.49</b>	<b>11 983 791.17</b>

### ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2003 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CATEG-G	60 914.82	35 544.88	29 610.50	29 457.80	11 449.35	8 805.44	3 434.18	13 772.90	29 066.41	54 017.91	24 725.14	16 525.48	317 324.81
Elecaustro	22 606.98	21 901.67	17 852.98	16 524.14	17 963.23	19 646.99	17 719.57	19 872.32	21 442.73	19 690.15	18 509.61	20 848.51	234 578.86
Electroguayas	172 930.01	162 740.24	164 078.42	117 817.98	67 083.28	84 633.45	63 524.59	132 718.04	102 025.44	89 843.15	158 119.68	118 973.11	1 434 487.37
Electroquil	54 330.29	40 914.05	16 873.70	16 643.95	3 944.12	11 878.18	3 436.38	16 728.00	21 428.89	34 663.55	20 912.75	10 613.00	252 366.87
EMAAP-Q	5 193.69	4 706.46	4 948.88	3 292.84	3 434.21	2 913.80	3 361.26	4 790.55	4 366.34	4 711.00	4 386.80	4 670.80	50 776.63
Hidroagoyán	104 606.75	91 356.81	102 121.89	64 236.43	56 060.03	69 051.64	90 376.35	87 343.33	67 903.52	86 758.81	83 213.98	96 369.21	999 398.75
Hidronación	92 758.10	98 084.10	65 482.11	38 297.03	39 401.13	37 935.34	38 272.70	37 439.60	36 363.30	37 557.50	58 536.14	57 381.75	637 508.80
Hidropaute	212 893.12	225 926.69	264 094.45	406 448.58	672 110.80	493 178.33	627 660.08	443 639.39	326 649.46	295 193.69	228 836.71	373 455.38	4 570 086.70
Intervisa	-	-	-	-	-	-	-	-	166.34	3 440.43	564.95	19 954.04	24 125.76
Machala Power	91 971.66	68 620.51	62 654.70	48 396.90	33 123.87	31 725.80	21 725.67	79 499.09	84 883.37	83 098.92	82 508.86	66 961.43	755 170.78
Termoesmeraldas	87 112.58	76 117.36	60 510.49	76 334.74	57 691.39	66 952.66	6 826.07	62.05	68 455.63	80 866.40	82 839.29	72 098.47	735 867.13
Termopichincha	27 255.04	17 980.02	17 137.73	15 206.97	3 816.47	1 752.69	244.95	4 653.78	17 796.09	21 665.22	12 203.54	6 679.39	146 391.89
<b>Total</b>	<b>932 573.03</b>	<b>843 892.78</b>	<b>805 365.86</b>	<b>832 657.37</b>	<b>966 077.88</b>	<b>828 474.32</b>	<b>876 581.80</b>	<b>840 519.04</b>	<b>780 547.52</b>	<b>811 506.73</b>	<b>775 357.45</b>	<b>864 530.57</b>	<b>10 158 084.35</b>

CATEG-G -> Corporación para la Administración Temporal de la Electricidad de Guayaquil, Servicio de Generación -> Ex Electroecuator

### ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	499.62	573.07	677.75	820.38	1 505.40	1 316.64	1 586.45	1 059.63	208.07	519.96	54.03	545.17	9 366.17
Bolívar	723.29	716.11	724.86	799.48	878.48	809.26	401.81	139.70	139.32	191.67	230.18	351.58	6 105.73
Cotopaxi	2 741.90	3 042.10	3 841.60	3 085.70	4 561.20	4 388.10	5 067.50	4 264.70	2 942.90	2 874.89	2 623.48	3 529.60	42 963.67
El Oro	866.31	919.75	211.69	528.73	100.96	32.51	109.82	74.83	-	1 487.40	-	52.45	4 384.45
Manabí	551.92	330.01	264.47	331.33	224.82	164.93	197.46	229.14	226.99	225.55	62.67	158.99	2 968.29
Norte	3 004.41	2 106.35	3 486.35	4 303.12	5 621.81	3 838.46	3 184.40	1 679.25	1 397.37	3 822.03	4 576.80	5 429.86	42 450.22
Quito	39 745.56	32 203.44	36 671.56	40 807.21	35 278.66	31 724.23	26 160.31	26 839.62	25 960.40	31 942.74	35 128.09	35 780.51	398 242.33
Riobamba	7 102.26	6 990.75	8 518.86	8 074.66	9 314.99	8 543.60	8 910.83	8 364.55	7 566.50	7 359.79	3 744.67	7 211.51	91 702.96
Sta. Elena	501.29	501.04	347.59	438.58	447.98	308.07	221.12	76.54	162.25	338.15	113.00	81.09	3 536.70
Sur	4 976.12	3 794.35	2 417.57	2 782.87	2 334.38	2 332.84	2 215.65	1 884.62	1 851.96	3 867.40	876.97	1 912.04	31 246.74
<b>Total</b>	<b>60 712.68</b>	<b>51 176.96</b>	<b>57 162.31</b>	<b>61 972.05</b>	<b>60 268.68</b>	<b>53 458.65</b>	<b>48 055.35</b>	<b>44 612.58</b>	<b>40 455.77</b>	<b>52 629.57</b>	<b>47 409.88</b>	<b>55 052.79</b>	<b>632 967.27</b>

Empresas Eléctricas Esmeraldas, Los Ríos y Milagro no han generado durante todo el AÑO 2003

### ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA AUTOPRODUCTORA EN EL AÑO 2003 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
EMAAP-Q	2 875.42	1 854.00	4 953.17	4 322.26	7 631.12	7 074.98	7 703.95	5 958.48	2 676.82	4 486.72	3 432.61	5 072.84	58 042.37
Famiproduct	69.91	30.33	-	-	-	4.92	23.43	6.76	3.77	42.77	8.49	15.89	206.27
<b>Total</b>	<b>2 945.33</b>	<b>1 884.33</b>	<b>4 953.17</b>	<b>4 322.26</b>	<b>7 631.12</b>	<b>7 079.90</b>	<b>7 727.38</b>	<b>5 965.24</b>	<b>2 680.59</b>	<b>4 529.49</b>	<b>3 441.10</b>	<b>5 088.73</b>	<b>58 248.64</b>

### ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR IMPORTACION EN EL AÑO 2003 (MWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Colombia	4 001.94	11 049.75	135 829.63	113 340.49	31 604.88	84 196.67	75 832.49	109 372.84	131 226.26	141 976.91	150 107.11	131 069.84	1 119 608.80
<b>Total</b>	<b>4 001.94</b>	<b>11 049.75</b>	<b>135 829.63</b>	<b>113 340.49</b>	<b>31 604.88</b>	<b>84 196.67</b>	<b>75 832.49</b>	<b>109 372.84</b>	<b>131 226.26</b>	<b>141 976.91</b>	<b>150 107.11</b>	<b>131 069.84</b>	<b>1 119 608.80</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada Fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
CATEG-G	Térmica Gas	Álvaro Tinajero	Ene	36 048.54	561.27	-	-	-	35 487.27	35 487.27	-
			Feb	18 919.47	295.47	-	-	-	18 624.00	18 624.00	-
			Mar	12 440.19	207.53	-	-	-	12 232.67	12 232.67	-
			Abr	12 604.00	211.23	-	-	-	12 392.76	12 392.76	-
			May	3 468.30	80.71	-	-	-	3 387.60	3 387.60	-
			Jun	8 888.15	165.37	-	-	-	8 722.78	8 722.78	-
			Jul	3 415.56	86.80	-	-	-	3 328.76	3 328.76	-
			Ago	8 500.11	159.51	-	-	-	8 340.60	8 340.60	-
			Sep	9 593.91	171.29	-	-	-	9 422.62	9 422.62	-
			Oct	32 292.33	484.61	-	-	-	31 807.73	31 807.73	-
			Nov	7 800.16	137.27	-	-	-	7 662.89	7 662.89	-
			Dic	2 835.44	53.89	-	-	-	2 781.55	2 781.55	-
	<b>Total Álvaro Tinajero</b>	<b>156 806.17</b>	<b>2 614.95</b>	-	-	-	<b>154 191.22</b>	<b>154 191.22</b>	-		
	Térmica Gas	Aníbal Santos (Gas)	Ene	3 442.99	29.52	-	-	-	3 413.47	3 413.47	-
			Feb	5.81	0.09	-	-	-	5.72	5.72	-
			Mar	169.54	1.86	-	-	-	167.67	167.67	-
			Abr	575.57	5.59	-	-	-	569.99	569.99	-
			May	276.08	3.54	-	-	-	272.54	272.54	-
			Jun	83.72	1.08	-	-	-	82.64	82.64	-
			Jul	106.80	1.38	-	-	-	105.42	105.42	-
			Ago	268.66	3.30	-	-	-	265.36	265.36	-
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
			Oct	2 065.92	19.81	-	-	-	2 046.11	2 046.11	-
			Nov	23.66	0.29	-	-	-	23.38	23.38	-
			Dic	46.90	0.62	-	-	-	46.28	46.28	-
	<b>Total Aníbal Santos (Gas)</b>	<b>7 065.65</b>	<b>67.08</b>	-	-	-	<b>6 998.57</b>	<b>6 998.57</b>	-		
	<b>Total Térmica Gas</b>	<b>163 871.82</b>	<b>2 682.03</b>	-	-	-	<b>161 189.79</b>	<b>161 189.79</b>	-		
	Térmica Vapor	Aníbal Santos (Vapor)	Ene	23 192.00	1 177.92	-	-	-	22 014.08	22 014.08	-
			Feb	17 016.67	960.26	-	-	-	16 056.42	16 056.42	-
			Mar	17 600.72	1 103.20	-	-	-	16 497.52	16 497.52	-
			Abr	17 554.56	1 059.51	-	-	-	16 495.05	16 495.05	-
			May	8 487.94	698.72	-	-	-	7 789.21	7 789.21	-
			Jun	0.05	0.02	-	-	-	0.03	0.03	-
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	5 450.35	283.42	-	-	-	5 166.94	5 166.94	-
			Sep	20 745.12	1 101.33	-	-	-	19 643.79	19 643.79	-
			Oct	21 324.43	1 160.36	-	-	-	20 164.08	20 164.08	-
			Nov	18 117.94	1 079.07	-	-	-	17 038.87	17 038.87	-
			Dic	14 703.07	1 005.42	-	-	-	13 697.65	13 697.65	-
	<b>Total Aníbal Santos (Vapor)</b>	<b>164 192.85</b>	<b>9 629.21</b>	-	-	-	<b>154 563.64</b>	<b>154 563.64</b>	-		
	Térmica Vapor	Vapor Guayaquil	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
			Feb	893.13	34.39	-	-	-	858.74	858.74	-
Mar			759.62	46.98	-	-	-	712.64	712.64	-	
Abr			-	-	-	-	-	-	-	-	
May			-	-	-	-	-	-	-	-	
Jun			-	-	-	-	-	-	-	-	
Jul			-	-	-	-	-	-	-	-	
Ago			-	-	-	-	-	-	-	-	
Sep			-	-	-	-	-	-	-	-	
Oct			-	-	-	-	-	-	-	-	
Nov			-	-	-	-	-	-	-	-	
Dic			-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Vapor Guayaquil</b>	<b>1 652.75</b>	<b>81.37</b>	-	-	-	<b>1 571.38</b>	<b>1 571.38</b>	-			
<b>Total Térmica Vapor</b>	<b>165 845.60</b>	<b>9 710.58</b>	-	-	-	<b>156 135.02</b>	<b>156 135.02</b>	-			
<b>Total CATEG-G</b>	<b>329 717.42</b>	<b>12 392.61</b>	-	-	-	<b>317 324.81</b>	<b>317 324.81</b>	-			
Elecaastro	Hidráulica	Saucay	Ene	9 267.28	2.39	49.39	-	-	9 215.50	9 215.50	-
			Feb	9 473.03	2.21	9.74	-	-	9 461.08	9 461.08	-
			Mar	6 114.44	2.39	40.04	-	-	6 072.00	6 072.00	-
			Abr	7 222.79	2.62	45.01	-	-	7 175.16	7 175.16	-
			May	11 452.37	2.68	55.73	-	-	11 393.96	11 393.96	-
			Jun	9 891.47	2.79	98.57	-	-	9 790.11	9 790.11	-
			Jul	9 736.54	4.19	97.19	-	-	9 635.16	9 635.16	-
			Ago	8 774.83	4.32	87.48	-	-	8 683.03	8 683.03	-
			Sep	9 126.22	2.91	65.56	-	-	9 057.76	9 057.76	-
			Oct	9 118.43	2.68	67.75	-	-	9 048.00	9 048.00	-
			Nov	8 712.05	2.65	63.23	-	-	8 646.18	8 646.18	-
			Dic	10 421.15	2.88	78.44	-	-	10 339.82	10 339.83	-0.01
	<b>Total Saucay</b>	<b>109 310.59</b>	<b>34.70</b>	<b>758.12</b>	-	-	<b>108 517.76</b>	<b>108 517.77</b>	<b>-0.01</b>		
	Hidráulica	Saymirin	Ene	5 169.79	5.09	25.69	-	-	5 139.00	5 139.00	-
			Feb	5 285.37	5.36	78.26	-	-	5 201.76	5 201.76	-
			Mar	4 273.31	4.94	25.59	-	-	4 242.78	4 242.78	-
			Abr	5 395.13	4.95	31.90	-	-	5 358.29	5 358.29	-
			May	5 881.90	5.18	29.45	-	-	5 847.27	5 847.27	-
			Jun	7 218.46	4.91	25.19	-	-	7 188.35	7 188.35	-
			Jul	6 263.92	4.96	32.04	-	-	6 226.93	6 226.93	-
			Ago	5 375.26	5.18	35.20	-	-	5 334.88	5 334.88	-
			Sep	5 301.90	4.70	31.87	-	-	5 265.34	5 265.34	-
			Oct	5 332.49	4.55	68.52	-	-	5 259.42	5 259.42	-
			Nov	4 817.39	4.30	64.28	-	-	4 748.81	4 748.81	-
Dic			6 755.27	1.42	104.06	-	-	6 649.79	6 649.79	-	
<b>Total Saymirin</b>	<b>67 070.20</b>	<b>55.53</b>	<b>552.05</b>	-	-	<b>66 462.62</b>	<b>66 462.62</b>	-			
<b>Total Hidráulica</b>	<b>176 380.79</b>	<b>90.23</b>	<b>1 310.18</b>	-	-	<b>174 980.37</b>	<b>174 980.38</b>	<b>-0.01</b>			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada Fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Elecaastro	Térmica MCI	Descanso	Ene	8 133.63	141.47	33.67	-	-	7 958.49	7 958.49	-		
			Feb	7 222.82	122.27	29.90	-	-	7 070.64	7 070.64	-		
			Mar	7 652.41	105.43	31.68	-	-	7 515.30	7 515.30	-		
			Abr	4 023.44	62.44	16.66	-	-	3 944.35	3 944.35	-		
			May	743.88	25.23	3.08	-	-	715.58	715.58	-		
			Jun	2 752.81	72.87	11.40	-	-	2 668.53	2 668.53	-		
			Jul	1 915.91	51.28	7.93	-	-	1 856.70	1 856.70	-		
			Ago	6 010.18	154.56	24.88	-	-	5 830.74	5 830.74	-		
			Sep	7 343.34	193.31	30.40	-	-	7 119.63	7 119.63	-		
			Oct	4 989.79	135.61	20.66	-	-	4 833.52	4 833.52	-		
			Nov	5 283.46	146.97	21.87	-	-	5 114.62	5 114.62	-		
			Dic	3 991.34	115.93	16.52	-	-	3 858.89	3 858.89	-		
		<b>Total Descanso</b>				<b>60 063.02</b>	<b>1 327.37</b>	<b>248.66</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>58 486.99</b>	<b>58 486.99</b>	<b>-</b>
		Monay	Ene	303.70	8.34	1.38	-	-	293.99	293.99	-		
			Feb	175.10	6.12	0.79	-	-	168.19	168.19	-		
			Mar	23.70	0.69	0.11	-	-	22.90	22.90	-		
			Abr	50.50	3.93	0.23	-	-	46.34	46.34	-		
			May	6.90	0.45	0.03	-	-	6.42	6.42	-		
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jul	0.85	0.06	0.00	-	-	0.79	0.79	-		
			Ago	24.20	0.43	0.11	-	-	23.66	23.66	-		
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Oct	560.00	8.25	2.54	-	-	549.21	549.21	-		
Nov	-		-	-	-	-	-	-	-				
Dic	-		-	-	-	-	-	-	-				
<b>Total Monay</b>				<b>1 144.95</b>	<b>28.27</b>	<b>5.19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 111.50</b>	<b>1 111.50</b>	<b>-</b>		
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>61 207.97</b>	<b>1 355.63</b>	<b>253.85</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>59 598.48</b>	<b>59 598.48</b>	<b>-</b>		
<b>Total Elecaastro</b>				<b>237 588.75</b>	<b>1 445.87</b>	<b>1 564.02</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>234 578.86</b>	<b>234 578.86</b>	<b>-0.01</b>		
Electroguayas	Térmica Gas	Enrique García	Ene	-	-	15.06	15.06	-	-	-	-		
			Feb	-	-	13.61	13.61	-	-	-	-		
			Mar	-	-	15.06	15.06	-	-	-	-		
			Abr	-	-	14.58	14.58	-	-	-	-		
			May	-	-	15.06	15.06	-	-	-	-		
			Jun	-	-	14.58	14.58	-	-	-	-		
			Jul	-	-	15.06	15.06	-	-	-	-		
			Ago	-	-	15.06	15.06	-	-	-	-		
			Sep	-	-	14.58	14.58	-	-	-	-		
			Oct	-	-	15.06	15.06	-	-	-	-		
			Nov	-	-	14.58	14.58	-	-	-	-		
			Dic	-	-	15.06	15.06	-	-	-	-		
		<b>Total Enrique García</b>				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>177.35</b>	<b>177.35</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
		Gonzalo Zevallos	Ene	191.56	4.67	-	-	186.89	186.89	-	-		
			Feb	40.80	3.84	0.90	0.90	36.96	36.96	-	-		
			Mar	280.30	13.36	-	-	266.94	266.94	-	-		
			Abr	619.03	2.10	-	-	616.93	616.93	-	-		
			May	117.76	10.31	92.87	92.87	107.45	107.45	-	-		
			Jun	-	-	448.18	448.18	-	-	-	-		
			Jul	-	-	822.85	822.85	-	-	-	-		
			Ago	20.04	0.07	-	-	19.97	19.97	-	-		
			Sep	1.88	0.00	48.63	48.63	1.88	1.88	0.00	-		
			Oct	-	-	121.67	121.67	-	-	-	-		
			Nov	-	-	12.85	12.85	-	-	-	-		
			Dic	5.11	0.02	189.50	189.50	5.09	5.09	-	-		
		<b>Total Gonzalo Zevallos</b>				<b>1 276.48</b>	<b>34.38</b>	<b>1 737.45</b>	<b>1 737.45</b>	<b>-</b>	<b>1 242.09</b>	<b>1 242.09</b>	<b>0.00</b>
		Victoria II	Ene	8 316.40	93.02	27.84	27.84	8 223.38	8 223.38	-	-		
			Feb	3 056.00	34.36	27.55	27.55	3 021.64	3 021.64	-	-		
			Mar	-	-	20.01	20.01	-	-	-	-		
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-		
			May	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
Ago	-		-	-	-	-	-	-	-				
Sep	-		-	-	-	-	-	-	-				
Oct	-		-	-	-	-	-	-	-				
Nov	-		-	-	-	-	-	-	-				
Dic	-		-	-	-	-	-	-	-				
<b>Total Victoria II</b>				<b>11 372.40</b>	<b>127.38</b>	<b>75.40</b>	<b>75.40</b>	<b>-</b>	<b>11 245.02</b>	<b>11 245.02</b>	<b>-</b>		
<b>Total Térmica Gas</b>				<b>12 648.88</b>	<b>161.76</b>	<b>1 990.20</b>	<b>1 990.20</b>	<b>-</b>	<b>12 487.11</b>	<b>12 487.11</b>	<b>0.00</b>		
Térmica Vapor	Gonzalo Zevallos	Ene	83 224.67	4 038.45	20.56	20.56	79 186.22	79 186.22	-				
		Feb	83 792.84	3 855.14	-	-	79 937.70	79 937.70	-				
		Mar	90 187.01	4 137.88	12.30	12.30	86 049.13	86 049.13	-				
		Abr	53 773.78	2 811.92	13.56	13.56	50 961.86	50 961.86	-				
		May	24 525.58	2 319.96	125.15	125.15	22 205.62	22 205.62	-				
		Jun	29 815.74	2 070.94	56.13	56.13	27 744.80	27 744.80	-				
		Jul	21 163.27	1 793.70	248.43	248.43	19 369.57	19 369.57	-				
		Ago	58 877.02	2 854.57	127.17	127.17	56 022.45	56 022.45	-				
		Sep	91 736.02	4 146.79	-	-	87 589.23	87 589.23	-				
		Oct	94 144.37	4 301.22	-	-	89 843.15	89 843.15	-				
		Nov	88 992.97	3 997.95	50.36	50.36	84 995.02	84 995.02	-				
		Dic	55 507.86	3 731.61	-	-	51 776.25	51 776.25	-				
<b>Total Gonzalo Zevallos</b>				<b>775 741.13</b>	<b>40 060.13</b>	<b>653.67</b>	<b>653.67</b>	<b>-</b>	<b>735 681.00</b>	<b>735 681.00</b>	<b>-</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada Fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Electroguayas	Térmica Vapor	Trinitaria	Ene	91 436.70	6 103.18	-	-	-	85 333.52	85 333.52	-	
			Feb	85 347.26	5 603.32	-	-	-	79 743.94	79 743.94	-	
			Mar	83 163.08	5 400.73	224.01	224.01	-	77 762.35	77 762.35	-	
			Abr	71 897.17	5 657.98	-	-	-	66 239.19	66 239.19	-	
			May	50 111.32	5 341.11	33.72	33.72	-	44 770.21	44 770.21	-	
			Jun	62 280.30	5 391.65	-	-	-	56 888.65	56 888.65	-	
			Jul	49 111.01	4 955.99	132.55	132.55	-	44 155.02	44 155.02	-	
			Ago	82 615.97	5 940.35	-	-	-	76 675.62	76 675.62	-	
			Sep	15 453.10	1 018.77	318.78	318.78	-	14 434.33	14 434.33	-	
			Oct	-	-	209.18	209.18	-	-	-	-	
			Nov	78 335.78	5 211.12	200.35	200.35	-	73 124.66	73 124.66	-	
			Dic	72 678.79	5 487.02	102.80	102.80	-	67 191.77	67 191.77	-	
<b>Total Trinitaria</b>				<b>742 430.49</b>	<b>56 111.23</b>	<b>1 221.39</b>	<b>1 221.39</b>	-	<b>686 319.26</b>	<b>686 319.26</b>	-	
<b>Total Térmica Vapor</b>				<b>1 518 171.62</b>	<b>96 171.36</b>	<b>1 875.06</b>	<b>1 875.06</b>	-	<b>1 422 000.26</b>	<b>1 422 000.26</b>	-	
<b>Total Electroguayas</b>				<b>1 530 820.50</b>	<b>96 333.13</b>	<b>3 865.26</b>	<b>3 865.26</b>	-	<b>1 434 487.37</b>	<b>1 434 487.37</b>	<b>0.00</b>	
Electroquil	Térmica Gas	Electroquil	Ene	57 073.82	1 938.72	182.91	182.91	-	55 135.10	54 930.29	804.81	
			Feb	42 584.55	1 463.98	196.77	196.77	-	41 120.57	40 914.05	206.52	
			Mar	17 735.09	622.02	231.06	231.06	-	17 113.07	16 873.70	239.37	
			Abr	17 215.00	541.92	195.51	195.51	-	16 673.08	16 643.95	29.13	
			May	4 094.71	137.50	277.33	277.33	-	3 957.21	3 944.12	13.09	
			Jun	12 214.43	319.20	157.73	157.73	-	11 895.23	11 878.18	17.05	
			Jul	3 627.46	174.30	392.26	392.26	-	3 453.16	3 436.38	16.78	
			Ago	17 514.69	627.90	227.78	227.78	-	16 886.79	16 728.00	158.80	
			Sep	22 165.76	660.84	218.01	218.01	-	21 504.92	21 428.89	76.03	
			Oct	36 212.10	1 211.84	143.06	143.06	-	35 000.26	34 663.55	336.71	
			Nov	21 947.96	725.62	219.08	219.08	-	21 222.34	20 912.75	309.59	
			Dic	11 083.51	395.78	259.95	259.95	-	10 687.73	10 613.00	74.73	
<b>Total Electroquil</b>				<b>263 469.08</b>	<b>8 819.62</b>	<b>2 701.46</b>	<b>2 701.46</b>	-	<b>254 649.46</b>	<b>252 366.87</b>	<b>2 282.59</b>	
<b>Total Térmica Gas</b>				<b>263 469.08</b>	<b>8 819.62</b>	<b>2 701.46</b>	<b>2 701.46</b>	-	<b>254 649.46</b>	<b>252 366.87</b>	<b>2 282.59</b>	
<b>Total Electroquil</b>				<b>263 469.08</b>	<b>8 819.62</b>	<b>2 701.46</b>	<b>2 701.46</b>	-	<b>254 649.46</b>	<b>252 366.87</b>	<b>2 282.59</b>	
EMAAP-Q	Hidráulica	El Carmen	Ene	5 513.13	178.43	-	-	-	5 334.70	5 193.69	141.01	
			Feb	4 753.13	32.55	-	-	-	4 720.58	4 706.46	14.12	
			Mar	5 031.03	80.70	-	-	-	4 950.33	4 948.88	1.45	
			Abr	3 347.18	51.25	-	-	-	3 295.93	3 292.84	3.09	
			May	3 485.50	51.29	-	-	-	3 434.21	3 434.21	-	
			Jun	2 962.10	47.77	-	-	-	2 914.33	2 913.80	0.53	
			Jul	3 422.47	60.59	-	-	-	3 361.88	3 361.26	0.62	
			Ago	4 869.23	77.11	-	-	-	4 792.12	4 790.55	1.57	
			Sep	4 494.24	127.14	-	-	-	4 367.10	4 366.34	0.76	
			Oct	4 777.70	66.68	-	-	-	4 711.02	4 711.00	0.02	
			Nov	4 462.99	66.14	-	-	-	4 396.85	4 386.80	10.05	
			Dic	4 745.37	73.97	-	-	-	4 671.40	4 670.80	0.60	
<b>Total El Carmen</b>				<b>51 864.07</b>	<b>913.62</b>	-	-	-	<b>50 950.45</b>	<b>50 776.63</b>	<b>173.82</b>	
<b>Total Hidráulica</b>				<b>51 864.07</b>	<b>913.62</b>	-	-	-	<b>50 950.45</b>	<b>50 776.63</b>	<b>173.82</b>	
<b>Total EMAAP-Q</b>				<b>51 864.07</b>	<b>913.62</b>	-	-	-	<b>50 950.45</b>	<b>50 776.63</b>	<b>173.82</b>	
Hidroagoyán	Hidráulica	Agoyán	Ene	64 518.14	106.00	-	15.32	20.88	64 448.34	64 448.34	-	
			Feb	72 869.22	100.10	-	-	6.48	72 775.60	72 775.60	-	
			Mar	79 226.69	110.70	-	5.04	-	79 121.03	79 121.03	-	
			Abr	51 631.93	108.90	-	29.10	9.70	51 561.83	51 561.83	-	
			May	47 431.39	35.90	76.80	29.48	8.74	47 356.91	47 356.91	-	
			Jun	54 178.76	68.10	45.30	4.04	9.32	54 078.72	54 078.72	-	
			Jul	78 286.06	110.00	-	4.22	10.80	78 191.08	78 191.08	-	
			Ago	85 030.50	108.50	-	-	8.12	84 930.12	84 930.12	-	
			Sep	62 972.95	103.60	-	13.40	9.20	62 891.95	62 891.95	-	
			Oct	65 703.09	109.50	-	5.50	6.96	65 606.05	65 606.05	-	
			Nov	61 953.59	104.80	-	5.18	8.16	61 862.13	61 862.13	-	
			Dic	73 075.21	109.30	-	26.19	9.60	73 001.70	73 001.70	-	
	<b>Total Agoyán</b>				<b>796 877.53</b>	<b>1 175.40</b>	<b>122.10</b>	<b>137.47</b>	<b>107.96</b>	<b>795 825.46</b>	<b>795 825.46</b>	-
	Hidráulica	Pucará	Ene	40 249.94	61.09	38.72	-	8.28	40 158.41	40 158.41	-0.00	
			Feb	18 645.70	31.40	42.09	-	9.00	18 581.21	18 581.21	0.00	
			Mar	23 083.59	38.74	43.02	-	-	23 001.83	23 000.86	0.97	
			Abr	12 718.74	23.10	37.67	-	16.50	12 674.47	12 674.60	-0.13	
			May	8 730.63	19.76	46.63	-	38.88	8 703.12	8 703.12	-0.00	
			Jun	15 010.14	25.96	53.02	-	41.76	14 972.92	14 972.92	0.00	
			Jul	12 218.83	24.68	54.96	-	46.08	12 185.27	12 185.27	-	
			Ago	2 421.10	5.12	51.38	-	48.60	2 413.20	2 413.21	-0.01	
			Sep	5 299.85	10.59	56.12	-	50.76	5 283.90	5 011.57	272.33	
			Oct	21 232.08	35.36	62.47	-	48.60	21 182.85	21 152.76	30.09	
			Nov	21 416.16	36.32	41.66	-	28.08	21 366.26	21 351.85	14.41	
Dic			23 425.04	42.25	50.92	-	35.64	23 367.51	23 367.51	-0.00		
<b>Total Pucará</b>				<b>204 451.80</b>	<b>354.37</b>	<b>578.66</b>	-	<b>372.18</b>	<b>203 890.95</b>	<b>203 573.29</b>	<b>317.66</b>	
<b>Total Hidráulica</b>				<b>1 001 329.33</b>	<b>1 529.77</b>	<b>700.76</b>	<b>137.47</b>	<b>480.14</b>	<b>999 716.41</b>	<b>999 398.75</b>	<b>317.66</b>	
<b>Total Hidroagoyán</b>				<b>1 001 329.33</b>	<b>1 529.77</b>	<b>700.76</b>	<b>137.47</b>	<b>480.14</b>	<b>999 716.41</b>	<b>999 398.75</b>	<b>317.66</b>	



**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada Fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Termopichincha	Térmica MCI	Guangopolo	Ene	22 173.59	577.82	0.54	0.54	-	21 595.77	21 595.77	-	
			Feb	16 303.13	433.06	11.56	11.56	-	15 870.07	15 870.07	-	
			Mar	14 938.09	409.42	15.42	15.42	-	14 528.67	14 528.67	-	
			Abr	12 361.01	335.86	23.04	23.04	-	12 025.15	12 025.15	-	
			May	1 891.41	68.81	53.18	53.18	-	1 822.60	1 822.60	-	
			Jun	1 016.88	37.06	34.22	34.22	-	979.82	979.82	-	
			Jul	3.66	0.55	47.24	47.24	-	3.11	3.11	0.00	
			Ago	4 170.10	125.47	39.03	39.03	-	4 044.63	4 044.63	-	
			Sep	17 219.57	468.62	10.09	10.09	-	16 750.95	16 750.95	-	
			Oct	18 304.59	498.59	8.60	8.60	-	17 806.00	17 806.00	-	
			Nov	12 372.52	336.66	17.87	17.87	-	12 035.86	12 035.86	-	
			Dic	4 760.14	140.25	39.56	39.56	-	4 619.89	4 619.89	-	
			<b>Total Guangopolo</b>				<b>125 514.69</b>	<b>3 432.17</b>	<b>300.35</b>	<b>300.35</b>	-	<b>122 082.52</b>
	<b>Total Térmica MCI</b>				<b>125 514.69</b>	<b>3 432.17</b>	<b>300.35</b>	<b>300.35</b>	-	<b>122 082.52</b>	<b>122 082.52</b>	<b>0.00</b>
	Térmica Vapor	Power Barge I	Sep	972.45	111.88	182.72	182.72	-	860.57	860.57	-	
			Oct	1 275.74	94.50	185.58	185.58	-	1 181.24	1 181.24	-0.00	
			Nov	-	-	155.28	155.28	-	-	-	-	
			Dic	2 006.63	148.64	256.58	256.58	-	1 857.99	1 857.99	-	
			<b>Total Power Barge I</b>				<b>4 254.82</b>	<b>355.02</b>	<b>780.16</b>	<b>780.16</b>	-	<b>3 899.80</b>
	<b>Total Térmica Vapor</b>				<b>4 254.82</b>	<b>355.02</b>	<b>780.16</b>	<b>780.16</b>	-	<b>3 899.80</b>	<b>3 899.80</b>	<b>-0.00</b>
	<b>Total Termopichincha</b>				<b>150 225.98</b>	<b>3 834.09</b>	<b>10 248.35</b>	<b>10 248.35</b>	-	<b>146 391.89</b>	<b>146 391.89</b>	<b>-0.00</b>
	<b>Total general</b>				<b>10 389 775.53</b>	<b>211 101.03</b>	<b>38 654.12</b>	<b>19 679.27</b>	<b>480.14</b>	<b>10 161 647.93</b>	<b>10 158 084.35</b>	<b>3 563.57</b>

CATEG-G -> Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil, Servicio de Generación -> Ex Electroecuador. Su central Guayaquil se da de baja en el mes de abril de 2003

Intervisa opera desde el mes de septiembre con las instalaciones de Victoria II (Barcaza), administrada anteriormente por Electroguayas.

Termopichincha incrementa su capacidad instalada y empieza a operar con la central Power Barge I a partir del mes de septiembre.

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)				
Ambato	Hidráulica	Península	Ene	212.01	1.56	-	-	-	210.45	210.45	-				
			Feb	303.11	1.44	-	-	-	301.67	301.67	-				
			Mar	651.96	1.44	-	-	-	650.52	650.52	-				
			Abr	714.02	1.25	-	-	-	712.78	712.78	-				
			May	1 480.40	1.30	-	-	-	1 479.10	1 479.10	-				
			Jun	1 312.41	0.92	-	-	-	1 311.49	1 311.49	-				
			Jul	1 587.26	0.81	-	-	-	1 586.45	1 586.45	-				
			Ago	1 036.03	0.96	-	-	-	1 035.07	1 035.07	-				
			Sep	208.82	0.75	-	-	-	208.07	208.07	-				
			Oct	149.40	1.85	-	-	-	147.55	146.58	0.98				
			Nov	54.57	0.54	-	-	-	54.03	54.03	-				
			Dic	546.01	0.85	-	-	-	545.17	545.17	-				
			<b>Total Península</b>				<b>8 256.02</b>	<b>13.66</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 242.36</b>	<b>8 241.38</b>	<b>0.98</b>	
	<b>Total Hidráulica</b>				<b>8 256.02</b>	<b>13.66</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 242.36</b>	<b>8 241.38</b>	<b>0.98</b>			
	MCI	Térmica	Batán	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Feb	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Mar	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Abr	-	-	-	-	-	-	-	-			
				May	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Jun	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Jul	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Ago	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Sep	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Oct	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Nov	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Dic	-	-	-	-	-	-	-	-			
				<b>Total Batán</b>				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
		Lligua	Térmica	Lligua	Ene	305.99	3.83	-	-	-	302.15	289.17	12.99		
					Feb	275.13	2.45	-	-	-	272.68	271.40	1.28		
Mar					27.51	0.28	-	-	-	27.23	27.23	-			
Abr					108.51	0.91	-	-	-	107.60	107.60	-			
May					26.56	0.25	-	-	-	26.30	26.30	-			
Jun					5.22	0.07	-	-	-	5.15	5.15	-			
Jul					-	-	-	-	-	-	-	-			
Ago					24.75	0.20	-	-	-	24.56	24.56	-			
Sep					-	-	-	-	-	-	-	-			
Oct					376.41	3.02	-	-	-	373.38	373.38	-			
Nov	-	-	-	-	-	-	-	-							
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Total Lligua</b>				<b>1 150.07</b>	<b>11.01</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 139.06</b>	<b>1 124.79</b>	<b>14.27</b>				
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>1 150.07</b>	<b>11.01</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 139.06</b>	<b>1 124.79</b>	<b>14.27</b>				
<b>Total Ambato</b>				<b>9 406.09</b>	<b>24.68</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 381.41</b>	<b>9 366.17</b>	<b>15.24</b>				
Bolívar	Hidráulica	Chimbo	Ene	727.45	4.16	-	-	-	723.29	723.29	-				
			Feb	718.13	2.02	-	-	-	716.11	716.11	-				
			Mar	728.41	3.55	-	-	-	724.86	724.86	-				
			Abr	806.39	6.91	-	-	-	799.48	799.48	-				
			May	880.43	1.95	-	-	-	878.48	878.48	-				
			Jun	811.04	1.78	-	-	-	809.26	809.26	-				
			Jul	404.72	2.92	-	-	-	401.81	401.81	-				
			Ago	148.28	8.59	-	-	-	139.70	139.70	-				
			Sep	144.27	4.94	-	-	-	139.32	139.32	-				
			Oct	82.93	1.51	-	-	-	81.42	81.42	-				
			Nov	245.00	14.82	-	-	-	230.18	230.18	-				
			Dic	359.87	8.29	-	-	-	351.58	351.58	-				
			<b>Total Chimbo</b>				<b>6 056.92</b>	<b>61.44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 995.48</b>	<b>5 995.48</b>	<b>-</b>	
	<b>Total Hidráulica</b>				<b>6 056.92</b>	<b>61.44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 995.48</b>	<b>5 995.48</b>	<b>-</b>			
	MCI	Térmica	Guaranda	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Feb	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Mar	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Abr	-	-	-	-	-	-	-	-			
				May	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Jun	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Jul	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Ago	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Sep	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Oct	113.45	3.20	-	-	-	110.25	110.25	-			
				Nov	-	-	-	-	-	-	-	-			
				Dic	-	-	-	-	-	-	-	-			
				<b>Total Guaranda</b>				<b>113.45</b>	<b>3.20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>110.25</b>	<b>110.25</b>	<b>-</b>
				<b>Total Térmica MCI</b>				<b>113.45</b>	<b>3.20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>110.25</b>	<b>110.25</b>	<b>-</b>
				<b>Total Bolívar</b>				<b>6 170.37</b>	<b>64.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 105.73</b>	<b>6 105.73</b>	<b>-</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Centro Sur	Térmica MCI	Macas	Ene	71.87	0.12	-	-	-	71.76	-	71.76		
			Feb	0.15	0.03	0.13	-	-	-	-	-		
			Mar	0.18	0.09	0.09	-	-	-	-	-		
			Abr	0.23	0.09	0.13	-	-	-	-	-		
			May	0.15	0.09	0.06	-	-	-	-	-		
			Jun	0.34	0.09	0.25	-	-	-	-	-		
			Jul	0.12	0.09	0.03	-	-	-	-	-		
			Ago	0.13	0.09	0.04	-	-	-	-	-		
			Sep	0.14	0.09	0.05	-	-	-	-	-		
			Oct	0.13	0.09	0.04	-	-	-	-	-		
			Nov	0.21	0.09	0.12	-	-	-	-	-		
			Dic	0.22	0.09	0.13	-	-	-	-	-		
			<b>Total Macas</b>				<b>73.90</b>	<b>1.07</b>	<b>1.07</b>	-	-	<b>71.76</b>	-
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>73.90</b>	<b>1.07</b>	<b>1.07</b>	-	-	<b>71.76</b>	-	<b>71.76</b>		
<b>Total Centro Sur</b>				<b>73.90</b>	<b>1.07</b>	<b>1.07</b>	-	-	<b>71.76</b>	-	<b>71.76</b>		
Cotopaxi	Hidráulica	Angamarca	Ene	32.63	0.03	-	-	-	32.60	-	32.60		
			Feb	29.03	0.03	-	-	-	29.00	-	29.00		
			Mar	33.54	0.03	-	-	-	33.51	-	33.51		
			Abr	35.94	0.04	-	-	-	35.90	-	35.90		
			May	38.04	0.04	-	-	-	38.00	-	38.00		
			Jun	46.35	0.05	-	-	-	46.30	-	46.30		
			Jul	45.95	0.05	-	-	-	45.90	-	45.90		
			Ago	41.04	0.04	-	-	-	41.00	-	41.00		
			Sep	31.43	0.03	-	-	-	31.40	-	31.40		
			Oct	36.84	0.04	-	-	-	36.80	-	36.80		
			Nov	33.63	0.03	-	-	-	33.60	-	33.60		
			Dic	38.48	0.04	-	-	-	38.44	-	38.44		
			<b>Total Angamarca</b>				<b>442.89</b>	<b>0.44</b>	-	-	-	<b>442.45</b>	-
		Catazacón	Ene	509.78	0.51	-	-	-	509.27	-	509.27		
			Feb	427.76	0.43	-	-	-	427.33	-	427.33		
			Mar	493.29	0.49	-	-	-	492.80	-	492.80		
			Abr	475.39	0.47	-	-	-	474.92	-	474.92		
			May	543.74	0.54	-	-	-	543.20	-	543.20		
			Jun	449.65	0.45	-	-	-	449.20	-	449.20		
			Jul	330.53	0.33	-	-	-	330.20	-	330.20		
			Ago	256.66	0.26	-	-	-	256.40	-	256.40		
			Sep	285.99	0.29	-	-	-	285.70	-	285.70		
			Oct	374.87	0.37	-	-	-	374.50	-	374.50		
			Nov	297.39	0.30	-	-	-	297.09	-	297.09		
			Dic	160.81	0.16	-	-	-	160.65	-	160.65		
			<b>Total Catazacón</b>				<b>4 605.86</b>	<b>4.60</b>	-	-	-	<b>4 601.26</b>	-
		El Estado	Ene	1 079.35	1.08	-	-	-	1 078.27	-	1 078.27		
			Feb	1 020.72	1.02	-	-	-	1 019.70	-	1 019.70		
			Mar	961.09	0.96	-	-	-	960.13	-	960.13		
			Abr	1 051.70	1.05	-	-	-	1 050.65	-	1 050.65		
			May	1 129.34	1.13	-	-	-	1 128.21	-	1 128.21		
			Jun	1 088.59	1.09	-	-	-	1 087.50	-	1 087.50		
			Jul	900.77	0.90	-	-	-	899.87	-	899.87		
			Ago	526.66	0.53	-	-	-	526.13	-	526.13		
			Sep	720.88	0.72	-	-	-	720.16	-	720.16		
			Oct	898.49	0.90	-	-	-	897.59	-	897.59		
			Nov	705.91	0.71	-	-	-	705.20	-	705.20		
			Dic	772.53	0.77	-	-	-	771.76	-	771.76		
			<b>Total El Estado</b>				<b>10 856.02</b>	<b>10.85</b>	-	-	-	<b>10 845.17</b>	-
		Illuchi No.1	Ene	1 216.11	1.21	-	3.65	-	1 218.55	1 218.55	-	-	
			Feb	1 351.95	1.35	-	1.45	-	1 352.05	1 352.05	-	-	
			Mar	1 689.29	1.69	-	1.20	-	1 688.80	1 688.80	-	-	
			Abr	1 363.96	1.36	0.10	-	-	1 362.50	1 362.50	-	-	
			May	1 955.85	1.95	-	3.85	-	1 957.75	1 957.75	-	-	
			Jun	1 903.20	1.90	-	10.50	-	1 911.80	1 911.80	-	-	
			Jul	2 222.72	2.22	-	-	-	2 220.50	2 220.50	-	-	
			Ago	1 933.43	1.93	9.90	-	-	1 921.60	1 921.60	-	-	
Sep	1 314.61		1.31	20.25	-	-	1 293.05	1 293.05	-	-			
Oct	1 298.10		1.00	-	3.49	-	1 300.59	1 300.59	-	-			
Nov	1 203.10		1.20	0.11	-	-	1 201.79	1 201.79	-	-			
Dic	1 784.48		1.78	0.05	-	-	1 782.65	1 782.65	-	-			
<b>Total Illuchi No.1</b>				<b>19 236.82</b>	<b>18.92</b>	<b>30.41</b>	<b>24.14</b>	-	<b>19 211.63</b>	<b>19 211.63</b>	-		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Cotopaxi	Hidráulica	Illuchi No.2	Ene	1 521.22	1.52	-	3.65	-	1 523.35	1 523.35	-		
			Feb	1 690.29	1.69	-	1.45	-	1 690.05	1 690.05	-		
			Mar	2 153.75	2.15	-	1.20	-	2 152.80	2 152.80	-		
			Abr	1 725.02	1.72	0.10	-	-	1 723.20	1 723.20	-		
			May	2 602.20	2.60	-	3.85	-	2 603.45	2 603.45	-		
			Jun	2 468.27	2.47	-	10.50	-	2 476.30	2 476.30	-		
			Jul	2 849.85	2.85	-	-	-	2 847.00	2 847.00	-		
			Ago	2 355.35	2.35	9.90	-	-	2 343.10	2 343.10	-		
			Sep	1 671.77	1.67	20.25	-	-	1 649.85	1 649.85	-		
			Oct	1 572.38	1.57	-	3.49	-	1 574.30	1 574.30	-		
			Nov	1 423.22	1.42	0.11	-	-	1 421.69	1 421.69	-		
			Dic	1 748.75	1.75	0.05	-	-	1 746.95	1 746.95	-		
			<b>Total Illuchi No.2</b>				<b>23 782.07</b>	<b>23.76</b>	<b>30.41</b>	<b>24.14</b>	<b>-</b>	<b>23 752.04</b>	<b>23 752.04</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>58 923.66</b>	<b>58.57</b>	<b>60.82</b>	<b>48.28</b>	<b>-</b>	<b>58 852.55</b>	<b>42 963.67</b>	<b>15 888.88</b>		
<b>Total Cotopaxi</b>				<b>58 923.66</b>	<b>58.57</b>	<b>60.82</b>	<b>48.28</b>	<b>-</b>	<b>58 852.55</b>	<b>42 963.67</b>	<b>15 888.88</b>		
El Oro	Térmica MCI	Bellavista	Ene	2.16	-	0.01	-	-	2.15	-	2.15		
			Feb	1.64	-	0.01	-	-	1.63	-	1.63		
			Mar	1.84	-	0.01	-	-	1.83	-	1.83		
			Abr	1.76	-	0.01	-	-	1.75	-	1.75		
			May	2.20	-	-	-	-	2.20	-	2.20		
			Jun	2.04	-	0.01	-	-	2.03	-	2.03		
			Jul	1.96	-	0.01	-	-	1.95	-	1.95		
			Ago	2.00	-	0.01	-	-	1.99	-	1.99		
			Sep	1.84	-	0.01	-	-	1.83	-	1.83		
			Oct	2.20	-	0.01	-	-	2.19	-	2.19		
			Nov	2.08	-	0.01	-	-	2.07	-	2.07		
			Dic	2.04	-	0.01	-	-	2.03	-	2.03		
			<b>Total Bellavista</b>				<b>23.76</b>	<b>-</b>	<b>0.15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23.61</b>	<b>-</b>
		Colin Lockett	Ene	711.10	13.96	71.25	-	32.15	658.04	658.04	-		
			Feb	798.80	17.68	70.57	-	27.03	737.57	737.57	-		
			Mar	183.50	3.61	35.82	-	26.05	170.12	170.12	-		
			Abr	424.30	8.68	48.67	-	25.56	392.51	392.52	-0.00		
			May	83.40	1.54	27.86	-	23.44	77.44	77.30	0.14		
			Jun	24.90	0.48	20.92	-	20.40	23.90	23.90	-		
			Jul	104.60	2.44	26.49	-	21.12	96.80	96.80	-		
			Ago	61.40	1.17	24.71	-	21.35	56.87	56.87	-		
			Sep	-	-	18.30	-	18.30	-	-	-		
			Oct	1 288.80	27.93	105.14	-	32.95	1 188.68	1 188.68	-		
			Nov	-	-	17.05	-	17.05	-	-	-		
			Dic	56.70	-	24.63	-	20.37	52.45	52.45	-		
			<b>Total Colin Lockett</b>				<b>3 737.50</b>	<b>77.50</b>	<b>491.39</b>	<b>-</b>	<b>285.77</b>	<b>3 454.38</b>	<b>3 454.24</b>
		Costa Rica	Ene	3.08	-	0.01	-	-	3.07	-	3.07		
			Feb	2.67	-	0.01	-	-	2.66	-	2.66		
			Mar	3.01	-	0.01	-	-	3.00	-	3.00		
			Abr	2.98	-	0.01	-	-	2.97	-	2.97		
			May	3.59	-	0.01	-	-	3.58	-	3.58		
			Jun	3.29	-	0.01	-	-	3.28	-	3.28		
			Jul	3.27	-	0.01	-	-	3.26	-	3.26		
			Ago	2.75	-	0.01	-	-	2.74	-	2.74		
			Sep	3.83	-	0.01	-	-	3.82	-	3.82		
			Oct	3.34	-	0.01	-	-	3.33	-	3.33		
			Nov	3.40	-	0.01	-	-	3.39	-	3.39		
			Dic	3.55	-	0.01	-	-	3.53	-	3.53		
			<b>Total Costa Rica</b>				<b>38.77</b>	<b>-</b>	<b>0.14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>38.62</b>	<b>-</b>
		Jambelí	Ene	15.78	-	0.03	-	-	15.75	-	15.75		
			Feb	15.12	-	0.03	-	-	15.09	-	15.09		
			Mar	18.36	-	0.03	-	-	18.33	-	18.33		
			Abr	16.62	-	0.03	-	-	16.59	-	16.59		
			May	14.70	-	0.03	-	-	14.67	-	14.67		
			Jun	13.20	-	0.03	-	-	13.17	-	13.17		
			Jul	14.40	-	0.03	-	-	14.37	-	14.37		
			Ago	17.04	-	0.03	-	-	17.01	-	17.01		
Sep	15.84		-	0.03	-	-	15.81	-	15.81				
Oct	14.04		-	0.03	-	-	14.01	-	14.01				
Nov	15.42		-	0.03	-	-	15.39	-	15.39				
Dic	16.38		-	0.03	-	-	16.35	-	16.35				
<b>Total Jambelí</b>				<b>186.90</b>	<b>-</b>	<b>0.40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>186.50</b>	<b>-</b>	<b>186.50</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)			
El Oro	Térmica MCI	Machala	Ene	225.45	4.81	22.34	-	9.97	208.27	208.27	-			
			Feb	197.65	4.72	19.50	-	8.75	182.18	182.18	-			
			Mar	44.98	1.02	12.06	-	9.68	41.57	41.57	-			
			Abr	147.30	3.06	17.92	-	9.90	136.22	136.22	0.00			
			May	25.75	0.69	10.32	-	8.79	23.52	23.66	-0.14			
			Jun	10.25	0.18	8.51	-	7.06	8.62	8.61	0.00			
			Jul	14.13	0.38	8.12	-	7.40	13.03	13.03	-			
			Ago	19.50	0.48	8.08	-	7.02	17.96	17.96	-			
			Sep	-	-	6.48	-	6.48	-	-	-			
			Oct	323.90	7.04	24.70	-	6.56	298.73	298.73	-			
			Nov	-	-	6.78	-	6.78	-	-	-			
			Dic	-	-	8.06	-	8.06	-	-	-			
			<b>Total Machala</b>				<b>1 008.90</b>	<b>22.38</b>	<b>152.88</b>	<b>-</b>	<b>96.43</b>	<b>930.07</b>	<b>930.21</b>	<b>-0.14</b>
			Térmica MCI	Pongalillo	Ene	1.21	-	0.01	-	-	1.20	-	1.20	
	Feb	1.20			-	0.01	-	-	1.19	-	1.19			
	Mar	1.30			-	0.01	-	-	1.29	-	1.29			
	Abr	1.19			-	0.01	-	-	1.18	-	1.18			
	May	1.26			-	0.01	-	-	1.25	-	1.25			
	Jun	1.19			-	0.01	-	-	1.18	-	1.18			
	Jul	1.08			-	0.01	-	-	1.07	-	1.07			
	Ago	1.26			-	0.01	-	-	1.24	-	1.24			
	Sep	0.42			-	0.01	-	-	0.41	-	0.41			
	Oct	1.09			-	0.01	-	-	1.07	-	1.07			
	Nov	1.22			-	0.01	-	-	1.21	-	1.21			
	Dic	1.42			-	0.01	-	-	1.41	-	1.41			
	<b>Total Pongalillo</b>				<b>13.84</b>	<b>-</b>	<b>0.14</b>	<b>-</b>	<b>13.70</b>	<b>-</b>	<b>13.70</b>			
	<b>Total Térmica MCI</b>				<b>5 009.67</b>	<b>99.87</b>	<b>645.11</b>	<b>-</b>	<b>382.20</b>	<b>4 646.88</b>	<b>4 384.45</b>	<b>262.43</b>		
<b>Total El Oro</b>				<b>5 009.67</b>	<b>99.87</b>	<b>645.11</b>	<b>-</b>	<b>382.20</b>	<b>4 646.88</b>	<b>4 384.45</b>	<b>262.43</b>			
Esmeraldas	Térmica MCI	Propicia	Ene	-	0.22	3.58	3.80	-	-	-	-			
			Feb	-	0.22	4.25	4.47	-	-	-	-			
			Mar	-	0.22	3.45	3.67	-	-	-	-			
			Abr	-	0.22	3.62	3.84	-	-	-	-			
			May	-	0.22	3.81	4.03	-	-	-	-			
			Jun	-	0.22	4.05	4.27	-	-	-	-			
			Jul	-	0.22	3.63	3.85	-	-	-	-			
			Ago	-	0.22	3.93	4.15	-	-	-	-			
			Sep	-	0.22	3.05	3.27	-	-	-	-			
			Oct	-	0.22	3.25	3.47	-	-	-	-			
			Nov	-	0.22	3.63	3.85	-	-	-	-			
			Dic	-	0.22	3.79	4.01	-	-	-	-			
			<b>Total Propicia</b>				<b>-</b>	<b>2.64</b>	<b>44.04</b>	<b>46.68</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
			Térmica MCI	San Lorenzo	Ene	-	-	0.90	0.90	-	-	-	-	
	Feb	-			-	0.90	0.90	-	-	-	-			
	Mar	-			-	0.90	0.90	-	-	-	-			
	Abr	-			-	0.90	0.90	-	-	-	-			
	May	-			-	0.90	0.90	-	-	-	-			
	Jun	-			-	0.90	0.90	-	-	-	-			
	Jul	-			-	0.90	0.90	-	-	-	-			
	Ago	-			-	0.90	0.90	-	-	-	-			
	Sep	-	-	0.90	0.90	-	-	-	-					
Oct	-	-	0.90	0.90	-	-	-	-						
Nov	-	-	0.90	0.90	-	-	-	-						
Dic	-	-	0.90	0.90	-	-	-	-						
<b>Total San Lorenzo</b>				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.80</b>	<b>10.80</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>-</b>	<b>2.64</b>	<b>54.84</b>	<b>57.48</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
<b>Total Esmeraldas</b>				<b>-</b>	<b>2.64</b>	<b>54.84</b>	<b>57.48</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
Galápagos	Térmica MCI	Floreana	Ene	5.44	0.16	-	-	-	5.28	-	5.28			
			Feb	4.93	0.14	-	-	-	4.79	-	4.79			
			Mar	4.79	0.12	-	-	-	4.67	-	4.67			
			Abr	4.68	0.10	-	-	-	4.58	-	4.58			
			May	4.04	0.14	-	-	-	3.90	-	3.90			
			Jun	4.32	0.14	-	-	-	4.18	-	4.18			
			Jul	4.00	0.13	-	-	-	3.87	-	3.87			
			Ago	4.24	0.16	-	-	-	4.08	-	4.08			
			Sep	4.09	0.18	-	-	-	3.91	-	3.91			
			Oct	4.20	0.14	-	-	-	4.06	-	4.06			
			Nov	4.72	0.16	-	-	-	4.56	-	4.56			
			Dic	4.20	0.16	-	-	-	4.04	-	4.04			
			<b>Total Floreana</b>				<b>53.65</b>	<b>1.72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>51.93</b>	<b>-</b>	<b>51.93</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Galápagos	Térmica MCI	Isabela	Ene	120.39	-	-	-	-	120.39	-	120.39		
			Feb	113.88	-	-	-	-	113.88	-	113.88		
			Mar	117.60	-	-	-	-	117.60	-	117.60		
			Abr	119.12	-	-	-	-	119.12	-	119.12		
			May	113.76	-	-	-	-	113.76	-	113.76		
			Jun	104.03	1.23	-	-	-	102.81	-	102.81		
			Jul	106.23	1.37	-	-	-	104.86	-	104.86		
			Ago	104.23	0.75	-	-	-	103.48	-	103.48		
			Sep	100.65	0.57	-	-	-	100.08	-	100.08		
			Oct	112.55	0.67	-	-	-	111.88	-	111.88		
			Nov	112.92	0.62	-	-	-	112.31	-	112.31		
			Dic	117.71	0.75	-	-	-	116.96	-	116.96		
		<b>Total Isabela</b>				<b>1 343.06</b>	<b>5.95</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 337.11</b>	<b>-</b>	<b>1 337.11</b>
		San Cristóbal	Ene	497.97	2.38	-	-	-	495.59	-	495.59		
			Feb	511.02	2.46	-	-	-	508.56	-	508.56		
			Mar	510.99	2.75	-	-	-	508.24	-	508.24		
			Abr	511.33	2.43	-	-	-	508.90	-	508.90		
			May	466.86	2.31	-	-	-	464.55	-	464.55		
			Jun	460.24	1.78	-	-	-	458.45	-	458.45		
			Jul	457.90	2.06	-	-	-	455.85	-	455.85		
			Ago	452.01	2.37	-	-	-	449.64	-	449.64		
			Sep	434.12	2.76	-	-	-	431.36	-	431.36		
			Oct	481.62	2.75	-	-	-	478.87	-	478.87		
			Nov	465.52	2.97	-	-	-	462.55	-	462.55		
			Dic	513.85	1.62	-	-	-	512.22	-	512.22		
		<b>Total San Cristóbal</b>				<b>5 763.41</b>	<b>28.63</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 734.78</b>	<b>-</b>	<b>5 734.78</b>
		Santa Cruz	Ene	1 085.76	1.47	-	-	-	1 084.29	-	1 084.29		
			Feb	1 022.40	5.17	-	-	-	1 017.23	-	1 017.23		
			Mar	1 034.56	1.34	-	-	-	1 033.22	-	1 033.22		
			Abr	1 041.92	1.61	-	-	-	1 040.31	-	1 040.31		
			May	992.96	2.34	-	-	-	990.62	-	990.62		
			Jun	944.00	2.62	-	-	-	941.38	-	941.38		
			Jul	990.72	1.79	-	-	-	988.93	-	988.93		
			Ago	993.60	2.54	-	-	-	991.06	-	991.06		
			Sep	939.84	2.26	-	-	-	937.58	-	937.58		
			Oct	997.44	2.92	-	-	-	994.52	-	994.52		
			Nov	969.28	2.48	-	-	-	966.80	-	966.80		
			Dic	1 088.96	2.57	-	-	-	1 086.39	-	1 086.39		
		<b>Total Santa Cruz</b>				<b>12 101.44</b>	<b>29.11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 072.33</b>	<b>-</b>	<b>12 072.33</b>
		<b>Total Térmica MCI</b>				<b>19 261.56</b>	<b>65.42</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19 196.15</b>	<b>-</b>	<b>19 196.15</b>
		<b>Total Galápagos</b>				<b>19 261.56</b>	<b>65.42</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19 196.15</b>	<b>-</b>	<b>19 196.15</b>
		Guayas-Los Ríos	Térmica MCI	Campo Alegre	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
Feb	-				-	-	-	-	-	-	-		
Mar	-				-	-	-	-	-	-	-		
Abr	-				-	-	-	-	-	-	-		
May	-				-	-	-	-	-	-	-		
Jun	-				-	-	-	-	-	-	-		
Jul	-				-	-	-	-	-	-	-		
Ago	-				-	-	-	-	-	-	-		
Sep	-				-	-	-	-	-	-	-		
Oct	-				-	-	-	-	-	-	-		
Nov	-				-	-	-	-	-	-	-		
Dic	4.68				0.20	-	-	-	4.48	-	4.48		
<b>Total Campo Alegre</b>				<b>4.68</b>	<b>0.20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.48</b>	<b>-</b>	<b>4.48</b>		
Puná Nueva	Ene			62.58	0.47	-	-	-	62.11	-	62.11		
	Feb			62.58	0.47	-	-	-	62.11	-	62.11		
	Mar			71.78	0.47	-	-	-	71.31	-	71.31		
	Abr			70.77	0.47	-	-	-	70.30	-	70.30		
	May			73.93	0.47	-	-	-	73.46	-	73.46		
	Jun			68.57	0.47	-	-	-	68.10	-	68.10		
	Jul			72.16	0.47	-	-	-	71.69	-	71.69		
	Ago			73.34	0.47	-	-	-	72.87	-	72.87		
	Sep			69.59	0.47	-	-	-	69.12	-	69.12		
	Oct			67.47	0.47	-	-	-	67.00	-	67.00		
	Nov			67.95	0.47	-	-	-	67.48	-	67.48		
	Dic	78.81	0.47	-	-	-	78.34	-	78.34				
<b>Total Puná Nueva</b>				<b>839.53</b>	<b>5.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>833.89</b>	<b>-</b>	<b>833.89</b>		
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>844.21</b>	<b>5.84</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>838.37</b>	<b>-</b>	<b>838.37</b>		
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>				<b>844.21</b>	<b>5.84</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>838.37</b>	<b>-</b>	<b>838.37</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)			
Manabí	Térmica MCI	Miraflores	Ene	560.98	9.06	22.66	-	22.66	551.92	551.92	-			
			Feb	337.50	7.49	20.16	-	20.16	330.01	330.01	-			
			Mar	270.50	6.03	19.65	-	19.65	264.47	264.47	-			
			Abr	338.90	7.57	21.24	-	21.24	331.33	331.33	-			
			May	229.90	5.08	20.19	-	20.19	224.82	224.82	-			
			Jun	168.70	3.77	17.61	-	17.61	164.93	164.93	-			
			Jul	202.60	5.14	18.67	-	18.67	197.46	197.46	-			
			Ago	233.30	4.16	19.87	-	19.87	229.14	229.14	-			
			Sep	232.10	5.11	18.34	-	18.34	226.99	226.99	-			
			Oct	230.45	4.89	17.55	-	17.55	225.55	225.55	-			
			Nov	64.10	1.43	13.47	-	13.47	62.67	62.67	-			
			Dic	162.60	3.61	15.92	-	15.92	158.99	158.99	-			
			<b>Total Miraflores</b>				<b>3 031.63</b>	<b>63.33</b>	<b>225.33</b>	<b>-</b>	<b>225.33</b>	<b>2 968.29</b>	<b>2 968.29</b>	<b>-</b>
			<b>Total Térmica MCI</b>				<b>3 031.63</b>	<b>63.33</b>	<b>225.33</b>	<b>-</b>	<b>225.33</b>	<b>2 968.29</b>	<b>2 968.29</b>	<b>-</b>
<b>Total Manabí</b>				<b>3 031.63</b>	<b>63.33</b>	<b>225.33</b>	<b>-</b>	<b>225.33</b>	<b>2 968.29</b>	<b>2 968.29</b>	<b>-</b>			
Norte	Ambi		Ene	1 564.30	3.65	-	-	-	1 560.65	1 560.65	-			
			Feb	1 362.30	4.40	-	-	-	1 357.90	1 357.90	-			
			Mar	2 379.90	5.60	-	-	-	2 374.30	2 374.30	-			
			Abr	2 310.10	5.23	-	-	-	2 304.87	2 304.87	-			
			May	3 205.80	5.36	-	-	-	3 200.44	3 200.44	-			
			Jun	1 751.40	5.01	-	-	-	1 746.39	1 746.39	-			
			Jul	1 367.70	1.57	-	-	-	1 366.13	1 366.13	-			
			Ago	759.70	3.44	-	-	-	756.26	756.26	-			
			Sep	588.10	3.52	-	-	-	584.58	584.58	-			
			Oct	2 340.00	1.46	-	-	-	2 338.54	2 338.54	-			
			Nov	2 638.50	0.91	-	-	-	2 637.59	2 637.59	-			
			Dic	3 186.00	1.44	-	-	-	3 184.56	3 184.56	-			
			<b>Total Ambi</b>				<b>23 453.80</b>	<b>41.58</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23 412.22</b>	<b>23 412.22</b>	<b>-</b>
			La Playa			Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	-				-	-	-	-	-	-	-		
	Mar	-				-	-	-	-	-	-	-		
	Abr	266.27				-	-	-	-	266.27	266.27	-		
	May	383.36				-	-	-	-	383.36	383.36	-		
	Jun	472.99				-	-	-	-	472.99	472.99	-		
	Jul	542.31				-	-	-	-	542.31	542.31	-		
	Ago	331.17				-	-	-	-	331.17	331.17	-		
	Sep	263.99				0.86	-	-	-	263.13	263.13	-		
	Oct	408.42				2.39	-	-	-	406.03	406.03	-		
	Nov	523.64				1.98	-	-	-	521.66	521.66	-		
	Dic	558.08				2.01	-	-	-	556.07	556.07	-		
	<b>Total La Playa</b>				<b>3 750.23</b>	<b>7.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 742.99</b>	<b>3 742.99</b>	<b>-</b>		
	San Gabriel			Ene	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Feb	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Mar	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Abr	-	-	-	-	-	-	-	-		
				May	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Sep	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Oct	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<b>Total San Gabriel</b>				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
	San Miguel de Car			Ene	1 270.20	1.01	-	-	-	1 269.19	1 269.19	-		
				Feb	749.50	1.05	-	-	-	748.45	748.45	-		
				Mar	1 064.40	1.26	-	-	-	1 063.14	1 063.14	-		
				Abr	1 614.90	1.49	-	-	-	1 613.41	1 613.41	-		
				May	2 028.60	1.27	-	-	-	2 027.33	2 027.33	-		
				Jun	1 617.40	1.42	-	-	-	1 615.98	1 615.98	-		
				Jul	1 276.70	0.74	-	-	-	1 275.96	1 275.96	-		
				Ago	579.50	0.73	-	-	-	578.77	578.77	-		
				Sep	550.60	0.94	-	-	-	549.66	549.66	-		
				Oct	1 078.50	1.04	-	-	-	1 077.46	1 077.46	-		
				Nov	1 418.50	0.95	-	-	-	1 417.55	1 417.55	-		
				Dic	1 690.20	0.97	-	-	-	1 689.23	1 689.23	-		
	<b>Total San Miguel de Car</b>				<b>14 939.00</b>	<b>12.88</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14 926.12</b>	<b>14 926.12</b>	<b>-</b>		
<b>Total Hidráulica</b>				<b>42 143.03</b>	<b>61.70</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>42 081.33</b>	<b>42 081.33</b>	<b>-</b>			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Norte	Térmica MCI	San Francisco	Ene	174.90	0.33	-	-	-	174.58	174.58	-		
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Mar	49.00	0.09	-	-	-	48.91	48.91	-		
			Abr	118.80	0.23	-	-	-	118.57	118.57	-		
			May	10.70	0.02	-	-	-	10.68	10.68	-		
			Jun	3.10	-	-	-	-	3.10	3.10	-		
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Ago	13.30	0.25	-	-	-	13.05	13.05	-		
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-		
			<b>Total San Francisco</b>				<b>369.80</b>	<b>0.91</b>	-	-	-	<b>368.89</b>	<b>368.89</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>369.80</b>	<b>0.91</b>	-	-	-	<b>368.89</b>	<b>368.89</b>	-		
<b>Total Norte</b>				<b>42 512.83</b>	<b>62.61</b>	-	-	-	<b>42 450.22</b>	<b>42 450.22</b>	-		
Quito	Hidráulica	Chillos	Ene	863.70	1.90	-	-	-	861.80	861.80	-		
			Feb	729.40	1.76	-	-	-	727.64	727.64	-		
			Mar	1 129.20	2.46	-	-	-	1 126.74	1 126.74	-		
			Abr	1 168.60	2.06	-	-	-	1 166.54	1 166.54	-		
			May	1 164.00	2.36	-	-	-	1 161.64	1 161.64	-		
			Jun	1 095.20	2.62	-	-	-	1 092.58	1 092.58	-		
			Jul	960.40	2.97	-	-	-	957.43	957.43	-		
			Ago	810.80	3.10	-	-	-	807.70	807.70	-		
			Sep	695.10	2.61	-	-	-	692.49	692.49	-		
			Oct	815.20	2.43	-	-	-	812.77	812.77	-		
			Nov	915.30	2.29	-	-	-	913.01	913.01	-		
			Dic	1 072.80	2.39	-	-	-	1 070.41	1 070.41	-		
			<b>Total Chillos</b>				<b>11 419.70</b>	<b>28.94</b>	-	-	-	<b>11 390.76</b>	<b>11 390.76</b>
		Cumbayá	Ene	11 154.50	30.24	-	-	-	11 124.26	11 124.26	-		
			Feb	9 044.00	26.67	-	-	-	9 017.33	9 017.33	-		
			Mar	11 457.50	28.29	-	-	-	11 429.21	11 429.21	-		
			Abr	14 284.40	28.37	-	-	-	14 256.03	14 256.03	-		
			May	13 082.40	28.03	-	-	-	13 054.37	13 054.37	-		
			Jun	11 156.80	28.11	-	-	-	11 128.69	11 128.69	-		
			Jul	8 253.00	30.33	-	-	-	8 222.67	8 222.67	-		
			Ago	6 563.20	31.29	-	-	-	6 531.91	6 531.91	-		
			Sep	6 643.60	29.31	-	-	-	6 614.29	6 614.29	-		
			Oct	9 113.30	26.42	-	-	-	9 086.88	9 086.88	-		
			Nov	11 178.00	24.71	-	-	-	11 153.29	11 153.29	-		
			Dic	12 314.20	26.62	-	-	-	12 287.58	12 287.58	-		
			<b>Total Cumbayá</b>				<b>124 244.90</b>	<b>338.39</b>	-	-	-	<b>123 906.51</b>	<b>123 906.51</b>
		Guangopolo	Ene	5 671.92	12.42	-	-	-	5 659.50	5 659.50	-		
			Feb	4 634.80	11.14	-	-	-	4 623.67	4 623.67	-		
			Mar	5 482.69	11.91	-	-	-	5 470.78	5 470.78	-		
			Abr	7 029.13	12.37	-	-	-	7 016.76	7 016.76	-		
			May	6 726.15	13.63	-	-	-	6 712.52	6 712.52	-		
			Jun	5 151.55	12.31	-	-	-	5 139.24	5 139.24	-		
			Jul	3 940.54	12.15	-	-	-	3 928.40	3 928.40	-		
			Ago	3 104.88	11.83	-	-	-	3 093.05	3 093.05	-		
			Sep	3 205.55	11.98	-	-	-	3 193.57	3 193.57	-		
			Oct	4 163.24	12.36	-	-	-	4 150.88	4 150.88	-		
			Nov	5 233.41	13.07	-	-	-	5 220.34	5 220.34	-		
			Dic	6 202.58	13.76	-	-	-	6 188.82	6 188.82	-		
			<b>Total Guangopolo</b>				<b>60 546.44</b>	<b>148.93</b>	-	-	-	<b>60 397.51</b>	<b>60 397.51</b>
		Nayón	Ene	10 383.10	14.82	-	-	-	10 368.28	10 368.28	-		
			Feb	8 458.50	13.29	-	-	-	8 445.21	8 445.21	-		
			Mar	10 443.50	15.39	-	-	-	10 428.11	10 428.11	-		
			Abr	11 998.20	15.29	-	-	-	11 982.91	11 982.91	-		
			May	11 627.10	14.66	-	-	-	11 612.44	11 612.44	-		
			Jun	9 970.90	14.46	-	-	-	9 956.44	9 956.44	-		
			Jul	7 877.60	15.03	-	-	-	7 862.57	7 862.57	-		
			Ago	6 476.30	14.29	-	-	-	6 462.01	6 462.01	-		
Sep	6 123.10		14.30	-	-	-	6 108.80	6 108.80	-				
Oct	7 605.50		15.19	-	-	-	7 590.31	7 590.31	-				
Nov	9 221.30		14.59	-	-	-	9 206.71	9 206.71	-				
Dic	10 588.40	15.31	-	-	-	10 573.09	10 573.09	-					
<b>Total Nayón</b>				<b>110 773.50</b>	<b>176.61</b>	-	-	-	<b>110 596.89</b>	<b>110 596.89</b>	-		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)				
Quito	Hidráulica	Pasochoa	Ene	2 136.20	4.69	-	-	-	2 131.51	2 131.51	-				
			Feb	1 831.70	4.41	-	-	-	1 827.29	1 827.29	-				
			Mar	1 781.60	3.88	-	-	-	1 777.72	1 777.72	-				
			Abr	1 944.20	3.43	-	-	-	1 940.77	1 940.77	-				
			May	2 516.50	5.11	-	-	-	2 511.39	2 511.39	-				
			Jun	2 136.90	5.12	-	-	-	2 131.78	2 131.78	-				
			Jul	2 506.10	7.75	-	-	-	2 498.35	2 498.35	-				
			Ago	1 816.90	6.95	-	-	-	1 809.95	1 809.95	-				
			Sep	1 824.50	6.85	-	-	-	1 817.65	1 817.65	-				
			Oct	1 981.60	5.90	-	-	-	1 975.70	1 975.70	-				
			Nov	2 062.90	5.16	-	-	-	2 057.74	2 057.74	-				
			Dic	2 385.20	5.30	-	-	-	2 379.90	2 379.90	-				
			<b>Total Pasochoa</b>				<b>24 924.30</b>	<b>64.55</b>	-	-	-	<b>24 859.75</b>	<b>24 859.75</b>	-	
	<b>Total Hidráulica</b>				<b>331 908.84</b>	<b>757.41</b>	-	-	-	<b>331 151.43</b>	<b>331 151.43</b>	-			
	Térmica MCI	G. Hernández	G. Hernández	Ene	7 689.70	432.30	-	-	-	7 257.40	7 257.40	-			
				Feb	7 006.30	334.20	-	-	-	6 672.10	6 672.10	-			
				Mar	6 632.30	260.00	-	-	-	6 372.30	6 372.30	-			
				Abr	4 303.90	202.60	-	-	-	4 101.30	4 101.30	-			
				May	235.60	36.10	-	-	-	199.50	199.50	-			
				Jun	2 268.00	103.60	-	-	-	2 164.40	2 164.40	-			
				Jul	2 829.80	138.90	-	-	-	2 690.90	2 690.90	-			
				Ago	8 352.50	275.10	-	-	-	8 077.40	8 077.40	-			
				Sep	7 816.90	283.30	-	-	-	7 533.60	7 533.60	-			
				Oct	6 745.10	260.60	-	-	-	6 484.50	6 484.50	-			
				Nov	6 836.10	259.10	-	-	-	6 577.00	6 577.00	-			
				Dic	3 415.00	152.50	-	-	-	3 262.50	3 262.50	-			
				<b>Total G. Hernández</b>				<b>64 131.20</b>	<b>2 738.30</b>	-	-	-	<b>61 392.90</b>	<b>61 392.90</b>	-
				Luluncoto	Luluncoto	Luluncoto	Ene	2 414.57	71.77	-	-	-	2 342.80	2 342.80	-
		Feb	918.46				28.26	-	-	-	890.20	890.20	-		
		Mar	69.30				2.60	-	-	-	66.70	66.70	-		
		Abr	355.57				12.67	-	-	-	342.90	342.90	-		
		May	27.76				0.96	-	-	-	26.80	26.80	-		
		Jun	115.43				4.33	-	-	-	111.10	111.10	-		
Jul		-	-				-	-	-	-	-	-			
Ago		59.61	2.01				-	-	-	57.60	57.60	-			
Sep		-	-				-	-	-	-	-	-			
Oct		1 897.02	55.32				-	-	-	1 841.70	1 841.70	-			
Nov		-	-				-	-	-	-	-	-			
Dic		18.84	0.64				-	-	-	18.20	18.20	-			
<b>Total Luluncoto</b>							<b>5 876.54</b>	<b>178.54</b>	-	-	-	<b>5 698.00</b>	<b>5 698.00</b>	-	
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>70 007.74</b>	<b>2 916.84</b>	-	-	-	<b>67 090.90</b>	<b>67 090.90</b>	-				
<b>Total Quito</b>				<b>401 916.58</b>	<b>3 674.25</b>	-	-	-	<b>398 242.33</b>	<b>398 242.33</b>	-				
Riobamba	Hidráulica	Alao	Ene	5 902.84	8.10	-	-	-	5 894.74	5 894.74	-				
			Feb	5 603.67	7.40	-	-	-	5 596.27	5 596.27	-				
			Mar	7 113.32	8.15	-	-	-	7 105.17	7 105.17	-				
			Abr	6 687.65	7.90	-	-	-	6 679.75	6 679.75	-				
			May	7 426.09	8.30	-	-	-	7 417.79	7 417.79	-				
			Jun	6 625.15	8.05	-	-	-	6 617.10	6 617.10	-				
			Jul	6 872.98	8.45	-	-	-	6 864.53	6 864.53	-				
			Ago	6 475.85	8.30	-	-	-	6 467.55	6 467.55	-				
			Sep	6 097.79	7.70	-	-	-	6 090.09	6 090.09	-				
			Oct	5 842.58	8.30	-	-	-	5 834.28	5 834.28	-				
			Nov	2 760.19	4.03	-	-	-	2 756.16	2 756.16	-				
			Dic	5 681.74	8.24	-	-	-	5 673.50	5 673.50	-				
			<b>Total Alao</b>				<b>73 089.86</b>	<b>92.92</b>	-	-	-	<b>72 996.94</b>	<b>72 996.94</b>	-	
			Nizag	Nizag	Nizag	Ene	218.80	-	-	-	-	218.80	-	218.80	
	Feb	201.40				-	-	-	-	201.40	-	201.40			
	Mar	220.70				-	-	-	-	220.70	-	220.70			
	Abr	209.64				-	-	-	-	209.64	-	209.64			
	May	210.60				-	-	-	-	210.60	-	210.60			
	Jun	195.43				-	-	-	-	195.43	-	195.43			
	Jul	207.72				-	-	-	-	207.72	-	207.72			
	Ago	189.94				-	-	-	-	189.94	-	189.94			
	Sep	128.72				-	-	-	-	128.72	-	128.72			
	Oct	169.76				-	-	-	-	169.76	-	169.76			
	Nov	166.28				-	-	-	-	166.28	-	166.28			
	Dic	212.70				-	-	-	-	212.70	-	212.70			
	<b>Total Nizag</b>					<b>2 331.69</b>	-	-	-	-	-	<b>2 331.69</b>			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)			
Riobamba	Hidráulica	Río Blanco	Ene	1 109.84	3.73	-	-	-	1 106.11	1 106.11	-			
			Feb	1 379.26	3.17	-	-	-	1 376.09	1 376.09	-			
			Mar	1 416.79	3.10	-	-	-	1 413.69	1 413.69	-			
			Abr	1 364.79	3.59	-	-	-	1 361.20	1 361.20	-			
			May	1 893.51	3.21	-	-	-	1 890.30	1 890.30	-			
			Jun	1 929.72	3.22	-	-	-	1 926.50	1 926.50	-			
			Jul	2 049.67	3.37	-	-	-	2 046.30	2 046.30	-			
			Ago	1 891.82	3.12	-	-	-	1 888.70	1 888.70	-			
			Sep	1 479.47	3.06	-	-	-	1 476.40	1 476.40	-			
			Oct	1 396.88	3.18	-	-	-	1 393.70	1 393.70	-			
			Nov	992.24	3.74	-	-	-	988.50	988.50	-			
			Dic	1 542.03	4.02	-	-	-	1 538.00	1 538.00	-			
	<b>Total Río Blanco</b>				<b>18 445.99</b>	<b>40.49</b>	-	-	-	<b>18 405.50</b>	<b>18 405.50</b>	-		
	<b>Total Hidráulica</b>				<b>93 867.53</b>	<b>133.41</b>	-	-	-	<b>93 734.13</b>	<b>91 402.44</b>	<b>2 331.69</b>		
	Térmica MCI	Riobamba	Ene	101.71	0.30	-	-	-	101.41	101.41	-			
			Feb	18.48	0.09	-	-	-	18.39	18.39	-			
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Abr	33.84	0.13	-	-	-	33.71	33.71	-			
			May	6.96	0.06	-	-	-	6.90	6.90	-			
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-			
Ago			8.35	0.05	-	-	-	8.30	8.30	-				
Sep			-	-	-	-	-	-	-	-				
Oct			136.94	5.13	-	-	-	131.81	131.81	-				
Nov			-	-	-	-	-	-	-	-				
Dic			-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Total Riobamba</b>				<b>306.28</b>	<b>5.76</b>	-	-	-	<b>300.52</b>	<b>300.52</b>	-			
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>306.28</b>	<b>5.76</b>	-	-	-	<b>300.52</b>	<b>300.52</b>	-			
<b>Total Riobamba</b>				<b>94 173.82</b>	<b>139.17</b>	-	-	-	<b>94 034.65</b>	<b>91 702.96</b>	<b>2 331.69</b>			
Sta. Elena	Térmica MCI	La Libertad	Ene	527.57	26.28	-	-	-	501.29	501.29	-			
			Feb	525.10	26.87	-	-	-	498.23	498.23	-			
			Mar	329.25	16.46	-	-	-	312.79	312.79	-			
			Abr	460.30	21.71	-	-	-	438.58	438.58	-			
			May	466.56	18.58	-	-	-	447.98	447.98	-			
			Jun	316.20	13.12	-	-	-	303.08	303.08	-			
			Jul	228.22	7.10	-	-	-	221.12	221.12	-			
			Ago	70.41	1.48	-	-	-	68.93	68.93	-			
			Sep	145.51	3.28	-	-	-	142.23	142.23	-			
			Oct	324.94	6.81	-	-	-	318.13	318.13	-			
			Nov	115.42	2.42	-	-	-	113.00	113.00	-			
			Dic	82.81	1.72	-	-	-	81.09	81.09	-			
			<b>Total La Libertad</b>				<b>3 592.29</b>	<b>145.83</b>	-	-	-	<b>3 446.45</b>	<b>3 446.45</b>	-
			Térmica MCI	Playas	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Abr	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	May	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Jun	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Jul	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Ago	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Sep	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Oct	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Nov	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Dic	-			-	-	-	-	-	-	-	-		
	<b>Total Playas</b>					-	-	-	-	-	-	-		
	Térmica MCI	Posorja			Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					Feb	2.90	0.09	-	-	-	2.81	2.81	-	
					Mar	35.80	1.00	-	-	-	34.80	34.80	-	
					Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	
					May	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jun	5.20	0.21	-	-	-	4.99	4.99	-			
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-			
Ago			7.80	0.19	-	-	-	7.61	7.61	-				
Sep			20.70	0.68	-	-	-	20.02	20.02	-				
Oct			20.70	0.68	-	-	-	20.02	20.02	-				
Nov			-	-	-	-	-	-	-	-				
Dic			-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Total Posorja</b>				<b>93.10</b>	<b>2.85</b>	-	-	-	<b>90.25</b>	<b>90.25</b>	-			
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>3 685.39</b>	<b>148.68</b>	-	-	-	<b>3 536.70</b>	<b>3 536.70</b>	-			
<b>Total Sta. Elena</b>				<b>3 685.39</b>	<b>148.68</b>	-	-	-	<b>3 536.70</b>	<b>3 536.70</b>	-			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Sucumbíos	Hidráulica	Lumbaqui	Ene	31.55	1.57	-	-	-	29.98	-	29.98		
			Feb	78.59	3.93	-	-	-	74.66	-	74.66		
			Mar	64.35	3.21	-	-	-	61.14	-	61.14		
			Abr	98.37	4.92	-	-	-	93.45	-	93.45		
			May	136.80	6.84	-	-	-	129.97	-	129.97		
			Jun	108.56	5.43	-	-	-	103.13	-	103.13		
			Jul	75.40	3.77	-	-	-	71.63	-	71.63		
			Ago	66.95	3.35	-	-	-	63.60	-	63.60		
			Sep	76.51	3.82	-	-	-	72.68	-	72.68		
			Oct	90.66	4.53	-	-	-	86.13	-	86.13		
			Nov	96.25	4.81	-	-	-	91.44	-	91.44		
			Dic	95.94	4.80	-	-	-	91.14	-	91.14		
			<b>Total Lumbaqui</b>				<b>1 019.92</b>	<b>50.98</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>968.95</b>	<b>-</b>
	<b>Total Hidráulica</b>				<b>1 019.92</b>	<b>50.98</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>968.95</b>	<b>-</b>	<b>968.95</b>	
	Térmica MCI	C. Castellanos	C. Castellanos	Ene	2 831.69	141.56	-	-	-	2 690.13	-	2 690.13	
				Feb	2 439.93	122.01	-	-	-	2 317.92	-	2 317.92	
				Mar	2 718.02	135.89	-	-	-	2 582.12	-	2 582.12	
				Abr	2 439.03	121.95	-	-	-	2 317.08	-	2 317.08	
				May	2 699.81	134.99	-	-	-	2 564.83	-	2 564.83	
				Jun	2 441.63	148.54	-	-	-	2 293.09	-	2 293.09	
				Jul	1 885.38	94.27	-	-	-	1 791.12	-	1 791.12	
				Ago	2 022.28	101.11	-	-	-	1 921.17	-	1 921.17	
				Sep	2 174.10	108.70	-	-	-	2 065.39	-	2 065.39	
				Oct	2 323.97	116.19	-	-	-	2 207.78	-	2 207.78	
				Nov	1 854.51	92.72	-	-	-	1 761.78	-	1 761.78	
				Dic	1 953.10	97.65	-	-	-	1 855.44	-	1 855.44	
				<b>Total C. Castellanos</b>				<b>27 783.45</b>	<b>1 415.59</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26 367.85</b>
		Jivino	Jivino	Jivino	Ene	3 810.06	190.48	-	-	-	3 619.58	-	3 619.58
					Feb	3 470.95	173.54	-	-	-	3 297.41	-	3 297.41
					Mar	3 747.46	187.37	-	-	-	3 560.09	-	3 560.09
					Abr	4 057.38	202.87	-	-	-	3 854.51	-	3 854.51
					May	4 043.58	202.18	-	-	-	3 841.40	-	3 841.40
					Jun	3 800.74	190.04	-	-	-	3 610.70	-	3 610.70
Jul					2 278.73	113.93	-	-	-	2 164.80	-	2 164.80	
Ago					2 333.02	116.65	-	-	-	2 216.37	-	2 216.37	
Sep					2 181.38	109.07	-	-	-	2 072.31	-	2 072.31	
Oct					2 445.46	122.27	-	-	-	2 323.19	-	2 323.19	
Nov					2 694.08	134.70	-	-	-	2 559.38	-	2 559.38	
Dic					2 919.32	145.96	-	-	-	2 773.36	-	2 773.36	
<b>Total Jivino</b>					<b>37 782.16</b>	<b>1 889.06</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>35 893.10</b>	<b>-</b>	<b>35 893.10</b>	
Loreto		Loreto	Loreto	Ene	7.83	0.39	-	-	-	7.44	-	7.44	
				Feb	4.81	0.24	-	-	-	4.57	-	4.57	
				Mar	7.77	0.38	-	-	-	7.39	-	7.39	
				Abr	7.64	0.38	-	-	-	7.26	-	7.26	
				May	10.28	0.51	-	-	-	9.77	-	9.77	
				Jun	3.76	0.19	-	-	-	3.57	-	3.57	
				Jul	2.97	0.15	-	-	-	2.82	-	2.82	
	Ago			0.70	0.03	-	-	-	0.66	-	0.66		
	Sep			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Oct			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Nov			-	-	-	-	-	-	-	-		
	Dic			-	-	-	-	-	-	-	-		
	<b>Total Loreto</b>				<b>45.75</b>	<b>2.28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>43.47</b>	<b>-</b>	<b>43.47</b>	
Payamino	Payamino	Payamino	Ene	419.57	20.97	-	-	-	398.60	-	398.60		
			Feb	481.30	24.07	-	-	-	457.23	-	457.23		
			Mar	334.20	16.71	-	-	-	317.49	-	317.49		
			Abr	89.28	4.46	-	-	-	84.82	-	84.82		
			May	88.32	4.42	-	-	-	83.90	-	83.90		
			Jun	187.82	9.39	-	-	-	178.43	-	178.43		
			Jul	92.33	4.62	-	-	-	87.71	-	87.71		
			Ago	121.62	6.08	-	-	-	115.54	-	115.54		
			Sep	96.77	4.84	-	-	-	91.93	-	91.93		
			Oct	111.17	5.55	-	-	-	105.61	-	105.61		
			Nov	114.08	5.70	-	-	-	108.38	-	108.38		
			Dic	114.54	5.73	-	-	-	108.81	-	108.81		
			<b>Total Payamino</b>				<b>2 251.00</b>	<b>112.53</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 138.47</b>	<b>-</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Sucumbíos	Térmica MCI	Tarapoa	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			<b>Total Tarapoa</b>				-	-	-	-	-	-
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>67 862.35</b>	<b>3 419.46</b>	-	-	-	<b>64 442.89</b>	-	<b>64 442.89</b>	
<b>Total Sucumbíos</b>				<b>68 882.27</b>	<b>3 470.44</b>	-	-	-	<b>65 411.83</b>	-	<b>65 411.83</b>	
Sur	Hidráulica	Carlos Mora	Ene	1 736.06	5.68	-	-	-	1 730.38	1 730.38	-	
			Feb	1 550.41	5.14	-	-	-	1 545.27	1 545.27	-	
			Mar	1 686.18	5.39	-	-	-	1 680.79	1 680.79	-	
			Abr	1 698.55	5.01	-	-	-	1 693.54	1 693.54	-	
			May	1 659.47	5.17	-	-	-	1 654.30	1 654.30	-	
			Jun	1 700.67	4.85	-	-	-	1 695.82	1 695.82	-	
			Jul	1 499.48	4.71	-	-	-	1 494.77	1 494.77	-	
			Ago	1 296.15	5.16	-	-	-	1 290.99	1 290.99	-	
			Sep	1 244.82	4.84	-	-	-	1 239.98	1 239.98	-	
			Oct	807.85	5.00	-	-	-	802.85	802.85	-	
			Nov	140.76	1.20	-	1.20	-	140.76	140.76	-	
			Dic	1 222.89	5.03	-	-	-	1 217.86	1 217.86	-	
			<b>Total Carlos Mora</b>				<b>16 243.29</b>	<b>57.17</b>	-	<b>1.20</b>	-	<b>16 187.32</b>
	<b>Total Hidráulica</b>				<b>16 243.29</b>	<b>57.17</b>	-	<b>1.20</b>	-	<b>16 187.32</b>	<b>16 187.32</b>	-
	Térmica MCI	Catamayo	Ene	3 323.85	78.11	-	-	-	3 245.74	3 245.74	-	
			Feb	2 310.44	61.37	-	-	-	2 249.07	2 249.07	-	
			Mar	756.66	19.88	-	-	-	736.78	736.78	-	
			Abr	1 111.10	21.77	-	-	-	1 089.33	1 089.33	-	
			May	689.09	9.02	-	-	-	680.07	680.07	-	
			Jun	646.49	9.48	-	-	-	637.01	637.01	-	
			Jul	731.11	10.24	-	-	-	720.87	720.87	-	
			Ago	600.75	7.12	-	-	-	593.63	593.63	-	
			Sep	619.07	7.09	-	-	-	611.98	611.98	-	
Oct			3 098.43	33.88	-	-	-	3 064.54	3 064.54	-		
Nov	736.21	5.47	-	5.47	-	736.21	736.21	-				
Dic	702.57	8.38	-	-	-	694.19	694.19	-				
<b>Total Catamayo</b>				<b>15 325.76</b>	<b>271.81</b>	-	<b>5.47</b>	-	<b>15 059.42</b>	<b>15 059.42</b>	-	
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>15 325.76</b>	<b>271.81</b>	-	<b>5.47</b>	-	<b>15 059.42</b>	<b>15 059.42</b>	-	
<b>Total Sur</b>				<b>31 569.05</b>	<b>328.98</b>	-	<b>6.67</b>	-	<b>31 246.74</b>	<b>31 246.74</b>	-	
<b>Total general</b>				<b>745 461.02</b>	<b>8 210.18</b>	<b>987.18</b>	<b>112.43</b>	<b>607.54</b>	<b>736 983.62</b>	<b>632 967.27</b>	<b>104 016.35</b>	

MCI: Motor de Combustión Interna

Algunas unidades y centrales de generación salen de servicio en este año, sin embargo aún no se han hecho los trámites legales para dar de baja sus activos correspondientes.

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)			
Agip	Térmica MCI	Agip Oil -CPF	Ene	6 774.45	152.90	216.00	-	6 405.55	-	6 405.55			
			Feb	5 980.04	148.81	216.00	-	5 615.23	-	5 615.23			
			Mar	5 501.36	135.67	216.00	-	5 149.69	-	5 149.69			
			Abr	5 943.02	143.80	216.00	-	5 583.22	-	5 583.22			
			May	4 656.24	133.91	216.00	-	4 306.33	-	4 306.33			
			Jun	5 942.53	177.10	216.00	-	5 549.43	-	5 549.43			
			Jul	8 522.21	226.24	216.00	-	8 079.97	-	8 079.97			
			Ago	8 054.24	217.44	216.00	-	7 620.80	-	7 620.80			
			Sep	8 892.32	221.60	216.00	-	8 454.72	-	8 454.72			
			Oct	9 489.15	220.05	216.00	-	9 053.10	-	9 053.10			
			Nov	8 929.60	220.60	216.00	-	8 493.00	-	8 493.00			
			Dic	9 865.31	234.70	216.00	-	9 414.61	-	9 414.61			
<b>Total Agip Oil -CPF</b>				<b>88 550.46</b>	<b>2 232.82</b>	<b>2 592.00</b>	<b>-</b>	<b>83 725.64</b>	<b>-</b>	<b>83 725.64</b>			
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>88 550.46</b>	<b>2 232.82</b>	<b>2 592.00</b>	<b>-</b>	<b>83 725.64</b>	<b>-</b>	<b>83 725.64</b>			
<b>Total Agip</b>				<b>88 550.46</b>	<b>2 232.82</b>	<b>2 592.00</b>	<b>-</b>	<b>83 725.64</b>	<b>-</b>	<b>83 725.64</b>			
Ecoluz	Hidráulica	Loreto	Ene	1 208.00	-	-	-	1 208.00	-	1 208.00			
			Feb	718.50	-	-	-	718.50	-	718.50			
			Mar	982.10	-	-	-	982.10	-	982.10			
			Abr	966.60	-	-	-	966.60	-	966.60			
			May	737.70	-	-	-	737.70	-	737.70			
			Jun	1 194.60	-	-	-	1 194.60	-	1 194.60			
			Jul	1 186.30	-	-	-	1 186.30	-	1 186.30			
			Ago	950.40	-	-	-	950.40	-	950.40			
			Sep	894.90	-	-	-	894.90	-	894.90			
			Oct	1 293.90	-	-	-	1 293.90	-	1 293.90			
			Nov	1 291.20	-	-	-	1 291.20	-	1 291.20			
			Dic	1 167.40	-	-	-	1 167.40	-	1 167.40			
		<b>Total Loreto</b>				<b>12 591.60</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 591.60</b>	<b>-</b>	<b>12 591.60</b>	
		Papallacta	Ene	2 622.00	-	69.00	10.20	2 563.20	-	2 563.20			
			Feb	2 170.00	-	15.60	0.40	2 154.80	-	2 154.80			
			Mar	2 709.00	-	42.00	0.20	2 667.20	-	2 667.20			
			Abr	2 292.00	-	68.40	1.80	2 225.40	-	2 225.40			
			May	3 395.00	-	148.10	0.10	3 247.00	-	3 247.00			
			Jun	3 662.00	-	53.00	0.10	3 609.10	-	3 609.10			
			Jul	4 328.00	-	124.00	-	4 204.00	-	4 204.00			
			Ago	3 099.00	-	34.10	-	3 064.90	-	3 064.90			
			Sep	2 624.00	-	39.00	-	2 585.00	-	2 585.00			
			Oct	3 006.00	-	53.00	-	2 953.00	-	2 953.00			
			Nov	2 720.00	-	14.00	-	2 706.00	-	2 706.00			
Dic	2 960.00		-	53.00	-	2 907.00	-	2 907.00					
<b>Total Papallacta</b>				<b>35 587.00</b>	<b>-</b>	<b>713.20</b>	<b>12.80</b>	<b>34 886.60</b>	<b>-</b>	<b>34 886.60</b>			
<b>Total Hidráulica</b>				<b>48 178.60</b>	<b>-</b>	<b>713.20</b>	<b>12.80</b>	<b>47 478.20</b>	<b>-</b>	<b>47 478.20</b>			
<b>Total Ecoluz</b>				<b>48 178.60</b>	<b>-</b>	<b>713.20</b>	<b>12.80</b>	<b>47 478.20</b>	<b>-</b>	<b>47 478.20</b>			
Electroandina	Hidráulica	Espejo y Otavalo 2	Ene	112.40	-	-	-	112.40	112.40	-			
			Feb	40.24	-	-	-	40.24	40.24	-			
			Mar	80.24	-	-	-	80.24	80.24	-			
			Abr	86.44	-	-	-	86.44	86.44	-			
			May	130.36	-	-	-	130.36	130.36	-			
			Jun	100.00	-	-	-	100.00	100.00	-			
			Jul	100.00	-	-	-	100.00	100.00	-			
			Ago	-	-	-	-	-	-	-			
			Sep	-	-	-	-	-	-	-			
			Oct	-	-	-	-	-	-	-			
			Nov	4.58	-	-	-	4.58	4.58	-			
			Dic	38.36	-	-	-	38.36	38.36	-			
			<b>Total Andina</b>				<b>692.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>692.62</b>	<b>692.62</b>	<b>-</b>
			<b>Total Hidráulica</b>				<b>692.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>692.62</b>	<b>692.62</b>	<b>-</b>
<b>Total Electroandina</b>				<b>692.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>692.62</b>	<b>692.62</b>	<b>-</b>			
EMAAP-Q	Hidráulica	Noroccidente	Ene	16.06	-	14.45	10.73	12.34	-	12.34			
			Feb	46.08	-	46.88	8.60	7.80	7.80	-			
			Mar	-	-	14.62	14.62	-	-	-			
			Abr	20.48	-	14.05	11.28	17.71	17.71	-			
			May	-	-	16.80	16.80	-	-	-			
			Jun	-	-	18.80	18.80	-	-	-			
			Jul	-	-	29.18	29.18	-	-	-			
			Ago	-	-	43.78	43.78	-	-	-			
			Sep	-	-	65.07	65.07	-	-	-			
			Oct	-	-	48.92	48.92	-	-	-			
			Nov	26.80	-	58.60	32.79	0.99	0.99	0.00			
			Dic	96.32	-	149.96	104.96	51.32	51.32	-			
			<b>Total Noroccidente</b>				<b>205.74</b>	<b>-</b>	<b>521.11</b>	<b>405.53</b>	<b>90.16</b>	<b>77.82</b>	<b>12.34</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
EMAAP-Q	Hidráulica	Recuperadora	Ene	7 720.94	199.34	4 787.20	141.01	2 875.42	2 875.42	-
			Feb	6 727.77	204.79	4 690.90	14.12	1 846.20	1 846.20	-
			Mar	6 745.99	161.18	1 633.09	1.45	4 953.17	4 953.17	-
			Abr	6 666.79	186.86	2 178.47	3.09	4 304.55	4 304.55	-
			May	7 903.10	214.30	57.68	-	7 631.12	7 631.12	-
			Jun	7 341.60	204.50	62.65	0.53	7 074.98	7 074.98	-
			Jul	7 985.79	216.26	66.20	0.62	7 703.95	7 703.95	-
			Ago	7 925.81	213.82	1 755.08	1.57	5 958.48	5 958.48	-
			Sep	7 343.16	209.40	4 457.70	0.76	2 676.82	2 676.82	-
			Oct	7 046.42	201.62	2 358.10	0.02	4 486.72	4 486.72	-
			Nov	6 613.46	193.43	2 998.46	10.05	3 431.62	3 431.62	-
			Dic	7 280.86	206.98	2 052.96	0.60	5 021.52	5 021.52	-
<b>Total Recuperadora</b>				<b>87 301.70</b>	<b>2 412.48</b>	<b>27 098.48</b>	<b>173.82</b>	<b>57 964.55</b>	<b>57 964.55</b>	<b>-</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>87 507.44</b>	<b>2 412.48</b>	<b>27 619.59</b>	<b>579.35</b>	<b>58 054.71</b>	<b>58 042.37</b>	<b>12.34</b>
<b>Total EMAAP-Q</b>				<b>87 507.44</b>	<b>2 412.48</b>	<b>27 619.59</b>	<b>579.35</b>	<b>58 054.71</b>	<b>58 042.37</b>	<b>12.34</b>
Famiproduct	Térmica MCI	Lasso	Ene	77.45	-	-	-	77.45	69.91	7.54
			Feb	30.04	-	-	-	30.04	30.33	-0.29
			Mar	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	4.95	-	-	-	4.95	4.92	0.03
			Jul	23.43	-	-	-	23.43	23.43	-0.00
			Ago	9.39	-	-	-	9.39	6.76	2.63
			Sep	3.77	-	-	-	3.77	3.77	-0.00
			Oct	42.77	-	-	-	42.77	42.77	-0.00
			Nov	10.23	-	-	-	10.23	8.49	1.74
			Dic	15.89	-	-	-	15.89	15.89	-0.00
<b>Total Famiproduct</b>				<b>217.92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>217.92</b>	<b>206.27</b>	<b>11.65</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>217.92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>217.92</b>	<b>206.27</b>	<b>11.65</b>
<b>Total Famiproduct</b>				<b>217.92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>217.92</b>	<b>206.27</b>	<b>11.65</b>
Hidroimbabura	Hidráulica	Atuntaqui y Cotacachi	Ene	464.32	-	-	-	464.32	464.32	-
			Feb	388.96	-	-	-	388.96	388.96	-
			Mar	402.56	-	-	-	402.56	402.56	-
			Abr	417.96	-	-	-	417.96	417.96	-
			May	483.04	-	-	-	483.04	483.04	-
			Jun	426.24	-	-	-	426.24	426.24	-
			Jul	323.60	-	-	-	323.60	323.60	-
			Ago	-	-	-	-	-	-	-
			Sep	118.92	-	-	-	118.92	118.92	-
			Oct	225.96	-	-	-	225.96	225.96	-
			Nov	241.00	-	-	-	241.00	241.00	-
			Dic	75.38	-	-	-	75.38	75.38	-
<b>Total Imbabura</b>				<b>3 567.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 567.94</b>	<b>3 567.94</b>	<b>-</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>3 567.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 567.94</b>	<b>3 567.94</b>	<b>-</b>
<b>Total Hidroimbabura</b>				<b>3 567.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 567.94</b>	<b>3 567.94</b>	<b>-</b>
I.M.Mejía	Hidráulica	La Calera	Ene	735.52	-	-	-	735.52	735.52	-
			Feb	422.25	-	-	-	422.25	422.25	-
			Mar	353.62	-	-	-	353.62	353.62	-
			Abr	559.76	-	-	-	559.76	559.76	-
			May	567.96	-	-	-	567.96	567.96	-
			Jun	515.58	-	-	-	515.58	515.58	-
			Jul	383.98	-	-	-	383.98	383.98	-
			Ago	353.87	-	-	-	353.87	353.87	-
			Sep	326.92	-	-	-	326.92	326.92	-
			Oct	267.29	-	-	-	267.29	267.29	-
			Nov	386.70	-	-	-	386.70	386.70	-
			Dic	655.81	-	-	-	655.81	655.81	-
<b>Total La Calera</b>				<b>5 529.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 529.24</b>	<b>5 529.24</b>	<b>-</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>5 529.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 529.24</b>	<b>5 529.24</b>	<b>-</b>
<b>Total I.M.Mejía</b>				<b>5 529.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 529.24</b>	<b>5 529.24</b>	<b>-</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
La Internacional	Hidráulica	Equinoccial	Ene	106.34	-	-	-	106.34	106.34	-		
			Feb	209.69	-	-	-	209.69	209.69	-		
			Mar	232.32	-	-	-	232.32	232.32	-		
			Abr	173.27	-	-	-	173.27	173.27	-		
			May	223.00	-	-	-	223.00	223.00	-		
			Jun	123.01	-	-	-	123.01	123.01	-		
			Jul	172.29	-	-	-	172.29	172.29	-		
			Ago	77.29	-	-	-	77.29	77.29	-		
			Sep	24.31	-	-	-	24.31	24.31	-		
			Oct	40.33	-	-	-	40.33	40.33	-		
			Nov	137.73	-	-	-	137.73	137.73	-		
			Dic	256.54	-	-	-	256.54	256.54	-		
			<b>Total Equinoccial</b>				<b>1 776.11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 776.11</b>	<b>1 776.11</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>1 776.11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 776.11</b>	<b>1 776.11</b>	<b>-</b>		
<b>Total La Internacional</b>				<b>1 776.11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 776.11</b>	<b>1 776.11</b>	<b>-</b>		
Molinos La Unión	Hidráulica	La Unión	Ene	269.34	-	-	-	269.34	269.34	-		
			Feb	187.93	-	-	-	187.93	187.93	-		
			Mar	-	-	-	-	-	-	-		
			Abr	43.12	-	-	-	43.12	43.12	-		
			May	248.90	-	-	-	248.90	248.90	-		
			Jun	279.33	-	-	-	279.33	279.33	-		
			Jul	591.88	-	-	-	591.88	591.88	-		
			Ago	333.87	-	-	-	333.87	333.87	-		
			Sep	337.66	-	-	-	337.66	337.66	-		
			Oct	386.56	-	-	-	386.56	386.56	-		
			Nov	232.15	-	-	-	232.15	232.15	-		
			Dic	405.46	-	-	-	405.46	405.46	-		
			<b>Total La Unión</b>				<b>3 316.19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 316.19</b>	<b>3 316.19</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>3 316.19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 316.19</b>	<b>3 316.19</b>	<b>-</b>		
<b>Total Molinos La Unión</b>				<b>3 316.19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 316.19</b>	<b>3 316.19</b>	<b>-</b>		
Petroproducción	Térmica Gas Natural	Lago Agrio	Ene	1 781.25	53.44	-	-	1 727.81	-	1 727.81		
			Feb	1 341.57	40.25	-	-	1 301.32	-	1 301.32		
			Mar	1 736.85	52.11	-	-	1 684.74	-	1 684.74		
			Abr	1 710.95	51.33	-	-	1 659.62	-	1 659.62		
			May	2 049.10	61.47	-	-	1 987.63	-	1 987.63		
			Jun	1 911.47	57.34	-	-	1 854.13	-	1 854.13		
			Jul	1 638.62	49.16	-	-	1 589.46	-	1 589.46		
			Ago	1 306.18	39.19	-	-	1 266.99	-	1 266.99		
			Sep	1 730.84	51.93	-	-	1 678.91	-	1 678.91		
			Oct	1 822.70	54.68	-	-	1 768.02	-	1 768.02		
			Nov	1 692.32	50.77	-	-	1 641.55	-	1 641.55		
			Dic	-	-	-	-	-	-	-		
			<b>Total Lago Agrio</b>				<b>18 721.85</b>	<b>561.66</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18 160.19</b>	<b>-</b>
		Sacha	Sacha	Ene	1 432.84	42.99	-	-	1 389.85	-	1 389.85	
				Feb	1 454.01	43.62	-	-	1 410.39	-	1 410.39	
				Mar	1 766.23	52.99	-	-	1 713.24	-	1 713.24	
				Abr	1 483.05	44.49	-	-	1 438.56	-	1 438.56	
				May	834.00	25.02	-	-	808.98	-	808.98	
				Jun	976.94	29.31	-	-	947.63	-	947.63	
				Jul	1 335.01	40.05	-	-	1 294.96	-	1 294.96	
				Ago	1 466.51	44.00	-	-	1 422.51	-	1 422.51	
				Sep	1 293.72	38.81	-	-	1 254.91	-	1 254.91	
				Oct	1 224.99	36.75	-	-	1 188.24	-	1 188.24	
				Nov	1 234.69	37.04	-	-	1 197.65	-	1 197.65	
				Dic	-	-	-	-	-	-	-	
				<b>Total Sacha</b>				<b>14 501.99</b>	<b>435.06</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14 066.93</b>
		Sacha Norte 2	Sacha Norte 2	Ene	2 640.00	79.20	-	-	2 560.80	-	2 560.80	
				Feb	1 517.86	45.54	-	-	1 472.32	-	1 472.32	
				Mar	1 674.65	50.24	-	-	1 624.41	-	1 624.41	
				Abr	1 537.26	46.12	-	-	1 491.15	-	1 491.15	
				May	507.10	15.21	-	-	491.89	-	491.89	
				Jun	705.93	21.18	-	-	684.75	-	684.75	
				Jul	1 145.54	34.37	-	-	1 111.17	-	1 111.17	
Ago	1 429.03			42.87	-	-	1 386.16	-	1 386.16			
Sep	1 372.76			41.18	-	-	1 331.58	-	1 331.58			
Oct	1 617.30			48.52	-	-	1 568.78	-	1 568.78			
Nov	2 083.81			62.51	-	-	2 021.30	-	2 021.30			
Dic	-			-	-	-	-	-	-			
<b>Total Sacha Norte 2</b>				<b>16 231.24</b>	<b>486.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15 744.31</b>	<b>-</b>	<b>15 744.31</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2003**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Petroproducción	Térmica Gas Natural	Secoya	Ene	267.97	8.04	-	-	259.93	-	259.93
			Feb	1 728.95	51.87	-	-	1 677.08	-	1 677.08
			Mar	2 370.55	71.12	-	-	2 299.44	-	2 299.44
			Abr	2 800.88	84.03	-	-	2 716.85	-	2 716.85
			May	2 930.55	87.92	-	-	2 842.64	-	2 842.64
			Jun	1 636.78	49.10	-	-	1 587.67	-	1 587.67
			Jul	2 179.39	65.38	-	-	2 114.01	-	2 114.01
			Ago	3 031.26	90.94	-	-	2 940.32	-	2 940.32
			Sep	3 028.56	90.86	-	-	2 937.71	-	2 937.71
			Oct	3 099.81	92.99	-	-	3 006.81	-	3 006.81
			Nov	2 758.73	82.76	-	-	2 675.97	-	2 675.97
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
		<b>Total Secoya</b>	<b>25 833.44</b>	<b>775.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25 058.43</b>	<b>-</b>	<b>25 058.43</b>	
		Shushufindi	Ene	4 740.24	142.21	-	-	4 598.03	-	4 598.03
			Feb	4 378.88	131.37	-	-	4 247.51	-	4 247.51
			Mar	4 145.52	124.37	-	-	4 021.15	-	4 021.15
			Abr	4 124.21	123.73	-	-	4 000.48	-	4 000.48
			May	5 112.54	153.38	-	-	4 959.16	-	4 959.16
			Jun	5 491.30	164.74	-	-	5 326.56	-	5 326.56
			Jul	4 637.02	139.11	-	-	4 497.91	-	4 497.91
			Ago	3 618.33	108.55	-	-	3 509.78	-	3 509.78
			Sep	3 617.55	108.53	-	-	3 509.02	-	3 509.02
			Oct	3 640.31	109.21	-	-	3 531.10	-	3 531.10
			Nov	3 724.96	111.75	-	-	3 613.21	-	3 613.21
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	
		<b>Total Shushufindi</b>	<b>47 230.85</b>	<b>1 416.93</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45 813.92</b>	<b>-</b>	<b>45 813.92</b>	
		Shushufindi norte	Ene	-	-	-	-	-	-	-
			Feb	-	-	-	-	-	-	-
			Mar	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	1 906.97	57.21	-	-	1 849.76	-	1 849.76
			Ago	2 951.60	88.55	-	-	2 863.06	-	2 863.06
			Sep	2 862.54	85.88	-	-	2 776.66	-	2 776.66
			Oct	3 223.07	96.69	-	-	3 126.38	-	3 126.38
			Nov	3 270.83	98.12	-	-	3 172.70	-	3 172.70
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	
		<b>Total Shushufindi norte</b>	<b>14 215.01</b>	<b>426.45</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 788.56</b>	<b>-</b>	<b>13 788.56</b>	
		Shushufindi Sur	Ene	3 303.08	99.09	-	-	3 203.99	-	3 203.99
			Feb	3 203.98	96.12	-	-	3 107.86	-	3 107.86
			Mar	3 671.75	110.15	-	-	3 561.60	-	3 561.60
			Abr	3 581.80	107.45	-	-	3 474.35	-	3 474.35
			May	3 644.79	109.34	-	-	3 535.45	-	3 535.45
			Jun	3 520.60	105.62	-	-	3 414.98	-	3 414.98
			Jul	3 091.00	92.73	-	-	2 998.27	-	2 998.27
			Ago	2 316.74	69.50	-	-	2 247.24	-	2 247.24
Sep	1 924.33		57.73	-	-	1 866.60	-	1 866.60		
Oct	2 107.77		63.23	-	-	2 044.53	-	2 044.53		
Nov	1 338.46		40.15	-	-	1 298.31	-	1 298.31		
Dic	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Total Shushufindi Sur</b>	<b>31 704.29</b>	<b>951.13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30 753.16</b>	<b>-</b>	<b>30 753.16</b>			
<b>Total Térmica Gas Natural</b>	<b>168 438.66</b>	<b>5 053.16</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>163 385.50</b>	<b>-</b>	<b>163 385.50</b>			
<b>Total Petroproducción</b>	<b>168 438.66</b>	<b>5 053.16</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>163 385.50</b>	<b>-</b>	<b>163 385.50</b>			
Repsol YPF	Térmica MCI	Repsol YPF	Ene	225.26	-	-	-	225.26	-	225.26
			Feb	199.02	-	-	-	199.02	-	199.02
			Mar	224.92	-	-	-	224.92	-	224.92
			Abr	223.38	-	-	-	223.38	-	223.38
			May	154.90	-	-	-	154.90	-	154.90
			Jun	569.48	-	-	-	569.48	-	569.48
			Jul	298.76	-	-	-	298.76	-	298.76
			Ago	235.29	-	-	-	235.29	-	235.29
			Sep	235.02	-	-	-	235.02	-	235.02
			Oct	252.04	-	-	-	252.04	-	252.04
			Nov	245.17	-	-	-	245.17	-	245.17
			Dic	256.86	-	-	-	256.86	-	256.86
			<b>Total Repsol YPF</b>	<b>3 120.09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 120.09</b>	<b>-</b>	<b>3 120.09</b>
<b>Total Térmica MCI</b>	<b>3 120.09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 120.09</b>	<b>-</b>	<b>3 120.09</b>			
<b>Total Repsol YPF</b>	<b>3 120.09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 120.09</b>	<b>-</b>	<b>3 120.09</b>			
<b>Total general</b>	<b>410 895.27</b>	<b>9 698.46</b>	<b>30 924.79</b>	<b>592.15</b>	<b>370 864.16</b>	<b>73 130.75</b>	<b>297 733.41</b>			

Autoproduccion Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejia, La Internacional, Molinos La Union y Repsol YPF no presentan informacion para el AÑO 2003, la indicada aqui ha sido proporcionada por las Distribuidoras Cotopaxi, Norte, Quito y Sucumbios y por el CENACE, en forma total por empresa.

MCI: Motor de Combustion Interna

Valores negativos se producen cuando la empresa no genero, o lo hizo en menor cantidad que lo que recibio del S.N.I., cuando incorporo unicamente reactivos al sistema o por errores de medicion.

## BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL IMPORTADA EN EL AÑO 2003

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada a E. Eléctricas (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Colombia	Importación	Importación	Ene	4 001.94	-	-	-	-	4 001.94	4 001.94	-
			Feb	11 049.75	-	-	-	-	11 049.75	11 049.75	-
			Mar	135 829.63	-	-	-	-	135 829.63	135 829.63	-
			Abr	113 340.49	-	-	-	-	113 340.49	113 340.49	-
			May	31 604.88	-	-	-	-	31 604.88	31 604.88	-
			Jun	84 196.67	-	-	-	-	84 196.67	84 196.67	-
			Jul	75 832.49	-	-	-	-	75 832.49	75 832.49	-
			Ago	109 372.84	-	-	-	-	109 372.84	109 372.84	-
			Sep	131 226.26	-	-	-	-	131 226.26	131 226.26	-
			Oct	141 976.91	-	-	-	-	141 976.91	141 976.91	-
			Nov	150 107.11	-	-	-	-	150 107.11	150 107.11	-
			Dic	131 069.84	-	-	-	-	131 069.84	131 069.84	-
<b>Total Importación</b>				<b>1 119 608.80</b>	-	-	-	-	<b>1 119 608.80</b>	<b>1 119 608.80</b>	-
<b>Total Colombia</b>				<b>1 119 608.80</b>	-	-	-	-	<b>1 119 608.80</b>	<b>1 119 608.80</b>	-

**TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS EN EL AÑO 2003**

Tipo de Empresa	Empresa	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Generadora	CATEG-G	317 321.55	24 110 209.30	2 257.24	12 866 250.64	-	1 178 055.74	329 305.60	-	-	859 019.30	39 342 840.57	12.40
	Elecaastro	247 774.65	11 607 826.58	488.48	2 776 959.43	-	21 121.79	-	-	-	- 67 476.51	14 338 431.29	5.79
	Electroguayas	1 712 521.58	118 528 491.70	3 633.18	20 709 122.11	398 203.06	7 238 449.59	18 415.66	-	-	489 577.71	147 509 050.32	8.61
	Electroquil	252 367.02	21 000 356.49	1 927.15	10 958 495.50	-	242 404.98	-	-	-	547 684.02	32 748 940.99	12.98
	EMAAP-Q	113 939.02	5 309 994.57	120.29	684 723.92	-	-	-	-	-	- 440 429.45	5 554 289.04	4.87
	Hidroagoyán	1 002 278.09	22 559 473.12	1 532.22	8 733 654.00	-	-	-	-	-	-	31 293 127.12	3.12
	Hidronación	773 817.59	43 863 411.46	1 591.41	9 071 013.87	-	- 2 573.06	-	223 746.72	-	- 4 039 254.22	49 116 344.77	6.35
	Hidropaute	4 570 951.08	119 277 189.63	5 248.47	32 197 865.46	-	-	-	- 54 751.79	-	2 179.76	151 422 483.06	3.31
	Intervisa	24 125.76	1 391 730.94	162.12	923 476.70	-	2 912.35	-	-	-	143 874.89	2 461 994.89	10.20
	Machala Power	755 170.78	48 188 277.52	1 359.61	7 749 699.41	-	668 251.28	- 114 666.85	-	-	1 546 157.26	58 037 718.63	7.69
Termoesmeraldas	794 916.09	51 069 181.96	1 555.60	8 605 420.23	-	3 906 922.74	-	-	-	143 445.47	63 724 970.39	8.02	
Termopichincha	197 691.66	18 025 986.18	952.82	5 431 095.49	2 221 922.20	1 124 460.69	-	-	-	- 38 257.81	26 765 206.76	13.54	
<b>Total Generadora</b>		<b>10 762 874.87</b>	<b>484 932 129.46</b>	<b>20 828.58</b>	<b>120 707 776.76</b>	<b>2 620 125.26</b>	<b>14 380 006.10</b>	<b>233 054.40</b>	<b>168 994.93</b>	<b>-</b>	<b>- 853 479.58</b>	<b>622 315 397.82</b>	<b>5.78</b>
Distribuidora	Ambato	9 366.17	486 340.28	41.15	234 510.39	-	336.32	-	-	-	- 327 652.51	393 663.38	4.20
	Azogues	42 308.38	1 874 261.17	-	-	-	-	-	715 866.36	-	-	2 590 127.53	6.12
	Bolívar	6 105.53	354 257.81	8.97	50 997.07	-	-	-	-	-	- 310 092.85	95 162.03	1.56
	Centro Sur	35 904.31	2 300 227.55	64.92	-	-	-	-	-	-	-	2 300 227.55	6.41
	Cotopaxi	69 294.00	4 134 902.00	127.06	351 115.31	-	-	-	-	-	- 2 148 923.68	2 337 093.63	3.37
	El Oro	4 384.45	399 316.58	50.49	350 290.67	-	24 482.68	-	-	-	16 826.33	790 916.26	18.04
	Manabí	2 968.29	275 672.52	5.37	30 217.62	-	1 712.96	-	-	-	4 695.33	312 298.43	10.52
	Norte	42 450.22	2 547 955.52	138.56	789 811.49	-	373.37	-	-	-	- 2 262 704.03	1 075 436.35	2.53
	Quito	396 037.60	7 357 832.69	884.70	5 042 001.56	-	26 004.64	-	-	-	-	12 425 838.89	3.14
	Riobamba	91 702.93	5 148 415.63	123.41	703 411.41	-	479.69	-	-	-	- 4 606 869.64	1 245 437.10	1.36
Sta. Elena	3 536.73	317 105.67	31.31	174 800.79	-	5 974.12	-	-	-	57 673.74	555 554.32	15.71	
Sur	31 244.12	2 307 305.05	136.16	775 915.44	-	144 973.86	-	-	-	- 886 648.96	2 341 545.40	7.49	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>735 302.71</b>	<b>27 503 592.47</b>	<b>1 612.10</b>	<b>8 503 071.75</b>	<b>-</b>	<b>204 337.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>715 866.36</b>	<b>- 10 463 696.26</b>	<b>26 463 300.86</b>	<b>3.60</b>
Autoproductora	Ecoluz	28 992.25	1 173 893.87	-	-	-	-	-	-	-	-	1 173 893.87	4.05
	Electroandina	692.62	22 230.04	-	-	-	-	-	-	-	-	22 230.04	3.21
	Famiproduct	206.27	9 859.03	35.53	-	-	-	-	-	-	-	9 859.03	4.78
	Hidroimbabura	3 567.94	142 717.72	-	-	-	-	-	-	-	-	142 717.72	4.00
	I.M.Mejía	5 529.24	193 523.55	-	-	-	-	-	-	-	-	193 523.55	3.50
	La Internacional	1 776.11	63 939.96	-	-	-	-	-	-	-	-	63 939.96	3.60
	Molinos La Unión	3 316.19	132 647.62	-	-	-	-	-	-	-	-	132 647.62	4.00
Repsol YPF	2 711.52	209 640.39	-	-	-	-	-	-	-	-	209 640.39	7.73	
<b>Total Autoproductora</b>		<b>46 792.15</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>35.53</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>4.16</b>
Exportación	Exportación Colombia	67 202.75	866 742.69	977.51	196 005.06	-	537 382.64	-	508 430.23	-	382 137.34	2 490 697.95	3.71
<b>Total Exportación</b>		<b>67 202.75</b>	<b>866 742.69</b>	<b>977.51</b>	<b>196 005.06</b>	<b>-</b>	<b>537 382.64</b>	<b>-</b>	<b>508 430.23</b>	<b>-</b>	<b>382 137.34</b>	<b>2 490 697.95</b>	<b>3.71</b>
Inter. Colombia	Colombia	1 119 608.80	68 375 830.50	32.43	147 862.19	-	121 967.29	-	-	-	13 072 088.70	81 717 748.69	7.30
<b>Total Inter. Colombia</b>		<b>1 119 608.80</b>	<b>68 375 830.50</b>	<b>32.43</b>	<b>147 862.19</b>	<b>-</b>	<b>121 967.29</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 072 088.70</b>	<b>81 717 748.69</b>	<b>7.30</b>
<b>Total general</b>		<b>12 731 781.28</b>	<b>583 626 747.31</b>	<b>23 486.15</b>	<b>129 554 715.76</b>	<b>2 620 125.26</b>	<b>15 243 693.67</b>	<b>233 054.40</b>	<b>677 425.17</b>	<b>715 866.36</b>	<b>2 137 050.20</b>	<b>734 935 597.50</b>	<b>5.77</b>

CATEG-G -> Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil, Servicio de Generación, operaba anteriormente como Electroecuador

Intervisa opera desde el mes de septiembre con las instalaciones de Victoria II (Barcaza), administrada anteriormente por Electroguayas.

No se incluye la venta de energía a los Grandes Consumidores Guapán, Cartopel, Graiman, Cedal y Rocacem, ya que esta energía es componente de la vendida a las respectivas Empresas Distribuidoras de las cuales son clientes; tampoco se ha descontado la energía comprada por las Generadoras para cumplir con contratos, ya que este cuadro indica transacciones de venta de energía.

Los datos de las Autoproductoras Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejía, La Internacional, Molinos La Unión y Repsol YPF son tomados de la información de Energía Comprada suministrada por las Distribuidoras o por el CENACE. Ecoluz Ex HCJB

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
CATEG-G	Ene	60 914.82	5 551 251.50	200.14	1 140 774.29	-	11 509.34	-	13 579.77	6 717 114.90	11.03
	Feb	35 544.88	3 476 760.66	187.34	1 067 851.57	-	47 393.38	-	19.52	4 595 692.61	12.93
	Mar	29 610.50	2 484 654.69	195.33	1 113 382.88	-	113 018.97	-	-155.72	3 730 892.56	12.60
	Abr	29 454.54	1 974 536.91	199.79	1 138 829.56	-	192 632.61	-	-367.59	3 353 023.18	11.38
	May	11 449.35	450 255.33	199.55	1 137 458.03	-	336 863.51	-	-103.80	1 985 184.75	17.34
	Jun	8 805.44	620 553.75	176.75	1 007 450.38	-	5 739.20	-	-3.02	1 667 968.67	18.94
	Jul	3 434.18	182 413.41	178.03	1 014 788.27	-	10 610.19	-	-	1 289 569.18	37.55
	Ago	13 772.90	973 094.44	178.65	1 018 297.31	-	25 514.88	-	486.26	2 056 127.37	14.93
	Sep	29 066.41	1 829 781.12	177.64	1 012 522.69	-	68 455.49	-	185 211.16	3 109 688.15	10.70
	Oct	54 017.91	4 174 510.80	185.22	1 055 778.98	-	48 022.93	-	386 011.49	5 680 330.31	10.52
	Nov	24 725.14	1 550 082.21	183.66	1 046 848.32	-	86 252.43	-	170 558.66	2 856 035.80	11.55
	Dic	16 525.48	842 314.48	195.14	1 112 268.37	-	232 042.81	-	103 782.57	2 301 213.10	13.93
<b>Total CATEG-G</b>		<b>317 321.55</b>	<b>24 110 209.30</b>	<b>2 257.24</b>	<b>12 866 250.64</b>	<b>-</b>	<b>1 178 055.74</b>	<b>-</b>	<b>859 019.30</b>	<b>39 342 840.57</b>	<b>12.40</b>
Elecaastro	Ene	22 958.35	1 341 807.10	42.29	236 149.66	-	33.49	-	-1 281.96	1 576 708.29	6.87
	Feb	22 788.01	1 381 457.91	42.01	231 415.32	-	321.23	-	1 065.36	1 614 259.82	7.08
	Mar	21 833.43	1 151 485.24	42.31	234 770.89	-	485.61	-	201.43	1 386 943.16	6.35
	Abr	18 949.53	810 692.31	42.31	236 474.72	-	2 395.41	-	-1 599.69	1 047 962.75	5.53
	May	18 494.78	608 056.32	42.31	237 501.27	-	4 208.19	-	-4 747.60	845 018.17	4.57
	Jun	19 871.72	826 431.70	41.43	230 835.41	-	682.50	-	-2 366.91	1 055 582.70	5.31
	Jul	18 197.55	642 998.49	42.28	235 268.30	-	9 414.08	-	-2 615.89	885 064.99	4.86
	Ago	20 392.70	968 327.34	43.15	241 060.05	-	2 215.18	-	269.91	1 211 872.49	5.94
	Sep	22 331.75	1 074 395.55	43.15	240 177.08	-	269.57	-	753.09	1 315 595.30	5.89
	Oct	20 660.55	1 048 384.77	34.78	214 810.59	-	800.26	-	-17 569.72	1 246 425.90	6.03
	Nov	19 652.22	902 577.40	34.69	213 421.07	-	78.39	-	-20 637.36	1 095 439.50	5.57
	Dic	21 644.07	851 212.44	37.78	225 075.08	-	217.88	-	-19 367.96	1 057 137.43	4.88
<b>Total Elecaastro</b>		<b>247 774.65</b>	<b>11 607 826.58</b>	<b>488.48</b>	<b>2 776 959.43</b>	<b>-</b>	<b>21 121.79</b>	<b>-</b>	<b>-67 897.29</b>	<b>14 338 010.51</b>	<b>5.79</b>
Electroguayas	Ene	189 712.13	14 005 756.37	359.04	2 046 542.85	-	176.45	-	-	16 052 475.68	8.46
	Feb	164 308.02	13 008 474.64	410.90	2 342 152.80	-	148 789.92	-	-	15 499 417.35	9.43
	Mar	174 120.83	12 533 126.05	379.47	2 162 980.82	-	65 713.29	-	-	14 772 040.37	8.48
	Abr	128 709.63	9 022 397.22	305.16	1 739 406.74	-	657 205.32	-	3 329.83	11 496 853.02	8.93
	May	90 158.26	6 124 628.00	281.92	1 606 944.58	106 003.00	1 966 430.67	-	41 076.58	9 852 623.36	10.93
	Jun	90 002.73	5 656 950.99	294.54	1 678 900.80	73 836.55	1 137 378.88	-	4 162.31	8 559 487.84	9.51
	Jul	79 626.08	5 395 904.40	285.81	1 629 110.26	128 214.41	1 565 737.71	-	13 628.22	8 747 622.38	10.99
	Ago	140 280.22	9 158 600.48	294.54	1 678 900.80	30 667.01	529 650.29	-	7 511.59	11 406 233.58	8.13
	Sep	136 730.63	9 125 368.80	292.47	1 667 075.31	8 200.26	134 869.34	-	224 979.70	11 161 253.35	8.16
	Oct	169 301.47	12 028 668.14	160.28	913 614.58	20 126.77	68 245.37	-	63 798.40	13 103 781.65	7.74
	Nov	179 254.57	11 841 874.38	280.24	1 597 384.68	2 099.97	108 147.26	-	121 361.64	13 680 222.72	7.63
	Dic	170 317.01	10 626 742.23	288.79	1 646 107.90	29 055.08	856 105.29	-	9 729.45	13 177 039.02	7.74
<b>Total Electroguayas</b>		<b>1 712 521.58</b>	<b>118 528 491.70</b>	<b>3 633.18</b>	<b>20 709 122.11</b>	<b>398 203.06</b>	<b>7 238 449.59</b>	<b>-</b>	<b>489 577.71</b>	<b>147 509 050.32</b>	<b>8.61</b>

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Electroquill	Ene	54 330.29	4 949 372.22	138.85	783 760.03	-	1 284.60	-	-7.15	5 734 409.70	10.55
	Feb	40 914.05	4 365 642.41	168.73	956 142.51	-	13 492.55	-	-104.50	5 335 172.97	13.04
	Mar	16 873.70	1 567 651.45	174.28	991 046.75	-	29 110.54	-	-1 099.31	2 586 709.43	15.33
	Abr	16 643.95	1 303 421.39	168.72	959 274.66	-	3 235.81	-	-1 043.37	2 264 888.49	13.61
	May	3 944.12	263 862.70	175.94	1 002 388.69	-	38 655.23	-	-1 010.73	1 303 895.89	33.06
	Jun	11 878.18	871 210.06	171.79	977 712.13	-	20 167.15	-	-1 000.12	1 868 089.22	15.73
	Jul	3 436.38	214 430.48	176.61	1 006 177.52	-	42 753.97	-	-1 927.99	1 261 433.98	36.71
	Ago	16 728.00	1 215 708.29	175.30	996 724.89	-	43 747.40	-	-771.21	2 255 409.37	13.48
	Sep	21 428.89	1 401 541.71	169.31	961 852.31	-	13 138.22	-	149 261.80	2 525 794.04	11.79
	Oct	34 663.55	2 683 639.01	75.74	431 718.00	-	9 178.51	-	238 974.55	3 363 510.07	9.70
	Nov	20 912.75	1 392 713.75	154.98	883 379.69	-	8 276.48	-	166 382.52	2 450 752.44	11.72
	Dic	10 613.15	771 163.02	176.90	1 008 318.32	-	19 364.52	-	29.53	1 798 875.39	16.95
<b>Total Electroquill</b>		<b>252 367.02</b>	<b>21 000 356.49</b>	<b>1 927.15</b>	<b>10 958 495.50</b>	<b>-</b>	<b>242 404.98</b>	<b>-</b>	<b>547 684.02</b>	<b>32 748 940.99</b>	<b>12.98</b>
EMAAP-Q	Ene	8 858.60	446 108.05	9.62	54 822.60	-	-	-	-54 822.60	446 108.05	5.04
	Feb	7 165.04	348 766.80	8.83	50 318.80	-	-	-	-50 318.80	348 766.80	4.87
	Mar	10 099.64	569 116.89	9.62	54 822.60	-	-	-	-54 822.60	569 116.89	5.64
	Abr	7 825.51	347 770.79	9.62	54 822.60	-	-	-	-54 822.60	347 770.79	4.44
	May	11 007.29	431 895.51	9.62	54 822.60	-	-	-	-54 822.60	431 895.51	3.92
	Jun	10 227.95	469 258.12	9.62	54 822.60	-	-	-	-51 828.43	472 252.29	4.62
	Jul	11 099.73	465 661.59	9.62	54 822.60	-	-	-	155 492.75	675 976.94	6.09
	Ago	11 141.18	524 605.10	9.62	54 822.00	-	-	-	-54 822.00	524 605.10	4.71
	Sep	8 795.47	397 565.81	9.62	54 822.60	-	-	-	-54 822.60	397 565.81	4.52
	Oct	9 266.27	497 587.17	11.73	66 656.05	-	-	-	-	564 243.22	6.09
	Nov	8 634.77	401 395.13	10.60	60 425.67	-	-	-	-109 645.20	352 175.60	4.08
	Dic	9 817.57	410 263.61	12.18	68 743.20	-	-	-	-55 194.77	423 812.04	4.32
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>113 939.02</b>	<b>5 309 994.57</b>	<b>120.29</b>	<b>684 723.92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-440 429.45</b>	<b>5 554 289.04</b>	<b>4.87</b>
Hidroagoyán	Ene	104 683.28	4 352 517.48	130.00	741 000.00	-	-	-	-	5 093 517.48	4.87
	Feb	91 356.81	2 072 299.95	116.26	662 664.90	-	-	-	-	2 734 964.85	2.99
	Mar	102 141.65	2 155 939.14	116.26	662 664.90	-	-	-	-	2 818 604.04	2.76
	Abr	64 338.09	1 250 520.47	130.00	741 000.00	-	-	-	-	1 991 520.47	3.10
	May	56 200.33	971 643.39	130.00	741 000.00	-	-	-	-	1 712 643.39	3.05
	Jun	69 104.69	1 330 169.21	130.00	741 000.00	-	-	-	-	2 071 169.21	3.00
	Jul	90 422.45	1 578 682.04	130.00	741 000.00	-	-	-	-	2 319 682.04	2.57
	Ago	87 343.33	1 767 358.10	130.00	741 000.00	-	-	-	-	2 508 358.10	2.87
	Sep	68 648.98	1 485 988.28	130.00	741 000.00	-	-	-	-	2 226 988.28	3.24
	Oct	86 976.12	2 025 907.21	129.90	740 441.40	-	-	-	-	2 766 348.61	3.18
	Nov	83 411.03	1 813 852.84	129.90	740 441.40	-	-	-	-	2 554 294.24	3.06
	Dic	97 651.33	1 754 595.00	129.90	740 441.40	-	-	-	-	2 495 036.40	2.56
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>1 002 278.09</b>	<b>22 559 473.12</b>	<b>1 532.22</b>	<b>8 733 654.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31 293 127.12</b>	<b>3.12</b>

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Hidronación	Ene	93 974.28	6 418 142.72	125.72	716 604.00	-	-0.94	-32 330.68	-275 905.35	6 826 509.75	7.26
	Feb	98 084.38	6 825 571.43	125.72	716 604.00	-	-9.98	-72 954.52	-436 385.31	7 032 825.62	7.17
	Mar	69 414.33	4 005 385.72	125.72	716 604.00	-	-74.58	-15 250.06	-324 918.88	4 381 746.20	6.31
	Abr	53 328.89	2 744 226.06	123.91	706 287.80	-	-448.58	-46 559.03	-253 506.33	3 149 999.92	5.91
	May	54 416.42	2 854 515.30	125.72	716 604.00	-	-638.26	69 175.55	-416 793.23	3 222 863.36	5.92
	Jun	51 414.33	2 727 909.94	125.72	716 604.00	-	-419.25	67 736.88	-461 269.52	3 050 562.05	5.93
	Jul	54 034.44	2 720 858.89	125.72	716 604.00	-	-222.25	70 988.06	-506 475.86	3 001 752.84	5.56
	Ago	52 473.47	2 670 889.39	125.72	716 604.00	-	-136.72	146 560.55	-507 540.50	3 026 376.72	5.77
	Sep	49 525.34	2 615 106.43	125.72	716 604.00	-	-118.44	110 088.13	-540 448.19	2 901 231.93	5.86
	Oct	53 568.71	2 836 265.99	142.77	813 787.87	-	-39.68	-130 547.99	-112 659.22	3 406 806.97	6.36
	Nov	75 143.91	4 054 791.42	159.48	909 053.10	-	-51.58	36 727.43	-140 881.13	4 859 639.24	6.47
	Dic	68 439.07	3 389 748.17	159.48	909 053.10	-	-412.80	20 112.40	-62 470.70	4 256 030.17	6.22
<b>Total Hidronación</b>		<b>773 817.59</b>	<b>43 863 411.46</b>	<b>1 591.41</b>	<b>9 071 013.87</b>	<b>-</b>	<b>-2 573.06</b>	<b>223 746.72</b>	<b>-4 039 254.22</b>	<b>49 116 344.77</b>	<b>6.35</b>
Hidropaute	Ene	213 118.27	9 369 191.55	443.20	2 709 380.07	-	-	-9 074.97	503.20	12 069 999.85	5.66
	Feb	226 161.07	6 614 326.54	443.20	2 706 711.77	-	-	-9 069.71	128.13	9 312 096.73	4.12
	Mar	264 412.70	7 590 135.88	443.20	2 826 673.61	-	-	-4 196.27	-54.84	10 412 558.38	3.94
	Abr	406 448.58	10 295 138.80	443.20	2 769 418.36	-	-	-3 228.68	-	13 061 328.48	3.21
	May	672 110.80	15 332 822.96	443.20	2 697 176.70	-	-	-3 569.01	2 401.81	18 028 832.46	2.68
	Jun	493 264.94	12 184 599.76	443.20	2 689 298.92	-	-	-3 581.67	-239.20	14 870 077.81	3.01
	Jul	627 660.08	14 673 311.39	443.20	2 685 258.64	-	-	-3 867.72	-559.34	17 354 142.97	2.76
	Ago	443 639.39	11 542 663.39	443.20	2 696 364.16	-	-	-4 442.08	-	14 234 585.47	3.21
	Sep	326 649.46	8 695 265.98	443.20	2 699 304.96	-	-	-4 263.27	-	11 390 307.67	3.49
	Oct	295 193.69	8 220 553.94	419.88	2 571 150.07	-	-	-4 386.53	-	10 787 317.48	3.65
	Nov	228 836.71	6 053 234.02	419.88	2 573 543.77	-	-	-2 601.71	-	8 624 176.08	3.77
	Dic	373 455.38	8 705 945.42	419.88	2 573 584.43	-	-	-2 470.17	-	11 277 059.68	3.02
<b>Total Hidropaute</b>		<b>4 570 951.08</b>	<b>119 277 189.63</b>	<b>5 248.47</b>	<b>32 197 865.46</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-54 751.79</b>	<b>2 179.76</b>	<b>151 422 483.06</b>	<b>3.31</b>
Intervisa	Sep	166.34	10 652.14	-	-	-	-	-	71.21	10 723.35	6.45
	Oct	3 440.43	286 569.53	28.61	162 789.89	-	101.00	-	23 716.39	473 176.81	13.75
	Nov	564.95	35 192.59	96.90	552 330.00	-	625.76	-	1 052.52	589 200.88	104.29
	Dic	19 954.04	1 059 316.68	36.60	208 356.81	-	2 185.59	-	119 034.77	1 388 893.85	6.96
<b>Total Intervisa</b>		<b>24 125.76</b>	<b>1 391 730.94</b>	<b>162.12</b>	<b>923 476.70</b>	<b>-</b>	<b>2 912.35</b>	<b>-</b>	<b>143 874.89</b>	<b>2 461 994.89</b>	<b>10.20</b>
Machala Power	Ene	91 971.66	7 407 300.43	126.17	719 177.21	-	-	-	-	8 112 821.86	8.82
	Feb	68 620.51	5 643 488.08	112.26	639 883.20	-	58.53	-	-2 471.91	6 269 695.50	9.14
	Mar	62 654.70	4 477 333.72	87.57	499 139.25	-	1 725.00	-	-1 397.48	4 967 495.92	7.93
	Abr	48 396.90	3 102 706.49	95.08	541 967.74	-	48 039.71	-	-1 703.27	3 683 633.73	7.61
	May	33 123.87	1 558 264.66	117.71	670 968.62	-	288 806.41	-	-741.55	2 512 402.49	7.58
	Jun	31 725.80	1 898 682.88	83.26	474 573.16	-	63 280.73	-	-2 611.04	2 429 078.91	7.66
	Jul	21 725.67	1 162 111.25	103.25	588 531.73	-	112 188.45	-	-2 228.66	1 857 478.14	8.55
	Ago	79 499.09	4 724 751.65	133.19	759 172.75	-	48 075.66	-	-1 038.25	5 519 180.78	6.94
	Sep	84 883.37	4 826 266.10	130.45	743 556.70	-	39 936.76	-	422 098.28	6 018 880.79	7.09
	Oct	83 098.92	5 502 009.89	119.18	679 231.52	-	4 838.78	-	411 034.01	6 584 255.16	7.92
	Nov	82 508.86	4 574 819.07	121.99	695 335.51	-	25 994.98	-	424 854.02	5 708 368.93	6.92
	Dic	66 961.43	3 310 543.31	129.50	738 162.03	-	35 306.27	-	300 363.11	4 374 426.41	6.53
<b>Total Machala Power</b>		<b>755 170.78</b>	<b>48 188 277.52</b>	<b>1 359.61</b>	<b>7 749 699.41</b>	<b>-</b>	<b>668 251.28</b>	<b>-</b>	<b>1 546 157.26</b>	<b>58 037 718.63</b>	<b>7.69</b>

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Termoesmeraldas	Ene	87 382.47	6 513 923.25	127.28	725 512.87	-	-	-	-	7 239 436.12	8.28
	Feb	76 181.00	5 766 102.82	125.47	715 167.49	-	93 509.54	-	-	6 574 779.84	8.63
	Mar	77 801.96	5 055 680.26	127.36	725 957.70	-	35 847.97	-	-	5 817 485.93	7.48
	Abr	78 442.86	4 946 646.65	127.36	725 957.70	-	613 524.60	-	84.47	6 286 213.42	8.01
	May	58 075.22	3 331 891.61	127.36	725 957.70	-	1 409 848.49	-	-	5 467 697.80	9.41
	Jun	67 489.64	4 093 094.70	127.36	725 957.70	-	808 202.46	-	-	5 627 254.86	8.34
	Jul	7 307.83	238 648.21	127.26	725 370.97	-	192 148.96	-	1 237.45	1 157 405.59	15.84
	Ago	15 751.91	1 042 420.64	127.36	725 957.70	-	-259.53	-	-39 006.56	1 729 112.25	10.98
	Sep	76 015.98	4 706 732.28	117.64	670 568.48	-	146 316.02	-	95 704.06	5 619 320.83	7.39
	Oct	85 826.57	5 595 199.80	124.48	709 558.06	-	58 564.56	-	86 667.62	6 449 990.04	7.52
	Nov	84 282.13	5 167 629.10	127.95	729 292.20	-	65 569.49	-	-	5 962 490.78	7.07
	Dic	80 358.50	4 611 212.65	168.71	700 161.66	-	483 650.18	-	-1 241.57	5 793 782.93	7.21
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>794 916.09</b>	<b>51 069 181.96</b>	<b>1 555.60</b>	<b>8 605 420.23</b>	<b>-</b>	<b>3 906 922.74</b>	<b>-</b>	<b>143 445.47</b>	<b>63 724 970.39</b>	<b>8.02</b>
Termopichincha	Ene	27 283.24	2 773 081.35	80.15	456 851.41	172 741.95	851.65	-	-	3 403 526.36	12.47
	Feb	19 481.18	2 052 454.93	79.92	455 560.22	208 459.44	25 783.91	-	-	2 742 258.50	14.08
	Mar	22 221.83	2 068 360.42	80.16	456 923.40	94 047.44	292 432.33	-	-	2 911 763.59	13.10
	Abr	18 788.17	1 547 448.42	80.16	456 923.40	112 404.04	319 049.26	-	-11 572.55	2 424 252.57	12.90
	May	6 933.12	512 204.82	80.06	456 323.74	143 751.84	296 453.80	-	2 056.31	1 410 790.50	20.35
	Jun	8 865.00	815 972.17	79.69	454 210.81	184 017.68	26 485.71	-	-19 133.68	1 461 552.69	16.49
	Jul	5 519.72	536 606.09	80.16	456 923.40	242 749.05	21 377.20	-	-11 176.41	1 246 479.33	22.58
	Ago	11 925.35	1 222 410.71	77.20	440 028.17	269 075.42	53 814.58	-	-22 156.62	1 963 172.26	16.46
	Sep	19 142.42	1 586 623.50	80.16	456 923.40	172 688.40	21 000.29	-	24 594.19	2 261 829.78	11.82
	Oct	22 756.77	1 937 029.33	79.81	454 915.21	177 401.14	18 480.68	-	63 602.14	2 651 428.50	11.65
	Nov	17 157.51	1 489 861.95	79.97	455 851.50	218 942.96	18 720.78	-	-20 562.21	2 162 814.98	12.61
	Dic	17 617.36	1 483 932.50	75.38	429 660.84	225 642.84	30 010.50	-	-43 908.98	2 125 337.70	12.06
<b>Total Termopichincha</b>		<b>197 691.66</b>	<b>18 025 986.18</b>	<b>952.82</b>	<b>5 431 095.49</b>	<b>2 221 922.20</b>	<b>1 124 460.69</b>	<b>-</b>	<b>-38 257.81</b>	<b>26 765 206.76</b>	<b>13.54</b>
<b>Total general</b>		<b>10 762 874.87</b>	<b>484 932 129.46</b>	<b>20 828.58</b>	<b>120 707 776.76</b>	<b>2 620 125.26</b>	<b>14 380 006.10</b>	<b>168 994.93</b>	<b>-853 900.36</b>	<b>622 314 977.04</b>	<b>5.78</b>

CATEG-G -> Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil, Servicio de Generación, operaba anteriormente como Electroecuador

Intervisa opera desde el mes de septiembre con las instalaciones de Victoria II (Barcaza), administrada anteriormente por Electroguayas.

No se ha descontado la energía comprada por las Generadoras en el Mercado Ocasional para cumplir con contratos, ya que este cuadro indica transacciones de venta de energía. Valores negativos en Otros corresponden a descuentos.

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Ene	499.62	51 352.89	3.41	19 386.61	-	-	-17 870.30	52 869.21	10.58
	Feb	573.07	54 660.19	3.52	20 057.78	-	-	-19 544.34	55 173.63	9.63
	Mar	677.75	54 091.18	3.45	19 680.39	-	-	-45 844.04	27 927.53	4.12
	Abr	820.38	45 087.98	3.08	17 570.60	-	-	-31 987.06	30 702.62	3.74
	May	1 505.40	50 625.22	3.60	20 542.90	-	-	-43 045.89	28 090.49	1.87
	Jun	1 316.64	61 853.45	3.60	20 542.80	-	-	-55 412.08	27 112.68	2.06
	Jul	1 586.45	54 909.50	3.60	20 542.80	-	-	-49 418.55	26 033.75	1.64
	Ago	1 059.63	62 025.14	3.60	20 542.80	-	-	-53 413.90	29 155.06	2.75
	Sep	208.07	12 351.50	3.60	20 542.80	-	-	-11 116.35	21 777.95	10.47
	Oct	519.96	37 432.65	2.84	16 192.68	336.32	-	-	53 961.65	10.38
	Nov	54.03	303.31	3.41	19 454.06	-	-	-	19 757.37	36.57
	Dic	545.17	1 647.27	3.41	19 454.17	-	-	-	21 101.44	3.87
<b>Total Ambato</b>		<b>9 366.17</b>	<b>486 340.28</b>	<b>41.15</b>	<b>234 510.39</b>	<b>336.32</b>	<b>-</b>	<b>-327 652.51</b>	<b>393 663.38</b>	<b>4.20</b>
Azogues	Ene	3 728.92	165 191.33	-	-	-	57 682.08	-	222 873.41	5.98
	Feb	3 548.16	157 183.31	-	-	-	62 508.10	-	219 691.41	6.19
	Mar	3 676.77	162 881.09	-	-	-	65 032.62	-	227 913.71	6.20
	Abr	1 316.50	58 320.86	-	-	-	26 945.11	-	85 265.97	6.48
	May	3 507.83	155 397.00	-	-	-	65 428.00	-	220 825.00	6.30
	Jun	3 592.07	159 128.83	-	-	-	63 318.41	-	222 447.24	6.19
	Jul	3 788.47	167 829.09	-	-	-	62 340.85	-	230 169.94	6.08
	Ago	3 990.45	176 777.02	-	-	-	58 843.42	-	235 620.44	5.90
	Sep	3 235.71	143 341.91	-	-	-	57 768.36	-	201 110.27	6.22
	Oct	4 136.22	183 234.72	-	-	-	66 091.43	-	249 326.15	6.03
	Nov	3 649.69	161 681.13	-	-	-	64 121.08	-	225 802.21	6.19
	Dic	4 137.58	183 294.88	-	-	-	65 786.90	-	249 081.78	6.02
<b>Total Azogues</b>		<b>42 308.38</b>	<b>1 874 261.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-</b>	<b>2 590 127.53</b>	<b>6.12</b>
Bolívar	Ene	723.29	64 089.71	1.38	7 774.17	-	-	-57 680.74	14 183.14	1.96
	Feb	716.11	62 378.96	0.79	4 525.80	-	-	-56 141.07	10 763.69	1.50
	Mar	724.66	53 865.86	0.79	4 525.80	-	-	-48 479.28	9 912.38	1.37
	Abr	799.48	42 408.24	0.79	4 525.80	-	-	-38 167.41	8 766.63	1.10
	May	878.48	23 969.24	0.79	4 525.80	-	-	-21 572.31	6 922.73	0.79
	Jun	809.26	36 418.15	0.79	4 525.80	-	-	-32 776.33	8 167.62	1.01
	Jul	401.81	12 294.67	0.79	4 525.80	-	-	-11 065.21	5 755.26	1.43
	Ago	139.70	7 766.55	0.79	4 525.80	-	-	-6 989.89	5 302.46	3.80
	Sep	139.32	8 423.65	1.30	7 438.33	-	-	-7 535.46	8 326.52	5.98
	Oct	191.67	15 899.04	0.24	1 368.00	-	-	-5 615.79	11 651.25	6.08
	Nov	230.18	12 581.63	0.24	1 367.97	-	-	-11 323.47	2 626.13	1.14
	Dic	351.58	14 162.10	0.24	1 368.00	-	-	-12 745.89	2 784.21	0.79
<b>Total Bolívar</b>		<b>6 105.53</b>	<b>354 257.81</b>	<b>8.97</b>	<b>50 997.07</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-310 092.85</b>	<b>95 162.03</b>	<b>1.56</b>

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Centro Sur	Mar	3 576.75	228 911.68	5.97	-	-	-	-	228 911.68	6.40
	Abr	3 026.62	194 160.13	5.91	-	-	-	-	194 160.13	6.42
	May	3 493.83	223 605.38	6.21	-	-	-	-	223 605.38	6.40
	Jun	3 246.46	207 773.57	5.94	-	-	-	-	207 773.57	6.40
	Jul	3 368.51	215 584.77	6.12	-	-	-	-	215 584.77	6.40
	Ago	3 616.34	232 006.34	6.68	-	-	-	-	232 006.34	6.42
	Sep	3 518.13	225 748.39	6.81	-	-	-	-	225 748.39	6.42
	Oct	3 874.35	248 704.68	7.12	-	-	-	-	248 704.68	6.42
	Nov	3 999.26	255 952.45	7.13	-	-	-	-	255 952.45	6.40
	Dic	4 184.07	267 780.16	7.03	-	-	-	-	267 780.16	6.40
<b>Total Centro Sur</b>		<b>35 904.31</b>	<b>2 300 227.55</b>	<b>64.92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 300 227.55</b>	<b>6.41</b>
Cotopaxi	Ene	5 489.76	433 319.20	10.92	34 836.24	-	-	-216 648.70	251 506.74	4.58
	Feb	5 335.66	416 872.11	11.01	23 769.00	-	-	-231 617.90	209 023.21	3.92
	Mar	6 181.09	442 856.48	11.01	33 830.31	-	-	-261 511.59	215 175.20	3.48
	Abr	5 333.91	312 374.75	11.00	32 734.88	-	-	-149 136.43	195 973.20	3.67
	May	6 785.78	282 301.77	11.03	32 230.36	-	-	-122 732.22	191 799.91	2.83
	Jun	6 642.06	352 395.89	10.95	33 189.94	-	-	-185 228.66	200 357.17	3.02
	Jul	7 462.07	321 461.66	10.95	33 999.43	-	-	-155 508.85	199 952.24	2.68
	Ago	6 514.77	397 625.70	10.89	33 225.60	-	-	-232 139.21	198 712.09	3.05
	Sep	3 928.71	245 657.77	10.26	33 364.05	-	-	-167 131.90	111 889.92	2.85
	Oct	5 368.99	372 834.05	9.76	19 978.50	-	-	-185 936.09	206 876.46	3.85
	Nov	4 579.89	280 517.12	9.71	19 978.50	-	-	-134 114.08	166 381.54	3.63
	Dic	5 671.31	276 685.50	9.59	19 978.50	-	-	-107 218.05	189 445.95	3.34
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>69 294.00</b>	<b>4 134 902.00</b>	<b>127.06</b>	<b>351 115.31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-2 148 923.68</b>	<b>2 337 093.63</b>	<b>3.37</b>
El Oro	Ene	866.31	86 395.48	3.81	34 905.49	344.47	-	-	121 645.44	14.04
	Feb	919.75	103 038.63	-	14 654.86	2 702.48	-	-	120 395.97	13.09
	Mar	211.69	20 773.60	3.29	40 447.66	2 433.25	-	4 927.74	68 582.25	32.40
	Abr	528.73	45 627.44	-	2 086.67	2 912.01	-	-	50 626.12	9.58
	May	100.96	7 296.65	-	8 531.61	1 819.19	-	-	17 647.45	17.48
	Jun	32.51	1 919.92	-	2 394.00	1 062.41	-	-	5 376.33	16.54
	Jul	109.82	2 000.03	7.21	41 097.00	7 995.38	-	-	51 092.41	46.52
	Ago	74.83	5 886.40	7.21	41 097.00	1 086.91	-	-	48 070.31	64.24
	Sep	-	-	7.21	41 097.00	-	-	-	41 097.00	-
	Oct	1 487.40	124 354.49	5.76	32 802.18	1 544.77	-	11 474.02	170 175.46	11.44
	Nov	-	-	8.00	45 588.60	-	-	-	45 588.60	-
	Dic	52.45	2 023.94	8.00	45 588.60	2 581.81	-	424.57	50 618.92	96.51
<b>Total El Oro</b>		<b>4 384.45</b>	<b>399 316.58</b>	<b>50.49</b>	<b>350 290.67</b>	<b>24 482.68</b>	<b>-</b>	<b>16 826.33</b>	<b>790 916.26</b>	<b>18.04</b>

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Manabí	Ene	551.92	57 800.47	0.85	4 741.03	-	-	-	62 541.50	11.33
	Feb	330.00	35 412.63	0.62	3 459.33	158.41	-	-	39 030.37	11.83
	Mar	264.47	26 808.60	0.45	2 507.32	845.04	-	-	30 160.96	11.40
	Abr	331.33	28 118.13	0.60	3 379.59	313.60	-	-	31 811.32	9.60
	May	224.82	17 815.73	0.43	2 463.88	192.38	-	-	20 471.99	9.11
	Jun	164.93	14 386.80	0.30	1 659.84	2.59	-	-	16 049.23	9.73
	Jul	197.46	17 274.23	0.42	2 349.20	58.52	-	-	19 681.95	9.97
	Ago	229.14	21 475.91	0.58	3 278.41	19.99	-	-	24 774.31	10.81
	Sep	226.99	18 922.44	0.44	2 469.92	4.82	-	1 514.79	22 911.97	10.09
	Oct	225.55	19 796.62	0.33	1 821.21	1.22	-	1 520.09	23 139.14	10.26
	Nov	62.67	4 824.09	0.12	668.79	2.90	-	538.05	6 033.82	9.63
	Dic	158.99	13 036.87	0.25	1 419.10	113.48	-	1 122.41	15 691.86	9.87
<b>Total Manabí</b>		<b>2 968.29</b>	<b>275 672.52</b>	<b>5.37</b>	<b>30 217.62</b>	<b>1 712.96</b>	<b>-</b>	<b>4 695.33</b>	<b>312 298.43</b>	<b>10.52</b>
Norte	Ene	3 004.41	278 973.08	11.60	66 121.77	0.95	-	-236 828.43	108 267.37	3.60
	Feb	2 106.35	201 259.59	12.15	69 282.19	-	-	-181 133.63	89 408.15	4.24
	Mar	3 486.35	276 178.62	12.15	69 263.15	81.66	-	-243 928.55	101 594.88	2.91
	Abr	4 303.12	238 963.91	12.08	68 849.27	199.05	-	-205 565.21	102 447.02	2.38
	May	5 621.81	195 969.88	12.15	69 278.54	7.06	-	-175 586.17	89 669.31	1.60
	Jun	3 838.46	204 050.86	12.32	70 211.74	79.73	-	-183 485.62	90 856.71	2.37
	Jul	3 184.40	132 623.43	12.32	70 212.60	-	-	-119 361.09	83 474.94	2.62
	Ago	1 679.25	110 787.40	12.32	70 212.60	6.61	-	-98 581.46	82 425.15	4.91
	Sep	1 397.37	93 646.33	10.89	62 096.43	-	-	-84 281.69	71 461.07	5.11
	Oct	3 822.03	287 537.91	10.19	58 094.40	-0.55	-	-258 784.12	86 847.64	2.27
	Nov	4 576.80	278 774.99	10.19	58 094.40	-0.57	-	-250 897.49	85 971.33	1.88
	Dic	5 429.86	249 189.52	10.19	58 094.40	-0.57	-	-224 270.57	83 012.78	1.53
<b>Total Norte</b>		<b>42 450.22</b>	<b>2 547 955.52</b>	<b>138.56</b>	<b>789 811.49</b>	<b>373.37</b>	<b>-</b>	<b>-2 262 704.03</b>	<b>1 075 436.35</b>	<b>2.53</b>
Quito	Ene	39 482.81	1 195 494.13	74.01	421 527.48	154.49	-	-	1 617 176.10	4.10
	Feb	32 007.27	1 049 235.59	74.72	425 758.42	215.48	-	-	1 475 209.49	4.61
	Mar	36 517.03	787 286.45	80.28	457 580.33	2 200.13	-	-	1 247 066.91	3.42
	Abr	40 547.56	522 615.69	80.27	457 491.63	1 894.10	-	-	982 001.42	2.42
	May	35 096.49	137 748.22	76.71	437 215.14	1 994.64	-	-	576 958.00	1.64
	Jun	31 726.40	319 016.06	74.50	424 656.61	2 097.80	-	-	745 770.47	2.35
	Jul	26 211.62	270 919.80	79.47	452 987.63	10 574.30	-	-	734 481.73	2.80
	Ago	25 836.29	655 506.39	79.47	452 994.73	3 743.38	-	-	1 112 244.50	4.30
	Sep	25 912.58	610 188.57	75.78	431 942.41	1 455.21	-	-	1 043 586.19	4.03
	Oct	31 942.14	837 403.61	61.49	350 228.49	912.96	-	-	1 188 545.06	3.72
	Nov	35 039.31	608 726.83	62.34	355 326.60	762.15	-	-	964 815.58	2.75
	Dic	35 718.10	363 691.35	65.67	374 292.10	-	-	-	737 983.45	2.07
<b>Total Quito</b>		<b>396 037.60</b>	<b>7 357 832.69</b>	<b>884.70</b>	<b>5 042 001.56</b>	<b>26 004.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 425 838.89</b>	<b>3.14</b>

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Riobamba	Ene	7 102.27	631 272.44	9.85	56 139.81	-	-	-557 769.47	129 642.78	1.83
	Feb	6 990.74	607 669.09	10.61	60 471.98	50.12	-	-544 978.50	123 212.69	1.76
	Mar	8 518.86	625 460.42	9.14	52 097.94	-	-	-562 914.38	114 643.98	1.35
	Abr	8 074.66	426 283.72	10.96	62 471.43	240.74	-	-381 023.38	107 972.51	1.34
	May	9 315.00	255 558.41	11.00	62 700.00	103.71	-	-229 514.62	88 847.50	0.95
	Jun	8 543.60	381 001.97	11.00	62 700.00	-	-	-342 901.78	100 800.20	1.18
	Jul	8 910.83	272 190.47	11.00	62 700.00	-	-	-244 971.42	89 919.05	1.01
	Ago	8 364.56	475 879.61	11.00	62 700.00	49.32	-	-427 606.96	111 021.97	1.33
	Sep	7 566.50	446 340.78	11.00	62 700.00	-	-	-401 706.70	107 334.08	1.42
	Oct	7 359.79	521 498.69	9.33	53 175.29	35.80	-	-458 746.46	115 963.32	1.58
	Nov	3 744.63	238 703.19	9.19	52 379.66	-	-	-214 832.87	76 249.98	2.04
	Dic	7 211.51	266 556.84	9.33	53 175.30	-	-	-239 903.10	79 829.04	1.11
<b>Total Riobamba</b>		<b>91 702.93</b>	<b>5 148 415.63</b>	<b>123.41</b>	<b>703 411.41</b>	<b>479.69</b>	<b>-</b>	<b>-4 606 869.64</b>	<b>1 245 437.10</b>	<b>1.36</b>
Sta. Elena	Ene	495.74	53 835.58	3.35	19 072.14	-	-	-36.25	72 871.47	14.70
	Feb	517.12	61 863.26	2.99	17 049.10	-	-	153.20	79 065.56	15.29
	Mar	351.87	32 148.49	3.52	16 382.88	5 974.12	-	-	54 505.49	15.49
	Abr	445.70	35 521.87	2.77	15 779.88	-	-	7 046.03	58 347.78	13.09
	May	426.47	26 650.34	2.85	16 227.16	-	-	20 367.54	63 245.04	14.83
	Jun	308.07	21 380.04	2.73	15 581.58	-	-	13 990.50	50 952.12	16.54
	Jul	221.20	15 816.28	2.81	16 005.14	-	-	4 121.02	35 942.44	16.25
	Ago	76.19	5 806.38	1.05	6 004.15	-	-	1 943.27	13 753.80	18.05
	Sep	162.25	10 675.72	1.75	9 946.50	-	-	4 809.92	25 432.14	15.67
	Oct	338.15	37 221.62	2.41	13 758.99	-	-	1 004.63	51 985.24	15.37
	Nov	113.00	12 205.74	2.54	14 494.36	-	-	1 432.87	28 132.97	24.90
	Dic	80.97	3 980.35	2.54	14 498.90	-	-	2 841.02	21 320.27	26.33
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>3 536.73</b>	<b>317 105.67</b>	<b>31.31</b>	<b>174 800.79</b>	<b>5 974.12</b>	<b>-</b>	<b>57 673.74</b>	<b>555 554.32</b>	<b>15.71</b>
Sur	Ene	4 976.12	497 617.04	12.31	70 078.20	337.39	-	-145 416.81	422 615.82	8.49
	Feb	3 795.21	397 217.90	11.92	67 856.50	2 053.02	-	-129 960.92	337 166.50	8.88
	Mar	2 417.72	204 845.23	12.28	69 986.48	6 723.95	-	-121 169.39	160 386.27	6.63
	Abr	2 782.87	184 590.69	12.51	71 284.71	8 723.56	-	-87 692.79	176 906.17	6.36
	May	2 334.38	89 874.34	11.50	65 555.87	15 352.58	-	-42 416.44	128 366.35	5.50
	Jun	2 332.92	124 865.74	11.58	65 993.12	10 786.43	-	-73 000.36	128 644.93	5.51
	Jul	2 215.65	98 017.93	11.40	64 974.30	12 645.96	-	-44 210.05	131 428.14	5.93
	Ago	1 884.62	121 486.24	11.34	64 622.84	8 493.43	-	-70 080.68	124 521.83	6.61
	Sep	1 851.94	115 719.65	11.15	63 572.39	15 206.53	-	-69 994.91	124 503.66	6.72
	Oct	3 875.89	332 157.02	10.28	58 612.89	27 168.81	-	-56 468.12	361 470.61	9.33
	Nov	870.30	55 202.32	9.33	53 163.34	14 691.73	-	-5 398.95	117 658.44	13.52
	Dic	1 906.51	85 710.95	10.56	60 214.80	22 790.47	-	-40 839.54	127 876.68	6.71
<b>Total Sur</b>		<b>31 244.12</b>	<b>2 307 305.05</b>	<b>136.16</b>	<b>775 915.44</b>	<b>144 973.86</b>	<b>-</b>	<b>-886 648.96</b>	<b>2 341 545.40</b>	<b>7.49</b>
<b>Total general</b>		<b>735 302.71</b>	<b>27 503 592.47</b>	<b>1 612.10</b>	<b>8 503 071.75</b>	<b>204 337.64</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-10 463 696.26</b>	<b>26 463 300.86</b>	<b>3.60</b>

Corresponde a información proporcionada por agentes. Pueden existir diferencias con la del CENACE ya que varios agentes poseen medición propia y además, no se excluyen autoconsumos.

Empresas Eléctricas Esmeraldas, Los Ríos y Milagro, no han generado durante todo el AÑO 2003

Se incluye la venta de Energía a los Grandes Consumidores Guapán, Cartopel, Graiman, Cedal y Rocacem Latacunga.

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia (MW)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ecoluz	Ene	2 013.24	80 529.65	-	80 529.65	4.00
	Feb	1 671.25	66 849.95	-	66 849.95	4.00
	Mar	2 137.61	85 504.56	-	85 504.56	4.00
	Abr	1 751.37	70 054.80	-	70 054.80	4.00
	May	2 758.12	110 324.76	-	110 324.76	4.00
	Jun	3 137.61	125 504.24	-	125 504.24	4.00
	Jul	3 717.70	148 707.96	-	148 707.96	4.00
	Ago	2 581.23	103 249.04	-	103 249.04	4.00
	Sep	2 122.20	84 887.97	-	84 887.97	4.00
	Oct	2 467.99	103 655.43	-	103 655.43	4.20
	Nov	2 205.14	92 615.91	-	92 615.91	4.20
	Dic	2 428.80	102 009.61	-	102 009.61	4.20
<b>Total Ecoluz</b>		<b>28 992.25</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>-</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>4.05</b>
Electroandina	Ene	112.40	3 934.00	-	3 934.00	3.50
	Feb	40.24	1 408.40	-	1 408.40	3.50
	Mar	80.24	2 808.40	-	2 808.40	3.50
	Abr	86.44	3 025.40	-	3 025.40	3.50
	May	130.36	3 025.40	-	3 025.40	2.32
	Jun	100.00	3 025.40	-	3 025.40	3.03
	Jul	100.00	3 500.00	-	3 500.00	3.50
	Ago	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-
	Nov	4.58	160.30	-	160.30	3.50
	Dic	38.36	1 342.74	-	1 342.74	3.50
<b>Total Electroandina</b>		<b>692.62</b>	<b>22 230.04</b>	<b>-</b>	<b>22 230.04</b>	<b>3.21</b>
Famiproduct	Ene	69.91	3 341.75	3.54	3 341.75	4.78
	Feb	30.33	1 449.63	3.78	1 449.63	4.78
	Mar	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-
	Jun	4.92	235.22	2.37	235.22	4.78
	Jul	23.43	1 119.72	4.22	1 119.72	4.78
	Ago	6.76	323.22	4.50	323.22	4.78
	Sep	3.77	180.06	4.36	180.06	4.78
	Oct	42.77	2 044.26	4.22	2 044.26	4.78
	Nov	8.49	405.77	4.20	405.77	4.78
	Dic	15.89	759.40	4.34	759.40	4.78
<b>Total Famiproduct</b>		<b>206.27</b>	<b>9 859.03</b>	<b>35.53</b>	<b>9 859.03</b>	<b>4.78</b>
Hidroimbabura	Ene	464.32	18 572.80	-	18 572.80	4.00
	Feb	388.96	15 558.40	-	15 558.40	4.00
	Mar	402.56	16 102.40	-	16 102.40	4.00
	Abr	417.96	16 718.40	-	16 718.40	4.00
	May	483.04	19 321.60	-	19 321.60	4.00
	Jun	426.24	17 049.60	-	17 049.60	4.00
	Jul	323.60	12 944.00	-	12 944.00	4.00
	Ago	-	-	-	-	-
	Sep	118.92	4 756.80	-	4 756.80	4.00
	Oct	225.96	9 038.40	-	9 038.40	4.00
	Nov	241.00	9 640.00	-	9 640.00	4.00
	Dic	75.38	3 015.32	-	3 015.32	4.00
<b>Total Hidroimbabura</b>		<b>3 567.94</b>	<b>142 717.72</b>	<b>-</b>	<b>142 717.72</b>	<b>4.00</b>

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia (MW)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
I.M.Mejía	Ene	735.52	25 743.06	-	25 743.06	3.50
	Feb	422.25	14 778.79	-	14 778.79	3.50
	Mar	353.62	12 376.56	-	12 376.56	3.50
	Abr	559.76	19 591.74	-	19 591.74	3.50
	May	567.96	19 878.57	-	19 878.57	3.50
	Jun	515.58	18 045.20	-	18 045.20	3.50
	Jul	383.98	13 439.37	-	13 439.37	3.50
	Ago	353.87	12 385.28	-	12 385.28	3.50
	Sep	326.92	11 442.03	-	11 442.03	3.50
	Oct	267.29	9 355.08	-	9 355.08	3.50
	Nov	386.70	13 534.64	-	13 534.64	3.50
	Dic	655.81	22 953.25	-	22 953.25	3.50
<b>Total I.M.Mejía</b>		<b>5 529.24</b>	<b>193 523.55</b>	<b>-</b>	<b>193 523.55</b>	<b>3.50</b>
La Internacional	Ene	106.34	3 828.17	-	3 828.17	3.60
	Feb	209.69	7 548.98	-	7 548.98	3.60
	Mar	232.32	8 363.52	-	8 363.52	3.60
	Abr	173.27	6 237.65	-	6 237.65	3.60
	May	223.00	8 027.93	-	8 027.93	3.60
	Jun	123.01	4 428.40	-	4 428.40	3.60
	Jul	172.29	6 202.51	-	6 202.51	3.60
	Ago	77.29	2 782.48	-	2 782.48	3.60
	Sep	24.31	875.09	-	875.09	3.60
	Oct	40.33	1 451.74	-	1 451.74	3.60
	Nov	137.73	4 958.17	-	4 958.17	3.60
	Dic	256.54	9 235.33	-	9 235.33	3.60
<b>Total La Internacional</b>		<b>1 776.11</b>	<b>63 939.96</b>	<b>-</b>	<b>63 939.96</b>	<b>3.60</b>
Molinos La Unión	Ene	269.34	10 773.40	-	10 773.40	4.00
	Feb	187.93	7 517.08	-	7 517.08	4.00
	Mar	-	-	-	-	-
	Abr	43.12	1 724.64	-	1 724.64	4.00
	May	248.90	9 956.08	-	9 956.08	4.00
	Jun	279.33	11 173.08	-	11 173.08	4.00
	Jul	591.88	23 675.04	-	23 675.04	4.00
	Ago	333.87	13 354.92	-	13 354.92	4.00
	Sep	337.66	13 506.40	-	13 506.40	4.00
	Oct	386.56	15 462.52	-	15 462.52	4.00
	Nov	232.15	9 285.96	-	9 285.96	4.00
	Dic	405.46	16 218.50	-	16 218.50	4.00
<b>Total Molinos La Unión</b>		<b>3 316.19</b>	<b>132 647.62</b>	<b>-</b>	<b>132 647.62</b>	<b>4.00</b>
Repsol YPF	Ene	225.26	17 434.94	-	17 434.94	7.74
	Feb	199.02	15 403.92	-	15 403.92	7.74
	Mar	224.92	17 408.96	-	17 408.96	7.74
	Abr	223.38	17 289.44	-	17 289.44	7.74
	May	154.90	11 989.28	-	11 989.28	7.74
	Jun	228.43	17 448.89	-	17 448.89	7.64
	Jul	231.25	17 898.60	-	17 898.60	7.74
	Ago	235.29	18 211.29	-	18 211.29	7.74
	Sep	235.02	18 190.35	-	18 190.35	7.74
	Oct	252.04	19 507.69	-	19 507.69	7.74
	Nov	245.17	18 976.07	-	18 976.07	7.74
	Dic	256.86	19 880.96	-	19 880.96	7.74
<b>Total Repsol YPF</b>		<b>2 711.52</b>	<b>209 640.39</b>	<b>-</b>	<b>209 640.39</b>	<b>7.73</b>
<b>Total general</b>		<b>46 792.15</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>35.53</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>4.16</b>

Autoproductoras Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejía, La Internacional, Molinos La Unión y Repsol YPF no presentan información para el AÑO 2003, la indicada aquí ha sido proporcionada por las Distribuidoras Cotopaxi, Norte, Quito y Sucumbíos y por el CENACE. Autoprodutora Ecoluz Ex HCJB

Los valores de Potencia (MW) indicados aquí corresponden a la demanda máxima del mes. No se registran contratos de venta de energía por parte de las Autoproductoras, que incluyan cobros por potencia.

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR IMPORTACIÓN EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Colombia	Ene	4 001.94	260 126.10	9.40	42 885.20	-	303 011.30	7.57
	Feb	11 049.75	717 239.04	23.02	104 976.99	-	822 216.03	7.44
	Mar	135 829.63	9 959 435.85	-	-	1 812 663.53	11 772 099.38	8.67
	Abr	113 340.49	7 157 822.79	-	-	1 410 022.44	8 582 827.36	7.57
	May	31 604.88	1 468 834.25	-	-	326 412.25	1 803 018.61	5.70
	Jun	84 196.67	4 750 471.22	-	-	1 031 497.85	5 805 274.55	6.89
	Jul	75 832.49	3 499 303.69	-	-	783 458.54	4 340 378.49	5.72
	Ago	109 372.84	6 717 845.84	-	-	1 152 112.09	7 872 429.94	7.20
	Sep	131 226.26	8 191 274.54	-	-	1 556 256.81	9 750 623.14	7.43
	Oct	141 976.91	10 147 453.35	-	-	1 544 200.84	11 691 654.19	8.23
	Nov	150 107.11	8 799 894.76	-	-	1 896 063.27	10 695 958.02	7.13
	Dic	131 069.84	6 706 129.08	-	-	1 559 401.10	8 278 257.67	6.32
<b>Total Colombia</b>		<b>1 119 608.80</b>	<b>68 375 830.50</b>	<b>32.43</b>	<b>147 862.19</b>	<b>13 072 088.70</b>	<b>81 717 748.69</b>	<b>7.30</b>
<b>Total general</b>		<b>1 119 608.80</b>	<b>68 375 830.50</b>	<b>32.43</b>	<b>147 862.19</b>	<b>13 072 088.70</b>	<b>81 717 748.69</b>	<b>7.30</b>

En los meses de enero y febrero, la importación se hace en contrato con la E.E. Quito S.A. En otros se incluyen los cargos por interconexión.

## TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EXPORTACIÓN EN EL AÑO 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Exportación	Exportación Colombia	Abr	5 837.84	19 876.03	105.06	1 216.96	42 557.86	44 425.96	37 038.14	145 114.95	2.49	
		May	25 916.27	556 905.36	163.08	143 140.25	286 596.41	197 222.78	171 383.53	1 355 248.34	5.23	
		Jun	11 743.50	91 558.31	164.01	15 878.64	77 039.20	89 368.06	44 445.89	318 290.10	2.71	
		Jul	11 155.75	30 610.56	161.09	4 060.11	56 554.63	84 895.26	84 181.87	260 302.43	2.33	
		Ago	7 021.05	154 858.31	161.93	30 721.82	39 974.00	53 430.16	31 725.91	310 710.21	4.43	
		Sep	4.86	260.98	4.88	65.51	9.12	37.02	0.33	372.96	7.67	
		Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	-	-	36.44	-	-	-	-	-	-	-
		Dic	5 523.48	12 673.14	181.02	921.76	34 651.41	39 050.99	13 361.66	100 658.96	1.82	
		<b>Total Exportación</b>			<b>67 202.75</b>	<b>866 742.69</b>	<b>977.51</b>	<b>196 005.06</b>	<b>537 382.64</b>	<b>508 430.23</b>	<b>382 137.34</b>	<b>2 490 697.95</b>
<b>Total Exportación</b>			<b>67 202.75</b>	<b>866 742.69</b>	<b>977.51</b>	<b>196 005.06</b>	<b>537 382.64</b>	<b>508 430.23</b>	<b>382 137.34</b>	<b>2 490 697.95</b>	<b>3.71</b>	
<b>Total general</b>			<b>67 202.75</b>	<b>866 742.69</b>	<b>977.51</b>	<b>196 005.06</b>	<b>537 382.64</b>	<b>508 430.23</b>	<b>382 137.34</b>	<b>2 490 697.95</b>	<b>3.71</b>	

Las pequeñas exportaciones de la E.E. Regional Sur, están incluidas en la Facturación a Clientes No Regulados.

**TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL EN EL AÑO 2003**

Tipo de Empresa	Empresa	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Generadora	CATEG-G	317 321.55	24 110 209.30	2 257.24	12 866 250.64	-	1 178 055.74	329 305.60	-	859 019.30	39 342 840.57	12.40
	Elecaustro	98 081.18	6 509 703.49	313.48	1 586 223.25	-	21 121.79	-	-	3 492.11	8 120 540.65	8.28
	Electroguayas	632 919.91	41 175 843.18	605.15	3 449 374.04	398 203.06	7 238 449.59	18 415.66	-	489 577.71	52 896 653.72	8.36
	Electroquil	252 367.02	21 000 356.49	1 927.15	10 958 495.50	-	242 404.98	-	-	547 684.02	32 748 940.99	12.98
	EMAAP-Q	24 472.02	1 283 979.57	120.29	684 723.92	-	-	-	-	-486 277.00	1 482 426.49	6.06
	Hidroagoyán	137 760.03	8 270 157.40	250.42	1 427 414.94	-	-	-	-	-	9 697 572.34	7.04
	Hidronación	211 498.37	15 637 186.14	1 591.41	9 071 013.87	-	-2 573.06	-	223 746.72	-4 039 254.22	20 890 119.45	9.88
	Hidropaute	584 361.49	26 015 821.88	1 765.47	12 344 772.50	-	-	-	-54 751.79	1 582.40	38 307 424.99	6.56
	Intervisa	24 125.76	1 391 730.94	162.12	923 476.70	-	2 912.35	-	-	143 874.89	2 461 994.89	10.20
	Machala Power	755 170.78	48 188 277.52	1 359.61	7 749 699.41	-	668 251.28	-114 666.85	-	1 546 157.26	58 037 718.63	7.69
	Termoesmeraldas	259 936.49	15 791 951.17	162.90	667 067.65	-	3 906 922.74	-	-	146 094.34	20 512 035.90	7.89
Termopichincha	76 667.91	6 223 603.64	64.10	365 352.22	2 221 922.20	1 124 460.69	-	-	-38 257.81	9 897 080.94	12.91	
<b>Total Generadora</b>		<b>3 374 682.51</b>	<b>215 598 820.72</b>	<b>10 579.34</b>	<b>62 093 864.64</b>	<b>2 620 125.26</b>	<b>14 380 006.10</b>	<b>233 054.40</b>	<b>168 994.93</b>	<b>-826 306.99</b>	<b>294 395 349.55</b>	<b>8.72</b>
Distribuidora	Ambato	9 366.17	486 340.28	41.15	234 510.39	-	336.32	-	-	-327 652.51	393 663.38	4.20
	Bolívar	6 105.53	354 257.81	8.97	50 997.07	-	-	-	-	-310 092.85	95 162.03	1.56
	Cotopaxi	42 963.69	2 371 545.20	48.06	273 856.50	-	-	-	-	-2 134 390.68	511 011.02	1.19
	El Oro	4 384.45	399 316.58	50.49	350 290.67	-	24 482.68	-	-	16 826.33	790 916.26	18.04
	Manabí	2 968.29	275 672.52	5.37	30 217.62	-	1 712.96	-	-	4 695.33	312 298.43	10.52
	Norte	42 450.22	2 547 955.52	138.56	789 811.49	-	373.37	-	-	-2 262 704.03	1 075 436.35	2.53
	Quito	396 037.60	7 357 832.69	884.70	5 042 001.56	-	26 004.64	-	-	-	12 425 838.89	3.14
	Riobamba	91 702.93	5 148 415.63	123.41	703 411.41	-	479.69	-	-	-4 606 869.64	1 245 437.10	1.36
	Sta. Elena	3 536.73	317 105.67	31.31	174 800.79	-	5 974.12	-	-	57 673.74	555 554.32	15.71
Sur	31 244.12	2 307 305.05	136.16	775 915.44	-	144 973.86	-	-	-886 648.96	2 341 545.40	7.49	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>630 759.71</b>	<b>21 565 746.95</b>	<b>1 468.18</b>	<b>8 425 812.94</b>	<b>-</b>	<b>204 337.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-10 449 163.26</b>	<b>19 746 863.17</b>	<b>3.13</b>
Inter. Colombia	Colombia	1 104 557.11	67 398 465.36	-	-	-	121 967.29	-	-	13 072 088.70	80 592 521.36	7.30
<b>Total Inter. Colombia</b>		<b>1 104 557.11</b>	<b>67 398 465.36</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>121 967.29</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 072 088.70</b>	<b>80 592 521.36</b>	<b>7.30</b>
<b>Total general</b>		<b>5 109 999.33</b>	<b>304 563 033.04</b>	<b>12 047.53</b>	<b>70 519 677.58</b>	<b>2 620 125.26</b>	<b>14 706 311.03</b>	<b>233 054.40</b>	<b>168 994.93</b>	<b>1 796 618.45</b>	<b>394 734 734.08</b>	<b>7.72</b>

CATEG-G -> Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil, Servicio de Generación, operaba anteriormente como Electroecuatorador

Intervisa opera desde el mes de septiembre con las instalaciones de Victoria II (Barcaza), administrada anteriormente por Electroguayas.

No se incluye la venta de energía a los Grandes Consumidores Guapán, Cartopei (marzo a diciembre), Graiman, Cedal y Rocacem, ya que esta energía es componente de la vendida a las respectivas Empresas Distribuidoras de las cuales son clientes.

Los datos de las Autoproductoras Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejía, La Internacional, Molinos La Unión y Repsol YPF son tomados de la información de Energía Comprada suministrada por las Distribuidoras o por el CENACE. Ecoluz Ex HCJB



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
EMAAP-Q	Ene	1 274.60	104 828.05	9.62	54 822.60	-	-	-	-	-	-	-	-54 822.60	104 828.05	8.22
	Feb	713.44	58 444.80	8.83	50 318.80	-	-	-	-	-	-	-	-50 318.80	58 444.80	8.19
	Mar	3 465.64	270 586.89	9.62	54 822.60	-	-	-	-	-	-	-	-54 822.60	270 586.89	7.81
	Abr	2 647.91	114 778.79	9.62	54 822.60	-	-	-	-	-	-	-	-54 822.60	114 778.79	4.33
	May	4 475.29	137 955.51	9.62	54 822.60	-	-	-	-	-	-	-	-54 822.60	137 955.51	3.08
	Jun	1 366.85	70 508.62	9.62	54 822.60	-	-	-	-	-	-	-	-51 828.43	73 502.79	5.38
	Jul	2 711.73	88 201.59	9.62	54 822.60	-	-	-	-	-	-	-	-54 822.60	88 201.59	3.25
	Ago	2 665.98	143 221.10	9.62	54 822.00	-	-	-	-	-	-	-	-54 822.00	143 221.10	5.37
	Sep	76.97	5 233.31	9.62	54 822.60	-	-	-	-	-	-	-	-54 822.60	5 233.31	6.80
	Oct	2 273.27	182 902.17	11.73	66 656.05	-	-	-	-	-	-	-	-	249 558.22	10.98
	Nov	747.77	46 480.13	10.60	60 425.67	-	-	-	-	-	-	-	-	106 905.80	14.30
	Dic	2 052.57	60 838.61	12.18	68 743.20	-	-	-	-	-	-	-	-372.17	129 209.64	6.30
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>24 472.02</b>	<b>1 283 979.57</b>	<b>120.29</b>	<b>684 723.92</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>-486 277.00</b>	<b>1 482 426.49</b>	<b>6.06</b>
Hidroagoyán	Ene	38 081.19	3 306 150.92	46.16	263 115.76	-	-	-	-	-	-	-	-	3 569 266.68	9.37
	Feb	9 560.52	797 080.38	11.63	66 266.57	-	-	-	-	-	-	-	-	863 346.94	9.03
	Mar	10 381.21	726 865.08	11.63	66 266.34	-	-	-	-	-	-	-	-	793 131.42	7.64
	Abr	7 116.30	350 245.13	13.00	74 099.92	-	-	-	-	-	-	-	-	424 345.05	5.96
	May	7 141.32	195 321.82	13.00	74 100.01	-	-	-	-	-	-	-	-	269 421.83	3.77
	Jun	7 986.51	341 468.89	13.00	74 099.97	-	-	-	-	-	-	-	-	415 568.86	5.20
	Jul	11 778.90	320 766.21	13.00	74 099.96	-	-	-	-	-	-	-	-	394 866.17	3.35
	Ago	9 713.42	485 239.17	13.00	74 100.08	-	-	-	-	-	-	-	-	559 339.25	5.76
	Sep	7 158.44	388 154.82	13.00	74 099.81	-	-	-	-	-	-	-	-	462 254.63	6.46
	Oct	8 803.08	619 000.25	33.46	190 747.09	-	-	-	-	-	-	-	-	809 747.34	9.20
	Nov	8 437.98	478 634.69	36.21	206 373.39	-	-	-	-	-	-	-	-	685 008.08	8.12
	Dic	11 601.15	261 230.04	33.34	190 046.05	-	-	-	-	-	-	-	-	451 276.09	3.89
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>137 760.03</b>	<b>8 270 157.40</b>	<b>250.42</b>	<b>1 427 414.94</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>9 697 572.34</b>	<b>7.04</b>
Hidronación	Ene	46 578.54	4 177 037.35	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-0.94	-	-32 330.68	-275 905.35	4 585 404.38	9.84
	Feb	54 333.58	4 676 719.14	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-9.98	-	-72 954.52	-436 385.31	4 883 973.33	8.99
	Mar	22 125.85	1 660 833.54	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-74.58	-	-15 250.06	-324 918.88	2 037 194.02	9.21
	Abr	5 635.50	369 946.00	123.91	706 287.80	-	-	-	-	-448.58	-	-46 559.03	-253 506.33	775 719.86	13.76
	May	5 619.73	323 632.20	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-638.26	-	69 175.55	-416 793.23	691 980.26	12.31
	Jun	5 695.36	358 885.17	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-419.25	-	67 736.88	-461 269.52	681 537.28	11.97
	Jul	4 013.72	251 610.10	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-222.25	-	70 988.06	-506 475.86	532 504.05	13.27
	Ago	3 512.83	254 341.98	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-136.72	-	146 560.55	-507 540.50	609 829.31	17.36
	Sep	3 470.71	229 113.86	125.72	716 604.00	-	-	-	-	-118.44	-	110 088.13	-540 448.19	515 239.36	14.85
	Oct	3 545.43	281 114.11	142.77	813 787.87	-	-	-	-	-39.68	-	-130 547.99	-112 659.22	851 655.09	24.02
	Nov	27 478.82	1 622 551.44	159.48	909 053.10	-	-	-	-	-51.58	-	36 727.43	-140 881.13	2 427 399.26	8.83
	Dic	29 488.29	1 431 401.25	159.48	909 053.10	-	-	-	-	-412.80	-	20 112.40	-62 470.70	2 297 683.25	7.79
<b>Total Hidronación</b>		<b>211 498.37</b>	<b>15 637 186.14</b>	<b>1 591.41</b>	<b>9 071 013.87</b>	-	-	-	-	<b>-2 573.06</b>	-	<b>223 746.72</b>	<b>-4 039 254.22</b>	<b>20 890 119.45</b>	<b>9.88</b>
Hidropaute	Ene	69 889.19	5 926 558.01	151.26	1 045 297.22	-	-	-	-	-	-	-9 074.97	33.97	6 962 814.23	9.96
	Feb	23 711.97	1 812 408.43	44.32	433 085.49	-	-	-	-	-	-	-9 069.71	-	2 236 424.21	9.43
	Mar	26 710.34	1 939 781.85	44.32	553 047.36	-	-	-	-	-	-	-4 196.27	-54.84	2 488 578.10	9.32
	Abr	47 114.27	1 825 227.35	44.32	495 792.09	-	-	-	-	-	-	-3 228.68	-	2 317 790.76	4.92
	May	86 830.95	1 942 456.93	44.32	423 550.44	-	-	-	-	-	-	-3 569.01	2 401.81	2 364 840.17	2.72
	Jun	60 262.01	1 980 471.49	44.32	415 672.67	-	-	-	-	-	-	-3 581.67	-239.20	2 392 323.29	3.97
	Jul	83 199.38	1 987 138.06	44.32	411 632.39	-	-	-	-	-	-	-3 867.72	-559.34	2 394 343.39	2.88
	Ago	50 092.91	2 337 263.33	44.32	422 737.87	-	-	-	-	-	-	-4 442.08	-	2 755 559.12	5.50
	Sep	35 010.75	1 831 491.29	44.32	425 678.70	-	-	-	-	-	-	-4 263.27	-	2 252 906.72	6.43
	Oct	30 395.37	2 003 434.87	419.88	2 571 150.07	-	-	-	-	-	-	-4 386.53	-	4 570 198.41	15.04
	Nov	21 968.57	1 185 105.38	419.88	2 573 543.77	-	-	-	-	-	-	-2 601.71	-	3 756 047.44	17.10
	Dic	49 175.79	1 244 484.89	419.88	2 573 584.43	-	-	-	-	-	-	-2 470.17	-	3 815 599.15	7.76
<b>Total Hidropaute</b>		<b>584 361.49</b>	<b>26 015 821.88</b>	<b>1 765.47</b>	<b>12 344 772.50</b>	-	-	-	-	-	-	<b>-54 751.79</b>	<b>1 582.40</b>	<b>38 307 424.99</b>	<b>6.56</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ €/kWh)
Intervisa	Sep	166.34	10 652.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71.21	10 723.35	6.45
	Oct	3 440.43	286 569.53	28.61	162 789.89	-	-	-	-	101.00	-	-	23 716.39	473 176.81	13.75
	Nov	564.95	35 192.59	96.90	552 330.00	-	-	-	-	625.76	-	-	1 052.52	589 200.88	104.29
	Dic	19 954.04	1 059 316.68	36.60	208 356.81	-	-	-	-	2 185.59	-	-	119 034.77	1 388 893.85	6.96
<b>Total Intervisa</b>		<b>24 125.76</b>	<b>1 391 730.94</b>	<b>162.12</b>	<b>923 476.70</b>	-	-	-	-	<b>2 912.35</b>	-	-	<b>143 874.89</b>	<b>2 461 994.89</b>	<b>10.20</b>
Machala Power	Ene	91 971.66	7 407 300.43	126.17	719 177.21	-	-	-	-	-	-13 655.78	-	-	8 112 821.86	8.82
	Feb	68 620.51	5 643 488.08	112.26	639 883.20	-	-	-	-	58.53	-11 262.40	-	-2 471.91	6 269 695.50	9.14
	Mar	62 654.70	4 477 333.72	87.57	499 139.25	-	-	-	-	1 725.00	-9 304.57	-	-1 397.48	4 967 495.92	7.93
	Abr	48 396.90	3 102 706.49	95.08	541 967.74	-	-	-	-	48 039.71	-7 376.94	-	-1 703.27	3 683 633.73	7.61
	May	33 123.87	1 558 264.66	117.71	670 968.62	-	-	-	-	288 806.41	-4 895.65	-	-741.55	2 512 402.49	7.58
	Jun	31 725.80	1 898 682.88	83.26	474 573.16	-	-	-	-	63 280.73	-4 846.82	-	-2 611.04	2 429 078.91	7.66
	Jul	21 725.67	1 162 111.25	103.25	588 531.73	-	-	-	-	112 188.45	-3 124.63	-	-2 228.66	1 857 478.14	8.55
	Ago	79 499.09	4 724 751.65	133.19	759 172.75	-	-	-	-	48 075.66	-11 781.02	-	-1 038.25	5 519 180.78	6.94
	Sep	84 883.37	4 826 266.10	130.45	743 556.70	-	-	-	-	39 936.76	-12 977.05	-	422 098.28	6 018 880.79	7.09
	Oct	83 098.92	5 502 009.89	119.18	679 231.52	-	-	-	-	4 838.78	-12 859.04	-	411 034.01	6 584 255.16	7.92
	Nov	82 508.86	4 574 819.07	121.99	695 335.51	-	-	-	-	25 994.98	-12 634.64	-	424 854.02	5 708 368.93	6.92
	Dic	66 961.43	3 310 543.31	129.50	738 162.03	-	-	-	-	35 306.27	-9 948.32	-	300 363.11	4 374 426.41	6.53
<b>Total Machala Power</b>		<b>755 170.78</b>	<b>48 188 277.52</b>	<b>1 359.61</b>	<b>7 749 699.41</b>	-	-	-	-	<b>668 251.28</b>	<b>-114 666.85</b>	-	<b>1 546 157.26</b>	<b>58 037 718.63</b>	<b>7.69</b>
Termoesmeraldas	Ene	43 808.94	3 451 345.52	41.17	234 643.99	-	-	-	-	-	-	-	-	3 685 989.52	8.41
	Feb	36 306.83	2 914 075.76	37.38	213 080.33	-	-	-	-	93 509.54	-	-	-	3 220 665.63	8.87
	Mar	26 403.02	1 631 933.78	-	-	-	-	-	-	35 847.97	-	-	-	1 667 781.75	6.32
	Abr	24 662.43	1 392 666.16	-	-	-	-	-	-	613 524.60	-	-	84.47	2 006 275.23	8.13
	May	17 051.17	620 892.55	-	-	-	-	-	-	1 409 848.49	-	-	-	2 030 741.04	11.91
	Jun	25 096.80	1 291 641.42	-	-	-	-	-	-	808 202.46	-	-	-	2 099 843.88	8.37
	Jul	6 750.92	201 773.48	-	-	-	-	-	-	192 148.96	-	-	1 237.45	395 159.89	5.85
	Ago	10.86	568.73	-	-	-	-	-	-	-259.53	-	-	-39 006.56	-38 697.36	-356.48
	Sep	25 078.24	1 340 321.42	-	-	-	-	-	-	146 316.02	-	-	95 704.06	1 582 341.50	6.31
	Oct	21 137.17	1 320 319.42	-	-	-	-	-	-	58 564.56	-	-	86 667.62	1 465 551.60	6.93
	Nov	20 264.74	1 026 849.23	-	-	-	-	-	-	65 569.49	-	-	-	1 092 418.71	5.39
	Dic	13 365.38	599 563.71	84.35	219 343.33	-	-	-	-	483 650.18	-	-	1 407.30	1 303 964.51	9.76
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>259 936.49</b>	<b>15 791 951.17</b>	<b>162.90</b>	<b>667 067.65</b>	-	-	-	-	<b>3 906 922.74</b>	-	-	<b>146 094.34</b>	<b>20 512 035.90</b>	<b>7.89</b>
Termopichincha	Ene	16 707.10	1 687 395.85	33.51	190 980.79	-	-	9 122.02	172 741.95	851.65	-	-	-	2 051 970.24	12.28
	Feb	10 096.08	1 069 478.02	30.59	174 371.43	-	-	10 703.05	208 459.44	25 783.91	-	-	-	1 478 092.80	14.64
	Mar	5 173.26	414 158.93	-	-	-	-	5 159.91	94 047.44	292 432.33	-	-	-	800 638.70	15.48
	Abr	9 482.34	659 081.52	-	-	-	-	3 065.10	112 404.04	319 049.26	-	-	-11 572.55	1 078 962.27	11.38
	May	3 118.29	147 899.43	-	-	-	-	4 987.45	143 751.84	296 453.80	-	-	2 056.31	590 161.38	18.93
	Jun	1 071.38	71 132.50	-	-	-	-	5 602.80	184 017.68	26 485.71	-	-	-19 133.68	262 502.21	24.50
	Jul	241.84	17 707.78	-	-	-	-	8 086.66	242 749.05	21 377.20	-	-	-11 176.41	270 657.62	111.92
	Ago	2 077.19	166 887.07	-	-	-	-	7 420 450.00	269 075.42	53 814.58	-	-	-22 156.62	467 620.45	22.51
	Sep	7 826.56	502 214.12	-	-	-	-	4 689.77	172 688.40	21 000.29	-	-	24 594.19	720 497.00	9.21
	Oct	13 427.69	1 042 448.05	-	-	-	-	4 856.51	177 401.14	18 480.68	-	-	63 602.14	1 301 932.01	9.70
	Nov	4 694.53	310 515.59	-	-	-	-	5 720.32	218 942.96	18 720.78	-	-	-20 562.21	527 617.12	11.24
	Dic	2 751.66	134 684.78	-	-	-	-	7 013.48	225 642.84	30 010.50	-	-	-43 908.98	346 429.14	12.59
<b>Total Termopichincha</b>		<b>76 667.91</b>	<b>6 223 603.64</b>	<b>64.10</b>	<b>365 352.22</b>	-	-	<b>7 489 457.07</b>	<b>2 221 922.20</b>	<b>1 124 460.69</b>	-	-	<b>-38 257.81</b>	<b>9 897 080.94</b>	<b>12.91</b>
<b>Total general</b>		<b>3 374 682.51</b>	<b>215 598 820.72</b>	<b>10 579.34</b>	<b>62 093 864.64</b>	<b>224.00</b>	<b>126 790.48</b>	<b>7 505 998.96</b>	<b>2 620 125.26</b>	<b>14 380 006.10</b>	<b>233 054.40</b>	<b>168 994.93</b>	<b>-826 306.99</b>	<b>294 395 349.55</b>	<b>8.72</b>

Valores en US\$ corresponden al total de la factura incluyendo acuerdos, reliquidaciones, etc..

CATEG-G -> Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil, Servicio de Generación, operaba anteriormente como Electroecuador

Intervisa opera desde el mes de septiembre con las instalaciones de Victoria II (Barcaza), administrada anteriormente por Electroguayas.

No se ha descontado la energía comprada por las Generadoras en el Mercado Ocasional para cumplir con contratos, ya que este cuadro indica transacciones de venta de energía.

Algunos precios medios que parecerían exagerados se deben a que el CENACE despachó menos energía y se mantienen los valores por potencia remunerable puesta a disposición.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Ene	499.62	51 352.89	3.41	19 386.61	-	-17 870.30	52 869.21	10.58
	Feb	573.07	54 660.19	3.52	20 057.78	-	-19 544.34	55 173.63	9.63
	Mar	677.75	54 091.18	3.45	19 680.39	-	-45 844.04	27 927.53	4.12
	Abr	820.38	45 087.98	3.08	17 570.60	-	-31 987.06	30 702.62	3.74
	May	1 505.40	50 625.22	3.60	20 542.90	-	-43 045.89	28 090.49	1.87
	Jun	1 316.64	61 853.45	3.60	20 542.80	-	-55 412.08	27 112.68	2.06
	Jul	1 586.45	54 909.50	3.60	20 542.80	-	-49 418.55	26 033.75	1.64
	Ago	1 059.63	62 025.14	3.60	20 542.80	-	-53 413.90	29 155.06	2.75
	Sep	208.07	12 351.50	3.60	20 542.80	-	-11 116.35	21 777.95	10.47
	Oct	519.96	37 432.65	2.84	16 192.68	336.32	-	53 961.65	10.38
	Nov	54.03	303.31	3.41	19 454.06	-	-	19 757.37	36.57
	Dic	545.17	1 647.27	3.41	19 454.17	-	-	21 101.44	3.87
<b>Total Ambato</b>		<b>9 366.17</b>	<b>486 340.28</b>	<b>41.15</b>	<b>234 510.39</b>	<b>336.32</b>	<b>-327 652.51</b>	<b>393 663.38</b>	<b>4.20</b>
Bolívar	Ene	723.29	64 089.71	1.38	7 774.17	-	-57 680.74	14 183.14	1.96
	Feb	716.11	62 378.96	0.79	4 525.80	-	-56 141.07	10 763.69	1.50
	Mar	724.66	53 865.86	0.79	4 525.80	-	-48 479.28	9 912.38	1.37
	Abr	799.48	42 408.24	0.79	4 525.80	-	-38 167.41	8 766.63	1.10
	May	878.48	23 969.24	0.79	4 525.80	-	-21 572.31	6 922.73	0.79
	Jun	809.26	36 418.15	0.79	4 525.80	-	-32 776.33	8 167.62	1.01
	Jul	401.81	12 294.67	0.79	4 525.80	-	-11 065.21	5 755.26	1.43
	Ago	139.70	7 766.55	0.79	4 525.80	-	-6 989.89	5 302.46	3.80
	Sep	139.32	8 423.65	1.30	7 438.33	-	-7 535.46	8 326.52	5.98
	Oct	191.67	15 899.04	0.24	1 368.00	-	-5 615.79	11 651.25	6.08
	Nov	230.18	12 581.63	0.24	1 367.97	-	-11 323.47	2 626.13	1.14
	Dic	351.58	14 162.10	0.24	1 368.00	-	-12 745.89	2 784.21	0.79
<b>Total Bolívar</b>		<b>6 105.53</b>	<b>354 257.81</b>	<b>8.97</b>	<b>50 997.07</b>	<b>-</b>	<b>-310 092.85</b>	<b>95 162.03</b>	<b>1.56</b>
Cotopaxi	Ene	2 741.90	248 549.45	4.17	23 769.00	-	-223 694.50	48 623.95	1.77
	Feb	3 042.10	264 030.62	4.17	23 769.00	-	-237 627.56	50 172.06	1.65
	Mar	3 841.60	286 520.15	4.17	23 769.00	-	-257 868.14	52 421.01	1.36
	Abr	3 085.70	162 303.24	4.17	23 769.00	-	-146 072.91	39 999.33	1.30
	May	4 561.20	133 599.83	4.17	23 769.00	-	-120 239.85	37 128.98	0.81
	Jun	4 388.10	202 031.77	4.17	23 769.00	-	-181 828.59	43 972.18	1.00
	Jul	5 067.50	161 420.46	4.17	23 769.00	-	-145 278.42	39 911.04	0.79
	Ago	4 264.70	247 425.12	4.17	23 769.00	-	-222 682.61	48 511.51	1.14
	Sep	2 942.90	175 039.16	4.17	23 769.00	-	-157 535.24	41 272.92	1.40
	Oct	2 874.90	206 595.66	3.51	19 978.50	-	-185 936.09	40 638.07	1.41
	Nov	2 623.49	149 015.64	3.51	19 978.50	-	-134 114.08	34 880.06	1.33
	Dic	3 529.60	135 014.10	3.51	19 978.50	-	-121 512.69	33 479.91	0.95
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>42 963.69</b>	<b>2 371 545.20</b>	<b>48.06</b>	<b>273 856.50</b>	<b>-</b>	<b>-2 134 390.68</b>	<b>511 011.02</b>	<b>1.19</b>
El Oro	Ene	866.31	86 395.48	3.81	34 905.49	344.47	-	121 645.44	14.04
	Feb	919.75	103 038.63	-	14 654.86	2 702.48	-	120 395.97	13.09
	Mar	211.69	20 773.60	3.29	40 447.66	2 433.25	4 927.74	68 582.25	32.40
	Abr	528.73	45 627.44	-	2 086.67	2 912.01	-	50 626.12	9.58
	May	100.96	7 296.65	-	8 531.61	1 819.19	-	17 647.45	17.48
	Jun	32.51	1 919.92	-	2 394.00	1 062.41	-	5 376.33	16.54
	Jul	109.82	2 000.03	7.21	41 097.00	7 995.38	-	51 092.41	46.52
	Ago	74.83	5 886.40	7.21	41 097.00	1 086.91	-	48 070.31	64.24
	Sep	-	-	7.21	41 097.00	-	-	41 097.00	-
	Oct	1 487.40	124 354.49	5.76	32 802.18	1 544.77	11 474.02	170 175.46	11.44
	Nov	-	-	8.00	45 588.60	-	-	45 588.60	-
	Dic	52.45	2 023.94	8.00	45 588.60	2 581.81	424.57	50 618.92	96.51
<b>Total El Oro</b>		<b>4 384.45</b>	<b>399 316.58</b>	<b>50.49</b>	<b>350 290.67</b>	<b>24 482.68</b>	<b>16 826.33</b>	<b>790 916.26</b>	<b>18.04</b>
Manabí	Ene	551.92	57 800.47	0.85	4 741.03	-	-	62 541.50	11.33
	Feb	330.00	35 412.63	0.62	3 459.33	158.41	-	39 030.37	11.83
	Mar	264.47	26 808.60	0.45	2 507.32	845.04	-	30 160.96	11.40
	Abr	331.33	28 118.13	0.60	3 379.59	313.60	-	31 811.32	9.60
	May	224.82	17 815.73	0.43	2 463.88	192.38	-	20 471.99	9.11
	Jun	164.93	14 386.80	0.30	1 659.84	2.59	-	16 049.23	9.73
	Jul	197.46	17 274.23	0.42	2 349.20	58.52	-	19 681.95	9.97
	Ago	229.14	21 475.91	0.58	3 278.41	19.99	-	24 774.31	10.81
	Sep	226.99	18 922.44	0.44	2 469.92	4.82	1 514.79	22 911.97	10.09
	Oct	225.55	19 796.62	0.33	1 821.21	1.22	1 520.09	23 139.14	10.26
	Nov	62.67	4 824.09	0.12	668.79	2.90	538.05	6 033.82	9.63
	Dic	158.99	13 036.87	0.25	1 419.10	113.48	1 122.41	15 691.86	9.87
<b>Total Manabí</b>		<b>2 968.29</b>	<b>275 672.52</b>	<b>5.37</b>	<b>30 217.62</b>	<b>1 712.96</b>	<b>4 695.33</b>	<b>312 298.43</b>	<b>10.52</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Norte	Ene	3 004.41	278 973.08	11.60	66 121.77	0.95	-236 828.43	108 267.37	3.60
	Feb	2 106.35	201 259.59	12.15	69 282.19	-	-181 133.63	89 408.15	4.24
	Mar	3 486.35	276 178.62	12.15	69 263.15	81.66	-243 928.55	101 594.88	2.91
	Abr	4 303.12	238 963.91	12.08	68 849.27	199.05	-205 565.21	102 447.02	2.38
	May	5 621.81	195 969.88	12.15	69 278.54	7.06	-175 586.17	89 669.31	1.60
	Jun	3 838.46	204 050.86	12.32	70 211.74	79.73	-183 485.62	90 856.71	2.37
	Jul	3 184.40	132 623.43	12.32	70 212.60	-	-119 361.09	83 474.94	2.62
	Ago	1 679.25	110 787.40	12.32	70 212.60	6.61	-98 581.46	82 425.15	4.91
	Sep	1 397.37	93 646.33	10.89	62 096.43	-	-84 281.69	71 461.07	5.11
	Oct	3 822.03	287 537.91	10.19	58 094.40	-0.55	-258 784.12	86 847.64	2.27
	Nov	4 576.80	278 774.99	10.19	58 094.40	-0.57	-250 897.49	85 971.33	1.88
	Dic	5 429.86	249 189.52	10.19	58 094.40	-0.57	-224 270.57	83 012.78	1.53
<b>Total Norte</b>		<b>42 450.22</b>	<b>2 547 955.52</b>	<b>138.56</b>	<b>789 811.49</b>	<b>373.37</b>	<b>-2 262 704.03</b>	<b>1 075 436.35</b>	<b>2.53</b>
Quito	Ene	39 482.81	1 195 494.13	74.01	421 527.48	154.49	-	1 617 176.10	4.10
	Feb	32 007.27	1 049 235.59	74.72	425 758.42	215.48	-	1 475 209.49	4.61
	Mar	36 517.03	787 286.45	80.28	457 580.33	2 200.13	-	1 247 066.91	3.42
	Abr	40 547.56	522 615.69	80.27	457 491.63	1 894.10	-	982 001.42	2.42
	May	35 096.49	137 748.22	76.71	437 215.14	1 994.64	-	576 958.00	1.64
	Jun	31 726.40	319 016.06	74.50	424 656.61	2 097.80	-	745 770.47	2.35
	Jul	26 211.62	270 919.80	79.47	452 987.63	10 574.30	-	734 481.73	2.80
	Ago	25 836.29	655 506.39	79.47	452 994.73	3 743.38	-	1 112 244.50	4.30
	Sep	25 912.58	610 188.57	75.78	431 942.41	1 455.21	-	1 043 586.19	4.03
	Oct	31 942.14	837 403.61	61.49	350 228.49	912.96	-	1 188 545.06	3.72
	Nov	35 039.31	608 726.83	62.34	355 326.60	762.15	-	964 815.58	2.75
	Dic	35 718.10	363 691.35	65.67	374 292.10	-	-	737 983.45	2.07
<b>Total Quito</b>		<b>396 037.60</b>	<b>7 357 832.69</b>	<b>884.70</b>	<b>5 042 001.56</b>	<b>26 004.64</b>	<b>-</b>	<b>12 425 838.89</b>	<b>3.14</b>
Riobamba	Ene	7 102.27	631 272.44	9.85	56 139.81	-	-557 769.47	129 642.78	1.83
	Feb	6 990.74	607 669.09	10.61	60 471.98	50.12	-544 978.50	123 212.69	1.76
	Mar	8 518.86	625 460.42	9.14	52 097.94	-	-562 914.38	114 643.98	1.35
	Abr	8 074.66	426 283.72	10.96	62 471.43	240.74	-381 023.38	107 972.51	1.34
	May	9 315.00	255 558.41	11.00	62 700.00	103.71	-229 514.62	88 847.50	0.95
	Jun	8 543.60	381 001.97	11.00	62 700.00	-	-342 901.78	100 800.20	1.18
	Jul	8 910.83	272 190.47	11.00	62 700.00	-	-244 971.42	89 919.05	1.01
	Ago	8 364.56	475 879.61	11.00	62 700.00	49.32	-427 606.96	111 021.97	1.33
	Sep	7 566.50	446 340.78	11.00	62 700.00	-	-401 706.70	107 334.08	1.42
	Oct	7 359.79	521 498.69	9.33	53 175.29	35.80	-458 746.46	115 963.32	1.58
	Nov	3 744.63	238 703.19	9.19	52 379.66	-	-214 832.87	76 249.98	2.04
	Dic	7 211.51	266 556.84	9.33	53 175.30	-	-239 903.10	79 829.04	1.11
<b>Total Riobamba</b>		<b>91 702.93</b>	<b>5 148 415.63</b>	<b>123.41</b>	<b>703 411.41</b>	<b>479.69</b>	<b>-4 606 869.64</b>	<b>1 245 437.10</b>	<b>1.36</b>
Sta. Elena	Ene	495.74	53 835.58	3.35	19 072.14	-	-36.25	72 871.47	14.70
	Feb	517.12	61 863.26	2.99	17 049.10	-	153.20	79 065.56	15.29
	Mar	351.87	32 148.49	3.52	16 382.88	5 974.12	-	54 505.49	15.49
	Abr	445.70	35 521.87	2.77	15 779.88	-	7 046.03	58 347.78	13.09
	May	426.47	26 650.34	2.85	16 227.16	-	20 367.54	63 245.04	14.83
	Jun	308.07	21 380.04	2.73	15 581.58	-	13 990.50	50 952.12	16.54
	Jul	221.20	15 816.28	2.81	16 005.14	-	4 121.02	35 942.44	16.25
	Ago	76.19	5 806.38	1.05	6 004.15	-	1 943.27	13 753.80	18.05
	Sep	162.25	10 675.72	1.75	9 946.50	-	4 809.92	25 432.14	15.67
	Oct	338.15	37 221.62	2.41	13 758.99	-	1 004.63	51 985.24	15.37
	Nov	113.00	12 205.74	2.54	14 494.36	-	1 432.87	28 132.97	24.90
	Dic	80.97	3 980.35	2.54	14 498.90	-	2 841.02	21 320.27	26.33
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>3 536.73</b>	<b>317 105.67</b>	<b>31.31</b>	<b>174 800.79</b>	<b>5 974.12</b>	<b>57 673.74</b>	<b>555 554.32</b>	<b>15.71</b>
Sur	Ene	4 976.12	497 617.04	12.31	70 078.20	337.39	-145 416.81	422 615.82	8.49
	Feb	3 795.21	397 217.90	11.92	67 856.50	2 053.02	-129 960.92	337 166.50	8.88
	Mar	2 417.72	204 845.23	12.28	69 986.48	6 723.95	-121 169.39	160 386.27	6.63
	Abr	2 782.87	184 590.69	12.51	71 284.71	8 723.56	-87 692.79	176 906.17	6.36
	May	2 334.38	89 874.34	11.50	65 555.87	15 352.58	-42 416.44	128 366.35	5.50
	Jun	2 332.92	124 865.74	11.58	65 993.12	10 786.43	-73 000.36	128 644.93	5.51
	Jul	2 215.65	98 017.93	11.40	64 974.30	12 645.96	-44 210.05	131 428.14	5.93
	Ago	1 884.62	121 486.24	11.34	64 622.84	8 493.43	-70 080.68	124 521.83	6.61
	Sep	1 851.94	115 719.65	11.15	63 572.39	15 206.53	-69 994.91	124 503.66	6.72
	Oct	3 875.89	332 157.02	10.28	58 612.89	27 168.81	-56 468.12	361 470.61	9.33
	Nov	870.30	55 202.32	9.33	53 163.34	14 691.73	-5 398.95	117 658.44	13.52
	Dic	1 906.51	85 710.95	10.56	60 214.80	22 790.47	-40 839.54	127 876.68	6.71
<b>Total Sur</b>		<b>31 244.12</b>	<b>2 307 305.05</b>	<b>136.16</b>	<b>775 915.44</b>	<b>144 973.86</b>	<b>-886 648.96</b>	<b>2 341 545.40</b>	<b>7.49</b>
<b>Total general</b>		<b>630 759.71</b>	<b>21 565 746.95</b>	<b>1 468.18</b>	<b>8 425 812.94</b>	<b>204 337.64</b>	<b>-10 449 163.26</b>	<b>19 746 863.17</b>	<b>3.13</b>

Valores en US\$ corresponden al total de la factura incluyendo acuerdos, reliquidaciones, etc.

Algunos precios medios que parecerían exagerados se deben a que el CENACE despachó menos energía y se mantienen los valores por potencia remunerable puesta a disposición.

## TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS EN EL AÑO 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Generadora	Elecaastro	149 693.47	5 098 123.09	175.00	1 190 736.18	-	-	-	-70 968.62	6 217 890.64	4.15
	Electroguayas	1 079 601.67	77 352 648.53	3 028.03	17 259 748.07	-	-	-	-	94 612 396.60	8.76
	EMAAP-Q	89 467.00	4 026 015.00	-	-	-	-	-	45 847.55	4 071 862.55	4.55
	Hidroagoyán	864 518.06	14 289 315.72	1 281.80	7 306 239.06	-	-	-	-	21 595 554.78	2.50
	Hidronación	562 319.22	28 226 225.33	-	-	-	-	-	-	28 226 225.33	5.02
	Hidropaute	3 986 589.59	93 261 367.75	3 483.00	19 853 092.96	-	-	-	597.36	113 115 058.07	2.84
	Termoesmeraldas	534 979.60	35 277 230.78	1 392.69	7 938 352.58	-	-	-	-2 648.87	43 212 934.50	8.08
	Termopichincha	121 023.75	11 802 382.54	888.73	5 065 743.27	-	-	-	-	16 868 125.82	13.94
<b>Total Generadora</b>		<b>7 388 192.36</b>	<b>269 333 308.74</b>	<b>10 249.24</b>	<b>58 613 912.12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-27 172.58</b>	<b>327 920 048.28</b>	<b>4.44</b>
Distribuidora	Azogues	42 308.38	1 874 261.17	-	-	-	-	715 866.36	-	2 590 127.53	6.12
	Centro Sur	35 904.31	2 300 227.55	64.92	-	-	-	-	-	2 300 227.55	6.41
	Cotopaxi	26 330.31	1 763 356.80	79.00	77 258.81	-	-	-	-14 533.00	1 826 082.61	6.94
<b>Total Distribuidora</b>		<b>104 543.00</b>	<b>5 937 845.52</b>	<b>143.92</b>	<b>77 258.81</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-14 533.00</b>	<b>6 716 437.69</b>	<b>6.42</b>
Autoprodutora	Ecoluz	28 992.25	1 173 893.87	-	-	-	-	-	-	1 173 893.87	4.05
	Electroandina	692.62	22 230.04	-	-	-	-	-	-	22 230.04	3.21
	Famiproduct	206.27	9 859.03	35.53	-	-	-	-	-	9 859.03	4.78
	Hidroimbabura	3 567.94	142 717.72	-	-	-	-	-	-	142 717.72	4.00
	I.M.Mejía	5 529.24	193 523.55	-	-	-	-	-	-	193 523.55	3.50
	La Internacional	1 776.11	63 939.96	-	-	-	-	-	-	63 939.96	3.60
	Molinos La Unión	3 316.19	132 647.62	-	-	-	-	-	-	132 647.62	4.00
	Repsol YPF	2 711.52	209 640.39	-	-	-	-	-	-	209 640.39	7.73
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>46 792.15</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>35.53</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>4.16</b>
Exportación	Exportación Colombia	67 202.75	866 742.69	977.51	196 005.06	537 382.64	508 430.23	-	382 137.34	2 490 697.95	3.71
<b>Total Exportación</b>		<b>67 202.75</b>	<b>866 742.69</b>	<b>977.51</b>	<b>196 005.06</b>	<b>537 382.64</b>	<b>508 430.23</b>	<b>-</b>	<b>382 137.34</b>	<b>2 490 697.95</b>	<b>3.71</b>
Inter. Colombia	Colombia	15 051.69	977 365.14	32.43	147 862.19	-	-	-	-	1 125 227.33	7.48
<b>Total Inter. Colombia</b>		<b>15 051.69</b>	<b>977 365.14</b>	<b>32.43</b>	<b>147 862.19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 125 227.33</b>	<b>7.48</b>
<b>Total general</b>		<b>7 621 781.95</b>	<b>279 063 714.27</b>	<b>11 438.62</b>	<b>59 035 038.18</b>	<b>537 382.64</b>	<b>508 430.23</b>	<b>715 866.36</b>	<b>340 431.76</b>	<b>340 200 863.43</b>	<b>4.46</b>

CATEG-G -> Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil, Servicio de Generación, operaba anteriormente como Electroecuador

Intervisa opera desde el mes de septiembre con las instalaciones de Victoria II (Barcaza), administrada anteriormente por Electroguayas.

No se incluye la venta de energía a los Grandes Consumidores Guapán, Cartopel, Graiman, Cedal y Rocacem, ya que esta energía es componente de la vendida a las respectivas Empresas Distribuidoras de las cuales son clientes; tampoco se ha descontado la ener

Los datos de las Autoprodutoras Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejía, La Internacional, Molinos La Unión y Repsol YPF son tomados de la información de Energía Comprada suministrada por las Distribuidoras o por el CENACE. Ecoluz Ex HCJB

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Elecaastro	Ene	12 763.23	435 744.49	21.92	138 313.03	-1 281.96	572 775.57	4.49
	Feb	12 923.36	440 337.63	21.84	140 570.63	1 065.36	581 973.63	4.50
	Mar	12 425.02	423 132.40	18.44	121 227.17	201.43	544 561.00	4.38
	Abr	11 554.56	392 839.12	18.88	124 499.88	-1 599.69	515 739.31	4.46
	May	12 830.91	436 802.37	19.36	127 442.48	-7 510.74	556 734.11	4.34
	Jun	11 226.37	381 296.72	17.68	118 301.32	-2 385.87	497 212.17	4.43
	Jul	12 122.58	412 013.49	18.84	125 502.93	-2 877.82	534 638.60	4.41
	Ago	11 720.94	398 298.51	17.56	117 794.23	242.63	516 335.37	4.41
	Sep	12 921.51	439 859.40	20.48	134 027.23	753.09	574 639.72	4.45
	Oct	13 007.60	442 926.04	-	17 009.68	-17 990.50	441 945.22	3.40
	Nov	12 107.06	412 181.44	-	16 064.59	-20 637.36	407 608.67	3.37
	Dic	14 090.34	482 691.48	-	9 982.99	-19 367.98	473 306.49	3.36
<b>Total Elecaastro</b>		<b>149 693.47</b>	<b>5 098 123.09</b>	<b>175.00</b>	<b>1 190 736.18</b>	<b>-71 389.40</b>	<b>6 217 469.86</b>	<b>4.15</b>
Electroguayas	Ene	105 631.52	7 768 245.33	169.68	967 190.43	-	8 735 435.76	8.27
	Feb	85 440.37	9 428 264.28	275.98	1 573 086.00	-	11 001 350.28	12.88
	Mar	95 332.04	6 634 955.46	262.08	1 493 840.72	-	8 128 796.18	8.53
	Abr	75 015.33	5 178 436.43	275.98	1 573 086.00	-	6 751 522.43	9.00
	May	83 614.54	5 770 134.25	266.98	1 521 764.69	-	7 291 898.94	8.72
	Jun	37 622.95	2 597 176.78	275.98	1 573 086.00	-	4 170 262.78	11.08
	Jul	67 080.68	4 640 062.61	267.24	1 523 295.46	-	6 163 358.07	9.19
	Ago	36 930.53	2 553 489.41	275.98	1 573 086.00	-	4 126 575.41	11.17
	Sep	81 232.64	5 608 113.95	275.98	1 573 086.00	-	7 181 199.95	8.84
	Oct	108 792.53	7 510 134.40	144.56	823 987.78	-	8 334 122.18	7.66
	Nov	143 763.06	9 711 572.11	264.52	1 507 757.88	-	11 219 329.99	7.80
	Dic	159 145.47	9 952 063.51	273.07	1 556 481.10	-	11 508 544.61	7.23
<b>Total Electroguayas</b>		<b>1 079 601.67</b>	<b>77 352 648.53</b>	<b>3 028.03</b>	<b>17 259 748.07</b>	<b>-</b>	<b>94 612 396.60</b>	<b>8.76</b>
EMAAP-Q	Ene	7 584.00	341 280.00	-	-	-	341 280.00	4.50
	Feb	6 451.60	290 322.00	-	-	-	290 322.00	4.50
	Mar	6 634.00	298 530.00	-	-	-	298 530.00	4.50
	Abr	5 177.60	232 992.00	-	-	-	232 992.00	4.50
	May	6 532.00	293 940.00	-	-	-	293 940.00	4.50
	Jun	8 861.10	398 749.50	-	-	-	398 749.50	4.50
	Jul	8 388.00	377 460.00	-	-	210 315.35	587 775.35	7.01
	Ago	8 475.20	381 384.00	-	-	-	381 384.00	4.50
	Sep	8 718.50	392 332.50	-	-	-	392 332.50	4.50
	Oct	6 993.00	314 685.00	-	-	-	314 685.00	4.50
	Nov	7 887.00	354 915.00	-	-	-109 645.20	245 269.80	3.11
	Dic	7 765.00	349 425.00	-	-	-54 822.60	294 602.40	3.79
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>89 467.00</b>	<b>4 026 015.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45 847.55</b>	<b>4 071 862.55</b>	<b>4.55</b>
Hidroagoyán	Ene	66 602.09	1 046 366.56	83.84	477 884.24	-	1 524 250.80	2.29
	Feb	81 796.29	1 275 219.58	104.63	596 398.34	-	1 871 617.91	2.29
	Mar	91 760.44	1 429 074.06	104.63	596 398.56	-	2 025 472.63	2.21
	Abr	57 221.79	900 275.34	117.00	666 900.08	-	1 567 175.42	2.74
	May	49 059.01	776 321.57	117.00	666 899.99	-	1 443 221.56	2.94
	Jun	61 118.18	988 700.32	117.00	666 900.03	-	1 655 600.35	2.71
	Jul	78 643.56	1 257 915.83	117.00	666 900.04	-	1 924 815.87	2.45
	Ago	77 629.91	1 282 118.93	117.00	666 899.92	-	1 949 018.85	2.51
	Sep	61 490.54	1 097 833.46	117.00	666 900.19	-	1 764 733.65	2.87
	Oct	78 173.03	1 406 906.96	96.44	549 694.31	-	1 956 601.27	2.50
	Nov	74 973.05	1 335 218.15	93.70	534 068.01	-	1 869 286.16	2.49
	Dic	86 050.17	1 493 364.96	96.56	550 395.35	-	2 043 760.31	2.38
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>864 518.06</b>	<b>14 289 315.72</b>	<b>1 281.80</b>	<b>7 306 239.06</b>	<b>-</b>	<b>21 595 554.78</b>	<b>2.50</b>

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Hidronación	Ene	47 395.74	2 241 105.37	-	-	-	2 241 105.37	4.73
	Feb	43 750.80	2 148 852.29	-	-	-	2 148 852.29	4.91
	Mar	47 288.48	2 344 552.18	-	-	-	2 344 552.18	4.96
	Abr	47 693.39	2 374 280.06	-	-	-	2 374 280.06	4.98
	May	48 796.69	2 530 883.10	-	-	-	2 530 883.10	5.19
	Jun	45 718.97	2 369 024.77	-	-	-	2 369 024.77	5.18
	Jul	50 020.72	2 469 248.79	-	-	-	2 469 248.79	4.94
	Ago	48 960.64	2 416 547.41	-	-	-	2 416 547.41	4.94
	Sep	46 054.63	2 385 992.57	-	-	-	2 385 992.57	5.18
	Oct	50 023.28	2 555 151.88	-	-	-	2 555 151.88	5.11
	Nov	47 665.10	2 432 239.98	-	-	-	2 432 239.98	5.10
	Dic	38 950.78	1 958 346.92	-	-	-	1 958 346.92	5.03
<b>Total Hidronación</b>		<b>562 319.22</b>	<b>28 226 225.33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28 226 225.33</b>	<b>5.02</b>
Hidropaute	Ene	143 229.08	3 442 633.54	291.94	1 664 082.85	469.23	5 107 185.62	3.57
	Feb	202 449.10	4 801 918.11	398.88	2 273 626.28	128.13	7 075 672.52	3.50
	Mar	237 702.36	5 650 354.03	398.88	2 273 626.25	-	7 923 980.28	3.33
	Abr	359 334.31	8 469 911.45	398.88	2 273 626.27	-	10 743 537.72	2.99
	May	585 279.86	13 390 366.03	398.88	2 273 626.26	-	15 663 992.29	2.68
	Jun	433 002.92	10 204 128.27	398.88	2 273 626.25	-	12 477 754.52	2.88
	Jul	544 460.70	12 686 173.33	398.88	2 273 626.25	-	14 959 799.58	2.75
	Ago	393 546.48	9 205 400.06	398.88	2 273 626.29	-	11 479 026.35	2.92
	Sep	291 638.72	6 863 774.69	398.88	2 273 626.26	-	9 137 400.95	3.13
	Oct	264 798.32	6 217 119.07	-	-	-	6 217 119.07	2.35
	Nov	206 868.14	4 868 128.64	-	-	-	4 868 128.64	2.35
	Dic	324 279.59	7 461 460.53	-	-	-	7 461 460.53	2.30
<b>Total Hidropaute</b>		<b>3 986 589.59</b>	<b>93 261 367.75</b>	<b>3 483.00</b>	<b>19 853 092.96</b>	<b>597.36</b>	<b>113 115 058.07</b>	<b>2.84</b>
Termoesmeraldas	Ene	43 573.52	3 062 577.72	86.12	490 868.88	-	3 553 446.60	8.16
	Feb	39 874.17	2 852 027.06	88.09	502 087.16	-	3 354 114.22	8.41
	Mar	51 398.94	3 423 746.48	127.36	725 957.70	-	4 149 704.18	8.07
	Abr	53 780.43	3 553 980.49	127.36	725 957.70	-	4 279 938.19	7.96
	May	41 024.05	2 710 999.06	127.36	725 957.70	-	3 436 956.76	8.38
	Jun	42 392.85	2 801 453.28	127.36	725 957.70	-	3 527 410.98	8.32
	Jul	556.91	36 874.73	127.26	725 370.97	-	762 245.70	136.87
	Ago	15 741.06	1 041 851.91	127.36	725 957.70	-	1 767 809.61	11.23
	Sep	50 937.74	3 366 410.86	117.64	670 568.48	-	4 036 979.33	7.93
	Oct	64 689.41	4 274 880.38	124.48	709 558.06	-	4 984 438.45	7.71
	Nov	64 017.40	4 140 779.87	127.95	729 292.20	-	4 870 072.07	7.61
	Dic	66 993.12	4 011 648.95	84.35	480 818.33	-2 648.87	4 489 818.41	6.70
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>534 979.60</b>	<b>35 277 230.78</b>	<b>1 392.69</b>	<b>7 938 352.58</b>	<b>-2 648.87</b>	<b>43 212 934.50</b>	<b>8.08</b>
Termopichincha	Ene	10 576.14	1 085 685.50	46.64	265 870.62	-	1 351 556.12	12.78
	Feb	9 385.10	982 976.91	49.33	281 188.79	-	1 264 165.70	13.47
	Mar	17 048.57	1 654 201.49	80.16	456 923.40	-	2 111 124.89	12.38
	Abr	9 305.83	888 366.90	80.16	456 923.40	-	1 345 290.30	14.46
	May	3 814.82	364 305.39	80.06	456 323.74	-	820 629.12	21.51
	Jun	7 793.62	744 839.67	79.69	454 210.81	-	1 199 050.48	15.39
	Jul	5 277.88	518 898.31	80.16	456 923.40	-	975 821.71	18.49
	Ago	9 848.16	1 055 523.64	77.20	440 028.17	-	1 495 551.81	15.19
	Sep	11 315.86	1 084 409.38	80.16	456 923.40	-	1 541 332.78	13.62
	Oct	9 329.08	894 581.28	79.81	454 915.21	-	1 349 496.49	14.47
	Nov	12 462.99	1 179 346.36	79.97	455 851.50	-	1 635 197.86	13.12
	Dic	14 865.70	1 349 247.72	75.38	429 660.84	-	1 778 908.56	11.97
<b>Total Termopichincha</b>		<b>121 023.75</b>	<b>11 802 382.54</b>	<b>888.73</b>	<b>5 065 743.27</b>	<b>-</b>	<b>16 868 125.82</b>	<b>13.94</b>
<b>Total general</b>		<b>7 388 192.36</b>	<b>269 333 308.74</b>	<b>10 249.24</b>	<b>58 613 912.12</b>	<b>-27 593.36</b>	<b>327 919 627.50</b>	<b>4.44</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Elecaastro	Centro Sur	Ene	11 058.00	381 501.00	21.92	124 944.00	-	506 445.00	4.58
		Feb	10 872.00	375 084.00	21.84	124 488.00	-	499 572.00	4.60
		Mar	10 369.00	357 730.50	18.44	105 108.00	-	462 838.50	4.46
		Abr	9 401.00	324 334.50	18.88	107 616.00	-	431 950.50	4.59
		May	10 651.00	367 459.50	19.36	110 352.00	-	477 811.50	4.49
		Jun	8 991.00	310 189.50	17.68	100 776.00	-	410 965.50	4.57
		Jul	9 812.00	338 514.00	18.84	107 388.00	-	445 902.00	4.54
		Ago	9 463.00	326 473.50	17.56	100 092.00	-	426 565.50	4.51
		Sep	10 716.00	369 702.00	20.48	116 736.00	-	486 438.00	4.54
		Oct	10 838.00	373 911.00	-	-	-	373 911.00	3.45
		Nov	10 058.00	347 001.00	-	-	-	347 001.00	3.45
	Dic	12 817.00	442 186.50	-	-	-	442 186.50	3.45	
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>125 046.00</b>	<b>4 314 087.00</b>	<b>175.00</b>	<b>997 500.00</b>	<b>-</b>	<b>5 311 587.00</b>	<b>4.25</b>
	Erco	Ene	1 705.23	54 243.49	-	13 369.03	-1 281.96	66 330.57	3.89
		Feb	2 051.36	65 253.63	-	16 082.63	1 065.36	82 401.63	4.02
		Mar	2 056.02	65 401.90	-	16 119.17	201.43	81 722.50	3.97
		Abr	2 153.56	68 504.62	-	16 883.88	-1 599.69	83 788.81	3.89
		May	2 179.91	69 342.87	-	17 090.48	-7 510.74	78 922.61	3.62
		Jun	2 235.37	71 107.22	-	17 525.32	-2 385.87	86 246.67	3.86
		Jul	2 310.58	73 499.49	-	18 114.93	-2 877.82	88 736.60	3.84
		Ago	2 257.94	71 825.01	-	17 702.23	242.63	89 769.87	3.98
		Sep	2 205.51	70 157.40	-	17 291.23	753.09	88 201.72	4.00
Oct		2 169.60	69 015.04	-	17 009.68	-17 990.50	68 034.22	3.14	
Nov		2 049.06	65 180.44	-	16 064.59	-20 637.36	60 607.67	2.96	
Dic	1 273.34	40 504.98	-	9 982.99	-19 367.98	31 119.99	2.44		
<b>Total Erco</b>		<b>24 647.47</b>	<b>784 036.09</b>	<b>-</b>	<b>193 236.18</b>	<b>-71 389.40</b>	<b>905 882.86</b>	<b>3.68</b>	
<b>Total Elecaastro</b>		<b>149 693.47</b>	<b>5 098 123.09</b>	<b>175.00</b>	<b>1 190 736.18</b>	<b>-71 389.40</b>	<b>6 217 469.86</b>	<b>4.15</b>	
Electroguayas	Ambato	Ene	4 676.92	343 945.34	6.68	38 058.69	-	382 004.03	8.17
		Feb	3 801.98	284 662.20	7.58	43 192.46	-	327 854.66	8.62
		Mar	2 878.46	200 336.38	6.85	39 021.09	-	239 357.47	8.32
		Abr	2 264.89	156 349.58	7.12	40 589.79	-	196 939.37	8.70
		May	2 524.53	174 272.35	7.52	42 863.59	-	217 135.95	8.60
		Jun	1 132.15	78 154.56	7.61	43 396.67	-	121 551.22	10.74
		Jul	2 029.10	140 355.81	7.99	45 525.37	-	185 881.18	9.16
		Ago	1 115.02	77 096.05	7.68	43 795.58	-	120 891.63	10.84
		Sep	2 452.61	169 322.58	7.80	44 440.07	-	213 762.65	8.72
		Oct	3 284.71	226 749.20	4.05	23 110.33	-	249 859.53	7.61
		Nov	4 340.56	293 215.95	7.17	40 841.14	-	334 057.09	7.70
		Dic	4 804.99	300 476.97	7.68	43 778.62	-	344 255.59	7.16
	<b>Total Ambato</b>		<b>35 305.93</b>	<b>2 444 936.97</b>	<b>85.72</b>	<b>488 613.40</b>	<b>-</b>	<b>2 933 550.37</b>	<b>8.31</b>
	Azogues	Ene	651.76	47 931.12	1.52	8 642.66	-	56 573.78	8.68
		Feb	529.83	39 669.61	1.72	9 783.79	-	49 453.41	9.33
		Mar	401.15	27 919.37	1.69	9 620.76	-	37 540.13	9.36
		Abr	315.63	21 788.38	1.73	9 845.34	-	31 633.72	10.02
		May	351.81	22 365.62	1.66	9 490.50	-	31 856.11	9.05
		Jun	282.77	19 520.05	1.76	10 014.62	-	29 534.66	10.44
		Jul	157.77	10 913.40	1.66	9 464.84	-	20 378.24	12.92
		Ago	155.39	10 743.86	1.82	10 366.06	-	21 109.91	13.59
		Sep	341.79	23 596.25	1.80	10 272.87	-	33 869.12	9.91
		Oct	457.75	31 599.04	1.00	5 679.48	-	37 278.52	8.14
Nov		604.89	40 861.64	1.76	10 020.73	-	50 882.37	8.41	
Dic	669.61	41 873.51	1.82	10 380.99	-	52 254.50	7.80		
<b>Total Azogues</b>		<b>4 920.14</b>	<b>338 781.84</b>	<b>19.93</b>	<b>113 582.63</b>	<b>-</b>	<b>452 364.47</b>	<b>9.19</b>	
Bolívar	Ene	665.30	48 926.75	1.01	5 769.57	-	54 696.32	8.22	
	Feb	540.84	40 493.64	1.21	6 893.88	-	47 387.52	8.76	
	Mar	409.53	28 502.95	1.10	6 256.39	-	34 759.34	8.49	
	Abr	322.18	22 240.97	1.15	6 545.66	-	28 786.63	8.93	
	May	359.12	24 790.51	1.11	6 332.21	-	31 122.72	8.67	
	Jun	161.05	11 117.61	1.14	6 523.90	-	17 641.51	10.95	
	Jul	288.64	19 965.83	1.12	6 389.70	-	26 355.53	9.13	
	Ago	158.61	10 967.03	1.16	6 629.85	-	17 596.88	11.09	
	Sep	348.89	24 086.40	1.17	6 693.80	-	30 780.20	8.82	
	Oct	467.26	32 255.42	0.62	3 522.92	-	35 778.34	7.66	
Nov	617.45	41 710.42	1.13	6 443.93	-	48 154.35	7.80		
Dic	683.52	42 743.31	1.18	6 737.70	-	49 481.01	7.24		
<b>Total Bolívar</b>		<b>5 022.39</b>	<b>347 800.84</b>	<b>13.11</b>	<b>74 739.50</b>	<b>-</b>	<b>422 540.33</b>	<b>8.41</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Electroguayas	CATEG-D	Ene	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	-	3 031 171.03	82.17	468 393.19	-	3 499 564.22	-
		Mar	30 214.17	2 102 856.85	79.19	451 388.96	-	2 554 245.80	8.45
		Abr	25 050.97	1 729 310.99	82.82	472 084.57	-	2 201 395.57	8.79
		May	27 988.04	1 932 062.31	79.70	454 268.10	-	2 386 330.41	8.53
		Jun	11 942.40	824 404.48	81.47	464 386.71	-	1 288 791.19	10.79
		Jul	22 709.22	1 570 827.48	77.07	439 302.12	-	2 010 129.60	8.85
		Ago	10 558.74	730 063.26	80.27	457 532.32	-	1 187 595.58	11.25
		Sep	25 374.51	1 751 797.70	80.38	458 156.05	-	2 209 953.76	8.71
		Oct	34 047.20	2 350 336.81	42.00	239 395.53	-	2 589 732.34	7.61
		Nov	46 076.65	3 112 598.67	78.02	444 729.21	-	3 557 327.88	7.72
	Dic	51 328.01	3 209 765.24	83.49	475 911.72	-	3 685 676.96	7.18	
	<b>Total CATEG-D</b>		<b>285 289.90</b>	<b>22 345 194.82</b>	<b>846.59</b>	<b>4 825 548.50</b>	<b>-</b>	<b>27 170 743.31</b>	<b>9.52</b>
	Centro Sur	Ene	6 382.93	469 406.84	11.18	63 708.43	-	533 115.27	8.35
		Feb	4 758.76	356 297.82	12.70	72 401.37	-	428 699.19	9.01
		Mar	4 036.22	280 914.28	12.14	69 194.08	-	350 108.36	8.67
		Abr	1 901.19	131 242.72	12.68	72 299.31	-	203 542.03	10.71
		May	2 053.72	141 771.73	12.23	69 687.15	-	211 458.89	10.30
		Jun	1 530.19	105 631.61	12.93	73 698.08	-	179 329.69	11.72
		Jul	1 437.03	99 401.06	12.70	72 368.57	-	171 769.63	11.95
		Ago	2 709.99	187 376.64	12.99	74 043.62	-	261 420.26	9.65
		Sep	3 811.46	263 134.29	12.91	73 562.35	-	336 696.64	8.83
		Oct	5 040.72	347 969.64	6.66	37 938.24	-	385 907.88	7.66
		Nov	5 575.79	376 659.49	12.15	69 252.18	-	445 911.67	8.00
	Dic	5 851.16	365 898.75	12.40	70 653.83	-	436 552.58	7.46	
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>45 089.16</b>	<b>3 125 704.88</b>	<b>143.65</b>	<b>818 807.20</b>	<b>-</b>	<b>3 944 512.08</b>	<b>8.75</b>
	Cotopaxi	Ene	2 050.18	150 772.20	3.66	20 842.01	-	171 614.21	8.37
		Feb	1 666.64	124 784.79	4.45	25 391.54	-	150 176.33	9.01
		Mar	1 262.05	87 836.71	3.93	22 386.92	-	110 223.63	8.73
		Abr	992.84	68 537.55	4.39	25 009.45	-	93 546.99	9.42
		May	1 106.65	76 394.19	4.57	26 033.99	-	102 428.18	9.26
		Jun	496.29	34 259.90	4.68	26 702.25	-	60 962.16	12.28
		Jul	889.48	61 526.50	4.10	23 366.88	-	84 893.38	9.54
		Ago	488.78	33 795.90	4.16	23 729.81	-	57 525.71	11.77
		Sep	1 075.13	74 224.41	4.09	23 294.43	-	97 518.84	9.07
		Oct	1 439.89	99 397.99	2.33	13 297.89	-	112 695.89	7.83
		Nov	1 902.73	128 534.42	4.03	22 995.63	-	151 530.05	7.96
	Dic	2 106.32	131 717.37	3.95	22 513.78	-	154 231.15	7.32	
	<b>Total Cotopaxi</b>		<b>15 476.99</b>	<b>1 071 781.93</b>	<b>48.34</b>	<b>275 564.58</b>	<b>-</b>	<b>1 347 346.51</b>	<b>8.71</b>
	El Oro	Ene	6 850.78	503 812.76	9.19	52 364.29	-	556 177.06	8.12
		Feb	5 569.16	416 974.54	10.30	58 735.86	-	475 710.40	8.54
		Mar	4 216.28	293 446.42	10.04	57 245.94	-	350 692.37	8.32
		Abr	3 317.63	229 021.60	10.63	60 589.29	-	289 610.89	8.73
		May	3 697.94	255 274.97	10.29	58 631.58	-	313 906.55	8.49
		Jun	1 658.39	114 481.16	10.23	58 291.50	-	172 772.66	10.42
		Jul	2 972.24	205 593.85	9.88	56 294.03	-	261 887.89	8.81
		Ago	1 633.29	112 930.66	10.13	57 738.40	-	170 669.05	10.45
		Sep	3 592.60	248 024.52	10.00	57 024.42	-	305 048.94	8.49
Oct		4 811.46	332 143.30	5.23	29 833.30	-	361 976.61	7.52	
Nov		6 358.07	429 504.12	9.66	55 066.33	-	484 570.44	7.62	
Dic	7 038.37	440 140.09	10.34	58 913.80	-	499 053.89	7.09		
<b>Total El Oro</b>		<b>51 716.20</b>	<b>3 581 348.00</b>	<b>115.92</b>	<b>660 728.75</b>	<b>-</b>	<b>4 242 076.74</b>	<b>8.20</b>	
Esmeraldas	Ene	4 210.14	309 617.48	5.98	34 076.96	-	343 694.44	8.16	
	Feb	3 422.52	256 251.17	7.55	43 058.26	-	299 309.42	8.75	
	Mar	2 591.08	180 335.14	6.45	36 778.17	-	217 113.31	8.38	
	Abr	2 038.84	140 744.93	6.95	39 619.69	-	180 364.62	8.85	
	May	2 272.56	156 878.90	6.50	37 052.03	-	193 930.93	8.53	
	Jun	1 019.16	70 354.25	7.07	40 312.64	-	110 666.89	10.86	
	Jul	1 826.59	126 347.44	6.78	38 630.97	-	164 978.41	9.03	
	Ago	1 003.74	69 401.39	7.06	40 237.29	-	109 638.67	10.92	
	Sep	2 207.83	152 423.15	7.15	40 781.36	-	193 204.51	8.75	
	Oct	2 956.88	204 118.24	3.61	20 562.24	-	224 680.47	7.60	
	Nov	3 907.34	263 951.20	6.80	38 742.26	-	302 693.46	7.75	
Dic	4 325.42	270 487.53	6.70	38 187.97	-	308 675.50	7.14		
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>31 782.09</b>	<b>2 200 910.81</b>	<b>78.60</b>	<b>448 039.83</b>	<b>-</b>	<b>2 648 950.63</b>	<b>8.33</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Electroguayas	Guayas-Los Ríos	Ene	10 481.38	770 810.65	18.53	105 604.98	-	876 415.63	8.36	
		Feb	8 520.57	637 952.12	20.66	117 747.47	-	755 699.59	8.87	
		Mar	6 451.29	448 999.10	20.02	114 100.86	-	563 099.96	8.73	
		Abr	5 075.82	350 392.65	21.05	120 003.72	-	470 396.37	9.27	
		May	5 657.68	390 559.11	20.96	119 452.07	-	510 011.18	9.01	
		Jun	2 537.25	175 150.98	21.40	122 005.47	-	297 156.45	11.71	
		Jul	4 547.39	314 549.26	20.63	117 602.76	-	432 152.02	9.50	
		Ago	2 498.86	172 778.78	21.32	121 519.19	-	294 297.96	11.78	
		Sep	5 496.51	379 466.26	21.18	120 742.64	-	500 208.90	9.10	
		Oct	7 361.31	508 164.17	11.20	63 858.43	-	572 022.60	7.77	
		Nov	9 727.55	657 121.80	20.35	115 990.77	-	773 112.57	7.95	
		Dic	10 768.39	673 394.36	21.09	120 210.44	-	793 604.79	7.37	
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>79 124.00</b>	<b>5 479 339.23</b>	<b>238.39</b>	<b>1 358 838.81</b>	<b>-</b>	<b>6 838 178.04</b>	<b>8.64</b>
	Los Ríos	Ene	3 467.57	255 008.13	4.41	25 123.18	-	280 131.30	8.08	
		Feb	2 818.87	211 054.39	5.00	28 494.70	-	239 549.10	8.50	
		Mar	2 133.94	148 518.42	4.73	26 980.67	-	175 499.09	8.22	
		Abr	1 679.24	115 920.78	5.27	30 042.89	-	145 963.67	8.69	
		May	1 871.74	129 209.09	5.44	31 035.65	-	160 244.74	8.56	
		Jun	839.40	57 945.39	5.46	31 094.45	-	89 039.84	10.61	
		Jul	1 504.42	104 062.67	5.21	29 683.78	-	133 746.45	8.89	
		Ago	826.70	57 160.59	5.29	30 128.03	-	87 288.62	10.56	
		Sep	1 818.42	125 539.23	5.44	31 011.79	-	156 551.03	8.61	
		Oct	2 435.35	168 116.51	2.87	16 365.95	-	184 482.46	7.58	
		Nov	3 218.18	217 396.32	5.29	30 127.47	-	247 523.79	7.69	
		Dic	3 562.52	222 779.79	5.25	29 908.82	-	252 688.60	7.09	
	<b>Total Los Ríos</b>			<b>26 176.33</b>	<b>1 812 711.31</b>	<b>59.65</b>	<b>339 997.39</b>	<b>-</b>	<b>2 152 708.70</b>	<b>8.22</b>
	Manabí	Ene	11 772.14	865 734.54	16.34	93 151.48	-	958 886.02	8.15	
		Feb	9 569.86	716 514.73	18.43	105 075.60	-	821 590.33	8.59	
		Mar	7 245.61	504 282.98	17.45	99 473.43	-	603 756.41	8.33	
		Abr	5 700.90	393 542.85	18.21	103 814.13	-	497 356.98	8.72	
		May	6 354.41	438 655.73	17.62	100 431.99	-	539 087.72	8.48	
		Jun	2 849.71	196 720.50	18.57	105 863.47	-	302 583.97	10.62	
		Jul	5 107.39	353 285.42	18.41	104 951.16	-	458 236.58	8.97	
		Ago	2 806.59	194 056.16	19.20	109 441.12	-	303 497.28	10.81	
		Sep	6 173.39	426 196.82	18.85	107 466.88	-	533 663.70	8.64	
		Oct	8 267.85	570 743.64	9.66	55 052.92	-	625 796.57	7.57	
		Nov	10 925.48	738 045.12	17.63	100 481.82	-	838 526.94	7.67	
		Dic	12 094.49	756 321.62	18.06	102 965.21	-	859 286.83	7.10	
	<b>Total Manabí</b>			<b>88 867.83</b>	<b>6 154 100.11</b>	<b>208.45</b>	<b>1 188 169.21</b>	<b>-</b>	<b>7 342 269.32</b>	<b>8.26</b>
	Milagro	Ene	5 364.46	394 507.34	8.25	47 032.92	-	441 540.26	8.23	
		Feb	4 360.90	326 509.23	9.10	51 841.98	-	378 351.21	8.68	
		Mar	3 301.12	229 752.93	8.75	49 894.69	-	279 647.62	8.47	
		Abr	2 597.85	179 333.89	9.35	53 288.37	-	232 622.25	8.95	
		May	2 895.65	199 891.42	9.16	52 221.19	-	252 112.61	8.71	
		Jun	1 298.59	89 643.74	9.45	53 885.75	-	143 529.49	11.05	
		Jul	2 327.39	160 988.94	9.24	52 654.33	-	213 643.27	9.18	
Ago		1 278.94	88 429.62	9.92	56 563.49	-	144 993.11	11.34		
Sep		2 813.16	194 214.00	10.03	57 193.88	-	251 407.89	8.94		
Oct		3 767.58	260 082.67	5.04	28 718.46	-	288 801.13	7.67		
Nov		4 978.64	336 320.43	9.18	52 304.64	-	388 625.07	7.81		
Dic		5 511.35	344 648.86	9.72	55 380.61	-	400 029.47	7.26		
<b>Total Milagro</b>			<b>40 495.63</b>	<b>2 804 323.07</b>	<b>107.19</b>	<b>610 980.31</b>	<b>-</b>	<b>3 415 303.38</b>	<b>8.43</b>	
Norte	Ene	4 146.92	304 968.77	6.96	39 671.25	-	344 640.02	8.31		
	Feb	3 371.14	252 403.72	7.41	42 245.70	-	294 649.41	8.74		
	Mar	2 552.04	177 617.95	7.13	40 650.88	-	218 268.82	8.55		
	Abr	2 008.23	138 631.73	7.56	43 083.85	-	181 715.59	9.05		
	May	2 238.44	154 523.46	7.23	41 214.09	-	195 737.56	8.74		
	Jun	1 003.86	69 297.93	7.52	42 854.42	-	112 152.35	11.17		
	Jul	1 799.16	124 450.41	7.54	42 980.82	-	167 431.23	9.31		
	Ago	988.67	68 359.37	8.27	47 113.86	-	115 473.23	11.68		
	Sep	2 174.68	150 134.61	7.80	44 484.13	-	194 618.74	8.95		
	Oct	2 912.48	201 053.53	4.11	23 420.70	-	224 474.24	7.71		
	Nov	3 848.68	259 988.14	7.22	41 174.21	-	301 162.35	7.83		
	Dic	4 260.48	266 426.33	7.49	42 677.58	-	309 103.91	7.26		
<b>Total Norte</b>			<b>31 304.77</b>	<b>2 167 855.95</b>	<b>86.24</b>	<b>491 571.50</b>	<b>-</b>	<b>2 659 427.45</b>	<b>8.50</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Electroguayas	Quito	Ene	32 572.99	2 395 449.18	57.37	327 021.96	-	2 722 471.14	8.36
		Feb	26 479.38	1 982 564.56	65.78	374 968.25	-	2 357 532.80	8.90
		Mar	20 046.03	1 395 171.43	62.01	353 443.65	-	1 748 615.08	8.72
		Abr	15 774.14	1 088 915.65	65.79	375 029.26	-	1 463 944.91	9.28
		May	17 582.37	1 213 741.01	62.69	357 341.50	-	1 571 082.51	8.94
		Jun	7 885.03	544 316.91	65.77	374 877.06	-	919 193.97	11.66
		Jul	14 131.93	977 525.12	64.54	367 855.61	-	1 345 380.73	9.52
		Ago	7 765.71	536 944.81	65.54	373 572.47	-	910 517.28	11.72
		Sep	17 081.51	1 179 267.74	66.53	379 228.50	-	1 558 496.24	9.12
		Oct	22 876.77	1 579 222.41	35.22	200 745.57	-	1 779 967.98	7.78
		Nov	30 230.33	2 042 138.20	64.30	366 530.85	-	2 408 669.04	7.97
	Dic	33 464.93	2 092 708.45	63.41	361 457.91	-	2 454 166.36	7.33	
	<b>Total Quito</b>		<b>245 891.10</b>	<b>17 027 965.48</b>	<b>738.96</b>	<b>4 212 072.57</b>	<b>-</b>	<b>21 240 038.06</b>	<b>8.64</b>
	Riobamba	Ene	1 695.10	124 659.06	4.04	23 005.23	-	147 664.30	8.71
		Feb	1 377.99	103 172.56	4.50	25 645.23	-	128 817.80	9.35
		Mar	1 043.23	72 606.92	4.24	24 165.30	-	96 772.21	9.28
		Abr	820.89	56 667.12	4.41	25 125.25	-	81 792.37	9.96
		May	914.99	63 163.02	4.17	23 780.97	-	86 943.99	9.50
		Jun	410.34	28 326.23	4.42	25 197.52	-	53 523.74	13.04
		Jul	735.43	50 870.36	4.29	24 474.96	-	75 345.32	10.25
		Ago	404.13	27 942.58	4.51	25 713.73	-	53 656.31	13.28
		Sep	888.92	61 369.04	4.50	25 622.86	-	86 991.90	9.79
		Oct	1 190.51	82 182.66	2.40	13 663.56	-	95 846.22	8.05
		Nov	1 573.18	106 272.77	4.25	24 202.40	-	130 475.18	8.29
	Dic	1 741.51	108 904.45	4.39	25 011.66	-	133 916.11	7.69	
	<b>Total Riobamba</b>		<b>12 796.19</b>	<b>886 136.77</b>	<b>50.11</b>	<b>285 608.68</b>	<b>-</b>	<b>1 171 745.45</b>	<b>9.16</b>
	Sta. Elena	Ene	4 180.30	307 423.15	5.92	33 741.01	-	341 164.16	8.16
		Feb	3 398.27	254 435.05	7.26	41 363.28	-	295 798.33	8.70
		Mar	2 572.21	179 021.47	6.83	38 946.01	-	217 967.48	8.47
		Abr	2 024.39	139 747.43	6.88	39 190.03	-	178 937.46	8.84
		May	2 256.46	155 767.06	6.19	35 257.12	-	191 024.18	8.47
		Jun	1 011.94	69 855.63	6.09	34 737.67	-	104 593.30	10.34
		Jul	1 813.64	125 451.98	5.86	33 404.36	-	158 856.34	8.76
		Ago	996.62	68 909.52	6.10	34 743.75	-	103 653.27	10.40
		Sep	2 192.18	151 342.89	5.87	33 469.01	-	184 811.90	8.43
		Oct	2 935.92	202 671.60	3.22	18 328.08	-	220 999.68	7.53
		Nov	3 879.65	262 080.51	5.86	33 391.28	-	295 471.80	7.62
	Dic	4 294.77	268 570.51	6.21	35 414.01	-	303 984.52	7.08	
	<b>Total Sta. Elena</b>		<b>31 556.33</b>	<b>2 185 276.81</b>	<b>72.28</b>	<b>411 985.62</b>	<b>-</b>	<b>2 597 262.43</b>	<b>8.23</b>
	Sto. Domingo	Ene	3 936.71	289 509.83	5.21	29 718.38	-	319 228.21	8.11
		Feb	3 200.25	239 609.31	6.12	34 892.23	-	274 501.53	8.58
		Mar	2 422.83	168 624.84	5.77	32 891.39	-	201 516.23	8.32
		Abr	1 906.43	131 604.45	6.08	34 653.38	-	166 257.84	8.72
		May	2 124.97	146 690.63	6.00	34 228.33	-	180 918.97	8.51
		Jun	952.97	65 785.20	6.26	35 695.07	-	101 480.27	10.65
		Jul	1 707.96	118 141.99	6.16	35 125.53	-	153 267.52	8.97
		Ago	938.55	64 894.22	6.39	36 430.58	-	101 324.80	10.80
		Sep	2 064.44	142 524.25	6.30	35 897.42	-	178 421.67	8.64
		Oct	2 764.85	190 862.08	3.26	18 584.05	-	209 446.13	7.58
		Nov	3 653.59	246 809.28	5.89	33 595.48	-	280 404.76	7.67
	Dic	4 044.51	252 921.11	6.01	34 263.67	-	287 184.78	7.10	
	<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>29 718.07</b>	<b>2 057 977.17</b>	<b>69.47</b>	<b>395 975.53</b>	<b>-</b>	<b>2 453 952.70</b>	<b>8.26</b>
	Sur	Ene	2 525.97	185 762.19	3.45	19 657.42	-	205 419.61	8.13
		Feb	2 053.42	153 743.83	4.03	22 961.22	-	176 705.04	8.61
		Mar	1 554.80	108 211.33	3.75	21 401.54	-	129 612.87	8.34
		Abr	1 223.25	84 443.18	3.91	22 272.02	-	106 715.20	8.72
		May	1 363.48	94 123.13	3.94	22 442.61	-	116 565.74	8.55
		Jun	611.47	42 210.66	4.13	23 548.75	-	65 759.41	10.75
		Jul	1 095.90	75 805.07	4.07	23 219.67	-	99 024.74	9.04
		Ago	602.21	41 638.97	4.17	23 786.88	-	65 425.85	10.86
		Sep	1 324.64	91 449.80	4.17	23 743.51	-	115 193.31	8.70
		Oct	1 774.05	122 465.47	2.09	11 910.13	-	134 375.60	7.57
		Nov	2 344.30	158 363.64	3.84	21 867.52	-	180 231.17	7.69
	Dic	2 595.14	162 285.26	3.88	22 112.80	-	184 398.07	7.11	
	<b>Total Sur</b>		<b>19 068.62</b>	<b>1 320 502.54</b>	<b>45.43</b>	<b>258 924.07</b>	<b>-</b>	<b>1 579 426.62</b>	<b>8.28</b>
	<b>Total Electroguayas</b>		<b>1 079 601.67</b>	<b>77 352 648.53</b>	<b>3 028.03</b>	<b>17 259 748.07</b>	<b>-</b>	<b>94 612 396.60</b>	<b>8.76</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
EMAAP-Q	Quito	Ene	7 584.00	341 280.00	-	-	-	341 280.00	4.50	
		Feb	6 451.60	290 322.00	-	-	-	290 322.00	4.50	
		Mar	6 634.00	298 530.00	-	-	-	298 530.00	4.50	
		Abr	5 177.60	232 992.00	-	-	-	232 992.00	4.50	
		May	6 532.00	293 940.00	-	-	-	293 940.00	4.50	
		Jun	8 861.10	398 749.50	-	-	-	398 749.50	4.50	
		Jul	8 388.00	377 460.00	-	-	210 315.35	587 775.35	7.01	
		Ago	8 475.20	381 384.00	-	-	-	381 384.00	4.50	
		Sep	8 718.50	392 332.50	-	-	-	392 332.50	4.50	
		Oct	6 993.00	314 685.00	-	-	-	314 685.00	4.50	
		Nov	7 887.00	354 915.00	-	-	-109 645.20	245 269.80	3.11	
		Dic	7 765.00	349 425.00	-	-	-54 822.60	294 602.40	3.79	
<b>Total Quito</b>			<b>89 467.00</b>	<b>4 026 015.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45 847.55</b>	<b>4 071 862.55</b>	<b>4.55</b>	
<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>89 467.00</b>	<b>4 026 015.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45 847.55</b>	<b>4 071 862.55</b>	<b>4.55</b>	
Hidroagoyán	Ambato	Ene	2 495.74	38 010.19	3.03	17 280.23	-	55 290.42	2.22	
		Feb	2 200.56	33 514.46	2.73	15 540.71	-	49 055.17	2.23	
		Mar	2 417.36	36 816.45	2.67	15 235.36	-	52 051.81	2.15	
		Abr	1 472.88	22 431.98	2.97	16 928.66	-	39 360.64	2.67	
		May	1 290.87	19 659.91	3.00	17 127.93	-	36 787.84	2.85	
		Jun	1 632.40	24 861.50	3.10	17 641.85	-	42 503.35	2.60	
		Jul	2 427.30	36 967.79	3.43	19 537.15	-	56 504.94	2.33	
		Ago	2 240.99	34 130.33	3.24	18 495.76	-	52 626.09	2.35	
		Sep	1 605.42	24 450.61	3.05	17 378.27	-	41 828.88	2.61	
		Oct	2 127.32	32 399.13	3.15	17 957.34	-	50 356.47	2.37	
		Nov	2 037.32	31 028.39	3.06	17 437.72	-	48 466.11	2.38	
		Dic	2 460.36	37 471.31	3.10	17 652.10	-	55 123.41	2.24	
	<b>Total Ambato</b>			<b>24 408.54</b>	<b>371 742.05</b>	<b>36.53</b>	<b>208 213.08</b>	<b>-</b>	<b>579 955.13</b>	<b>2.38</b>
	Azogues	Ene	4 276.53	90 548.09	7.24	41 242.52	-	131 790.61	3.08	
		Feb	3 947.48	83 625.53	7.17	40 855.78	-	124 481.31	3.15	
		Mar	4 279.98	90 608.21	7.14	40 679.36	-	131 287.57	3.07	
		Abr	3 367.85	73 402.22	6.94	39 546.54	-	112 948.76	3.35	
		May	3 385.17	73 191.16	7.20	41 024.95	-	114 216.11	3.37	
		Jun	3 924.45	84 346.51	7.23	41 193.73	-	125 540.24	3.20	
		Jul	4 138.39	88 444.26	7.24	41 269.71	-	129 713.97	3.13	
		Ago	4 277.50	96 936.15	7.23	41 190.48	-	138 126.63	3.23	
		Sep	3 688.53	84 245.52	7.11	40 521.70	-	124 767.22	3.38	
		Oct	4 209.93	131 922.99	0.75	4 279.10	-	136 202.09	3.24	
		Nov	4 020.82	128 077.94	0.69	3 921.48	-	131 999.42	3.28	
		Dic	3 796.10	122 349.37	0.73	4 172.86	-	126 522.23	3.33	
	<b>Total Azogues</b>			<b>47 312.72</b>	<b>1 147 697.95</b>	<b>66.65</b>	<b>379 898.21</b>	<b>-</b>	<b>1 527 596.16</b>	<b>3.23</b>
	Bolívar	Ene	388.09	5 910.56	0.47	2 671.59	-	8 582.15	2.21	
		Feb	337.03	5 133.00	0.41	2 359.12	-	7 492.12	2.22	
		Mar	385.50	5 871.23	0.42	2 390.12	-	8 261.35	2.14	
		Abr	230.06	3 503.82	0.46	2 611.80	-	6 115.62	2.66	
		May	202.38	3 082.20	0.46	2 635.62	-	5 717.82	2.83	
		Jun	245.42	3 737.76	0.46	2 640.70	-	6 378.46	2.60	
		Jul	327.19	4 983.08	0.46	2 616.47	-	7 599.55	2.32	
		Ago	308.74	4 702.13	0.44	2 487.77	-	7 189.90	2.33	
		Sep	221.23	3 369.40	0.40	2 303.71	-	5 673.11	2.56	
		Oct	286.91	4 369.67	0.41	2 365.33	-	6 735.00	2.35	
		Nov	276.53	4 211.54	0.40	2 300.70	-	6 512.24	2.35	
		Dic	337.22	5 135.87	0.42	2 387.56	-	7 523.43	2.23	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>3 546.31</b>	<b>54 010.26</b>	<b>5.22</b>	<b>29 770.49</b>	<b>-</b>	<b>83 780.75</b>	<b>2.36</b>
	CATEG-D	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	23 296.86	354 811.13	28.83	164 333.34	-	519 144.47	2.23	
		Mar	26 090.33	397 355.78	28.97	165 110.08	-	562 465.86	2.16	
		Abr	16 294.64	248 167.39	33.18	189 105.37	-	437 272.76	2.68	
		May	13 796.43	210 119.61	32.55	185 525.54	-	395 645.15	2.87	
		Jun	16 287.73	248 062.18	30.75	175 255.28	-	423 317.46	2.60	
Jul		21 165.05	322 343.64	29.98	170 892.72	-	493 236.36	2.33		
Ago		19 781.46	301 271.59	28.85	164 452.53	-	465 724.12	2.35		
Sep		13 599.84	207 125.62	26.32	150 013.00	-	357 138.62	2.63		
Oct		18 444.45	280 909.05	27.46	156 535.74	-	437 444.79	2.37		
Nov		17 566.80	267 542.32	26.61	151 693.70	-	419 236.02	2.39		
Dic		21 826.16	332 412.39	28.42	161 973.37	-	494 385.76	2.27		
<b>Total CATEG-D</b>			<b>208 149.75</b>	<b>3 170 120.70</b>	<b>321.91</b>	<b>1 834 890.67</b>	<b>-</b>	<b>5 005 011.37</b>	<b>2.40</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Hidroagoyán	Centro Sur	Ene	3 887.61	59 208.33	4.90	27 920.83	-	87 129.16	2.24	
		Feb	3 262.43	49 686.82	4.38	24 954.09	-	74 640.91	2.29	
		Mar	4 014.48	61 140.53	4.48	25 507.73	-	86 648.26	2.16	
		Abr	2 234.00	34 023.81	4.98	28 402.99	-	62 426.80	2.79	
		May	1 567.36	23 870.83	5.12	29 196.65	-	53 067.48	3.39	
		Jun	2 348.17	35 762.57	5.17	29 473.79	-	65 236.36	2.78	
		Jul	2 599.91	39 596.68	5.19	29 568.80	-	69 165.48	2.66	
		Ago	2 971.56	45 256.84	4.93	28 077.92	-	73 334.76	2.47	
		Sep	2 251.96	34 297.30	4.63	26 375.72	-	60 673.02	2.69	
		Oct	3 157.03	48 081.63	4.77	27 180.11	-	75 261.74	2.38	
		Nov	3 051.06	46 467.62	4.64	26 435.64	-	72 903.26	2.39	
	Dic	3 319.92	50 562.44	4.76	27 122.26	-	77 684.70	2.34		
	<b>Total Centro Sur</b>			<b>34 665.49</b>	<b>527 955.40</b>	<b>57.93</b>	<b>330 216.53</b>	<b>-</b>	<b>858 171.93</b>	<b>2.48</b>
	Cotopaxi	Ene	1 516.50	23 096.36	1.84	10 486.18	-	33 582.54	2.21	
		Feb	1 310.16	19 953.78	1.63	9 270.54	-	29 224.32	2.23	
		Mar	1 579.09	24 049.51	1.73	9 847.55	-	33 897.06	2.15	
		Abr	979.55	14 918.49	2.00	11 391.11	-	26 309.60	2.69	
		May	844.85	12 867.13	2.03	11 586.50	-	24 453.63	2.89	
		Jun	1 010.45	15 389.14	1.96	11 149.43	-	26 538.57	2.63	
		Jul	1 338.32	20 382.55	1.95	11 104.45	-	31 487.00	2.35	
		Ago	1 235.03	18 809.53	1.83	10 420.80	-	29 230.33	2.37	
		Sep	753.15	11 470.50	1.44	8 184.52	-	19 655.02	2.61	
		Oct	1 077.22	16 406.10	1.60	9 095.61	-	25 501.71	2.37	
		Nov	977.65	14 889.60	1.48	8 461.14	-	23 350.74	2.39	
	Dic	1 114.75	16 977.58	1.45	8 243.06	-	25 220.64	2.26		
	<b>Total Cotopaxi</b>			<b>13 736.72</b>	<b>209 210.27</b>	<b>20.92</b>	<b>119 240.89</b>	<b>-</b>	<b>328 451.16</b>	<b>2.39</b>
	Cridesa	Jun	1 742.35	53 946.23	2.92	16 618.86	-	70 565.09	4.05	
		Jul	1 797.61	55 486.15	3.04	17 317.11	-	72 803.26	4.05	
		Ago	1 678.29	51 772.96	2.84	16 197.98	-	67 970.93	4.05	
		Sep	1 731.74	52 988.15	3.01	17 147.14	-	70 135.29	4.05	
		Oct	1 757.11	56 778.80	-	-	-	56 778.80	3.23	
		Nov	1 264.55	38 432.02	-	-	-	38 432.02	3.04	
	Dic	1 328.49	41 801.21	-	-	-	41 801.21	3.15		
	<b>Total Cridesa</b>			<b>11 300.14</b>	<b>351 205.52</b>	<b>11.80</b>	<b>67 281.09</b>	<b>-</b>	<b>418 486.61</b>	<b>3.70</b>
	El Oro	Ene	3 683.35	56 097.35	4.47	25 452.04	-	81 549.39	2.21	
		Feb	3 213.44	48 940.73	3.95	22 503.94	-	71 444.67	2.22	
		Mar	3 664.71	55 813.58	4.03	22 951.68	-	78 765.26	2.15	
		Abr	2 277.59	34 687.63	4.59	26 149.43	-	60 837.06	2.67	
		May	1 933.42	29 445.97	4.50	25 633.87	-	55 079.84	2.85	
		Jun	2 218.46	33 787.18	4.19	23 867.73	-	57 654.91	2.60	
		Jul	2 929.13	44 610.68	4.11	23 453.10	-	68 063.78	2.32	
		Ago	2 717.63	41 389.54	3.89	22 183.77	-	63 573.31	2.34	
		Sep	1 866.49	28 426.61	3.54	20 175.95	-	48 602.56	2.60	
		Oct	2 457.09	37 421.42	3.62	20 620.89	-	58 042.31	2.36	
		Nov	2 425.69	36 943.22	3.63	20 681.43	-	57 624.65	2.38	
	Dic	3 069.30	46 745.44	3.88	22 099.18	-	68 844.62	2.24		
	<b>Total El Oro</b>			<b>32 456.29</b>	<b>494 309.35</b>	<b>48.38</b>	<b>275 773.01</b>	<b>-</b>	<b>770 082.36</b>	<b>2.37</b>
Enkador	Sep	1 427.03	41 634.69	2.46	14 019.32	-	55 654.01	3.90		
	Oct	1 476.35	45 498.61	-	-	-	45 498.61	3.08		
	Nov	1 448.88	42 347.01	-	-	-	42 347.01	2.92		
	Dic	1 251.78	37 330.44	-	-	-	37 330.44	2.98		
<b>Total Enkador</b>			<b>5 604.04</b>	<b>166 810.76</b>	<b>2.46</b>	<b>14 019.32</b>	<b>-</b>	<b>180 830.08</b>	<b>3.23</b>	
Esmeraldas	Ene	2 324.47	35 401.71	2.82	16 057.01	-	51 458.72	2.21		
	Feb	1 978.95	30 139.44	2.40	13 699.15	-	43 838.59	2.22		
	Mar	2 372.79	36 137.65	2.59	14 790.99	-	50 928.64	2.15		
	Abr	1 672.90	25 478.24	3.35	19 120.08	-	44 598.32	2.67		
	May	1 240.67	18 895.45	2.88	16 409.16	-	35 304.61	2.85		
	Jun	1 416.98	21 580.66	2.68	15 266.08	-	36 846.74	2.60		
	Jul	2 144.00	32 653.19	2.98	16 963.09	-	49 616.28	2.31		
	Ago	2 041.70	31 095.16	2.90	16 554.22	-	47 649.38	2.33		
	Sep	1 328.23	20 228.90	2.52	14 355.97	-	34 584.87	2.60		
	Oct	1 692.28	25 773.47	2.50	14 253.94	-	40 027.41	2.37		
	Nov	1 652.84	25 172.82	2.47	14 091.77	-	39 264.59	2.38		
Dic	2 028.53	30 894.55	2.54	14 477.26	-	45 371.81	2.24			
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>21 894.37</b>	<b>333 451.24</b>	<b>32.64</b>	<b>186 038.72</b>	<b>-</b>	<b>519 489.96</b>	<b>2.37</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidroagoyán	Guayas-Los Ríos	Ene	5 581.29	85 003.08	6.75	38 494.26	-	123 497.34	2.21
		Feb	4 768.63	72 626.21	5.84	33 284.75	-	105 910.96	2.22
		Mar	5 402.55	82 280.79	5.93	33 798.15	-	116 078.94	2.15
		Abr	3 440.85	52 404.12	6.91	39 364.89	-	91 769.01	2.67
		May	3 036.96	46 252.98	7.03	40 091.29	-	86 344.27	2.84
		Jun	3 566.16	54 312.65	6.74	38 439.49	-	92 752.14	2.60
		Jul	4 833.77	73 618.32	6.80	38 777.55	-	112 395.87	2.33
		Ago	4 570.10	69 602.56	6.55	37 327.71	-	106 930.27	2.34
		Sep	3 207.09	48 843.99	6.11	34 803.86	-	83 647.85	2.61
		Oct	4 121.48	62 770.21	6.12	34 887.94	-	97 658.15	2.37
		Nov	4 003.40	60 971.79	5.99	34 116.73	-	95 088.52	2.38
		Dic	4 973.23	75 742.28	6.26	35 701.10	-	111 443.38	2.24
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>	<b>51 505.51</b>	<b>784 428.98</b>	<b>77.03</b>	<b>439 087.72</b>	<b>-</b>	<b>1 223 516.70</b>	<b>2.38</b>	
	Los Ríos	Ene	1 637.22	24 934.86	1.99	11 319.35	-	36 254.21	2.21
		Feb	1 432.22	21 812.79	1.76	10 020.61	-	31 833.40	2.22
		Mar	1 614.06	24 582.16	1.77	10 086.60	-	34 668.76	2.15
		Abr	1 026.57	15 634.64	2.06	11 734.99	-	27 369.63	2.67
		May	977.06	14 880.65	2.27	12 941.05	-	27 821.70	2.85
		Jun	1 128.96	17 194.09	2.13	12 162.95	-	29 357.04	2.60
		Jul	1 381.47	21 039.81	1.96	11 161.17	-	32 200.98	2.33
		Ago	1 338.54	20 385.93	1.93	10 972.67	-	31 358.60	2.34
		Sep	950.49	14 475.93	1.80	10 249.34	-	24 725.27	2.60
		Oct	1 280.65	19 504.30	1.89	10 794.15	-	30 298.45	2.37
		Nov	1 236.16	18 826.78	1.84	10 492.45	-	29 319.23	2.37
		Dic	1 503.43	22 897.28	1.90	10 817.86	-	33 715.14	2.24
	<b>Total Los Ríos</b>	<b>15 506.84</b>	<b>236 169.22</b>	<b>23.29</b>	<b>132 753.19</b>	<b>-</b>	<b>368 922.41</b>	<b>2.38</b>	
	Manabí	Ene	6 470.85	98 551.10	7.85	44 742.89	-	143 293.99	2.21
		Feb	5 560.42	84 685.15	6.81	38 831.19	-	123 516.34	2.22
		Mar	6 427.50	97 890.85	7.02	40 005.74	-	137 896.59	2.15
		Abr	3 959.29	60 299.92	7.94	45 262.73	-	105 562.65	2.67
		May	3 409.62	51 928.45	7.92	45 116.82	-	97 045.27	2.85
		Jun	3 983.27	60 665.12	7.51	42 804.38	-	103 469.50	2.60
		Jul	5 391.99	82 119.99	7.59	43 241.23	-	125 361.22	2.32
		Ago	5 110.68	77 835.64	7.31	41 653.20	-	119 488.84	2.34
		Sep	3 561.56	54 242.49	6.75	38 462.52	-	92 705.01	2.60
		Oct	4 751.08	72 358.94	7.02	40 023.41	-	112 382.35	2.37
		Nov	4 598.19	70 030.44	6.87	39 177.75	-	109 208.19	2.38
		Dic	5 712.02	86 994.08	7.17	40 883.48	-	127 877.56	2.24
	<b>Total Manabí</b>	<b>58 936.45</b>	<b>897 602.17</b>	<b>87.76</b>	<b>500 205.34</b>	<b>-</b>	<b>1 397 807.51</b>	<b>2.37</b>	
	Milagro	Ene	2 766.94	42 140.53	3.35	19 069.58	-	61 210.11	2.21
		Feb	2 365.98	36 033.85	2.90	16 544.65	-	52 578.50	2.22
		Mar	2 678.67	40 796.11	2.93	16 724.55	-	57 520.66	2.15
		Abr	1 668.40	25 409.70	3.35	19 077.11	-	44 486.81	2.67
		May	1 447.23	22 041.39	3.36	19 165.85	-	41 207.24	2.85
		Jun	1 757.32	26 764.05	3.32	18 902.11	-	45 666.16	2.60
		Jul	2 288.97	34 860.94	3.22	18 326.35	-	53 187.29	2.32
		Ago	2 163.37	32 948.11	3.09	17 623.20	-	50 571.31	2.34
		Sep	1 496.64	22 793.89	2.80	15 987.99	-	38 781.88	2.59
Oct		1 976.15	30 096.76	2.92	16 632.37	-	46 729.13	2.36	
Nov		1 954.02	29 759.72	2.91	16 559.12	-	46 318.84	2.37	
Dic		2 401.90	36 580.96	3.04	17 311.99	-	53 892.95	2.24	
<b>Total Milagro</b>	<b>24 965.60</b>	<b>380 226.01</b>	<b>37.18</b>	<b>211 924.87</b>	<b>-</b>	<b>592 150.88</b>	<b>2.37</b>		
Norte	Ene	2 491.85	37 950.91	3.03	17 274.82	-	55 225.73	2.22	
	Feb	2 234.77	34 035.53	2.76	15 739.93	-	49 775.46	2.23	
	Mar	2 451.79	37 340.80	2.70	15 366.07	-	52 706.87	2.15	
	Abr	1 468.60	22 366.73	2.95	16 809.76	-	39 176.49	2.67	
	May	1 298.53	19 776.56	3.01	17 139.10	-	36 915.66	2.84	
	Jun	1 636.72	24 927.27	3.11	17 705.68	-	42 632.95	2.60	
	Jul	2 219.66	33 805.46	3.09	17 633.98	-	51 439.44	2.32	
	Ago	2 102.35	32 018.75	3.03	17 266.73	-	49 285.48	2.34	
	Sep	1 489.56	22 685.97	2.81	16 010.79	-	38 696.76	2.60	
	Oct	1 901.20	28 955.26	2.80	15 951.68	-	44 906.94	2.36	
	Nov	1 833.19	27 919.46	2.72	15 527.25	-	43 446.71	2.37	
	Dic	2 199.13	33 492.80	2.74	15 620.80	-	49 113.60	2.23	
<b>Total Norte</b>	<b>23 327.35</b>	<b>355 275.50</b>	<b>34.75</b>	<b>198 046.59</b>	<b>-</b>	<b>553 322.09</b>	<b>2.37</b>		

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidroagoyán	Quito	Ene	21 135.03	321 886.53	25.69	146 437.79	-	468 324.32	2.22
		Feb	18 682.83	284 539.57	23.25	132 498.67	-	417 038.24	2.23
		Mar	20 286.74	308 967.10	22.56	128 578.04	-	437 545.14	2.16
		Abr	12 050.17	183 524.16	25.09	143 014.71	-	326 538.87	2.71
		May	10 085.97	153 609.30	25.35	144 484.00	-	298 093.30	2.96
		Jun	13 016.77	198 245.45	25.64	146 167.10	-	344 412.55	2.65
		Jul	16 960.40	258 306.86	25.85	147 355.60	-	405 662.46	2.39
		Ago	16 111.84	245 383.35	24.19	137 870.01	-	383 253.36	2.38
		Sep	11 971.91	182 332.25	23.15	131 956.03	-	314 288.28	2.63
		Oct	16 081.45	244 920.55	23.85	135 927.51	-	380 848.06	2.37
		Nov	15 177.07	231 146.77	23.01	131 178.89	-	362 325.66	2.39
	Dic	17 213.55	262 162.38	22.53	128 410.28	-	390 572.66	2.27	
	<b>Total Quito</b>		<b>188 773.75</b>	<b>2 875 024.27</b>	<b>290.15</b>	<b>1 653 878.63</b>	<b>-</b>	<b>4 528 902.90</b>	<b>2.40</b>
	Riobamba	Ene	1 449.00	22 068.22	1.76	10 051.04	-	32 119.26	2.22
		Feb	1 250.36	19 043.01	1.53	8 744.14	-	27 787.15	2.22
		Mar	1 462.73	22 277.44	1.60	9 115.21	-	31 392.65	2.15
		Abr	862.66	13 138.24	1.72	9 819.05	-	22 957.29	2.66
		May	784.10	11 941.89	1.81	10 289.76	-	22 231.65	2.84
		Jun	965.16	14 699.44	1.82	10 388.54	-	25 087.98	2.60
		Jul	1 276.52	19 441.47	1.79	10 230.93	-	29 672.40	2.32
		Ago	1 192.44	18 160.89	1.71	9 733.26	-	27 894.15	2.34
		Sep	777.47	11 840.84	1.44	8 216.32	-	20 057.16	2.58
		Oct	1 024.18	15 598.22	1.49	8 501.78	-	24 100.00	2.35
		Nov	969.97	14 772.59	1.43	8 160.57	-	22 933.16	2.36
	Dic	1 180.55	17 979.80	1.47	8 380.88	-	26 360.68	2.23	
	<b>Total Riobamba</b>		<b>13 195.14</b>	<b>200 962.05</b>	<b>19.58</b>	<b>111 631.48</b>	<b>-</b>	<b>312 593.53</b>	<b>2.37</b>
	Sta. Elena	Ene	2 218.56	33 788.60	2.70	15 389.94	-	49 178.54	2.22
		Feb	2 060.06	31 374.72	2.50	14 250.06	-	45 624.78	2.21
		Mar	2 460.25	37 469.61	2.64	15 072.91	-	52 542.52	2.14
		Abr	1 383.29	21 067.59	2.76	15 718.55	-	36 786.14	2.66
		May	1 149.98	17 514.23	2.66	15 183.89	-	32 698.12	2.84
		Jun	1 291.58	19 670.80	2.43	13 874.20	-	33 545.00	2.60
		Jul	1 702.72	25 932.46	2.37	13 494.81	-	39 427.27	2.32
		Ago	1 657.45	25 242.93	2.36	13 437.81	-	38 680.74	2.33
		Sep	1 150.73	17 525.64	2.16	12 325.45	-	29 851.09	2.59
		Oct	1 485.91	22 630.47	2.20	12 554.25	-	35 184.72	2.37
		Nov	1 454.55	22 152.85	2.16	12 335.09	-	34 487.94	2.37
	Dic	1 842.31	28 058.33	2.33	13 263.45	-	41 321.78	2.24	
	<b>Total Sta. Elena</b>		<b>19 857.40</b>	<b>302 428.23</b>	<b>29.28</b>	<b>166 900.41</b>	<b>-</b>	<b>469 328.64</b>	<b>2.36</b>
	Sto. Domingo	Ene	2 027.14	30 873.41	2.46	14 004.73	-	44 878.14	2.21
		Feb	1 769.60	26 951.02	2.18	12 452.11	-	39 403.13	2.23
		Mar	2 012.89	30 656.29	2.21	12 609.77	-	43 266.06	2.15
		Abr	1 199.93	18 274.88	2.46	14 019.72	-	32 294.60	2.69
		May	1 032.73	15 728.50	2.55	14 514.70	-	30 243.20	2.93
Jun		1 286.39	19 591.72	2.51	14 313.15	-	33 904.87	2.64	
Jul		1 694.32	25 804.43	2.55	14 544.87	-	40 349.30	2.38	
Ago		1 667.59	25 397.35	2.44	13 904.70	-	39 302.05	2.36	
Sep		1 193.52	18 177.24	2.26	12 889.18	-	31 066.42	2.60	
Oct		1 572.61	23 950.86	2.31	13 175.32	-	37 126.18	2.36	
Nov		1 521.48	23 172.16	2.26	12 873.39	-	36 045.55	2.37	
Dic	1 780.98	27 124.35	2.29	13 059.73	-	40 184.08	2.26		
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>18 759.17</b>	<b>285 702.21</b>	<b>28.48</b>	<b>162 361.37</b>	<b>-</b>	<b>448 063.58</b>	<b>2.39</b>	
Sur	Ene	1 414.38	21 540.98	1.71	9 751.33	-	31 292.31	2.21	
	Feb	1 232.06	18 764.27	1.52	8 640.46	-	27 404.73	2.22	
	Mar	1 357.47	20 674.30	1.49	8 489.70	-	29 164.00	2.15	
	Abr	835.21	12 720.22	1.67	9 525.89	-	22 246.11	2.66	
	May	740.68	11 280.58	1.70	9 687.66	-	20 968.24	2.83	
	Jun	910.32	13 864.14	1.72	9 784.39	-	23 648.53	2.60	
	Jul	1 217.89	18 548.50	1.71	9 736.74	-	28 285.24	2.32	
	Ago	1 138.84	17 344.50	1.62	9 255.78	-	26 600.28	2.34	
	Sep	818.85	12 471.12	1.52	8 659.73	-	21 130.85	2.58	
	Oct	1 076.42	16 393.84	1.57	8 957.84	-	25 351.68	2.36	
	Nov	1 027.02	15 641.57	1.51	8 623.19	-	24 264.76	2.36	
Dic	1 242.00	18 915.69	1.55	8 818.13	-	27 733.82	2.23		
<b>Total Sur</b>		<b>13 011.14</b>	<b>198 159.71</b>	<b>19.29</b>	<b>109 930.84</b>	<b>-</b>	<b>308 090.55</b>	<b>2.37</b>	
Provefrut	Ago	720.11	21 559.76	1.27	7 244.76	-	28 804.52	4.00	
	Sep	644.56	18 546.81	1.27	7 235.47	-	25 782.28	4.00	
	Oct	726.24	22 576.36	-	-	-	22 576.36	3.11	
	Nov	736.10	21 585.60	-	-	-	21 585.60	2.93	
	Dic	855.21	25 336.44	-	-	-	25 336.44	2.96	
<b>Total Provefrut</b>		<b>3 682.22</b>	<b>109 604.97</b>	<b>2.54</b>	<b>14 480.22</b>	<b>-</b>	<b>124 085.19</b>	<b>3.37</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidroagoyán	Empesec	Ago	973.91	28 978.75	1.84	10 464.40	-	39 443.15	4.05
		Sep	940.98	27 584.86	1.85	10 524.99	-	38 109.85	4.05
		Oct	729.19	22 590.34	-	-	-	22 590.34	3.10
		Nov	830.52	24 004.65	-	-	-	24 004.65	2.89
		Dic	708.83	20 831.84	-	-	-	20 831.84	2.94
	<b>Total Empesec</b>		<b>4 183.43</b>	<b>123 990.44</b>	<b>3.68</b>	<b>20 989.40</b>	<b>-</b>	<b>144 979.84</b>	<b>3.47</b>
	Molinera	Ago	828.28	23 310.05	1.80	10 235.26	-	33 545.32	4.05
		Sep	777.13	21 409.60	1.77	10 064.15	-	31 473.75	4.05
		Oct	837.87	25 100.43	-	-	-	25 100.43	3.00
		Nov	846.30	23 348.77	-	-	-	23 348.77	2.76
		Dic	773.51	21 355.09	-	-	-	21 355.09	2.76
	<b>Total Molinera</b>		<b>4 063.09</b>	<b>114 523.94</b>	<b>3.56</b>	<b>20 299.41</b>	<b>-</b>	<b>134 823.35</b>	<b>3.32</b>
	Plasticaucho	Ene	837.54	19 355.75	1.80	10 238.11	-	29 593.86	3.53
		Feb	892.44	19 548.57	2.08	11 875.10	-	31 423.66	3.52
		Mar	801.52	18 345.67	1.76	10 038.95	-	28 384.63	3.54
		Abr	797.37	18 821.56	1.63	9 296.70	-	28 118.26	3.53
		May	835.00	20 234.77	1.60	9 145.65	-	29 380.42	3.52
		Jun	749.10	17 291.86	1.62	9 250.59	-	26 542.45	3.54
		Jul	808.95	18 969.57	1.70	9 674.21	-	28 643.78	3.54
		Ago	801.52	18 586.12	1.73	9 849.20	-	28 435.33	3.55
		Sep	793.25	18 308.10	1.71	9 756.46	-	28 064.56	3.54
		Oct	821.19	20 865.44	-	-	-	20 865.44	2.54
		Nov	779.32	18 003.79	-	-	-	18 003.79	2.31
	<b>Total Plasticaucho</b>		<b>8 917.19</b>	<b>208 331.20</b>	<b>15.64</b>	<b>89 124.97</b>	<b>-</b>	<b>297 456.17</b>	<b>3.34</b>
	Cemento Chimborazo	Sep	2 312.29	71 253.34	3.52	20 081.96	-	91 335.30	3.95
		Oct	2 113.64	68 597.21	-	-	-	68 597.21	3.25
		Nov	2 364.37	72 058.91	-	-	-	72 058.91	3.05
Dic		2 267.00	68 733.56	-	-	-	68 733.56	3.03	
<b>Total Cemento</b>		<b>9 057.29</b>	<b>280 643.02</b>	<b>3.52</b>	<b>20 081.96</b>	<b>-</b>	<b>300 724.97</b>	<b>3.32</b>	
Textiles Río Blanco	Sep	930.89	27 104.09	1.61	9 200.66	-	36 304.75	3.90	
	Oct	988.07	30 436.91	-	-	-	30 436.91	3.08	
	Nov	919.25	26 709.83	-	-	-	26 709.83	2.91	
	Dic	863.91	25 479.47	-	-	-	25 479.47	2.95	
<b>Total Textiles Río</b>		<b>3 702.12</b>	<b>109 730.30</b>	<b>1.61</b>	<b>9 200.66</b>	<b>-</b>	<b>118 930.96</b>	<b>3.21</b>	
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>864 518.06</b>	<b>14 289 315.72</b>	<b>1 281.80</b>	<b>7 306 239.06</b>	<b>-</b>	<b>21 595 554.78</b>	<b>2.50</b>	
Hidronación	Adelca	Ene	2 102.34	122 986.89	-	-	-	122 986.89	5.85
		Feb	1 891.15	110 632.28	-	-	-	110 632.28	5.85
		Mar	2 160.90	126 412.65	-	-	-	126 412.65	5.85
		Abr	2 599.72	144 284.46	-	-	-	144 284.46	5.55
		May	640.31	35 537.21	-	-	-	35 537.21	5.55
		Jun	1 054.12	58 503.66	-	-	-	58 503.66	5.55
		Jul	2 626.52	145 771.86	-	-	-	145 771.86	5.55
		Ago	2 217.41	123 066.26	-	-	-	123 066.26	5.55
		Sep	845.63	46 932.47	-	-	-	46 932.47	5.55
		Oct	2 645.78	146 840.79	-	-	-	146 840.79	5.55
		Nov	2 357.84	130 860.12	-	-	-	130 860.12	5.55
		Dic	1 200.78	66 643.29	-	-	-	66 643.29	5.55
	<b>Total Adelca</b>		<b>22 342.50</b>	<b>1 258 471.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 258 471.94</b>	<b>5.63</b>
	Base Naval	Ene	1 889.98	75 599.32	-	-	-	75 599.32	4.00
		Feb	1 596.86	63 874.56	-	-	-	63 874.56	4.00
		Mar	1 881.25	102 528.23	-	-	-	102 528.23	5.45
		Abr	1 777.31	96 863.23	-	-	-	96 863.23	5.45
		May	1 790.22	97 566.68	-	-	-	97 566.68	5.45
		Jun	1 609.90	87 739.50	-	-	-	87 739.50	5.45
		Jul	1 633.25	89 012.23	-	-	-	89 012.23	5.45
		Ago	1 729.86	94 277.48	-	-	-	94 277.48	5.45
		Sep	1 603.47	87 389.06	-	-	-	87 389.06	5.45
		Oct	1 805.90	98 421.28	-	-	-	98 421.28	5.45
Nov		1 717.67	93 612.91	-	-	-	93 612.91	5.45	
Dic	1 872.01	102 024.76	-	-	-	102 024.76	5.45		
<b>Total Base Naval</b>		<b>20 907.68</b>	<b>1 088 909.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 088 909.24</b>	<b>5.21</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidronación	Cartonera	Ene	1 293.93	69 225.36	-	-	-	69 225.36	5.35
		Feb	1 184.67	63 380.03	-	-	-	63 380.03	5.35
		Mar	1 203.74	64 400.04	-	-	-	64 400.04	5.35
		Abr	1 308.34	69 996.14	-	-	-	69 996.14	5.35
		May	1 346.81	72 054.23	-	-	-	72 054.23	5.35
		Jun	1 148.86	61 464.17	-	-	-	61 464.17	5.35
		Jul	1 086.26	58 384.99	-	-	-	58 384.99	5.37
		Ago	1 042.42	56 290.57	-	-	-	56 290.57	5.40
		Sep	1 044.40	56 397.82	-	-	-	56 397.82	5.40
		Oct	1 056.56	57 054.08	-	-	-	57 054.08	5.40
		Nov	1 223.12	66 048.26	-	-	-	66 048.26	5.40
	Dic	1 134.94	61 286.49	-	-	-	61 286.49	5.40	
	<b>Total Cartonera</b>		<b>14 074.04</b>	<b>755 982.18</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>755 982.18</b>	<b>5.37</b>
	CATEG-D	Ene	11 889.78	463 701.42	-	-	-	463 701.42	3.90
		Feb	10 761.16	419 685.24	-	-	-	419 685.24	3.90
		Mar	11 584.22	451 784.58	-	-	-	451 784.58	3.90
		Abr	11 478.59	447 665.01	-	-	-	447 665.01	3.90
		May	14 328.93	702 117.67	-	-	-	702 117.67	4.90
		Jun	13 956.60	683 873.51	-	-	-	683 873.51	4.90
		Jul	14 456.44	577 896.08	-	-	-	577 896.08	4.00
		Ago	14 356.21	573 889.34	-	-	-	573 889.34	4.00
		Sep	14 084.11	689 769.17	-	-	-	689 769.17	4.90
		Oct	14 456.44	708 004.02	-	-	-	708 004.02	4.90
		Nov	13 728.87	672 371.19	-	-	-	672 371.19	4.90
	Dic	14 201.43	695 514.87	-	-	-	695 514.87	4.90	
	<b>Total CATEG-D</b>		<b>159 282.76</b>	<b>7 086 272.10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 086 272.10</b>	<b>4.45</b>
	Cridesa	Ene	1 749.19	93 581.83	-	-	-	93 581.83	5.35
		Feb	1 604.51	85 841.43	-	-	-	85 841.43	5.35
		Mar	1 793.28	88 733.50	-	-	-	88 733.50	4.95
		Abr	1 658.57	88 733.50	-	-	-	88 733.50	5.35
		May	1 749.86	93 617.48	-	-	-	93 617.48	5.35
	<b>Total Cridesa</b>		<b>8 555.42</b>	<b>450 507.74</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>450 507.74</b>	<b>5.27</b>
	Expalsa	Ene	1 473.16	78 813.95	-	-	-	78 813.95	5.35
		Feb	1 245.35	66 626.23	-	-	-	66 626.23	5.35
		Mar	1 500.12	80 256.58	-	-	-	80 256.58	5.35
		Abr	1 590.16	85 073.45	-	-	-	85 073.45	5.35
		May	1 639.47	87 711.67	-	-	-	87 711.67	5.35
		Jun	1 308.94	70 028.52	-	-	-	70 028.52	5.35
		Jul	1 229.60	65 783.71	-	-	-	65 783.71	5.35
		Ago	1 312.52	70 220.03	-	-	-	70 220.03	5.35
		Sep	1 330.97	71 207.06	-	-	-	71 207.06	5.35
		Oct	1 527.93	78 688.50	-	-	-	78 688.50	5.15
Nov		1 526.22	78 600.33	-	-	-	78 600.33	5.15	
Dic	1 436.16	73 962.03	-	-	-	73 962.03	5.15		
<b>Total Expalsa</b>		<b>17 120.61</b>	<b>906 972.06</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>906 972.06</b>	<b>5.30</b>	
Interagua	Ene	10 961.30	586 429.65	-	-	-	586 429.65	5.35	
	Feb	10 031.53	536 686.85	-	-	-	536 686.85	5.35	
	Mar	10 709.01	572 932.00	-	-	-	572 932.00	5.35	
	Abr	10 572.56	565 632.17	-	-	-	565 632.17	5.35	
	May	11 039.93	590 636.18	-	-	-	590 636.18	5.35	
	Jun	10 598.27	567 007.56	-	-	-	567 007.56	5.35	
	Jul	11 122.50	595 053.59	-	-	-	595 053.59	5.35	
	Ago	10 843.09	580 105.09	-	-	-	580 105.09	5.35	
	Sep	10 431.82	558 102.53	-	-	-	558 102.53	5.35	
	Oct	10 490.08	561 219.52	-	-	-	561 219.52	5.35	
	Nov	10 318.35	552 031.80	-	-	-	552 031.80	5.35	
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Interagua</b>		<b>117 118.45</b>	<b>6 265 836.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 265 836.94</b>	<b>5.35</b>	
Kimberly Clark	Ene	816.35	43 674.94	-	-	-	43 674.94	5.35	
	Feb	897.14	47 996.88	-	-	-	47 996.88	5.35	
	Mar	1 070.71	57 283.20	-	-	-	57 283.20	5.35	
	Abr	785.48	42 023.18	-	-	-	42 023.18	5.35	
	May	824.30	44 100.16	-	-	-	44 100.16	5.35	
	Jun	749.96	40 122.86	-	-	-	40 122.86	5.35	
	Jul	717.97	38 411.34	-	-	-	38 411.34	5.35	
	Ago	793.58	42 456.69	-	-	-	42 456.69	5.35	
	Sep	827.56	44 274.57	-	-	-	44 274.57	5.35	
	Oct	807.66	43 209.70	-	-	-	43 209.70	5.35	
	Nov	831.08	44 462.99	-	-	-	44 462.99	5.35	
Dic	673.17	36 014.70	-	-	-	36 014.70	5.35		
<b>Total Kimberly</b>		<b>9 794.98</b>	<b>524 031.22</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>524 031.22</b>	<b>5.35</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Hidronación	Nirsa	Ene	1 091.00	57 227.50	-	-	-	57 227.50	5.25	
		Feb	1 513.70	79 469.25	-	-	-	79 469.25	5.25	
		Mar	1 756.97	93 997.90	-	-	-	93 997.90	5.35	
		Abr	1 697.93	90 839.04	-	-	-	90 839.04	5.35	
		May	1 751.41	93 700.38	-	-	-	93 700.38	5.35	
		Jun	1 560.51	83 487.39	-	-	-	83 487.39	5.35	
		Jul	1 697.92	90 838.93	-	-	-	90 838.93	5.35	
		Ago	1 630.96	87 256.47	-	-	-	87 256.47	5.35	
		Sep	1 544.88	82 650.92	-	-	-	82 650.92	5.35	
		Oct	1 810.46	96 859.56	-	-	-	96 859.56	5.35	
		Nov	1 582.89	84 684.62	-	-	-	84 684.62	5.35	
	Dic	1 762.31	94 283.69	-	-	-	94 283.69	5.35		
	<b>Total Nirsa</b>			<b>19 400.94</b>	<b>1 035 295.64</b>	-	-	-	<b>1 035 295.64</b>	<b>5.34</b>
	Papelerera	Ene	4 441.69	155 459.24	-	-	-	155 459.24	3.50	
		Feb	4 175.38	223 383.02	-	-	-	223 383.02	5.35	
		Mar	4 468.53	239 066.48	-	-	-	239 066.48	5.35	
		Abr	4 529.79	242 343.60	-	-	-	242 343.60	5.35	
		May	4 526.93	242 190.70	-	-	-	242 190.70	5.35	
		Jun	4 441.34	237 611.73	-	-	-	237 611.73	5.35	
		Jul	4 604.02	246 315.21	-	-	-	246 315.21	5.35	
		Ago	4 524.16	242 042.72	-	-	-	242 042.72	5.35	
		Sep	4 560.36	243 979.33	-	-	-	243 979.33	5.35	
		Oct	4 602.71	207 121.94	-	-	-	207 121.94	4.50	
		Nov	4 340.94	195 342.13	-	-	-	195 342.13	4.50	
	Dic	4 243.49	190 956.84	-	-	-	190 956.84	4.50		
	<b>Total Papelerera</b>			<b>53 459.34</b>	<b>2 665 812.94</b>	-	-	-	<b>2 665 812.94</b>	<b>4.99</b>
	Pica	Ene	1 666.88	83 343.90	-	-	-	83 343.90	5.00	
		Feb	1 550.02	77 501.11	-	-	-	77 501.11	5.00	
		Mar	1 432.10	71 605.02	-	-	-	71 605.02	5.00	
		Abr	1 403.85	75 105.92	-	-	-	75 105.92	5.35	
		May	1 557.46	83 324.28	-	-	-	83 324.28	5.35	
		Jun	1 443.97	77 252.55	-	-	-	77 252.55	5.35	
		Jul	1 586.38	84 871.47	-	-	-	84 871.47	5.35	
		Ago	1 865.38	99 797.89	-	-	-	99 797.89	5.35	
		Sep	1 930.86	103 300.90	-	-	-	103 300.90	5.35	
		Oct	2 028.79	108 540.09	-	-	-	108 540.09	5.35	
		Nov	1 890.58	101 145.81	-	-	-	101 145.81	5.35	
	Dic	1 854.42	99 211.64	-	-	-	99 211.64	5.35		
	<b>Total Pica</b>			<b>20 210.69</b>	<b>1 065 000.58</b>	-	-	-	<b>1 065 000.58</b>	<b>5.27</b>
	Sta. Elena	Ene	1 334.49	53 379.40	-	-	-	53 379.40	4.00	
		Feb	1 239.84	49 593.60	-	-	-	49 593.60	4.00	
		Mar	1 324.18	52 967.20	-	-	-	52 967.20	4.00	
		Abr	1 322.47	52 898.80	-	-	-	52 898.80	4.00	
May		1 357.80	54 312.00	-	-	-	54 312.00	4.00		
Jun		1 322.50	52 900.00	-	-	-	52 900.00	4.00		
Jul		1 369.86	54 794.40	-	-	-	54 794.40	4.00		
Ago		1 360.36	54 414.40	-	-	-	54 414.40	4.00		
Sep		1 334.56	53 382.40	-	-	-	53 382.40	4.00		
Oct		1 369.86	54 794.40	-	-	-	54 794.40	4.00		
Nov		1 300.94	52 037.60	-	-	-	52 037.60	4.00		
Dic	1 345.74	53 829.60	-	-	-	53 829.60	4.00			
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>15 982.60</b>	<b>639 303.80</b>	-	-	-	<b>639 303.80</b>	<b>4.00</b>	
Unilever	Ene	1 169.33	62 559.16	-	-	-	62 559.16	5.35		
	Feb	1 199.96	64 198.02	-	-	-	64 198.02	5.35		
	Mar	1 186.28	63 465.87	-	-	-	63 465.87	5.35		
	Abr	1 298.65	69 477.78	-	-	-	69 477.78	5.35		
	May	1 179.46	63 101.11	-	-	-	63 101.11	5.35		
	Jun	1 222.63	65 410.49	-	-	-	65 410.49	5.35		
	Jul	2 118.46	113 337.82	-	-	-	113 337.82	5.35		
	Ago	1 552.14	83 039.41	-	-	-	83 039.41	5.35		
	Sep	1 228.78	65 739.78	-	-	-	65 739.78	5.35		
	Oct	1 637.17	87 588.43	-	-	-	87 588.43	5.35		
	Nov	1 586.38	81 698.72	-	-	-	81 698.72	5.15		
Dic	1 556.37	80 152.90	-	-	-	80 152.90	5.15			
<b>Total Unilever</b>			<b>16 935.61</b>	<b>899 769.50</b>	-	-	-	<b>899 769.50</b>	<b>5.31</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Hidronación	Fabrill	Ene	1 289.71	68 999.28	-	-	-	68 999.28	5.35	
		Feb	1 054.90	56 437.36	-	-	-	56 437.36	5.35	
		Mar	1 039.60	55 618.41	-	-	-	55 618.41	5.35	
		Abr	1 392.23	74 484.36	-	-	-	74 484.36	5.35	
		May	1 195.89	63 980.05	-	-	-	63 980.05	5.35	
		Jun	1 089.73	58 300.33	-	-	-	58 300.33	5.35	
		Jul	1 364.75	73 014.07	-	-	-	73 014.07	5.35	
		Ago	1 270.04	67 946.93	-	-	-	67 946.93	5.35	
		Sep	1 255.63	67 176.15	-	-	-	67 176.15	5.35	
		Oct	1 316.07	67 777.82	-	-	-	67 777.82	5.15	
		Nov	1 039.29	53 523.58	-	-	-	53 523.58	5.15	
	Dic	1 000.76	51 538.99	-	-	-	51 538.99	5.15		
	<b>Total Fabrill</b>			<b>14 308.59</b>	<b>758 797.33</b>	-	-	-	<b>758 797.33</b>	<b>5.30</b>
	Fisa	Ene	887.37	47 474.15	-	-	-	47 474.15	5.35	
		Feb	928.48	49 673.41	-	-	-	49 673.41	5.35	
		Mar	879.15	47 034.77	-	-	-	47 034.77	5.35	
		Abr	841.80	45 036.51	-	-	-	45 036.51	5.35	
		May	355.60	19 024.56	-	-	-	19 024.56	5.35	
		Jun	862.98	46 169.48	-	-	-	46 169.48	5.35	
		Jul	850.58	45 505.99	-	-	-	45 505.99	5.35	
		Ago	887.64	47 488.64	-	-	-	47 488.64	5.35	
		Sep	888.04	47 510.17	-	-	-	47 510.17	5.35	
		Oct	900.49	48 176.22	-	-	-	48 176.22	5.35	
		Nov	882.92	47 236.04	-	-	-	47 236.04	5.35	
	Dic	915.75	48 992.47	-	-	-	48 992.47	5.35		
	<b>Total Fisa</b>			<b>10 080.79</b>	<b>539 322.40</b>	-	-	-	<b>539 322.40</b>	<b>5.35</b>
	Plásticos Ecuatorianos	Ene	911.07	48 742.35	-	-	-	48 742.35	5.35	
		Feb	730.09	39 059.82	-	-	-	39 059.82	5.35	
		Mar	905.30	48 433.39	-	-	-	48 433.39	5.35	
		Abr	913.68	48 881.67	-	-	-	48 881.67	5.35	
		May	1 044.26	55 867.64	-	-	-	55 867.64	5.35	
		Jun	1 088.94	58 258.13	-	-	-	58 258.13	5.35	
		Jul	1 057.17	56 558.76	-	-	-	56 558.76	5.35	
		Ago	1 003.87	53 707.21	-	-	-	53 707.21	5.35	
		Sep	866.03	46 332.77	-	-	-	46 332.77	5.35	
		Oct	1 084.29	58 009.68	-	-	-	58 009.68	5.35	
		Nov	1 001.80	53 596.46	-	-	-	53 596.46	5.35	
	Dic	999.54	53 475.55	-	-	-	53 475.55	5.35		
	<b>Total Plásticos Ecuatorianos</b>			<b>11 606.05</b>	<b>620 923.42</b>	-	-	-	<b>620 923.42</b>	<b>5.35</b>
	Plastempaques	Ene	763.94	40 870.60	-	-	-	40 870.60	5.35	
		Feb	653.18	34 944.86	-	-	-	34 944.86	5.35	
		Mar	690.86	36 960.85	-	-	-	36 960.85	5.35	
		Abr	686.35	36 719.78	-	-	-	36 719.78	5.35	
		May	630.29	33 720.36	-	-	-	33 720.36	5.35	
		Jun	549.33	29 389.10	-	-	-	29 389.10	5.35	
		Jul	633.92	33 914.61	-	-	-	33 914.61	5.35	
		Ago	643.05	37 403.39	-	-	-	37 403.39	5.82	
Sep		647.10	34 619.64	-	-	-	34 619.64	5.35		
Oct		684.53	36 622.14	-	-	-	36 622.14	5.35		
Nov		524.78	28 075.94	-	-	-	28 075.94	5.35		
Dic	489.27	26 176.16	-	-	-	26 176.16	5.35			
<b>Total</b>			<b>7 596.59</b>	<b>409 417.43</b>	-	-	-	<b>409 417.43</b>	<b>5.39</b>	
Plastigama	Ene	1 005.68	53 803.82	-	-	-	53 803.82	5.35		
	Feb	859.34	45 974.90	-	-	-	45 974.90	5.35		
	Mar	1 004.03	53 715.34	-	-	-	53 715.34	5.35		
	Abr	1 111.97	59 490.56	-	-	-	59 490.56	5.35		
	May	1 068.14	57 145.41	-	-	-	57 145.41	5.35		
	Jun	980.23	52 442.52	-	-	-	52 442.52	5.35		
	Jul	1 106.92	59 220.17	-	-	-	59 220.17	5.35		
	Ago	1 181.48	63 209.07	-	-	-	63 209.07	5.35		
	Sep	938.85	50 228.26	-	-	-	50 228.26	5.35		
	Oct	1 139.85	60 981.87	-	-	-	60 981.87	5.35		
	Nov	1 077.34	57 637.64	-	-	-	57 637.64	5.35		
Dic	1 123.86	60 126.40	-	-	-	60 126.40	5.35			
<b>Total Plastigama</b>			<b>12 597.68</b>	<b>673 975.96</b>	-	-	-	<b>673 975.96</b>	<b>5.35</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidronación	Promarisco	Ene	658.55	35 232.61	-	-	-	35 232.61	5.35
		Feb	633.52	33 893.44	-	-	-	33 893.44	5.35
		Mar	698.25	37 356.17	-	-	-	37 356.17	5.35
		Abr	723.94	38 730.90	-	-	-	38 730.90	5.35
		May	769.63	41 175.33	-	-	-	41 175.33	5.35
		Jun	730.15	39 063.27	-	-	-	39 063.27	5.35
		Jul	758.20	40 563.56	-	-	-	40 563.56	5.35
		Ago	746.46	39 935.82	-	-	-	39 935.82	5.35
		Sep	691.58	36 999.58	-	-	-	36 999.58	5.35
		Oct	658.73	35 241.85	-	-	-	35 241.85	5.35
	Nov	734.09	39 273.84	-	-	-	39 273.84	5.35	
	Dic	753.06	40 288.90	-	-	-	40 288.90	5.35	
	<b>Total Promarisco</b>		<b>8 556.17</b>	<b>457 755.28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>457 755.28</b>	<b>5.35</b>
	Plasticaucho	Dic	741.25	38 544.90	-	-	-	38 544.90	5.20
	<b>Total Plasticaucho</b>		<b>741.25</b>	<b>38 544.90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>38 544.90</b>	<b>5.20</b>
Familia	Dic	1 058.10	55 020.94	-	-	-	55 020.94	5.20	
<b>Total Familia</b>		<b>1 058.10</b>	<b>55 020.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>55 020.94</b>	<b>5.20</b>	
La Fabril Gye	Dic	588.38	30 301.80	-	-	-	30 301.80	5.15	
<b>Total La Fabril Gye</b>		<b>588.38</b>	<b>30 301.80</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30 301.80</b>	<b>5.15</b>	
<b>Total Hidronación</b>		<b>562 319.22</b>	<b>28 226 225.33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28 226 225.33</b>	<b>5.02</b>	
Hidropaute	Acosa	Ene	1 609.40	43 403.57	2.92	16 627.20	-	60 030.77	3.73
		Feb	2 057.28	53 997.48	3.99	22 739.14	-	76 736.62	3.73
		Mar	2 312.58	63 929.18	3.92	22 330.20	-	86 259.38	3.73
		Abr	1 919.17	53 424.46	3.19	18 160.39	-	71 584.85	3.73
		May	2 044.99	65 657.21	3.19	18 187.26	-	83 844.47	4.10
		Jun	1 877.22	58 195.91	3.29	18 770.03	-	76 965.94	4.10
		Jul	2 062.01	64 650.92	3.49	19 891.57	-	84 542.49	4.10
		Ago	2 194.48	68 592.70	3.75	21 380.98	-	89 973.68	4.10
		Sep	2 285.64	81 111.37	2.21	12 599.99	-	93 711.36	4.10
		Oct	2 142.45	71 012.71	-	-	-	71 012.71	3.31
		Nov	2 251.35	69 669.34	-	-	-	69 669.34	3.09
		Dic	2 242.45	70 893.38	-	-	-	70 893.38	3.16
	<b>Total Acosa</b>		<b>24 999.02</b>	<b>764 538.23</b>	<b>29.95</b>	<b>170 686.76</b>	<b>-</b>	<b>935 224.99</b>	<b>3.74</b>
	Aga	Ene	1 311.20	31 047.34	2.37	13 533.38	-	44 580.72	3.40
		Feb	1 436.52	32 641.70	2.84	16 199.91	-	48 841.61	3.40
		Mar	1 261.29	29 743.99	2.31	13 139.80	-	42 883.79	3.40
		Abr	1 361.84	44 285.28	2.27	12 911.82	-	57 197.10	4.20
		May	1 271.96	41 563.53	2.08	11 859.00	-	53 422.53	4.20
		Jun	1 415.36	45 725.94	2.41	13 719.13	-	59 445.07	4.20
		Jul	1 494.77	48 270.72	2.55	14 509.82	-	62 780.54	4.20
		Ago	1 596.30	51 125.92	2.79	15 918.76	-	67 044.68	4.20
		Sep	1 268.89	30 781.86	3.95	22 511.53	-	53 293.39	4.20
		Oct	1 621.08	54 584.76	-	-	-	54 584.76	3.37
		Nov	1 192.46	37 991.82	-	-	-	37 991.82	3.19
		Dic	1 568.43	51 519.28	-	-	-	51 519.28	3.28
	<b>Total Aga</b>		<b>16 800.10</b>	<b>499 282.14</b>	<b>23.56</b>	<b>134 303.15</b>	<b>-</b>	<b>633 585.29</b>	<b>3.77</b>
	Ambato	Ene	4 447.39	95 796.84	9.78	55 721.66	-	151 518.50	3.41
		Feb	4 611.31	99 327.57	9.53	54 327.52	-	153 655.09	3.33
		Mar	5 277.52	113 677.74	9.59	54 685.98	-	168 363.72	3.19
		Abr	8 167.77	175 933.72	9.48	54 040.11	-	229 973.83	2.82
		May	14 613.12	314 766.64	9.66	55 063.83	-	369 830.47	2.53
		Jun	10 669.57	229 822.62	10.10	57 581.95	-	287 404.57	2.69
		Jul	15 397.18	331 655.26	11.08	63 165.56	-	394 820.82	2.56
Ago		10 642.10	229 230.82	11.14	63 520.58	-	292 751.40	2.75	
Sep		7 857.58	169 252.32	11.32	64 511.12	-	233 763.44	2.98	
Oct		7 175.95	154 570.04	-	-	-	154 570.04	2.15	
Nov		5 537.27	119 272.73	-	-	-	119 272.73	2.15	
Dic		9 247.78	199 197.23	-	-	-	199 197.23	2.15	
<b>Total Ambato</b>		<b>103 644.55</b>	<b>2 232 503.53</b>	<b>91.69</b>	<b>522 618.31</b>	<b>-</b>	<b>2 755 121.84</b>	<b>2.66</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidropaute	Azogues	Ene	837.12	18 031.58	2.53	14 438.13	-	32 469.71	3.88
		Feb	864.04	18 611.49	2.51	14 300.53	-	32 912.02	3.81
		Mar	1 008.71	21 727.63	2.46	14 050.29	-	35 777.92	3.55
		Abr	372.77	8 029.46	1.56	8 879.35	-	16 908.81	4.54
		May	2 414.32	52 004.55	2.40	13 695.06	-	65 699.61	2.72
		Jun	1 728.68	37 235.79	2.54	14 455.14	-	51 690.93	2.99
		Jul	2 436.02	52 471.90	2.56	14 564.15	-	67 036.05	2.75
		Ago	1 975.43	42 550.70	2.67	15 198.58	-	57 749.28	2.92
		Sep	1 262.46	27 193.49	2.45	13 945.64	-	41 139.13	3.26
		Oct	1 380.50	29 735.87	-	-	-	29 735.87	2.15
		Nov	1 039.73	22 395.78	-	-	-	22 395.78	2.15
	Dic	1 504.81	32 413.56	-	-	-	32 413.56	2.15	
	<b>Total Azogues</b>		<b>16 824.60</b>	<b>362 401.80</b>	<b>21.67</b>	<b>123 526.87</b>	<b>-</b>	<b>485 928.67</b>	<b>2.89</b>
	Bolívar	Ene	679.83	14 643.61	1.51	8 614.82	-	23 258.43	3.42
		Feb	699.60	15 069.28	1.45	8 247.10	-	23 316.38	3.33
		Mar	810.93	17 467.34	1.51	8 579.04	-	26 046.38	3.21
		Abr	1 255.76	27 049.10	1.46	8 337.59	-	35 386.69	2.82
		May	2 241.34	48 278.45	1.49	8 473.09	-	56 751.54	2.53
		Jun	1 581.51	34 065.72	1.51	8 619.08	-	42 684.80	2.70
		Jul	2 050.26	44 162.53	1.48	8 459.31	-	52 621.84	2.57
		Ago	1 414.60	30 470.56	1.50	8 543.88	-	39 014.44	2.76
		Sep	1 030.93	22 206.27	1.50	8 551.75	-	30 758.02	2.98
		Oct	936.66	20 175.73	-	-	-	20 175.73	2.15
		Nov	738.22	15 901.30	-	-	-	15 901.30	2.15
	Dic	1 269.34	27 341.49	-	-	-	27 341.49	2.15	
	<b>Total Bolívar</b>		<b>14 708.98</b>	<b>316 831.38</b>	<b>13.41</b>	<b>76 425.66</b>	<b>-</b>	<b>393 257.04</b>	<b>2.67</b>
	Cartopel	Ene	2 297.60	76 192.49	3.83	21 851.02	469.23	98 512.74	4.29
		Feb	2 099.03	60 256.27	4.13	23 552.36	128.13	83 936.76	4.00
		Mar	-	-	-	-	-	-	-
		Abr	-	-	-	-	-	-	-
		May	-	-	-	-	-	-	-
		Jun	-	-	-	-	-	-	-
		Jul	-	-	-	-	-	-	-
		Ago	-	-	-	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total Cartopel</b>		<b>4 396.63</b>	<b>136 448.76</b>	<b>7.97</b>	<b>45 403.38</b>	<b>597.36</b>	<b>182 449.50</b>	<b>4.15</b>
	CATEG-D	Ene	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	47 657.49	1 026 542.30	100.79	574 479.10	-	1 601 021.40	3.36
		Mar	56 453.87	1 216 016.32	103.97	592 648.43	-	1 808 664.75	3.20
		Abr	90 489.63	1 949 146.68	105.91	603 667.10	-	2 552 813.78	2.82
		May	159 551.80	3 436 745.68	104.64	596 438.08	-	4 033 183.76	2.53
		Jun	105 815.57	2 279 267.33	100.35	572 022.93	-	2 851 290.26	2.69
		Jul	135 550.74	2 919 762.93	96.93	552 512.65	-	3 472 275.58	2.56
		Ago	95 443.62	2 055 855.50	99.08	564 784.22	-	2 620 639.72	2.75
		Sep	68 341.12	1 472 067.70	97.70	556 875.35	-	2 028 943.05	2.97
		Oct	62 726.84	1 351 136.12	-	-	-	1 351 136.12	2.15
		Nov	47 973.65	1 033 352.40	-	-	-	1 033 352.40	2.15
	Dic	82 588.34	1 778 952.77	-	-	-	1 778 952.77	2.15	
	<b>Total CATEG-D</b>		<b>952 592.65</b>	<b>20 518 845.73</b>	<b>809.37</b>	<b>4 613 427.86</b>	<b>-</b>	<b>25 132 273.59</b>	<b>2.64</b>
	Centro Sur	Ene	11 653.90	305 332.62	22.19	126 483.58	-	431 816.20	3.71
		Feb	12 884.85	349 062.50	23.92	136 361.91	-	485 424.41	3.77
		Mar	16 601.84	445 951.17	23.75	135 356.09	-	581 307.26	3.50
		Abr	22 407.15	604 403.28	23.47	133 770.61	-	738 173.89	3.29
		May	28 951.12	753 475.53	23.67	134 894.32	-	888 369.85	3.07
		Jun	27 318.93	735 694.28	24.76	141 156.47	-	876 850.75	3.21
		Jul	30 386.50	815 272.34	25.23	143 818.21	-	959 090.55	3.16
		Ago	24 337.34	643 872.03	24.39	139 002.15	-	782 874.18	3.22
		Sep	19 493.96	516 491.61	25.26	143 993.76	-	660 485.37	3.39
		Oct	17 779.44	465 826.08	-	-	-	465 826.08	2.62
		Nov	14 034.79	367 064.43	-	-	-	367 064.43	2.62
	Dic	16 624.64	414 815.35	-	-	-	414 815.35	2.50	
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>242 474.47</b>	<b>6 417 261.22</b>	<b>216.64</b>	<b>1 234 837.10</b>	<b>-</b>	<b>7 652 098.32</b>	<b>3.16</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidropaute	Cotopaxi	Ene	4 117.58	106 618.61	7.85	44 760.48	-	151 379.09	3.68
		Feb	4 608.30	122 871.18	8.27	47 161.91	-	170 033.09	3.69
		Mar	5 709.82	152 151.38	8.51	48 500.51	-	200 651.89	3.51
		Abr	8 684.27	227 247.54	8.65	49 307.30	-	276 554.84	3.18
		May	13 251.25	328 298.89	8.70	49 571.48	-	377 870.37	2.85
		Jun	10 401.21	272 644.63	8.75	49 892.08	-	322 536.71	3.10
		Jul	12 600.88	324 482.33	8.84	50 382.98	-	374 865.31	2.97
		Ago	9 221.59	238 125.84	8.52	48 574.16	-	286 700.00	3.11
		Sep	6 266.52	166 863.81	7.76	44 221.77	-	211 085.58	3.37
		Oct	5 901.45	154 466.72	-	-	-	154 466.72	2.62
		Nov	4 462.13	117 488.58	-	-	-	117 488.58	2.63
	Dic	5 567.82	138 653.31	-	-	-	138 653.31	2.49	
	<b>Total Cotopaxi</b>		<b>90 792.83</b>	<b>2 349 912.82</b>	<b>75.85</b>	<b>432 372.67</b>	<b>-</b>	<b>2 782 285.49</b>	<b>3.06</b>
	El Oro	Ene	6 421.06	138 309.64	14.40	82 072.40	-	220 382.04	3.43
		Feb	6 510.02	140 225.87	13.80	78 669.62	-	218 895.49	3.36
		Mar	7 734.14	166 593.39	14.45	82 383.09	-	248 976.48	3.22
		Abr	12 552.19	270 374.09	14.64	83 474.95	-	353 849.04	2.82
		May	22 052.52	475 011.25	14.46	82 409.20	-	557 420.45	2.53
		Jun	14 328.75	308 641.21	13.67	77 902.86	-	386 544.07	2.70
		Jul	18 515.90	398 832.56	13.30	75 826.24	-	474 658.80	2.56
		Ago	12 706.26	273 692.76	13.37	76 186.37	-	349 879.13	2.75
		Sep	9 005.58	193 980.27	13.14	74 896.84	-	268 877.11	2.99
		Oct	8 067.40	173 771.90	-	-	-	173 771.90	2.15
		Nov	6 491.88	139 835.16	-	-	-	139 835.16	2.15
	Dic	11 687.65	251 752.00	-	-	-	251 752.00	2.15	
	<b>Total El Oro</b>		<b>136 073.36</b>	<b>2 931 020.10</b>	<b>125.23</b>	<b>713 821.57</b>	<b>-</b>	<b>3 644 841.67</b>	<b>2.68</b>
	Enkador	Ene	1 421.22	42 558.94	2.53	14 432.06	-	56 991.00	4.01
		Feb	1 383.21	39 832.19	2.74	15 634.57	-	55 466.76	4.01
		Mar	1 556.54	47 181.02	2.67	15 236.31	-	62 417.33	4.01
		Abr	1 528.64	46 819.99	2.54	14 478.51	-	61 298.50	4.01
		May	1 380.53	42 562.35	2.25	12 797.06	-	55 359.41	4.01
		Jun	1 246.09	37 928.13	2.11	12 039.88	-	49 968.01	4.01
		Jul	1 420.83	43 225.60	2.41	13 749.80	-	56 975.40	4.01
		Ago	1 498.31	45 621.93	2.54	14 460.18	-	60 082.11	4.01
	<b>Total Enkador</b>		<b>11 435.38</b>	<b>345 730.15</b>	<b>19.79</b>	<b>112 828.37</b>	<b>-</b>	<b>458 558.52</b>	<b>4.01</b>
	Esmeraldas	Ene	3 977.90	85 683.98	9.08	51 777.46	-	137 461.44	3.46
		Feb	4 000.75	86 176.25	8.40	47 889.79	-	134 066.04	3.35
		Mar	4 938.15	106 367.69	9.31	53 090.98	-	159 458.67	3.23
		Abr	9 140.31	196 882.32	10.71	61 035.55	-	257 917.87	2.82
		May	14 139.68	304 568.78	9.25	52 752.96	-	357 321.74	2.53
		Jun	9 169.04	197 501.23	8.74	49 827.58	-	247 328.81	2.70
		Jul	13 482.86	290 420.74	9.62	54 843.20	-	345 263.94	2.56
		Ago	9 577.52	206 299.78	9.97	56 852.73	-	263 152.51	2.75
Sep		6 400.05	137 857.01	9.35	53 291.99	-	191 149.00	2.99	
Oct		5 560.30	119 768.76	-	-	-	119 768.76	2.15	
Nov		4 399.35	94 761.96	-	-	-	94 761.96	2.15	
Dic	7 693.03	165 707.87	-	-	-	165 707.87	2.15		
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>92 478.94</b>	<b>1 991 996.37</b>	<b>84.45</b>	<b>481 362.24</b>	<b>-</b>	<b>2 473 358.61</b>	<b>2.67</b>	
Guayas-Los Ríos	Ene	9 705.75	209 061.78	21.78	124 128.53	-	333 190.31	3.43	
	Feb	9 653.18	207 929.40	20.41	116 357.30	-	324 286.70	3.36	
	Mar	11 380.10	245 127.28	21.28	121 315.44	-	366 442.72	3.22	
	Abr	18 843.76	405 894.56	22.05	125 661.57	-	531 556.13	2.82	
	May	34 467.35	742 426.77	22.61	128 887.79	-	871 314.56	2.53	
	Jun	23 150.42	498 660.00	22.01	125 464.31	-	624 124.31	2.70	
	Jul	30 767.90	662 740.57	22.00	125 371.66	-	788 112.23	2.56	
	Ago	21 109.22	454 692.66	22.49	128 195.76	-	582 888.42	2.76	
	Sep	15 401.15	331 740.85	22.67	129 198.14	-	460 938.99	2.99	
	Oct	13 666.81	294 383.14	-	-	-	294 383.14	2.15	
	Nov	10 699.18	230 460.37	-	-	-	230 460.37	2.15	
Dic	18 893.83	406 973.16	-	-	-	406 973.16	2.15		
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>217 738.65</b>	<b>4 690 090.54</b>	<b>197.29</b>	<b>1 124 580.50</b>	<b>-</b>	<b>5 814 671.04</b>	<b>2.67</b>	
Interagua	Dic	10 504.56	328 750.43	-	-	-	328 750.43	3.13	
<b>Total Interagua</b>		<b>10 504.56</b>	<b>328 750.43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>328 750.43</b>	<b>3.13</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidropaute	Los Ríos	Ene	2 879.83	62 031.60	6.40	36 500.30	-	98 531.90	3.42
		Feb	2 936.21	63 246.01	6.15	35 030.11	-	98 276.12	3.35
		Mar	3 421.45	73 698.08	6.35	36 205.10	-	109 903.18	3.21
		Abr	5 694.33	122 655.89	6.57	37 460.66	-	160 116.55	2.81
		May	11 132.81	239 800.67	7.30	41 603.80	-	281 404.47	2.53
		Jun	7 302.25	157 290.49	6.96	39 699.13	-	196 989.62	2.70
		Jul	8 819.88	189 980.28	6.33	36 085.14	-	226 065.42	2.56
		Ago	6 285.09	135 380.79	6.61	37 683.80	-	173 064.59	2.75
		Sep	4 612.34	99 349.82	6.67	38 047.45	-	137 397.27	2.98
		Oct	4 278.77	92 164.79	-	-	-	92 164.79	2.15
		Nov	3 298.58	71 051.47	-	-	-	71 051.47	2.15
	Dic	5 729.50	123 413.52	-	-	-	123 413.52	2.15	
	<b>Total Los Ríos</b>		<b>66 391.06</b>	<b>1 430 063.41</b>	<b>59.35</b>	<b>338 315.49</b>	<b>-</b>	<b>1 768 378.90</b>	<b>2.66</b>
	Manabí	Ene	11 180.16	240 820.61	25.31	144 277.81	-	385 098.42	3.44
		Feb	11 238.94	242 086.67	23.82	135 746.69	-	377 833.36	3.36
		Mar	13 364.99	287 881.79	25.19	143 597.06	-	431 478.85	3.23
		Abr	21 588.46	465 015.52	25.35	144 488.81	-	609 504.33	2.82
		May	38 810.85	835 985.82	25.45	145 044.01	-	981 029.83	2.53
		Jun	25 784.90	555 406.74	24.51	139 710.90	-	695 117.64	2.70
		Jul	34 294.71	738 708.01	24.53	139 803.00	-	878 511.01	2.56
		Ago	23 677.53	510 014.01	25.10	143 050.90	-	653 064.91	2.76
		Sep	17 106.72	368 478.85	25.05	142 779.81	-	511 258.66	2.99
		Oct	15 667.77	337 483.83	-	-	-	337 483.83	2.15
		Nov	12 267.65	264 245.23	-	-	-	264 245.23	2.15
	Dic	21 826.47	470 142.26	-	-	-	470 142.26	2.15	
	<b>Total Manabí</b>		<b>246 809.16</b>	<b>5 316 269.34</b>	<b>224.30</b>	<b>1 278 498.99</b>	<b>-</b>	<b>6 594 768.33</b>	<b>2.67</b>
	Milagro	Ene	4 826.53	103 963.51	10.79	61 491.77	-	165 455.28	3.43
		Feb	4 813.62	103 685.38	10.15	57 837.10	-	161 522.48	3.36
		Mar	5 646.07	121 616.34	10.53	60 031.19	-	181 647.53	3.22
		Abr	9 087.14	195 736.95	10.68	60 898.50	-	256 635.45	2.82
		May	16 459.30	354 533.30	10.81	61 615.46	-	416 148.76	2.53
		Jun	11 340.63	244 277.20	10.82	61 695.50	-	305 972.70	2.70
		Jul	14 468.45	311 650.31	10.39	59 250.93	-	370 901.24	2.56
		Ago	10 053.03	216 542.29	10.62	60 523.91	-	277 066.20	2.76
		Sep	7 160.82	154 244.02	10.41	59 350.22	-	213 594.24	2.98
		Oct	6 535.22	140 768.71	-	-	-	140 768.71	2.15
		Nov	5 194.10	111 880.82	-	-	-	111 880.82	2.15
	Dic	9 031.24	194 532.88	-	-	-	194 532.88	2.15	
	<b>Total Milagro</b>		<b>104 616.14</b>	<b>2 253 431.71</b>	<b>95.21</b>	<b>542 694.58</b>	<b>-</b>	<b>2 796 126.29</b>	<b>2.67</b>
	Norte	Ene	4 386.79	94 491.43	9.77	55 704.28	-	150 195.71	3.42
		Feb	4 624.22	99 605.68	9.65	55 023.88	-	154 629.56	3.34
		Mar	5 219.60	112 430.12	9.68	55 155.09	-	167 585.21	3.21
Abr		8 100.09	174 476.02	9.41	53 660.45	-	228 136.47	2.82	
May		14 637.39	315 289.40	9.67	55 099.80	-	370 389.20	2.53	
Jun		10 662.06	229 660.80	10.14	57 790.34	-	287 451.14	2.70	
Jul		13 881.23	299 001.77	10.00	57 012.26	-	356 014.03	2.56	
Ago		9 867.15	212 538.36	10.40	59 299.55	-	271 837.91	2.75	
Sep		7 217.62	155 467.59	10.43	59 434.75	-	214 902.34	2.98	
Oct		6 360.77	137 010.93	-	-	-	137 010.93	2.15	
Nov		4 939.84	106 404.25	-	-	-	106 404.25	2.15	
Dic	8 327.10	179 365.73	-	-	-	179 365.73	2.15		
<b>Total Norte</b>		<b>98 223.87</b>	<b>2 115 742.08</b>	<b>89.15</b>	<b>508 180.40</b>	<b>-</b>	<b>2 623 922.48</b>	<b>2.67</b>	
Quito	Ene	57 001.90	1 437 448.18	108.33	617 498.38	-	2 054 946.56	3.61	
	Feb	64 703.84	1 669 799.87	115.62	659 018.86	-	2 328 818.73	3.60	
	Mar	76 341.35	1 985 414.98	111.60	636 106.69	-	2 621 521.67	3.43	
	Abr	110 184.59	2 843 344.34	110.24	628 345.85	-	3 471 690.19	3.15	
	May	161 244.93	3 974 508.72	110.18	628 052.09	-	4 602 560.81	2.85	
	Jun	135 072.79	3 477 832.44	115.14	656 281.34	-	4 134 113.78	3.06	
	Jul	163 816.73	4 149 097.07	117.30	668 624.69	-	4 817 721.76	2.94	
	Ago	121 019.55	3 068 594.36	112.84	643 194.53	-	3 711 788.89	3.07	
	Sep	94 406.45	2 406 359.59	118.16	673 535.64	-	3 079 895.23	3.26	
	Oct	84 728.30	2 144 875.89	-	-	-	2 144 875.89	2.53	
	Nov	65 184.48	1 654 028.83	-	-	-	1 654 028.83	2.54	
Dic	83 718.11	2 022 230.36	-	-	-	2 022 230.36	2.42		
<b>Total Quito</b>		<b>1 217 423.03</b>	<b>30 833 534.63</b>	<b>1 019.41</b>	<b>5 810 658.07</b>	<b>-</b>	<b>36 644 192.70</b>	<b>3.01</b>	

### TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Hidropaute	Riobamba	Ene	2 523.10	54 347.59	5.69	32 410.49	-	86 758.08	3.44
		Feb	2 587.44	55 733.55	5.36	30 567.95	-	86 301.50	3.34
		Mar	3 110.58	67 001.88	5.74	32 718.20	-	99 720.08	3.21
		Abr	4 725.69	101 791.44	5.50	31 344.53	-	133 135.97	2.82
		May	8 787.15	189 275.28	5.80	33 080.08	-	222 355.36	2.53
		Jun	6 163.16	132 754.49	5.95	33 907.61	-	166 662.10	2.70
		Jul	8 033.46	173 040.78	5.80	33 077.61	-	206 118.39	2.57
		Ago	5 580.98	120 214.23	5.86	33 427.20	-	153 641.43	2.75
		Sep	3 715.84	80 039.17	5.35	30 500.29	-	110 539.46	2.97
		Oct	3 412.52	73 505.57	-	-	-	73 505.57	2.15
		Nov	2 613.54	56 295.60	-	-	-	56 295.60	2.15
	Dic	4 467.65	96 233.22	-	-	-	96 233.22	2.15	
	<b>Total Riobamba</b>	<b>55 721.11</b>	<b>1 200 232.80</b>	<b>51.06</b>	<b>291 033.96</b>	<b>-</b>	<b>1 491 266.76</b>	<b>2.68</b>	
	Sta. Elena	Ene	3 807.28	82 008.84	8.71	49 626.37	-	131 635.21	3.46
		Feb	4 115.29	88 643.28	8.74	49 815.66	-	138 458.94	3.36
		Mar	4 940.47	106 417.63	9.49	54 102.76	-	160 520.39	3.25
		Abr	7 487.39	161 278.44	8.80	50 177.11	-	211 455.55	2.82
		May	13 071.53	281 560.68	8.56	48 814.10	-	330 374.78	2.53
		Jun	8 360.59	180 087.13	7.94	45 284.56	-	225 371.69	2.70
		Jul	10 659.65	229 608.77	7.65	43 629.91	-	273 238.68	2.56
		Ago	7 673.22	165 281.16	8.10	46 149.83	-	211 430.99	2.76
		Sep	5 462.97	117 672.36	8.03	45 754.25	-	163 426.61	2.99
		Oct	4 874.76	105 002.32	-	-	-	105 002.32	2.15
		Nov	3 853.64	83 007.46	-	-	-	83 007.46	2.15
	Dic	6 942.39	149 539.12	-	-	-	149 539.12	2.15	
	<b>Total Sta. Elena</b>	<b>81 249.17</b>	<b>1 750 107.19</b>	<b>76.03</b>	<b>433 354.55</b>	<b>-</b>	<b>2 183 461.74</b>	<b>2.69</b>	
	Sto. Domingo	Ene	5 657.90	147 300.49	10.65	60 688.56	-	207 989.05	3.68
		Feb	6 404.29	171 438.85	11.31	64 459.79	-	235 898.64	3.68
		Mar	7 707.32	207 384.19	11.21	63 920.96	-	271 305.15	3.52
		Abr	11 157.82	297 350.01	11.07	63 116.77	-	360 466.78	3.23
		May	16 502.05	416 264.54	11.25	64 143.31	-	480 407.85	2.91
		Jun	13 750.83	365 139.61	11.56	65 869.82	-	431 009.43	3.13
		Jul	16 685.28	434 670.11	11.85	67 567.75	-	502 237.86	3.01
		Ago	12 369.60	322 464.82	11.56	65 890.86	-	388 355.68	3.14
		Sep	9 433.74	248 431.51	11.84	67 479.37	-	315 910.88	3.35
		Oct	8 431.57	220 413.47	-	-	-	220 413.47	2.61
		Nov	6 582.34	172 105.07	-	-	-	172 105.07	2.61
	Dic	8 828.36	216 722.22	-	-	-	216 722.22	2.45	
	<b>Total Sto. Domingo</b>	<b>123 511.11</b>	<b>3 219 684.89</b>	<b>102.30</b>	<b>583 137.19</b>	<b>-</b>	<b>3 802 822.08</b>	<b>3.08</b>	
Sur	Ene	2 485.62	53 540.29	5.52	31 444.17	-	84 984.46	3.42	
	Feb	2 559.67	55 135.34	5.30	30 205.48	-	85 340.82	3.33	
	Mar	2 905.06	62 574.89	5.35	30 473.04	-	93 047.93	3.20	
	Abr	4 585.53	98 772.36	5.33	30 408.74	-	129 181.10	2.82	
	May	8 253.85	177 787.99	5.46	31 144.48	-	208 932.47	2.53	
	Jun	5 863.35	126 296.58	5.60	31 935.61	-	158 232.19	2.70	
	Jul	7 635.46	164 467.83	5.52	31 479.81	-	195 947.64	2.57	
	Ago	5 303.57	114 238.84	5.58	31 787.36	-	146 026.20	2.75	
	Sep	3 908.32	84 185.22	5.64	32 146.60	-	116 331.82	2.98	
	Oct	3 549.76	76 461.73	-	-	-	76 461.73	2.15	
	Nov	2 756.62	59 377.61	-	-	-	59 377.61	2.15	
Dic	4 666.39	100 514.00	-	-	-	100 514.00	2.15		
<b>Total Sur</b>	<b>54 473.20</b>	<b>1 173 352.68</b>	<b>49.30</b>	<b>281 025.29</b>	<b>-</b>	<b>1 454 377.97</b>	<b>2.67</b>		
El Café	Nov	1 357.35	41 538.43	-	-	-	41 538.43	3.06	
	Dic	1 349.69	41 797.39	-	-	-	41 797.39	3.10	
<b>Total El Café</b>	<b>2 707.03</b>	<b>83 335.82</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>83 335.82</b>	<b>3.08</b>		
<b>Total Hidropaute</b>		<b>3 986 589.59</b>	<b>93 261 367.75</b>	<b>3 483.00</b>	<b>19 853 092.96</b>	<b>597.36</b>	<b>113 115 058.07</b>	<b>2.84</b>	
Termoesmeraldas	Ambato	Ene	1 995.61	140 261.68	3.78	21 534.61	-	161 796.30	8.11
		Feb	1 793.06	128 249.72	4.10	23 396.34	-	151 646.06	8.46
		Mar	1 555.72	103 628.60	3.65	20 794.73	-	124 423.33	8.00
		Abr	1 616.13	106 798.75	3.67	20 911.18	-	127 709.93	7.90
		May	1 203.63	79 539.48	3.54	20 197.17	-	99 736.65	8.29
		Jun	1 330.83	87 945.76	3.60	20 541.58	-	108 487.34	8.15
		Jul	16.56	1 096.57	3.73	21 240.48	-	22 337.05	134.88
		Ago	415.35	27 490.60	3.64	20 766.06	-	48 256.67	11.62
		Sep	1 511.96	99 923.68	3.48	19 850.93	-	119 774.61	7.92
		Oct	1 970.71	130 230.95	3.59	20 478.49	-	150 709.44	7.65
		Nov	1 979.30	128 070.05	3.91	22 307.79	-	150 377.85	7.60
Dic	2 043.31	121 727.53	-	-	-1 013.73	120 713.80	5.91		
<b>Total Ambato</b>	<b>17 432.17</b>	<b>1 154 963.38</b>	<b>40.71</b>	<b>232 019.37</b>	<b>-1 013.73</b>	<b>1 385 969.02</b>	<b>7.95</b>		

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Termoesmeraldas	Azogues	Ene	343.58	24 148.28	0.56	3 177.74	-	27 326.02	7.95	
		Feb	312.99	22 386.64	0.57	3 257.30	-	25 643.94	8.19	
		Mar	254.69	16 965.52	0.53	3 036.57	-	20 002.09	7.85	
		Abr	223.51	14 770.24	0.56	3 164.64	-	17 934.89	8.02	
		May	162.80	10 758.04	0.55	3 151.12	-	13 909.16	8.54	
		Jun	207.12	13 687.43	0.54	3 080.34	-	16 767.77	8.10	
		Jul	2.34	154.64	0.55	3 108.36	-	3 263.00	139.71	
		Ago	59.42	3 932.71	0.55	3 113.08	-	7 045.79	11.86	
		Sep	215.07	14 213.82	0.52	2 940.88	-	17 154.70	7.98	
		Oct	276.44	18 268.23	0.54	3 050.27	-	21 318.50	7.71	
		Nov	288.76	18 684.32	0.57	3 241.42	-	21 925.75	7.59	
		Dic	312.99	18 787.99	0.54	3 058.04	-	21 846.03	6.98	
	<b>Total Azogues</b>			<b>2 659.70</b>	<b>176 757.87</b>	<b>6.56</b>	<b>37 379.77</b>	<b>-</b>	<b>214 137.64</b>	<b>8.05</b>
	Bolívar	Ene	280.80	19 735.89	0.51	2 900.08	-	22 635.96	8.06	
		Feb	245.54	17 562.35	0.52	2 959.68	-	20 522.02	8.36	
		Mar	206.70	13 768.65	0.51	2 921.26	-	16 689.91	8.07	
		Abr	211.40	13 969.70	0.50	2 878.19	-	16 847.89	7.97	
		May	162.30	10 725.49	0.46	2 595.92	-	13 321.41	8.21	
		Jun	175.81	11 618.12	0.44	2 525.16	-	14 143.29	8.04	
		Jul	2.16	143.29	0.42	2 385.24	-	2 528.53	116.84	
		Ago	55.70	3 686.49	0.40	2 282.92	-	5 969.41	10.72	
		Sep	209.26	13 829.49	0.40	2 253.87	-	16 083.36	7.69	
		Oct	285.89	18 892.56	0.50	2 875.59	-	21 768.14	7.61	
		Nov	316.46	20 476.18	0.52	2 958.33	-	23 434.51	7.41	
		Dic	327.79	19 527.88	-	-	-146.52	19 381.36	5.91	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>2 479.81</b>	<b>163 936.08</b>	<b>5.18</b>	<b>29 536.23</b>	<b>-146.52</b>	<b>193 325.80</b>	<b>7.80</b>
	CATEG-D	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
		Mar	17 020.40	1 133 749.92	41.41	236 045.16	-	1 369 795.08	8.05	
		Abr	17 923.55	1 184 444.52	40.70	232 000.91	-	1 416 445.43	7.90	
		May	13 471.11	890 213.85	40.88	233 032.72	-	1 123 246.57	8.34	
		Jun	13 444.94	888 484.17	41.37	235 789.40	-	1 124 273.57	8.36	
		Jul	172.65	11 431.77	40.07	228 389.11	-	239 820.88	138.91	
		Ago	4 602.25	304 608.92	39.55	225 435.72	-	530 044.63	11.52	
		Sep	15 667.62	1 035 452.95	34.90	198 907.03	-	1 234 359.98	7.88	
		Oct	19 900.51	1 315 088.81	36.22	206 464.53	-	1 521 553.34	7.65	
		Nov	20 067.45	1 298 461.04	36.99	210 819.98	-	1 509 281.02	7.52	
		Dic	21 728.83	1 304 346.30	37.89	215 944.83	-	1 520 291.13	7.00	
	<b>Total CATEG-D</b>			<b>143 999.32</b>	<b>9 366 282.24</b>	<b>389.97</b>	<b>2 222 829.39</b>	<b>-</b>	<b>11 589 111.63</b>	<b>8.05</b>
	Centro Sur	Ene	2 795.42	196 476.79	6.36	36 250.96	-	232 727.76	8.33	
		Feb	2 119.43	151 594.00	6.37	36 326.33	-	187 920.33	8.87	
		Mar	1 694.68	112 884.57	6.22	35 477.88	-	148 362.45	8.75	
		Abr	1 766.09	116 708.62	6.36	36 270.60	-	152 979.22	8.66	
		May	1 363.28	90 089.63	6.43	36 673.02	-	126 762.65	9.30	
		Jun	541.15	35 760.63	6.34	36 140.29	-	71 900.91	13.29	
		Jul	22.20	1 470.18	6.30	35 886.48	-	37 356.66	168.25	
		Ago	1 864.21	123 386.04	6.34	36 136.13	-	159 522.16	8.56	
		Sep	2 103.43	139 012.86	5.91	33 711.63	-	172 724.48	8.21	
Oct		2 618.24	173 021.90	6.44	36 724.22	-	209 746.11	8.01		
Nov		2 587.41	167 187.10	6.79	38 698.93	-	205 886.03	7.96		
Dic		2 787.60	167 335.16	6.60	37 608.04	1 372.68	206 315.88	7.40		
<b>Total Centro Sur</b>			<b>22 263.13</b>	<b>1 474 927.46</b>	<b>76.47</b>	<b>435 904.50</b>	<b>1 372.68</b>	<b>1 912 204.64</b>	<b>8.59</b>	
Cotopaxi	Ene	860.15	60 455.60	1.70	9 718.34	-	70 173.94	8.16		
	Feb	905.88	64 793.68	1.66	9 474.28	-	74 267.96	8.20		
	Mar	714.27	47 578.69	1.66	9 468.46	-	57 047.15	7.99		
	Abr	747.84	49 419.50	1.62	9 207.47	-	58 626.97	7.84		
	May	459.28	30 350.96	1.62	9 258.29	-	39 609.24	8.62		
	Jun	518.15	34 240.73	1.56	8 864.94	-	43 105.67	8.32		
	Jul	6.28	415.92	1.54	8 785.44	-	9 201.36	146.48		
	Ago	155.24	10 274.84	1.57	8 960.78	-	19 235.63	12.39		
	Sep	646.51	42 727.11	1.58	9 015.48	-	51 742.59	8.00		
	Oct	928.45	61 355.21	1.78	10 145.18	-	71 500.39	7.70		
	Nov	865.93	56 030.02	1.81	10 290.46	-	66 320.48	7.66		
	Dic	833.69	49 666.12	-	-	-451.07	49 215.05	5.90		
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>7 641.68</b>	<b>507 308.37</b>	<b>18.10</b>	<b>103 189.12</b>	<b>-451.07</b>	<b>610 046.42</b>	<b>7.98</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Termoesmeraldas	El Oro	Ene	3 015.99	211 979.52	5.31	30 250.27	-	242 229.79	8.03	
		Feb	2 636.22	188 557.44	5.09	29 018.08	-	217 575.52	8.25	
		Mar	2 334.82	155 525.16	5.25	29 904.43	-	185 429.59	7.94	
		Abr	2 468.30	163 113.04	5.59	31 851.02	-	194 964.05	7.90	
		May	1 863.25	123 129.49	5.61	31 961.35	-	155 090.84	8.32	
		Jun	1 849.34	122 209.93	5.19	29 603.51	-	151 813.45	8.21	
		Jul	23.59	1 562.12	5.12	29 205.66	-	30 767.77	130.42	
		Ago	619.56	41 006.58	5.04	28 725.78	-	69 732.36	11.26	
		Sep	2 122.90	140 299.65	4.65	26 516.12	-	166 815.77	7.86	
		Oct	2 792.81	184 557.55	5.00	28 473.70	-	213 031.24	7.63	
		Nov	2 788.91	180 455.78	5.20	29 639.93	-	210 095.70	7.53	
	Dic	3 018.92	181 220.85	5.31	30 242.27	-	211 463.13	7.00		
	<b>Total El Oro</b>			<b>25 534.59</b>	<b>1 693 617.10</b>	<b>62.35</b>	<b>355 392.11</b>	<b>-</b>	<b>2 049 009.22</b>	<b>8.02</b>
	Esmeraldas	Ene	1 837.89	129 176.38	3.06	17 446.74	-	146 623.11	7.98	
		Feb	1 639.65	117 277.12	3.00	17 080.16	-	134 357.28	8.19	
		Mar	1 412.62	94 096.41	2.78	15 836.28	-	109 932.69	7.78	
		Abr	1 473.40	97 366.87	3.01	17 173.63	-	114 540.50	7.77	
		May	1 109.25	73 302.79	2.96	16 850.98	-	90 153.77	8.13	
		Jun	1 080.14	71 379.03	3.00	17 085.15	-	88 464.18	8.19	
		Jul	13.91	920.70	3.10	17 668.02	-	18 588.72	133.68	
		Ago	368.50	24 389.61	3.16	18 019.23	-	42 408.84	11.51	
		Sep	1 430.60	94 546.36	2.89	16 464.10	-	111 010.46	7.76	
		Oct	1 787.41	118 117.80	3.04	17 334.15	-	135 451.95	7.58	
		Nov	1 751.70	113 343.11	3.11	17 721.67	-	131 064.79	7.48	
	Dic	1 787.21	107 283.46	3.13	17 863.08	-	125 146.54	7.00		
	<b>Total Esmeraldas</b>			<b>15 692.26</b>	<b>1 041 199.64</b>	<b>36.24</b>	<b>206 543.20</b>	<b>-</b>	<b>1 247 742.84</b>	<b>7.95</b>
	Guayas-Los Ríos	Ene	4 559.82	320 488.55	10.42	59 405.30	-	379 893.85	8.33	
		Feb	3 956.08	282 961.50	10.16	57 936.95	-	340 898.45	8.62	
		Mar	3 514.20	234 085.34	10.37	59 104.18	-	293 189.52	8.34	
		Abr	3 681.20	243 265.65	10.39	59 200.61	-	302 466.26	8.22	
		May	2 866.28	189 412.76	10.35	59 000.94	-	248 413.71	8.67	
		Jun	2 893.67	191 223.01	10.35	59 010.03	-	250 233.04	8.65	
		Jul	36.57	2 421.23	10.26	58 497.66	-	60 918.89	166.59	
		Ago	968.12	64 076.54	10.16	57 915.47	-	121 992.01	12.60	
		Sep	3 385.51	223 743.81	9.43	53 731.29	-	277 475.11	8.20	
		Oct	4 343.53	287 034.49	10.18	58 008.94	-	345 043.43	7.94	
		Nov	4 292.25	277 728.96	10.47	59 662.03	-	337 390.99	7.86	
	Dic	4 569.54	274 301.92	10.30	58 690.89	-	332 992.81	7.29		
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>39 066.77</b>	<b>2 590 743.75</b>	<b>122.84</b>	<b>700 164.29</b>	<b>-</b>	<b>3 290 908.04</b>	<b>8.42</b>
	Los Ríos	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	1 255.55	89 803.93	2.61	14 897.60	-	104 701.53	8.34	
		Mar	1 121.82	74 725.64	2.61	14 862.53	-	89 588.17	7.99	
		Abr	1 210.45	79 990.53	2.81	16 027.81	-	96 018.35	7.93	
May		989.58	65 394.25	3.01	17 136.08	-	82 530.33	8.34		
Jun		955.27	63 127.32	2.82	16 064.34	-	79 191.66	8.29		
Jul		12.88	852.91	2.78	15 833.22	-	16 686.13	129.54		
Ago		337.58	22 343.32	2.70	15 370.06	-	37 713.38	11.17		
Sep		1 154.15	76 276.20	2.62	14 909.29	-	91 185.49	7.90		
Oct		1 489.62	98 438.95	2.84	16 165.10	-	114 604.05	7.69		
Nov		1 490.44	96 438.70	2.98	16 971.48	-	113 410.17	7.61		
Dic	1 468.19	88 132.77	2.80	15 981.21	-	104 113.98	7.09			
<b>Total Los Ríos</b>			<b>11 485.52</b>	<b>755 524.52</b>	<b>30.56</b>	<b>174 218.73</b>	<b>-</b>	<b>929 743.25</b>	<b>8.09</b>	
Manabí	Ene	5 156.60	362 432.98	9.83	56 042.44	-	418 475.43	8.12		
	Feb	4 520.93	323 362.83	9.58	54 580.44	-	377 943.27	8.36		
	Mar	3 904.13	260 059.09	9.56	54 504.48	-	314 563.58	8.06		
	Abr	4 087.19	270 094.64	9.18	52 298.42	-	322 393.06	7.89		
	May	3 090.73	204 245.39	9.20	52 428.61	-	256 674.00	8.30		
	Jun	3 371.39	222 792.18	9.03	51 452.45	-	274 244.63	8.13		
	Jul	41.55	2 751.04	9.33	53 187.54	-	55 938.57	134.64		
	Ago	1 055.35	69 850.23	9.39	53 520.53	-	123 370.76	11.69		
	Sep	3 862.40	255 261.06	8.65	49 319.98	-	304 581.04	7.89		
	Oct	4 904.04	324 074.42	9.45	53 883.68	-	377 958.10	7.71		
	Nov	4 856.59	314 245.00	9.76	55 656.25	-	369 901.25	7.62		
Dic	5 027.26	301 778.53	9.56	54 486.08	-	356 264.61	7.09			
<b>Total Manabí</b>			<b>43 878.17</b>	<b>2 910 947.38</b>	<b>112.52</b>	<b>641 360.91</b>	<b>-</b>	<b>3 552 308.29</b>	<b>8.10</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Termoesmeraldas	Milagro	Ene	2 298.90	161 579.01	5.02	28 615.12	-	190 194.13	8.27	
		Feb	1 921.02	137 402.10	4.73	26 934.73	-	164 336.83	8.55	
		Mar	1 719.25	114 521.61	4.86	27 687.87	-	142 209.47	8.27	
		Abr	1 835.27	121 280.74	4.92	28 017.98	-	149 298.73	8.13	
		May	1 417.24	93 655.96	5.00	28 525.13	-	122 181.08	8.62	
		Jun	1 551.69	102 540.64	4.82	27 454.44	-	129 995.08	8.38	
		Jul	18.70	1 238.48	4.80	27 370.86	-	28 609.34	152.96	
		Ago	483.55	32 004.98	4.99	28 457.20	-	60 462.18	12.50	
		Sep	1 826.90	120 737.31	4.70	26 781.28	-	147 518.58	8.07	
		Oct	2 275.45	150 368.95	4.96	28 285.57	-	178 654.52	7.85	
		Nov	2 225.78	144 018.62	5.08	28 974.65	-	172 993.28	7.77	
		Dic	2 420.85	144 219.19	-	-	-1 190.56	143 028.63	5.91	
	<b>Total Milagro</b>			<b>19 994.62</b>	<b>1 323 567.58</b>	<b>53.88</b>	<b>307 104.83</b>	<b>-1 190.56</b>	<b>1 629 481.85</b>	<b>8.15</b>
	Norte	Ene	1 692.33	118 946.11	2.95	16 798.85	-	135 744.96	8.02	
		Feb	1 510.75	108 057.10	3.05	17 377.78	-	125 434.88	8.30	
		Mar	1 352.62	90 099.53	2.78	15 836.28	-	105 935.81	7.83	
		Abr	1 334.93	88 216.20	2.88	16 409.75	-	104 625.95	7.84	
		May	1 059.62	70 022.82	2.94	16 760.95	-	86 783.77	8.19	
		Jun	1 261.39	83 356.74	2.90	16 529.97	-	99 886.71	7.92	
		Jul	15.56	1 030.34	3.07	17 484.54	-	18 514.88	118.98	
		Ago	376.23	24 901.36	3.32	18 934.84	-	43 836.21	11.65	
		Sep	1 439.20	95 115.05	3.09	17 597.06	-	112 712.11	7.83	
		Oct	1 853.28	122 470.53	3.10	17 696.96	-	140 167.49	7.56	
		Nov	1 738.36	112 480.45	3.04	17 339.50	-	129 819.95	7.47	
		Dic	1 822.37	109 393.70	2.95	16 789.83	-	126 183.52	6.92	
	<b>Total Norte</b>			<b>15 456.63</b>	<b>1 024 089.92</b>	<b>36.06</b>	<b>205 556.31</b>	<b>-</b>	<b>1 229 646.23</b>	<b>7.96</b>
	Quito	Ene	13 307.78	935 340.82	26.44	150 696.02	-	1 086 036.84	8.16	
		Feb	12 109.34	866 128.53	26.28	149 819.26	-	1 015 947.80	8.39	
		Mar	10 370.22	690 772.90	25.04	142 705.91	-	833 478.81	8.04	
		Abr	10 837.99	716 208.78	25.12	143 159.08	-	859 367.86	7.93	
		May	8 605.43	568 674.11	24.91	141 980.40	-	710 654.51	8.26	
		Jun	9 831.02	649 664.57	25.82	147 175.85	-	796 840.43	8.11	
		Jul	128.88	8 533.76	26.63	151 770.12	-	160 303.89	124.38	
		Ago	3 278.61	217 000.77	27.09	154 433.11	-	371 433.88	11.33	
		Sep	11 408.61	753 980.77	26.11	148 815.68	-	902 796.45	7.91	
		Oct	14 251.22	941 765.79	27.43	156 356.74	-	1 098 122.53	7.71	
		Nov	13 725.64	886 891.21	27.62	157 442.64	-	1 044 333.85	7.61	
		Dic	13 553.58	807 436.28	-	-	-	807 436.28	5.96	
	<b>Total Quito</b>			<b>121 408.30</b>	<b>8 042 398.30</b>	<b>288.48</b>	<b>1 644 354.82</b>	<b>-</b>	<b>9 686 753.12</b>	<b>7.98</b>
	Riobamba	Ene	842.32	59 202.88	1.42	8 083.19	-	67 286.07	7.99	
		Feb	668.57	47 819.85	1.37	7 804.29	-	55 624.15	8.32	
		Mar	531.11	35 377.96	1.16	6 636.89	-	42 014.85	7.91	
		Abr	567.96	37 532.81	1.25	7 106.80	-	44 639.61	7.86	
		May	394.80	26 089.96	1.17	6 662.37	-	32 752.33	8.30	
		Jun	428.52	28 318.14	1.15	6 536.77	-	34 854.91	8.13	
		Jul	5.66	374.64	1.12	6 411.00	-	6 785.63	119.93	
		Ago	137.90	9 127.04	1.14	6 494.74	-	15 621.78	11.33	
		Sep	556.26	36 762.70	1.08	6 158.97	-	42 921.68	7.72	
Oct		629.44	41 595.52	1.17	6 651.48	-	48 247.00	7.67		
Nov		773.61	50 056.17	1.55	8 860.84	-	58 917.01	7.62		
Dic		781.95	46 583.48	-	-	-359.34	46 224.14	5.91		
<b>Total Riobamba</b>			<b>6 318.11</b>	<b>418 841.15</b>	<b>13.58</b>	<b>77 407.33</b>	<b>-359.34</b>	<b>495 889.14</b>	<b>7.85</b>	
Sta. Elena	Ene	1 835.82	129 031.38	3.68	20 979.28	-	150 010.66	8.17		
	Feb	1 812.07	129 609.31	3.90	22 205.86	-	151 815.17	8.38		
	Mar	1 592.96	106 109.22	3.90	22 204.11	-	128 313.32	8.06		
	Abr	1 573.41	103 975.90	3.82	21 784.19	-	125 760.09	7.99		
	May	1 089.30	71 984.66	3.57	20 377.23	-	92 361.90	8.48		
	Jun	1 090.31	72 051.15	3.28	18 679.05	-	90 730.20	8.32		
	Jul	13.85	916.87	3.24	18 488.28	-	19 405.15	140.14		
	Ago	362.86	24 016.79	3.26	18 568.60	-	42 585.39	11.74		
	Sep	1 262.82	83 458.07	2.95	16 813.63	-	100 271.70	7.94		
	Oct	1 618.11	106 929.84	3.25	18 503.20	-	125 433.04	7.75		
	Nov	1 605.19	103 863.38	3.33	18 967.29	-	122 830.67	7.65		
	Dic	1 723.79	103 476.25	3.38	19 289.19	-	122 765.44	7.12		
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>15 580.49</b>	<b>1 035 422.82</b>	<b>41.55</b>	<b>236 859.90</b>	<b>-</b>	<b>1 272 282.72</b>	<b>8.17</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Termoesmeraldas	Sto. Domingo	Ene	1 653.22	116 196.89	3.14	17 894.09	-	134 090.98	8.11
		Feb	1 511.76	108 129.83	3.19	18 154.90	-	126 284.73	8.35
		Mar	1 295.91	86 322.17	3.21	18 309.10	-	104 631.27	8.07
		Abr	1 368.91	90 461.90	3.15	17 937.51	-	108 399.42	7.92
		May	1 055.15	69 727.65	3.27	18 621.61	-	88 349.26	8.37
		Jun	1 138.86	75 259.61	3.28	18 679.05	-	93 938.66	8.25
		Jul	14.36	950.52	3.31	18 855.24	-	19 805.76	137.97
		Ago	368.00	24 356.56	3.15	17 933.77	-	42 290.33	11.49
		Sep	1 308.61	86 484.44	2.95	16 813.63	-	103 298.07	7.89
		Oct	1 656.41	109 460.67	3.12	17 777.58	-	127 238.25	7.68
		Nov	1 623.71	105 061.77	3.26	18 585.11	-	123 646.89	7.62
	Dic	1 678.30	99 982.64	-	-	-860.32	99 122.32	5.91	
	<b>Total Sto. Domingo</b>	<b>14 673.19</b>	<b>972 394.65</b>	<b>35.01</b>	<b>199 561.60</b>	<b>-860.32</b>	<b>1 171 095.93</b>	<b>7.98</b>	
	Sur	Ene	1 097.31	77 124.97	1.94	11 075.83	-	88 200.80	8.04
		Feb	955.34	68 331.14	1.91	10 863.18	-	79 194.32	8.29
		Mar	802.80	53 475.50	1.86	10 621.58	-	64 097.09	7.98
		Abr	852.90	56 362.10	1.85	10 557.90	-	66 919.99	7.85
		May	661.01	43 681.78	1.88	10 743.81	-	54 425.59	8.23
		Jun	723.24	47 794.12	1.89	10 745.38	-	58 539.49	8.09
		Jul	9.21	609.77	1.90	10 803.72	-	11 413.49	123.94
		Ago	232.65	15 398.52	1.91	10 889.67	-	26 288.19	11.30
		Sep	825.94	54 585.52	1.75	9 967.65	-	64 553.17	7.82
		Oct	1 107.82	73 208.24	1.87	10 682.68	-	83 890.91	7.57
Nov		1 039.92	67 288.01	1.96	11 153.90	-	78 441.91	7.54	
Dic		1 106.96	66 448.90	1.91	10 864.87	-	77 313.77	6.98	
<b>Total Sur</b>	<b>9 415.11</b>	<b>624 308.56</b>	<b>22.63</b>	<b>128 970.16</b>	<b>-</b>	<b>753 278.72</b>	<b>8.00</b>		
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>534 979.60</b>	<b>35 277 230.78</b>	<b>1 392.69</b>	<b>7 938 352.58</b>	<b>-2 648.87</b>	<b>43 212 934.50</b>	<b>8.08</b>	
Termopichincha	Ambato	Ene	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	501.88	52 565.52	2.63	15 015.55	-	67 581.08	13.47
		Mar	518.83	52 160.87	2.31	13 143.34	-	65 304.21	12.59
		Abr	281.18	27 612.75	2.32	13 219.29	-	40 832.04	14.52
		May	112.58	11 055.49	2.24	12 750.92	-	23 806.41	21.15
		Jun	226.04	22 196.39	2.26	12 907.04	-	35 103.43	15.53
		Jul	158.08	15 541.27	2.26	13 437.32	-	28 978.58	18.33
		Ago	301.90	33 121.67	2.31	12 587.03	-	45 708.70	15.14
		Sep	338.22	33 268.50	2.38	13 585.95	-	46 854.45	13.85
		Oct	286.11	28 160.55	2.31	13 185.95	-	41 346.50	14.45
		Nov	387.89	37 705.74	2.46	14 005.96	-	51 711.71	13.33
	Dic	456.12	42 615.60	2.26	12 890.18	-	55 505.77	12.17	
	<b>Total Ambato</b>	<b>3 568.81</b>	<b>356 004.35</b>	<b>25.74</b>	<b>146 728.53</b>	<b>-</b>	<b>502 732.88</b>	<b>14.09</b>	
	Azogues	Ene	105.24	10 803.33	0.35	2 009.81	-	12 813.14	12.18
		Feb	86.57	9 067.53	0.37	2 090.50	-	11 158.04	12.89
		Mar	83.94	8 438.60	0.34	1 919.27	-	10 357.86	12.34
		Abr	38.43	3 773.87	0.35	2 000.57	-	5 774.44	15.03
		May	15.05	1 477.69	0.35	1 989.37	-	3 467.06	23.04
		Jun	31.96	3 137.95	0.34	1 935.49	-	5 073.44	15.88
		Jul	22.03	2 165.85	0.34	1 966.44	-	4 132.28	18.76
		Ago	46.43	5 094.19	0.33	1 886.94	-	6 981.13	15.04
		Sep	47.54	4 676.61	0.35	2 012.73	-	6 689.34	14.07
		Oct	39.66	3 903.72	0.34	1 964.05	-	5 867.77	14.79
Nov		55.92	5 436.17	0.36	2 035.13	-	7 471.30	13.36	
Dic		69.04	6 450.80	0.32	1 822.68	-	8 273.47	11.98	
<b>Total Azogues</b>	<b>641.82</b>	<b>64 426.30</b>	<b>4.15</b>	<b>23 632.98</b>	<b>-</b>	<b>88 059.28</b>	<b>13.72</b>		
Bolívar	Ene	-	-	-	-	-	-	-	
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	
	Mar	64.77	6 512.16	0.32	1 846.38	-	8 358.55	12.90	
	Abr	34.57	3 394.47	0.32	1 819.48	-	5 213.95	15.08	
	May	14.27	1 401.05	0.29	1 638.86	-	3 039.91	21.31	
	Jun	28.49	2 797.39	0.28	1 586.65	-	4 384.04	15.39	
	Jul	19.41	1 908.57	0.26	1 508.97	-	3 417.54	17.60	
	Ago	37.48	4 112.20	0.24	1 383.76	-	5 495.96	14.66	
	Sep	43.99	4 327.25	0.27	1 542.55	-	5 869.80	13.34	
	Oct	39.01	3 839.36	0.32	1 851.57	-	5 690.93	14.59	
Nov	58.28	5 665.66	0.33	1 857.39	-	7 523.05	12.91		
Dic	68.77	6 425.05	0.31	1 761.34	-	8 186.38	11.90		
<b>Total Bolívar</b>	<b>409.04</b>	<b>40 383.17</b>	<b>2.95</b>	<b>16 796.94</b>	<b>-</b>	<b>57 180.12</b>	<b>13.98</b>		

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Termopichincha	CATEG-D	Ene	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	-	-	-	-	-	-	-
		Mar	5 745.71	517 852.28	25.84	147 273.43	-	665 125.72	11.58
		Abr	3 156.17	284 446.46	25.38	144 661.94	-	429 108.40	13.60
		May	1 275.31	114 929.05	25.46	145 129.33	-	260 058.38	20.39
		Jun	2 534.93	228 444.62	25.65	146 219.78	-	374 664.40	14.78
		Jul	1 667.91	163 981.39	25.00	142 518.86	-	306 500.25	18.38
		Ago	3 086.90	313 728.90	23.97	136 644.42	-	450 373.31	14.59
		Sep	3 547.24	320 258.58	23.53	134 118.96	-	454 377.54	12.81
		Oct	2 924.22	264 187.04	22.98	130 976.96	-	395 164.00	13.51
		Nov	3 980.30	354 757.99	22.86	130 328.35	-	485 086.33	12.19
	Dic	4 909.21	419 004.86	22.26	126 886.30	-	545 891.16	11.12	
	<b>Total CATEG-D</b>		<b>32 827.90</b>	<b>2 981 591.17</b>	<b>242.94</b>	<b>1 384 758.32</b>	<b>-</b>	<b>4 366 349.49</b>	<b>13.30</b>
	Centro Sur	Ene	855.11	87 780.45	4.02	22 927.45	-	110 707.90	12.95
		Feb	585.45	61 319.27	4.09	23 313.90	-	84 633.17	14.46
		Mar	557.09	56 007.76	3.93	22 423.85	-	78 431.61	14.08
		Abr	303.24	29 779.46	4.02	22 928.95	-	52 708.41	17.38
		May	125.84	12 357.78	4.06	23 152.49	-	35 510.27	28.22
		Jun	290.64	28 540.07	3.98	22 708.29	-	51 248.36	17.63
		Jul	209.15	20 563.17	3.98	22 702.78	-	43 265.95	20.69
		Ago	417.35	45 788.08	3.84	21 903.36	-	67 691.44	16.22
		Sep	464.36	45 676.23	4.05	23 072.19	-	68 748.42	14.80
		Oct	375.14	36 923.12	4.15	23 646.45	-	60 569.58	16.15
		Nov	500.41	48 644.29	4.26	24 297.15	-	72 941.44	14.58
	Dic	614.11	57 376.65	3.93	22 415.41	-	79 792.06	12.99	
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>5 297.90</b>	<b>530 756.34</b>	<b>48.33</b>	<b>275 492.28</b>	<b>-</b>	<b>806 248.62</b>	<b>15.22</b>
	Cotopaxi	Ene	265.16	27 220.17	1.08	6 146.51	-	33 366.68	12.58
		Feb	252.18	26 412.85	1.07	6 080.50	-	32 493.36	12.88
		Mar	236.87	23 813.95	1.05	5 984.55	-	29 798.50	12.58
		Abr	129.41	12 708.08	1.02	5 820.63	-	18 528.71	14.32
		May	42.73	4 195.71	1.03	5 844.96	-	10 040.67	23.50
		Jun	84.02	8 251.09	0.98	5 570.17	-	13 821.26	16.45
		Jul	59.63	5 862.72	0.98	5 557.91	-	11 420.64	19.15
		Ago	116.90	12 825.62	0.95	5 431.44	-	18 257.06	15.62
		Sep	143.84	14 148.37	1.08	6 170.18	-	20 318.55	14.13
		Oct	134.06	13 195.21	1.15	6 532.41	-	19 727.62	14.72
		Nov	168.78	16 406.61	1.13	6 460.87	-	22 867.48	13.55
	Dic	185.09	17 293.31	0.99	5 617.00	-	22 910.31	12.38	
	<b>Total Cotopaxi</b>		<b>1 818.67</b>	<b>182 333.70</b>	<b>12.49</b>	<b>71 217.14</b>	<b>-</b>	<b>253 550.84</b>	<b>13.94</b>
	El Oro	Ene	-	-	3.36	19 132.23	-	19 132.23	-
		Feb	-	-	-	-	-	-	-
		Mar	782.98	78 717.76	3.32	18 901.14	-	97 618.90	12.47
		Abr	431.82	42 406.12	3.53	20 135.05	-	62 541.17	14.48
		May	175.25	17 208.92	3.54	20 177.90	-	37 386.82	21.33
		Jun	339.03	33 292.62	3.26	18 600.99	-	51 893.61	15.31
		Jul	226.43	22 261.75	3.24	18 476.31	-	40 738.06	17.99
		Ago	421.84	46 280.71	3.05	17 411.69	-	63 692.40	15.10
Sep		477.51	46 969.68	3.18	18 147.59	-	65 117.27	13.64	
Oct		407.71	40 128.68	3.22	18 334.01	-	58 462.69	14.34	
Nov		549.57	53 422.83	3.26	18 609.45	-	72 032.28	13.11	
Dic	677.63	63 311.40	3.16	18 025.22	-	81 336.62	12.00		
<b>Total El Oro</b>		<b>4 489.76</b>	<b>444 000.47</b>	<b>36.13</b>	<b>205 951.58</b>	<b>-</b>	<b>649 952.04</b>	<b>14.48</b>	
Esmeraldas	Ene	-	-	-	-	-	-	-	
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	
	Mar	484.43	48 702.76	1.76	10 009.35	-	58 712.11	12.12	
	Abr	263.59	25 885.38	1.91	10 856.54	-	36 741.92	13.94	
	May	106.69	10 476.49	1.87	10 638.40	-	21 114.88	19.79	
	Jun	206.20	20 248.97	1.88	10 735.24	-	30 984.21	15.03	
	Jul	136.47	13 417.37	1.96	11 177.28	-	24 594.65	18.02	
	Ago	251.95	27 641.90	1.92	10 922.08	-	38 563.98	15.31	
	Sep	329.06	32 367.52	1.98	11 268.01	-	43 635.53	13.26	
	Oct	266.83	26 262.87	1.96	11 161.33	-	37 424.20	14.03	
	Nov	352.98	34 312.70	1.95	11 126.57	-	45 439.27	12.87	
Dic	410.22	38 327.48	1.87	10 646.88	-	48 974.36	11.94		
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>2 808.43</b>	<b>277 643.44</b>	<b>19.04</b>	<b>108 541.67</b>	<b>-</b>	<b>386 185.11</b>	<b>13.75</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Termopichincha	Guayas-Los Ríos	Ene	1 424.78	146 259.23	6.59	37 571.75	-	183 830.98	12.90	
		Feb	1 116.25	116 914.01	6.52	37 183.39	-	154 097.40	13.80	
		Mar	1 181.49	118 782.82	6.55	37 356.89	-	156 139.71	13.22	
		Abr	645.64	63 404.33	6.57	37 424.47	-	100 828.80	15.62	
		May	270.27	26 539.90	6.53	37 248.60	-	63 788.49	23.60	
		Jun	531.11	52 154.51	6.50	37 078.20	-	89 232.71	16.80	
		Jul	351.85	34 592.42	6.49	37 007.24	-	71 599.67	20.35	
		Ago	661.72	72 599.24	6.16	35 104.58	-	107 703.82	16.28	
		Sep	763.44	75 094.91	6.45	36 773.62	-	111 868.53	14.65	
		Oct	635.70	62 568.48	6.55	37 351.53	-	99 920.02	15.72	
		Nov	847.95	82 428.18	6.57	37 458.85	-	119 887.03	14.14	
	Dic	1 028.28	96 072.94	6.14	34 981.36	-	131 054.30	12.75		
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>9 458.49</b>	<b>947 410.97</b>	<b>77.64</b>	<b>442 540.48</b>	<b>-</b>	<b>1 389 951.45</b>	<b>14.70</b>	
	Los Ríos	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
		Mar	359.33	36 126.18	1.65	9 393.88	-	45 520.07	12.67	
		Abr	202.25	19 862.10	1.78	10 132.20	-	29 994.30	14.83	
		May	88.94	8 733.66	1.90	10 818.39	-	19 552.05	21.98	
		Jun	176.43	17 325.63	1.77	10 093.82	-	27 419.45	15.54	
		Jul	118.08	11 608.99	1.76	10 016.54	-	21 625.52	18.31	
		Ago	208.11	22 832.73	1.63	9 316.33	-	32 149.06	15.45	
		Sep	247.95	24 389.17	1.79	10 203.90	-	34 593.07	13.95	
		Oct	207.70	20 442.64	1.83	10 408.59	-	30 851.24	14.85	
		Nov	280.51	27 268.07	1.87	10 655.55	-	37 923.62	13.52	
	Dic	314.75	29 407.50	1.67	9 525.24	-	38 932.74	12.37		
	<b>Total Los Ríos</b>		<b>2 204.07</b>	<b>217 996.68</b>	<b>17.64</b>	<b>100 564.43</b>	<b>-</b>	<b>318 561.11</b>	<b>14.45</b>	
	Manabí	Ene	1 601.21	164 370.84	6.22	35 444.86	-	199 815.70	12.48	
		Feb	1 267.68	132 774.78	6.15	35 029.22	-	167 804.00	13.24	
		Mar	1 304.29	131 129.06	6.04	34 449.64	-	165 578.71	12.69	
		Abr	712.38	69 958.49	5.80	33 061.15	-	103 019.64	14.46	
		May	289.62	28 439.93	5.81	33 099.34	-	61 539.27	21.25	
		Jun	575.36	56 499.80	5.67	32 329.49	-	88 829.29	15.44	
		Jul	397.29	39 059.54	5.90	33 647.92	-	72 707.45	18.30	
		Ago	766.16	84 057.83	5.69	32 440.65	-	116 498.48	15.21	
		Sep	865.56	85 139.35	5.92	33 754.52	-	118 893.87	13.74	
		Oct	713.26	70 202.50	6.09	34 695.31	-	104 897.81	14.71	
		Nov	953.47	92 684.94	6.13	34 943.82	-	127 628.76	13.39	
	Dic	1 124.23	105 038.09	5.70	32 475.18	-	137 513.27	12.23		
	<b>Total Manabí</b>		<b>10 570.52</b>	<b>1 059 355.16</b>	<b>71.12</b>	<b>405 371.10</b>	<b>-</b>	<b>1 464 726.26</b>	<b>13.86</b>	
	Milagro	Ene	691.40	70 975.31	-	-	-	70 975.31	10.27	
		Feb	521.72	54 644.21	3.03	17 286.46	-	71 930.67	13.79	
		Mar	556.42	55 940.10	3.07	17 500.16	-	73 440.26	13.20	
		Abr	309.82	30 425.77	3.11	17 711.95	-	48 137.72	15.54	
		May	128.63	12 630.98	3.16	18 008.54	-	30 639.52	23.82	
		Jun	255.34	25 073.91	3.03	17 250.65	-	42 324.56	16.58	
		Jul	173.23	17 031.20	3.04	17 315.57	-	34 346.77	19.83	
		Ago	341.54	37 471.37	3.03	17 248.90	-	54 720.26	16.02	
Sep		396.53	39 004.30	3.22	18 329.07	-	57 333.37	14.46		
Oct		320.54	31 549.42	3.20	18 212.87	-	49 762.29	15.52		
Nov		423.23	41 141.94	3.19	18 191.76	-	59 333.70	14.02		
Dic	524.35	48 990.18	3.12	17 762.33	-	66 752.51	12.73			
<b>Total Milagro</b>		<b>4 642.76</b>	<b>464 878.69</b>	<b>34.18</b>	<b>194 818.25</b>	<b>-</b>	<b>659 696.94</b>	<b>14.21</b>		
Norte	Ene	-	-	1.86	10 624.68	-	10 624.68	-		
	Feb	420.09	43 999.18	1.96	11 152.90	-	55 152.08	13.13		
	Mar	448.18	45 058.15	1.76	10 009.35	-	55 067.49	12.29		
	Abr	230.73	22 658.89	1.82	10 373.65	-	33 032.54	14.32		
	May	98.46	9 669.00	1.86	10 581.56	-	20 250.56	20.57		
	Jun	203.41	19 974.14	1.82	10 386.40	-	30 360.54	14.93		
	Jul	147.55	14 506.92	1.94	11 061.21	-	25 568.13	17.33		
	Ago	284.27	31 187.80	2.01	11 477.07	-	42 664.86	15.01		
	Sep	319.83	31 460.15	2.11	12 043.40	-	43 503.55	13.60		
	Oct	267.30	26 309.05	2.00	11 394.94	-	37 704.00	14.11		
	Nov	338.44	32 899.07	1.91	10 886.62	-	43 785.69	12.94		
Dic	404.14	37 758.66	1.76	10 007.19	-	47 765.85	11.82			
<b>Total Norte</b>		<b>3 162.40</b>	<b>315 481.02</b>	<b>22.81</b>	<b>129 998.95</b>	<b>-</b>	<b>445 479.98</b>	<b>14.09</b>		

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)	
Termopichincha	Quito	Ene	3 965.84	407 109.85	16.72	95 309.90	-	502 419.75	12.67	
		Feb	3 258.73	341 312.74	16.87	96 152.60	-	437 465.34	13.42	
		Mar	3 325.31	334 314.96	15.82	90 197.49	-	424 512.45	12.77	
		Abr	1 812.93	178 036.38	15.88	90 499.94	-	268 536.32	14.81	
		May	773.89	75 994.89	15.73	89 635.36	-	165 630.24	21.40	
		Jun	1 715.46	168 455.44	16.22	92 476.08	-	260 931.52	15.21	
		Jul	1 182.75	116 282.95	16.84	96 014.00	-	212 296.95	17.95	
		Ago	2 144.16	235 240.49	16.42	93 607.27	-	328 847.76	15.34	
		Sep	2 453.66	241 351.87	17.87	101 849.24	-	343 201.11	13.99	
		Oct	1 989.26	195 792.21	17.66	100 676.96	-	296 469.17	14.90	
		Nov	2 586.13	251 393.83	17.34	98 850.47	-	350 244.31	13.54	
		Dic	2 908.86	271 777.58	16.09	91 685.87	-	363 463.44	12.50	
	<b>Total Quito</b>			<b>28 116.99</b>	<b>2 817 063.18</b>	<b>199.47</b>	<b>1 136 955.18</b>	<b>-</b>	<b>3 954 018.37</b>	<b>14.06</b>
	Riobamba	Ene	241.66	24 807.44	0.90	5 112.33	-	29 919.77	12.38	
		Feb	173.21	18 141.61	0.88	5 008.72	-	23 150.33	13.37	
		Mar	163.95	16 483.04	0.74	4 194.86	-	20 677.89	12.61	
		Abr	91.46	8 982.09	0.79	4 492.66	-	13 474.75	14.73	
		May	34.18	3 356.54	0.74	4 206.10	-	7 562.64	22.13	
		Jun	69.46	6 821.05	0.72	4 107.30	-	10 928.35	15.73	
		Jul	49.99	4 914.54	0.71	4 055.78	-	8 970.32	17.95	
		Ago	89.98	9 871.54	0.69	3 936.69	-	13 808.23	15.35	
		Sep	115.18	11 329.10	0.74	4 215.19	-	15 544.29	13.50	
		Oct	84.59	8 325.24	0.75	4 282.84	-	12 608.07	14.91	
		Nov	140.33	13 640.82	0.98	5 563.28	-	19 204.10	13.69	
		Dic	161.56	15 095.05	0.76	4 328.86	-	19 423.91	12.02	
	<b>Total Riobamba</b>			<b>1 415.54</b>	<b>141 768.06</b>	<b>9.39</b>	<b>53 504.60</b>	<b>-</b>	<b>195 272.65</b>	<b>13.79</b>
	Sta. Elena	Ene	573.33	58 854.79	2.33	13 268.65	-	72 123.44	12.58	
		Feb	511.03	53 524.31	2.50	14 251.51	-	67 775.83	13.26	
		Mar	535.39	53 825.79	2.46	14 034.14	-	67 859.93	12.67	
		Abr	275.81	27 086.10	2.42	13 771.17	-	40 857.27	14.81	
		May	102.66	10 081.05	2.26	12 864.60	-	22 945.64	22.35	
		Jun	198.97	19 538.15	2.06	11 736.74	-	31 274.89	15.72	
		Jul	133.17	13 092.61	2.05	11 696.20	-	24 788.82	18.61	
		Ago	249.20	27 340.63	1.97	11 255.07	-	38 595.71	15.49	
		Sep	284.62	27 996.48	2.02	11 507.22	-	39 503.71	13.88	
		Oct	236.70	23 296.79	2.09	11 914.08	-	35 210.87	14.88	
		Nov	316.95	30 810.07	2.09	11 908.62	-	42 718.70	13.48	
		Dic	387.70	36 223.35	2.02	11 496.88	-	47 720.23	12.31	
	<b>Total Sta. Elena</b>			<b>3 805.53</b>	<b>381 670.14</b>	<b>26.26</b>	<b>149 704.89</b>	<b>-</b>	<b>531 375.03</b>	<b>13.96</b>
	Sto. Domingo	Ene	509.10	52 261.20	1.99	11 317.38	-	63 578.58	12.49	
		Feb	420.39	44 031.03	2.04	11 651.64	-	55 682.67	13.25	
		Mar	429.38	43 168.64	2.03	11 572.29	-	54 740.94	12.75	
		Abr	236.62	23 236.90	1.99	11 339.44	-	34 576.34	14.61	
		May	98.05	9 628.73	2.06	11 756.23	-	21 384.96	21.81	
		Jun	198.97	19 538.12	2.06	11 736.74	-	31 274.86	15.72	
		Jul	136.13	13 383.86	2.09	11 928.35	-	25 312.21	18.59	
		Ago	256.67	28 159.70	1.91	10 870.28	-	39 029.98	15.21	
		Sep	290.83	28 606.95	2.02	11 507.22	-	40 114.17	13.79	
Oct		238.92	23 515.47	2.01	11 446.86	-	34 962.33	14.63		
Nov		316.13	30 730.77	2.05	11 668.67	-	42 399.44	13.41		
Dic		372.21	34 775.48	1.90	10 857.19	-	45 632.67	12.26		
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>3 503.40</b>	<b>351 036.85</b>	<b>24.15</b>	<b>137 652.31</b>	<b>-</b>	<b>488 689.16</b>	<b>13.95</b>	
Sur	Ene	343.32	35 242.89	1.23	7 005.07	-	42 247.96	12.31		
	Feb	269.91	28 269.85	1.22	6 971.89	-	35 241.74	13.06		
	Mar	270.22	27 166.60	1.18	6 713.39	-	33 879.99	12.54		
	Abr	149.78	14 709.26	1.17	6 674.32	-	21 383.58	14.28		
	May	62.41	6 128.52	1.19	6 782.81	-	12 911.33	20.69		
	Jun	127.80	12 549.82	1.18	6 751.74	-	19 301.56	15.10		
	Jul	88.73	8 723.19	1.20	6 834.73	-	15 557.92	17.53		
	Ago	165.61	18 169.04	1.16	6 600.61	-	24 769.65	14.96		
	Sep	186.49	18 344.36	1.20	6 821.85	-	25 166.21	13.49		
	Oct	162.35	15 978.91	1.21	6 878.50	-	22 857.41	14.08		
	Nov	205.71	19 996.68	1.23	7 002.98	-	26 999.66	13.13		
	Dic	249.42	23 303.74	1.14	6 475.76	-	29 779.50	11.94		
<b>Total Sur</b>			<b>2 281.74</b>	<b>228 582.87</b>	<b>14.30</b>	<b>81 513.63</b>	<b>-</b>	<b>310 096.50</b>	<b>13.59</b>	
<b>Total Termopichincha</b>			<b>121 023.75</b>	<b>11 802 382.54</b>	<b>888.73</b>	<b>5 065 743.27</b>	<b>-</b>	<b>16 868 125.82</b>	<b>13.94</b>	
<b>Total general</b>			<b>7 388 192.36</b>	<b>269 333 308.74</b>	<b>10 249.24</b>	<b>58 613 912.12</b>	<b>-27 593.36</b>	<b>327 919 627.50</b>	<b>4.44</b>	

CATEG-D Corporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil Servicio de Distribución, operaba anteriormente como Empresa Eléctrica del Ecuador Inc. (EMELEC).

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ c/kWh)
Azogues	Ene	3 728.92	165 191.33	-	-	-	-	57 682.08	-	222 873.41	5.98
	Feb	3 548.16	157 183.31	-	-	-	-	62 508.10	-	219 691.41	6.19
	Mar	3 676.77	162 881.09	-	-	-	-	65 032.62	-	227 913.71	6.20
	Abr	1 316.50	58 320.86	-	-	-	-	26 945.11	-	85 265.97	6.48
	May	3 507.83	155 397.00	-	-	-	-	65 428.00	-	220 825.00	6.30
	Jun	3 592.07	159 128.83	-	-	-	-	63 318.41	-	222 447.24	6.19
	Jul	3 788.47	167 829.09	-	-	-	-	62 340.85	-	230 169.94	6.08
	Ago	3 990.45	176 777.02	-	-	-	-	58 843.42	-	235 620.44	5.90
	Sep	3 235.71	143 341.91	-	-	-	-	57 768.36	-	201 110.27	6.22
	Oct	4 136.22	183 234.72	-	-	-	-	66 091.43	-	249 326.15	6.03
	Nov	3 649.69	161 681.13	-	-	-	-	64 121.08	-	225 802.21	6.19
Dic	4 137.58	183 294.88	-	-	-	-	65 786.90	-	249 081.78	6.02	
<b>Total Azogues</b>		<b>42 308.38</b>	<b>1 874 261.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-</b>	<b>2 590 127.53</b>	<b>6.12</b>
Centro Sur	Mar	3 576.75	228 911.68	5.97	-	-	-	-	-	228 911.68	6.40
	Abr	3 026.62	194 160.13	5.91	-	-	-	-	-	194 160.13	6.42
	May	3 493.83	223 605.38	6.21	-	-	-	-	-	223 605.38	6.40
	Jun	3 246.46	207 773.57	5.94	-	-	-	-	-	207 773.57	6.40
	Jul	3 368.51	215 584.77	6.12	-	-	-	-	-	215 584.77	6.40
	Ago	3 616.34	232 006.34	6.68	-	-	-	-	-	232 006.34	6.42
	Sep	3 518.13	225 748.39	6.81	-	-	-	-	-	225 748.39	6.42
	Oct	3 874.35	248 704.68	7.12	-	-	-	-	-	248 704.68	6.42
	Nov	3 999.26	255 952.45	7.13	-	-	-	-	-	255 952.45	6.40
	Dic	4 184.07	267 780.16	7.03	-	-	-	-	-	267 780.16	6.40
<b>Total Centro Sur</b>		<b>35 904.31</b>	<b>2 300 227.55</b>	<b>64.92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 300 227.55</b>	<b>6.41</b>
Cotopaxi	Ene	2 747.86	184 769.75	6.75	11 067.24	-	-	-	7 045.80	202 882.79	7.38
	Feb	2 293.56	152 841.49	6.84	-	-	-	-	6 009.66	158 851.15	6.93
	Mar	2 339.49	156 336.33	6.84	10 061.31	-	-	-	-3 643.45	162 754.19	6.96
	Abr	2 248.21	150 071.51	6.83	8 965.88	-	-	-	-3 063.52	155 973.87	6.94
	May	2 224.58	148 701.94	6.86	8 461.36	268.72	-	-	-2 492.37	154 670.93	6.95
	Jun	2 253.96	150 364.12	6.78	9 420.94	240.12	-	-	-3 400.07	156 384.99	6.94
	Jul	2 394.57	160 041.20	6.78	10 230.43	-	-	-	-10 230.43	160 041.20	6.68
	Ago	2 250.07	150 200.58	6.72	9 456.60	-	-	-	-9 456.60	150 200.58	6.68
	Sep	985.81	70 618.61	6.09	9 595.05	-	-	-	-9 596.66	70 617.00	7.16
	Oct	2 494.09	166 238.39	6.25	-	-	-	-	-	166 238.39	6.67
	Nov	1 956.40	131 501.48	6.20	-	-	-	-	-	131 501.48	6.72
	Dic	2 141.71	141 671.40	6.08	-	-	-	-	14 294.64	155 966.04	7.28
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>26 330.31</b>	<b>1 763 356.80</b>	<b>79.00</b>	<b>77 258.81</b>	<b>508.84</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-14 533.00</b>	<b>1 826 082.61</b>	<b>6.94</b>
<b>Total general</b>		<b>104 543.00</b>	<b>5 937 845.52</b>	<b>143.92</b>	<b>77 258.81</b>	<b>508.84</b>	<b>-</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-14 533.00</b>	<b>6 716 437.69</b>	<b>6.42</b>

E.E. Azogues vende energía al Gran Consumidor Guapán

E.E. Regional Centro Sur vende energía a los Grandes Consumidores Cartopel y Graiman

E.E. Cotopaxi vende energía a los Grandes Consumidores Cedal y Rocacem Planta Latacunga

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Azogues	Guapán	Ene	3 728.92	165 191.33	-	-	57 682.08	-	222 873.41	5.98	
		Feb	3 548.16	157 183.31	-	-	62 508.10	-	219 691.41	6.19	
		Mar	3 676.77	162 881.09	-	-	65 032.62	-	227 913.71	6.20	
		Abr	1 316.50	58 320.86	-	-	26 945.11	-	85 265.97	6.48	
		May	3 507.83	155 397.00	-	-	65 428.00	-	220 825.00	6.30	
		Jun	3 592.07	159 128.83	-	-	63 318.41	-	222 447.24	6.19	
		Jul	3 788.47	167 829.09	-	-	62 340.85	-	230 169.94	6.08	
		Ago	3 990.45	176 777.02	-	-	58 843.42	-	235 620.44	5.90	
		Sep	3 235.71	143 341.91	-	-	57 768.36	-	201 110.27	6.22	
		Oct	4 136.22	183 234.72	-	-	66 091.43	-	249 326.15	6.03	
		Nov	3 649.69	161 681.13	-	-	64 121.08	-	225 802.21	6.19	
Dic	4 137.58	183 294.88	-	-	65 786.90	-	249 081.78	6.02			
<b>Total Guapán</b>			<b>42 308.38</b>	<b>1 874 261.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-</b>	<b>2 590 127.53</b>	<b>6.12</b>	
<b>Total Azogues</b>			<b>42 308.38</b>	<b>1 874 261.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-</b>	<b>2 590 127.53</b>	<b>6.12</b>	
Centro Sur	Cartopel	Mar	2 214.88	141 752.19	3.74	-	-	-	141 752.19	6.40	
		Abr	2 113.99	135 295.17	3.96	-	-	-	135 295.17	6.40	
		May	2 405.56	153 955.97	4.21	-	-	-	153 955.97	6.40	
		Jun	2 132.03	136 449.92	3.96	-	-	-	136 449.92	6.40	
		Jul	2 201.51	140 896.51	4.06	-	-	-	140 896.51	6.40	
		Ago	2 494.93	159 675.65	4.22	-	-	-	159 675.65	6.40	
		Sep	2 341.35	149 846.21	4.09	-	-	-	149 846.21	6.40	
		Oct	2 382.18	152 459.65	4.14	-	-	-	152 459.65	6.40	
		Nov	2 373.10	151 878.66	4.13	-	-	-	151 878.66	6.40	
		Dic	2 441.75	156 272.19	3.80	-	-	-	156 272.19	6.40	
	<b>Total Cartopel</b>			<b>23 101.28</b>	<b>1 478 482.12</b>	<b>40.32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 478 482.12</b>	<b>6.40</b>
	Graiman	Mar	1 361.87	87 159.49	2.22	-	-	-	87 159.49	6.40	
		Abr	912.64	58 864.96	1.94	-	-	-	58 864.96	6.45	
		May	1 088.27	69 649.41	2.00	-	-	-	69 649.41	6.40	
		Jun	1 114.43	71 323.65	1.98	-	-	-	71 323.65	6.40	
		Jul	1 167.00	74 688.26	2.07	-	-	-	74 688.26	6.40	
		Ago	1 121.41	72 330.69	2.46	-	-	-	72 330.69	6.45	
		Sep	1 176.78	75 902.18	2.72	-	-	-	75 902.18	6.45	
		Oct	1 492.17	96 245.03	2.98	-	-	-	96 245.03	6.45	
Nov		1 626.15	104 073.79	3.00	-	-	-	104 073.79	6.40		
Dic		1 742.31	111 507.97	3.23	-	-	-	111 507.97	6.40		
<b>Total Graiman</b>			<b>12 803.03</b>	<b>821 745.43</b>	<b>24.60</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>821 745.43</b>	<b>6.42</b>	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>35 904.31</b>	<b>2 300 227.55</b>	<b>64.92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 300 227.55</b>	<b>6.41</b>	
Cotopaxi	Cedal	Ene	749.84	58 477.81	1.81	11 067.24	-	7 045.80	76 590.85	10.21	
		Feb	804.10	58 700.58	1.90	-	-	6 009.66	64 710.24	8.05	
		Mar	864.49	63 109.14	1.90	10 061.31	-	-3 643.45	69 527.00	8.04	
		Abr	777.11	57 091.29	1.89	8 965.88	-	-3 063.52	62 993.65	8.11	
		May	789.14	57 974.65	1.96	8 461.36	-	-2 492.37	63 943.64	8.10	
		Jun	806.70	58 890.37	1.86	9 420.94	-	-3 400.07	64 911.24	8.05	
		Jul	887.33	64 776.42	1.96	10 230.43	-	-10 230.43	64 776.42	7.30	
		Ago	815.07	59 501.87	1.87	9 456.60	-	-9 456.60	59 501.87	7.30	
		Sep	818.42	59 745.91	1.86	9 595.05	-	-9 595.66	59 744.30	7.30	
		Oct	877.92	64 089.48	1.91	-	-	-	64 089.48	7.30	
	Nov	801.00	58 474.82	1.83	-	-	-	58 474.82	7.30		
	Dic	643.72	46 992.94	1.84	-	-	4 761.60	51 754.54	8.04		
	<b>Total Cedal</b>			<b>9 634.82</b>	<b>707 825.28</b>	<b>22.59</b>	<b>77 258.81</b>	<b>-</b>	<b>-24 066.04</b>	<b>761 018.05</b>	<b>7.90</b>
	Rocacem Latacunga	Ene	1 998.03	126 291.94	4.94	-	-	-	126 291.94	6.32	
		Feb	1 489.46	94 140.91	4.94	-	-	-	94 140.91	6.32	
		Mar	1 475.00	93 227.19	4.94	-	-	-	93 227.19	6.32	
		Abr	1 471.10	92 980.22	4.94	-	-	-	92 980.22	6.32	
		May	1 435.45	90 727.29	4.90	-	-	-	90 727.29	6.32	
		Jun	1 447.26	91 473.75	4.91	-	-	-	91 473.75	6.32	
		Jul	1 507.24	95 264.78	4.83	-	-	-	95 264.78	6.32	
Ago		1 435.00	90 698.71	4.85	-	-	-	90 698.71	6.32		
Sep		167.40	10 872.70	4.22	-	-	-	10 872.70	6.50		
Oct		1 616.17	102 148.91	4.34	-	-	-	102 148.91	6.32		
Nov	1 155.40	73 026.66	4.37	-	-	-	73 026.66	6.32			
Dic	1 497.99	94 678.46	4.23	-	-	9 533.04	104 211.50	6.96			
<b>Total Rocacem Latacunga</b>			<b>16 695.49</b>	<b>1 055 531.52</b>	<b>56.41</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 533.04</b>	<b>1 065 064.56</b>	<b>6.38</b>	
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>26 330.31</b>	<b>1 763 356.80</b>	<b>79.00</b>	<b>77 258.81</b>	<b>-</b>	<b>-14 533.00</b>	<b>1 826 082.61</b>	<b>6.94</b>	
<b>Total general</b>			<b>104 543.00</b>	<b>5 937 845.52</b>	<b>143.92</b>	<b>77 258.81</b>	<b>715 866.36</b>	<b>-14 533.00</b>	<b>6 716 437.69</b>	<b>6.42</b>	

E.E. Azogues vende energía al Gran Consumidor Guapán

E.E. Regional Centro Sur vende energía a los Grandes Consumidores Cartopel y Graiman

E.E. Cotopaxi vende energía a los Grandes Consumidores Rocacem Planta Latacunga y Cedal.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ecoluz	Ene	2 013.24	80 529.65	-	-	-	-	80 529.65	4.00
	Feb	1 671.25	66 849.95	-	-	-	-	66 849.95	4.00
	Mar	2 137.61	85 504.56	-	-	-	-	85 504.56	4.00
	Abr	1 751.37	70 054.80	-	-	-	-	70 054.80	4.00
	May	2 758.12	110 324.76	-	-	-	-	110 324.76	4.00
	Jun	3 137.61	125 504.24	-	-	-	-	125 504.24	4.00
	Jul	3 717.70	148 707.96	-	-	-	-	148 707.96	4.00
	Ago	2 581.23	103 249.04	-	-	-	-	103 249.04	4.00
	Sep	2 122.20	84 887.97	-	-	-	-	84 887.97	4.00
	Oct	2 467.99	103 655.43	-	-	-	-	103 655.43	4.20
	Nov	2 205.14	92 615.91	-	-	-	-	92 615.91	4.20
	Dic	2 428.80	102 009.61	-	-	-	-	102 009.61	4.20
<b>Total Ecoluz</b>		<b>28 992.25</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>4.05</b>
Electroandina	Ene	112.40	3 934.00	-	-	-	-	3 934.00	3.50
	Feb	40.24	1 408.40	-	-	-	-	1 408.40	3.50
	Mar	80.24	2 808.40	-	-	-	-	2 808.40	3.50
	Abr	86.44	3 025.40	-	-	-	-	3 025.40	3.50
	May	130.36	3 025.40	-	-	-	-	3 025.40	2.32
	Jun	100.00	3 025.40	-	-	-	-	3 025.40	3.03
	Jul	100.00	3 500.00	-	-	-	-	3 500.00	3.50
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	4.58	160.30	-	-	-	-	160.30	3.50
	Dic	38.36	1 342.74	-	-	-	-	1 342.74	3.50
<b>Total Electroandina</b>		<b>692.62</b>	<b>22 230.04</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22 230.04</b>	<b>3.21</b>
Famiproduct	Ene	69.91	3 341.75	3.54	-	-	-	3 341.75	4.78
	Feb	30.33	1 449.63	3.78	-	-	-	1 449.63	4.78
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	4.92	235.22	2.37	-	-	-	235.22	4.78
	Jul	23.43	1 119.72	4.22	-	-	-	1 119.72	4.78
	Ago	6.76	323.22	4.50	-	-	-	323.22	4.78
	Sep	3.77	180.06	4.36	-	-	-	180.06	4.78
	Oct	42.77	2 044.26	4.22	-	-	-	2 044.26	4.78
	Nov	8.49	405.77	4.20	-	-	-	405.77	4.78
	Dic	15.89	759.40	4.34	-	-	-	759.40	4.78
<b>Total Famiproduct</b>		<b>206.27</b>	<b>9 859.03</b>	<b>35.53</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 859.03</b>	<b>4.78</b>
Hidroimbabura	Ene	464.32	18 572.80	-	-	-	-	18 572.80	4.00
	Feb	388.96	15 558.40	-	-	-	-	15 558.40	4.00
	Mar	402.56	16 102.40	-	-	-	-	16 102.40	4.00
	Abr	417.96	16 718.40	-	-	-	-	16 718.40	4.00
	May	483.04	19 321.60	-	-	-	-	19 321.60	4.00
	Jun	426.24	17 049.60	-	-	-	-	17 049.60	4.00
	Jul	323.60	12 944.00	-	-	-	-	12 944.00	4.00
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	118.92	4 756.80	-	-	-	-	4 756.80	4.00
	Oct	225.96	9 038.40	-	-	-	-	9 038.40	4.00
	Nov	241.00	9 640.00	-	-	-	-	9 640.00	4.00
	Dic	75.38	3 015.32	-	-	-	-	3 015.32	4.00
<b>Total Hidroimbabura</b>		<b>3 567.94</b>	<b>142 717.72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>142 717.72</b>	<b>4.00</b>

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
I.M.Mejía	Ene	735.52	25 743.06	-	-	-	-	25 743.06	3.50
	Feb	422.25	14 778.79	-	-	-	-	14 778.79	3.50
	Mar	353.62	12 376.56	-	-	-	-	12 376.56	3.50
	Abr	559.76	19 591.74	-	-	-	-	19 591.74	3.50
	May	567.96	19 878.57	-	-	-	-	19 878.57	3.50
	Jun	515.58	18 045.20	-	-	-	-	18 045.20	3.50
	Jul	383.98	13 439.37	-	-	-	-	13 439.37	3.50
	Ago	353.87	12 385.28	-	-	-	-	12 385.28	3.50
	Sep	326.92	11 442.03	-	-	-	-	11 442.03	3.50
	Oct	267.29	9 355.08	-	-	-	-	9 355.08	3.50
	Nov	386.70	13 534.64	-	-	-	-	13 534.64	3.50
	Dic	655.81	22 953.25	-	-	-	-	22 953.25	3.50
<b>Total I.M.Mejía</b>		<b>5 529.24</b>	<b>193 523.55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>193 523.55</b>	<b>3.50</b>
La Internacional	Ene	106.34	3 828.17	-	-	-	-	3 828.17	3.60
	Feb	209.69	7 548.98	-	-	-	-	7 548.98	3.60
	Mar	232.32	8 363.52	-	-	-	-	8 363.52	3.60
	Abr	173.27	6 237.65	-	-	-	-	6 237.65	3.60
	May	223.00	8 027.93	-	-	-	-	8 027.93	3.60
	Jun	123.01	4 428.40	-	-	-	-	4 428.40	3.60
	Jul	172.29	6 202.51	-	-	-	-	6 202.51	3.60
	Ago	77.29	2 782.48	-	-	-	-	2 782.48	3.60
	Sep	24.31	875.09	-	-	-	-	875.09	3.60
	Oct	40.33	1 451.74	-	-	-	-	1 451.74	3.60
	Nov	137.73	4 958.17	-	-	-	-	4 958.17	3.60
	Dic	256.54	9 235.33	-	-	-	-	9 235.33	3.60
<b>Total La Internacional</b>		<b>1 776.11</b>	<b>63 939.96</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>63 939.96</b>	<b>3.60</b>
Molinos La Unión	Ene	269.34	10 773.40	-	-	-	-	10 773.40	4.00
	Feb	187.93	7 517.08	-	-	-	-	7 517.08	4.00
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	43.12	1 724.64	-	-	-	-	1 724.64	4.00
	May	248.90	9 956.08	-	-	-	-	9 956.08	4.00
	Jun	279.33	11 173.08	-	-	-	-	11 173.08	4.00
	Jul	591.88	23 675.04	-	-	-	-	23 675.04	4.00
	Ago	333.87	13 354.92	-	-	-	-	13 354.92	4.00
	Sep	337.66	13 506.40	-	-	-	-	13 506.40	4.00
	Oct	386.56	15 462.52	-	-	-	-	15 462.52	4.00
	Nov	232.15	9 285.96	-	-	-	-	9 285.96	4.00
	Dic	405.46	16 218.50	-	-	-	-	16 218.50	4.00
<b>Total Molinos La Unión</b>		<b>3 316.19</b>	<b>132 647.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>132 647.62</b>	<b>4.00</b>
Repsol YPF	Ene	225.26	17 434.94	-	-	-	-	17 434.94	7.74
	Feb	199.02	15 403.92	-	-	-	-	15 403.92	7.74
	Mar	224.92	17 408.96	-	-	-	-	17 408.96	7.74
	Abr	223.38	17 289.44	-	-	-	-	17 289.44	7.74
	May	154.90	11 989.28	-	-	-	-	11 989.28	7.74
	Jun	228.43	17 448.89	-	-	-	-	17 448.89	7.64
	Jul	231.25	17 898.60	-	-	-	-	17 898.60	7.74
	Ago	235.29	18 211.29	-	-	-	-	18 211.29	7.74
	Sep	235.02	18 190.35	-	-	-	-	18 190.35	7.74
	Oct	252.04	19 507.69	-	-	-	-	19 507.69	7.74
	Nov	245.17	18 976.07	-	-	-	-	18 976.07	7.74
	Dic	256.86	19 880.96	-	-	-	-	19 880.96	7.74
<b>Total Repsol YPF</b>		<b>2 711.52</b>	<b>209 640.39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>209 640.39</b>	<b>7.73</b>
<b>Total general</b>		<b>46 792.15</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>35.53</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 948 452.18</b>	<b>4.16</b>

Las transacciones corresponden a aquellas entre las Autoproductoras y Distribuidoras registradas y sin registrar en el CENACE.

Los datos de las Autoproductoras Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejía, La Internacional, Molinos La Unión y Repsol YPF son tomados de la información de Energía Comprada suministrada por las Distribuidoras o por el CENACE.

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS A CLIENTES POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Ecoluz	Quito	Ene	2 013.24	80 529.65	-	-	80 529.65	4.00	
		Feb	1 671.25	66 849.95	-	-	66 849.95	4.00	
		Mar	2 137.61	85 504.56	-	-	85 504.56	4.00	
		Abr	1 751.37	70 054.80	-	-	70 054.80	4.00	
		May	2 758.12	110 324.76	-	-	110 324.76	4.00	
		Jun	3 137.61	125 504.24	-	-	125 504.24	4.00	
		Jul	3 717.70	148 707.96	-	-	148 707.96	4.00	
		Ago	2 581.23	103 249.04	-	-	103 249.04	4.00	
		Sep	2 122.20	84 887.97	-	-	84 887.97	4.00	
		Oct	2 467.99	103 655.43	-	-	103 655.43	4.20	
		Nov	2 205.14	92 615.91	-	-	92 615.91	4.20	
		Dic	2 428.80	102 009.61	-	-	102 009.61	4.20	
<b>Total Quito</b>			<b>28 992.25</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>4.05</b>	
<b>Total Ecoluz</b>			<b>28 992.25</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 173 893.87</b>	<b>4.05</b>	
Electroandina	Norte	Ene	112.40	3 934.00	-	-	3 934.00	3.50	
		Feb	40.24	1 408.40	-	-	1 408.40	3.50	
		Mar	80.24	2 808.40	-	-	2 808.40	3.50	
		Abr	86.44	3 025.40	-	-	3 025.40	3.50	
		May	130.36	3 025.40	-	-	3 025.40	2.32	
		Jun	100.00	3 025.40	-	-	3 025.40	3.03	
		Jul	100.00	3 500.00	-	-	3 500.00	3.50	
		Ago	-	-	-	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	4.58	160.30	-	-	160.30	3.50	
		Dic	38.36	1 342.74	-	-	1 342.74	3.50	
<b>Total Norte</b>			<b>692.62</b>	<b>22 230.04</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22 230.04</b>	<b>3.21</b>	
<b>Total Electroandina</b>			<b>692.62</b>	<b>22 230.04</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22 230.04</b>	<b>3.21</b>	
I.M.Mejía	Quito	Ene	735.52	25 743.06	-	-	25 743.06	3.50	
		Feb	422.25	14 778.79	-	-	14 778.79	3.50	
		Mar	353.62	12 376.56	-	-	12 376.56	3.50	
		Abr	559.76	19 591.74	-	-	19 591.74	3.50	
		May	567.96	19 878.57	-	-	19 878.57	3.50	
		Jun	515.58	18 045.20	-	-	18 045.20	3.50	
		Jul	383.98	13 439.37	-	-	13 439.37	3.50	
		Ago	353.87	12 385.28	-	-	12 385.28	3.50	
		Sep	326.92	11 442.03	-	-	11 442.03	3.50	
		Oct	267.29	9 355.08	-	-	9 355.08	3.50	
		Nov	386.70	13 534.64	-	-	13 534.64	3.50	
		Dic	655.81	22 953.25	-	-	22 953.25	3.50	
<b>Total Quito</b>			<b>5 529.24</b>	<b>193 523.55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>193 523.55</b>	<b>3.50</b>	
<b>Total I.M.Mejía</b>			<b>5 529.24</b>	<b>193 523.55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>193 523.55</b>	<b>3.50</b>	

## TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS A CLIENTES POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Peaje (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
La Internacional	Quito	Ene	106.34	3 828.17	-	-	3 828.17	3.60
		Feb	209.69	7 548.98	-	-	7 548.98	3.60
		Mar	232.32	8 363.52	-	-	8 363.52	3.60
		Abr	173.27	6 237.65	-	-	6 237.65	3.60
		May	223.00	8 027.93	-	-	8 027.93	3.60
		Jun	123.01	4 428.40	-	-	4 428.40	3.60
		Jul	172.29	6 202.51	-	-	6 202.51	3.60
		Ago	77.29	2 782.48	-	-	2 782.48	3.60
		Sep	24.31	875.09	-	-	875.09	3.60
		Oct	40.33	1 451.74	-	-	1 451.74	3.60
		Nov	137.73	4 958.17	-	-	4 958.17	3.60
		Dic	256.54	9 235.33	-	-	9 235.33	3.60
<b>Total Quito</b>			<b>1 776.11</b>	<b>63 939.96</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>63 939.96</b>	<b>3.60</b>
<b>Total La Internacional</b>			<b>1 776.11</b>	<b>63 939.96</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>63 939.96</b>	<b>3.60</b>
Molinos La Unión	Norte	Ene	269.34	10 773.40	-	-	10 773.40	4.00
		Feb	187.93	7 517.08	-	-	7 517.08	4.00
		Mar	-	-	-	-	-	-
		Abr	43.12	1 724.64	-	-	1 724.64	4.00
		May	248.90	9 956.08	-	-	9 956.08	4.00
		Jun	279.33	11 173.08	-	-	11 173.08	4.00
		Jul	591.88	23 675.04	-	-	23 675.04	4.00
		Ago	333.87	13 354.92	-	-	13 354.92	4.00
		Sep	337.66	13 506.40	-	-	13 506.40	4.00
		Oct	386.56	15 462.52	-	-	15 462.52	4.00
		Nov	232.15	9 285.96	-	-	9 285.96	4.00
		Dic	405.46	16 218.50	-	-	16 218.50	4.00
<b>Total Norte</b>			<b>3 316.19</b>	<b>132 647.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>132 647.62</b>	<b>4.00</b>
<b>Total Molinos La Unión</b>			<b>3 316.19</b>	<b>132 647.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>132 647.62</b>	<b>4.00</b>
Repsol YPF	Sucumbíos	Ene	225.26	17 434.94	-	-	17 434.94	7.74
		Feb	199.02	15 403.92	-	-	15 403.92	7.74
		Mar	224.92	17 408.96	-	-	17 408.96	7.74
		Abr	223.38	17 289.44	-	-	17 289.44	7.74
		May	154.90	11 989.28	-	-	11 989.28	7.74
		Jun	228.43	17 448.89	-	-	17 448.89	7.64
		Jul	231.25	17 898.60	-	-	17 898.60	7.74
		Ago	235.29	18 211.29	-	-	18 211.29	7.74
		Sep	235.02	18 190.35	-	-	18 190.35	7.74
		Oct	252.04	19 507.69	-	-	19 507.69	7.74
		Nov	245.17	18 976.07	-	-	18 976.07	7.74
		Dic	256.86	19 880.96	-	-	19 880.96	7.74
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>2 711.52</b>	<b>209 640.39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>209 640.39</b>	<b>7.73</b>
<b>Total Repsol YPF</b>			<b>2 711.52</b>	<b>209 640.39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>209 640.39</b>	<b>7.73</b>
<b>Total general</b>			<b>43 017.94</b>	<b>1 795 875.43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 795 875.43</b>	<b>4.17</b>

Las transacciones corresponden a aquellas entre las Autoproductoras y Distribuidoras registradas y sin registrar en el CENACE.

Los datos de las Autoproductoras Electroandina, Famiproduct, Hidroimbabura, I.M.Mejía, La Internacional, Molinos La Unión y Repsol YPF son tomados de la información de Energía Comprada suministrada por las Distribuidoras o por el CENACE.

**COMPRA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL PARA CUMPLIR CON CONTRATOS POR EMPRESAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Comprada para cumplir con Contratos (MWh)	Energía Comprada para cumplir con Contratos (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de compra de energía para cumplir con Contratos (US\$ ¢/kWh)
Elecaastro	Ene	351.37	32 641.47	-	-	-	-	-	-	-	32 641.47	9.29
	Feb	886.34	76 993.60	-	-	-	-	-	-	-	76 993.60	8.69
	Mar	3 980.45	313 138.67	-	-	-	-	-	-	-14 871.94	328 010.61	8.24
	Abr	2 425.38	178 208.90	-	-	-	-	-	-	-7 619.16	185 828.06	7.66
	May	531.55	23 097.67	-	-	-	-	-	-	-438.02	23 535.69	4.43
	Jun	224.73	13 529.75	-	-	-	-	-	-	-613.89	14 143.64	6.29
	Jul	477.99	21 658.87	-	-	-	-	-	-	-1 038.54	22 697.41	4.75
	Ago	520.38	32 905.15	-	-	-	-	-	-	-1 360.60	34 265.75	6.58
	Sep	889.02	54 208.12	-	-	-	-	-	-	-3 202.37	57 410.49	6.46
	Oct	970.40	74 203.73	-	-	-	-	-	-	-2 914.09	77 117.82	7.95
	Nov	1 142.61	68 943.12	-	-	-	-	-	-	-5 039.44	73 982.56	6.47
	Dic	795.57	46 894.12	-	-	-	-	-	-	-3 160.23	50 054.35	6.29
<b>Total Elecaastro</b>		<b>13 195.79</b>	<b>936 423.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-40 258.28</b>	<b>976 681.45</b>	<b>7.40</b>
Electroguayas	Ene	4 490.72	435 017.41	-	-	-	-	-0.25	-	-7 851.31	442 868.97	9.86
	Feb	1 567.78	66 951.89	-	-	-	-	-13.54	-3 261.23	-7 958.68	78 185.34	4.99
	Mar	10 042.41	807 067.78	-	-	-	-	-150.32	-	-71 003.11	878 221.20	8.75
	Abr	10 891.66	337 130.08	-	-	-	-	-951.69	-	-1 193 550.50	1 531 632.27	14.06
	May	23 074.98	628 883.83	-	-	-	-	-2 071.72	-	-566 990.42	1 197 945.98	5.19
	Jun	5 369.28	192 848.67	-	-	-	-	-1 073.54	-	-41 302.53	235 224.74	4.38
	Jul	16 101.49	456 158.39	-	-	-	-	-1 735.93	-	-115 143.43	573 037.76	3.56
	Ago	7 562.18	265 403.16	-	-	-	-	-286.63	-	-52 251.98	317 941.77	4.20
	Sep	34 705.20	1 980 333.83	-	-	-	-	-134.39	-	-154 706.63	2 135 174.85	6.15
	Oct	79 458.32	5 683 794.40	-	-	-	-	-120.08	-	-281 019.44	5 964 933.92	7.51
	Nov	21 134.89	1 137 200.36	-	-	-	-	-125.68	-	-130 434.59	1 267 760.64	6.00
	Dic	51 345.61	1 502 429.79	-	-	-	-	-358.92	-	-181 552.94	1 684 341.66	3.28
<b>Total Electroguayas</b>		<b>265 744.52</b>	<b>13 493 219.59</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-7 022.69</b>	<b>-3 261.23</b>	<b>-2 803 765.59</b>	<b>16 307 269.09</b>	<b>6.14</b>
EMAAP-Q	Ene	834.80	75 015.16	-	-	-	-	-	-	-	75 015.16	8.99
	Feb	589.57	59 349.86	-	-	-	-	-	-	-	59 349.86	10.07
	Mar	175.35	10 580.73	-	-	-	-	-	-	-	10 580.73	6.03
	Abr	175.52	12 000.78	-	-	-	-	-	-	-	12 000.78	6.84
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	213.11	7 685.27	-	-	-	-	-	-	-	7 685.27	3.61
	Jul	62.12	1 675.28	-	-	-	-	-	-	-	1 675.28	2.70
	Ago	328.34	20 900.79	-	-	-	-	-	-	-	20 900.79	6.37
	Sep	1 623.01	98 715.18	-	-	-	-	-	-	-	98 715.18	6.08
	Oct	61.62	3 894.06	-	-	-	-	-	-	-391.14	4 285.20	6.95
	Nov	750.74	36 952.55	-	-	-	-	-	-	-6 304.35	43 256.90	5.76
	Dic	157.04	9 185.39	-	-	-	-	-	-	-	9 185.39	5.85
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>4 971.23</b>	<b>335 955.05</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-6 695.49</b>	<b>342 650.54</b>	<b>6.89</b>
Hidroagoyán	Ene	18.47	1 473.95	-0.09	-491.23	-	-	-	-	-	1 965.18	10.64
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	19.76	1 249.63	-0.15	-850.78	-	-	-	-	-72.62	2 173.03	11.00
	Abr	130.67	10 296.09	-0.01	-49.31	-	-	-11.19	-	-353.96	10 710.55	8.20
	May	169.77	4 369.64	-0.07	-420.26	-	-	-	-	-	4 789.90	2.82
	Jun	53.05	613.95	-0.04	-215.32	-	-	-	-	-	829.27	1.56
	Jul	48.32	107.29	-0.03	-175.08	-	-	-	-	-	282.37	0.58
	Ago	-	-	-0.01	-33.78	-	-	-	-	-	33.78	-
	Sep	757.93	46 586.97	0.00	-13.89	-	-	-	-	-	46 600.86	6.15
	Oct	217.31	14 709.35	-	-664.86	-	-	-	-	-	15 374.21	7.07
	Nov	197.05	9 852.21	-	-1 198.16	-	-	-	-	-	11 050.37	5.61
	Dic	1 282.11	64 251.30	-	-5 286.97	-	-	-	-	-	69 538.27	5.42
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>2 894.44</b>	<b>153 510.38</b>	<b>-0.39</b>	<b>-9 399.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-11.19</b>	<b>-</b>	<b>-426.58</b>	<b>163 347.79</b>	<b>5.64</b>

**COMPRA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL PARA CUMPLIR CON CONTRATOS POR EMPRESAS EN EL AÑO 2003**

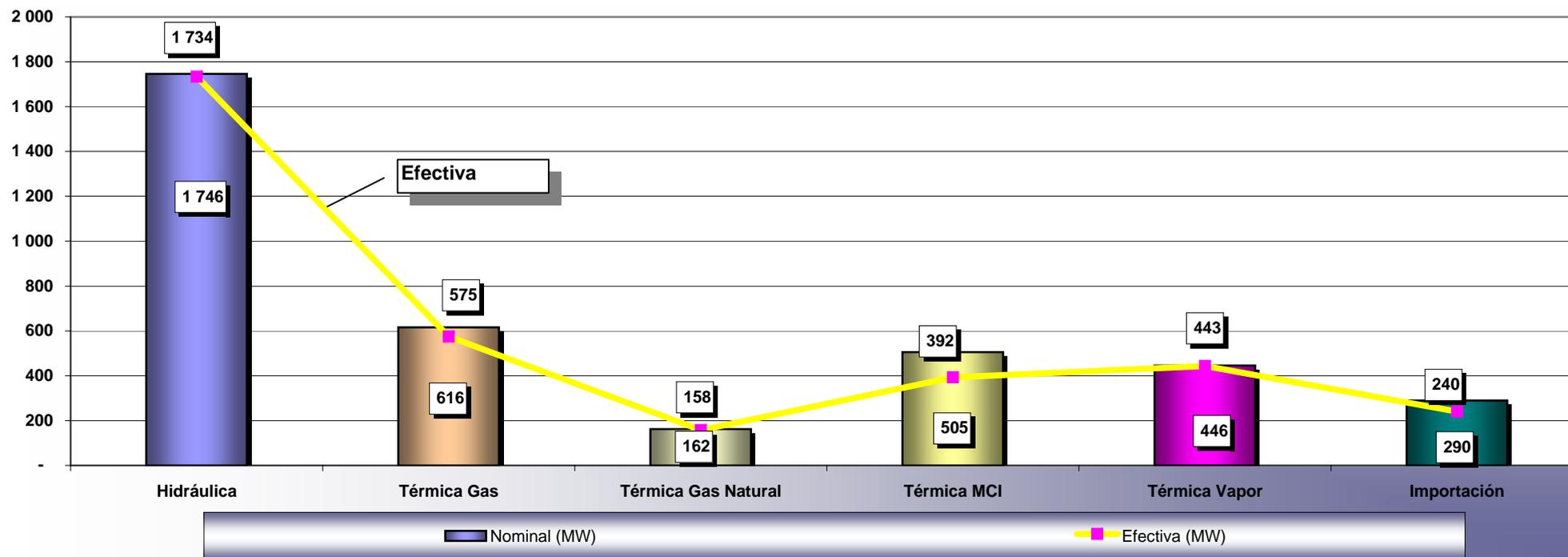
Empresa	Mes	Energía Comprada para cumplir con Contratos (MWh)	Energía Comprada para cumplir con Contratos (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de compra de energía para cumplir con Contratos (US\$ ¢/kWh)
Hidronación	Ene	341.83	29 157.25	-	-	-	-	-	-	-7 086.71	36 243.96	10.60
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-2 606.74	2 606.74	-
	Mar	3 952.10	305 300.97	-	-	-	-	-	-	-7 378.38	312 679.35	7.91
	Abr	15 029.11	845 875.05	-	-	-	-	-	-	-8 226.18	854 101.23	5.68
	May	14 671.51	403 858.39	-	-	-	-	-	-	-3 760.93	407 619.32	2.78
	Jun	12 704.21	604 540.90	-	-	-	-	-	-	-5 580.21	610 121.11	4.80
	Jul	16 339.18	492 823.57	-	-	-	-	-	-	-2 473.83	-	-
	Ago	15 497.46	909 035.81	-	-	-	-	-	-	-10 820.53	-	-
	Sep	13 627.41	849 188.41	-	-	-	-	-	-	-14 035.41	863 223.82	6.33
	Oct	16 502.98	1 237 012.33	-	-	-	-	-	-	-14 388.28	1 251 400.61	7.58
	Nov	16 617.10	1 023 183.15	-	-457 709.70	-	-	-	-	-7 778.99	1 488 671.84	8.96
	Dic	11 206.17	452 835.46	-	-346 082.43	-	-	-	-	-6 319.94	805 237.83	7.19
<b>Total Hidronación</b>		<b>136 489.05</b>	<b>7 152 811.29</b>	<b>-</b>	<b>-803 792.13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-90 456.13</b>	<b>6 631 905.81</b>	<b>4.86</b>
Hidropaute	Ene	225.15	20 941.93	-	-	-	-	-	-	-	20 941.93	9.30
	Feb	234.38	24 241.99	-	-	-	-	-	-	-	24 241.99	10.34
	Mar	318.24	18 537.18	-	-	-	-	-	-	-2 201.04	20 738.22	6.52
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	86.61	6 456.79	-	-	-	-	-	-	-313.21	6 770.00	7.82
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Hidropaute</b>		<b>864.38</b>	<b>70 177.89</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-2 514.25</b>	<b>72 692.14</b>	<b>8.41</b>
Termoesmeraldas	Ene	269.89	23 941.66	-0.07	-374.32	-	-	-	-	-	24 315.98	9.01
	Feb	63.64	3 811.92	-0.23	-1 302.91	-	-	-	-	-	5 114.83	8.04
	Mar	17 291.47	1 417 058.05	-0.02	-122.84	-	-	-160.98	-	-66 797.95	1 484 139.82	8.58
	Abr	2 108.12	51 103.86	-0.12	-659.03	-	-	-19.21	-	-8 214.42	59 996.52	2.85
	May	383.83	16 688.23	-0.06	-321.25	-	-	-	-	-1 312.59	18 322.07	4.77
	Jun	536.98	17 997.36	-0.07	-426.87	-	-	-	-	-2 183.30	20 607.53	3.84
	Jul	481.76	19 153.10	-	-	-	-	-855.47	-	-2 566.55	22 575.12	4.69
	Ago	15 689.86	1 043 106.96	-	-	-	-	-	-	-	1 043 106.96	6.65
	Sep	7 560.13	537 094.55	-0.40	-2 285.70	-	-	-0.66	-	-26 381.86	565 762.77	7.48
	Oct	4 960.17	318 067.30	-0.16	-932.80	-	-	-1.31	-	-	319 001.40	6.43
	Nov	1 442.84	56 156.09	-	-	-	-	-	-	-341.04	56 497.13	3.92
	Dic	8 260.03	221 212.36	-	-	-	-	-	-	-	221 212.36	2.68
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>59 048.74</b>	<b>3 725 391.43</b>	<b>-1.13</b>	<b>-6 425.72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-1 037.63</b>	<b>-</b>	<b>-107 797.71</b>	<b>3 840 652.49</b>	<b>6.50</b>
Termopichincha	Ene	28.20	1 668.30	-	-	-744.54	-65 383.49	-	-	-	67 051.79	237.76
	Feb	1 501.15	90 678.48	-	-	-732.04	-65 386.31	-	-	-	156 064.79	10.40
	Mar	5 064.44	319 194.47	-	-	-871.62	-65 866.90	-	-	-	385 061.37	7.60
	Abr	3 582.50	112 008.12	-	-	-555.12	-31 469.63	-	-	-	143 477.75	4.00
	May	3 112.71	86 339.99	-	-	-679.46	-18 934.39	-	-	-	105 274.38	3.38
	Jun	7 112.31	344 138.40	-	-	-822.26	-37 437.20	-	-	-	381 575.60	5.37
	Jul	5 274.63	195 614.81	-	-	-911.60	-29 294.85	-	-	-	224 909.66	4.26
	Ago	7 271.57	416 449.65	-	-	-788.67	-45 792.23	-	-	-	462 241.88	6.36
	Sep	1 346.33	40 862.00	-	-	-990.57	-59 380.03	-	-	-	100 242.03	7.45
	Oct	1 091.53	48 748.21	-	-	-996.38	-71 214.17	-	-	-	119 962.38	10.99
	Nov	4 954.04	249 963.34	-	-	-1 000.91	-58 262.58	-	-	-	308 225.92	6.22
	Dic	10 984.86	389 262.50	-	-	-1 155.16	-46 494.60	-	-	-	435 757.10	3.97
<b>Total Termopichincha</b>		<b>51 324.25</b>	<b>2 294 928.27</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-10 248.33</b>	<b>-594 916.38</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 889 844.65</b>	<b>5.63</b>
<b>Total general</b>		<b>534 532.39</b>	<b>28 162 417.07</b>	<b>-1.52</b>	<b>-819 617.49</b>	<b>-10 248.33</b>	<b>-594 916.38</b>	<b>-8 071.50</b>	<b>-3 261.23</b>	<b>-3 051 914.03</b>	<b>31 225 043.96</b>	<b>5.84</b>

## CAPÍTULO II: POTENCIA INSTALADA EN CENTRALES DE GENERACIÓN A DICIEMBRE DE 2003

### POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA

Tipo Central	Nominal (MW)	Nominal (%)	Efectiva (MW)	Efectiva (%)
Hidráulica	1 746.34	46.38%	1 733.58	48.95%
Térmica Gas	615.84	16.36%	574.50	16.22%
Térmica Gas Natural	161.75	4.30%	157.80	4.46%
Térmica MCI	505.25	13.42%	392.49	11.08%
Térmica Vapor	446.03	11.85%	443.00	12.51%
Importación	290.00	7.70%	240.00	6.78%
Total general	3 765.20	100.00%	3 541.38	100.00%

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas mas unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías petroleras, mineras, fábricas, edificios, etc.

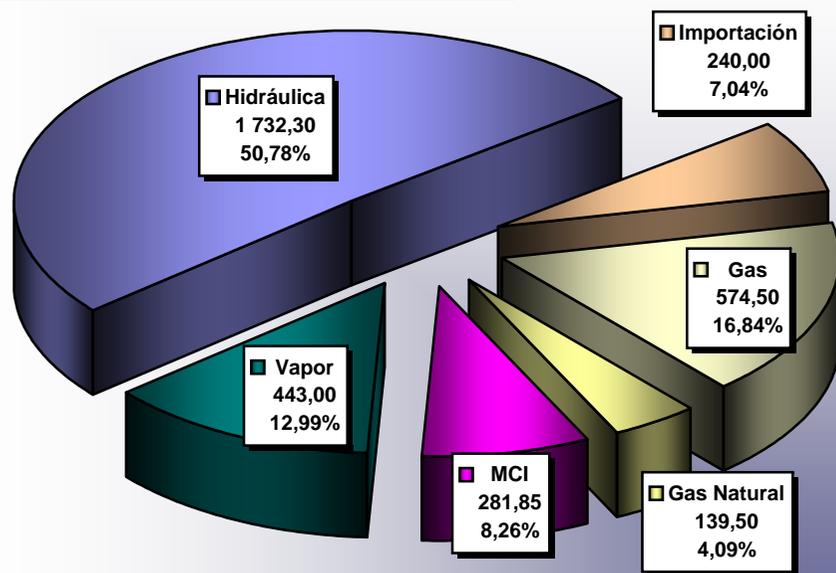


## POTENCIA INSTALADA TOTAL Y EFECTIVA POR TIPO DE SISTEMA A DICIEMBRE DE 2003

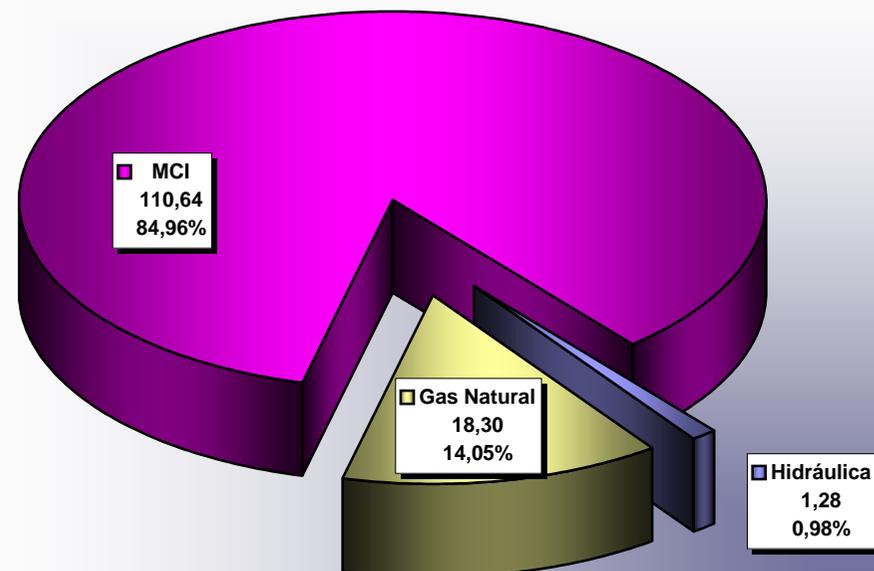
Tipo Central	S.N.I.				No Incorporada				Total Nominal (MW)	Total Nominal (%)	Total Efectiva (MW)	Total Efectiva (%)
	Nominal (MW)	Nominal (%)	Efectiva (MW)	Efectiva (%)	Nominal (MW)	Nominal (%)	Efectiva (MW)	Efectiva (%)				
Hidráulica	1 744.43	48.36%	1 732.30	50.78%	1.91	1.21%	1.28	0.98%	1 746.34	46.38%	1 733.58	48.95%
Importación	290.00	8.04%	240.00	7.04%	-	0.00%	-	0.00%	290.00	7.70%	240.00	6.78%
Térmica Gas	615.84	17.07%	574.50	16.84%	-	0.00%	-	0.00%	615.84	16.36%	574.50	16.22%
Térmica Gas Natural	140.00	3.88%	139.50	4.09%	21.75	13.77%	18.30	14.05%	161.75	4.30%	157.80	4.46%
Térmica MCI	370.98	10.28%	281.85	8.26%	134.27	85.02%	110.64	84.96%	505.25	13.42%	392.49	11.08%
Térmica Vapor	446.03	12.36%	443.00	12.99%	-	0.00%	-	0.00%	446.03	11.85%	443.00	12.51%
<b>Total</b>	<b>3 607.27</b>	<b>100.00%</b>	<b>3 411.15</b>	<b>100.00%</b>	<b>157.93</b>	<b>100.00%</b>	<b>130.22</b>	<b>100.00%</b>	<b>3 765.20</b>	<b>100.00%</b>	<b>3 541.38</b>	<b>100.00%</b>

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas más unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías petroleras, mineras, fábricas, edificios, etc.

### Potencia Efectiva Instalada SNI (MW)



### Potencia Efectiva Instalada No Incorporada (MW)

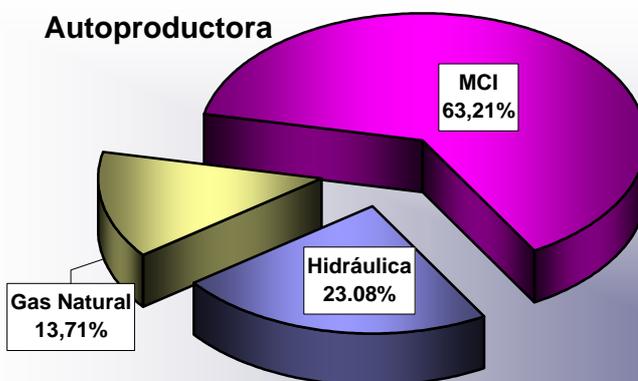
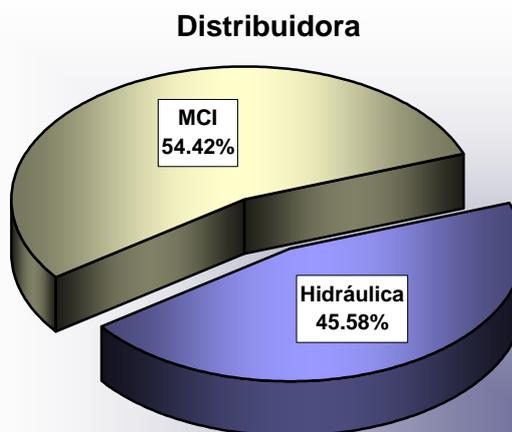
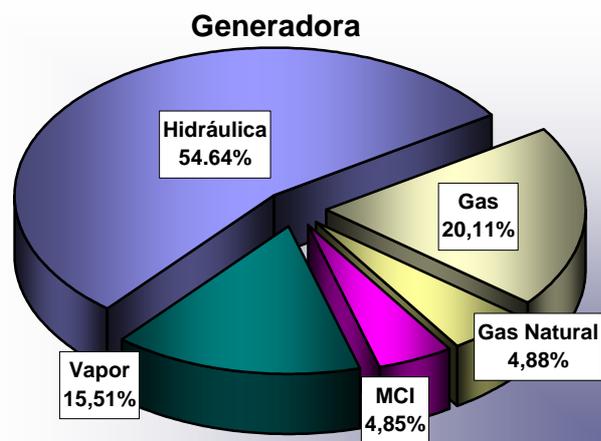


## POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA TOTAL POR TIPO DE EMPRESA A DICIEMBRE DE 2003

Tipo de Empresa	Tipo Central	Nominal (MW)	Nominal %	Efectiva (MW)	Efectiva %
Generadora	Hidráulica	1 570.44	41.71%	1 560.78	44.07%
	Térmica Gas	615.84	16.36%	574.50	16.22%
	Térmica Gas Natural	140.00	3.72%	139.50	3.94%
	Térmica MCI	143.33	3.81%	138.60	3.91%
	Térmica Vapor	446.03	11.85%	443.00	12.51%
<b>Total Generadora</b>		<b>2 915.63</b>	<b>77.44%</b>	<b>2 856.38</b>	<b>80.66%</b>
Distribuidora	Hidráulica	144.70	3.84%	141.98	4.01%
	Térmica MCI	269.84	7.17%	169.51	4.79%
<b>Total Distribuidora</b>		<b>414.55</b>	<b>11.01%</b>	<b>311.49</b>	<b>8.80%</b>
Autoproductora	Hidráulica	31.19	0.83%	30.82	0.87%
	Térmica Gas Natural	21.75	0.58%	18.30	0.52%
	Térmica MCI	92.08	2.45%	84.39	2.38%
<b>Total Autoproductora</b>		<b>145.02</b>	<b>3.85%</b>	<b>133.51</b>	<b>3.77%</b>
Importación	Importación	290.00	7.70%	240.00	6.78%
<b>Total Importación</b>		<b>290.00</b>	<b>7.70%</b>	<b>240.00</b>	<b>6.78%</b>
<b>Total general</b>		<b>3 765.20</b>	<b>100.00%</b>	<b>3 541.38</b>	<b>100.00%</b>

MCI: Motor de Combustión Interna

### POTENCIA EFECTIVA INSTALADA



El porcentaje de la tabla es referido a total nacional y el del gráfico al subtotal por tipo de empresa

Se incluye la parte de la Empresa Ecoluz calificada como Generadora.

**POTENCIA INSTALADA,  
EFECTIVA Y NÚMERO DE  
CENTRALES DE GENERACIÓN A  
DICIEMBRE DE 2003**

Tipo Central	Datos		
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)
Hidráulica	1 746.3	1 733.6	49
Térmica Gas	615.8	574.5	6
Térmica Gas Natural	161.8	157.8	4
Térmica MCI	505.2	392.5	73
Térmica Vapor	446.0	443.0	4
Importación	290.0	240.0	2
<b>Total</b>	<b>3 765.2</b>	<b>3 541.4</b>	<b>138</b>

**POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE  
GENERACIÓN, POR TIPO DE SISTEMA A DICIEMBRE DE 2003**

Tipo Central	S.N.I.			No Incorporada			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total (#)
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)			
Hidráulica	1 744.4	1 732.3	39	1.9	1.3	10	1 746.3	1 733.6	49
Térmica Gas	615.8	574.5	6	-	-	-	615.8	574.5	6
Térmica Gas Natural	140.0	139.5	1	21.8	18.3	3	161.8	157.8	4
Térmica MCI	371.0	281.9	27	134.3	110.6	46	505.2	392.5	73
Térmica Vapor	446.0	443.0	4	-	-	-	446.0	443.0	4
Importación	290.0	240.0	2	-	-	-	290.0	240.0	2
<b>Total</b>	<b>3 607.3</b>	<b>3 411.2</b>	<b>79</b>	<b>157.9</b>	<b>130.2</b>	<b>59</b>	<b>3 765.2</b>	<b>3 541.4</b>	<b>138</b>

**POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN, POR TIPO DE EMPRESA A  
DICIEMBRE DE 2003**

Tipo Central	Generadora			Distribuidora			Autoprodutora			Importación			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total (#)
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)			
Hidráulica	1 570.4	1 560.8	10	144.7	142.0	29	31.2	30.8	10	-	-	-	1 746.3	1 733.6	49
Térmica Gas	615.8	574.5	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	615.8	574.5	6
Térmica Gas Natural	140.0	139.5	1	-	-	-	21.8	18.3	3	-	-	-	161.8	157.8	4
Térmica MCI	143.3	138.6	5	269.8	169.5	51	92.1	84.4	17	-	-	-	505.2	392.5	73
Térmica Vapor	446.0	443.0	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	446.0	443.0	4
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290.0	240.0	2	290.0	240.0	2
<b>Total general</b>	<b>2 915.6</b>	<b>2 856.4</b>	<b>26</b>	<b>414.5</b>	<b>311.5</b>	<b>80</b>	<b>145.0</b>	<b>133.5</b>	<b>30</b>	<b>290.0</b>	<b>240.0</b>	<b>2</b>	<b>3 765.2</b>	<b>3 541.4</b>	<b>138</b>

MCI: Motor de Combustión Interna

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas más unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías petroleras, mineras, fábricas, edificios, etc.

## POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR PROVINCIA A DICIEMBRE DE 2003

Provincia	Hidráulica			Importación			Térmica Gas			Térmica Gas Natural			Térmica MCI			Térmica Vapor			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total (#)
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)			
Azuay	1 114.1	1 113.4	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.8	26.4	2	-	-	-	1 144.9	1 139.8	8
Bolívar	1.9	1.5	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.5	2.0	1	-	-	-	4.4	3.6	2
Carchi	5.2	5.0	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.5	1.8	1	-	-	-	7.7	6.8	6
Chimborazo	14.5	13.3	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.1	2.0	2	-	-	-	17.6	15.3	6
Colombia	-	-	-	290.0	240.0	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290.0	240.0	2
Cotopaxi	12.2	11.9	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.8	3.4	1	-	-	-	15.9	15.3	6
El Oro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140.0	139.5	1	16.3	13.2	6	-	-	-	156.3	152.7	7
Esmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.8	9.9	6	132.5	131.0	1	144.3	140.9	7
Galápagos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.8	7.4	4	-	-	-	8.8	7.4	4
Guayas	213.0	213.0	1	-	-	-	615.8	574.5	6	-	-	-	78.5	43.4	7	313.5	312.0	3	1 220.9	1 142.9	17
Imbabura	9.3	9.2	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.3	9.2	5
Loja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.7	14.2	1	-	-	-	19.7	14.2	1
Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.5	9.8	1	-	-	-	11.5	9.8	1
Manabí	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50.6	30.0	1	-	-	-	50.6	30.0	1
Morona Santiago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.0	2.9	2	-	-	-	5.0	2.9	2
Napo	8.3	8.2	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.2	7.7	4	-	-	-	20.5	16.0	8
Orellana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.8	2.8	6	-	-	-	6.8	2.8	6
Pastaza	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.9	14.7	1	-	-	-	15.9	14.7	1
Pichincha	128.7	128.4	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126.7	123.8	6	-	-	-	255.4	252.1	17
Sucumbios	0.4	0.2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.7	16.5	5	-	-	-	27.1	16.7	6
Sucumbíos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.8	18.3	3	60.4	56.2	10	-	-	-	82.2	74.5	13
Tungurahua	236.0	226.8	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.4	3.6	2	-	-	-	246.4	230.4	5
Zamora Chinchipe	2.8	2.7	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.3	0.9	4	-	-	-	4.1	3.6	7
<b>Total</b>	<b>1 746.3</b>	<b>1 733.6</b>	<b>49</b>	<b>290.0</b>	<b>240.0</b>	<b>2</b>	<b>615.8</b>	<b>574.5</b>	<b>6</b>	<b>161.8</b>	<b>157.8</b>	<b>4</b>	<b>505.2</b>	<b>392.5</b>	<b>73</b>	<b>446.0</b>	<b>443.0</b>	<b>4</b>	<b>3 765.2</b>	<b>3 541.4</b>	<b>138</b>

Únicamente por efectos estadísticos, se ha considerado a Colombia como una provincia más, debido a la potencia de importación.

**POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR EMPRESA A DICIEMBRE DE 2003**

Tipo de Empresa	Empresa	Hidráulica			Importación			Térmica Gas			Térmica Gas Natural			Térmica MCI			Térmica Vapor			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total (#)
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)			
Generadora	CATEG-G	-	-	-	-	-	-	201.57	172.50	2	-	-	-	-	-	34.50	33.00	1	236.07	205.50	3	
	Ecoluz	2.15	2.15	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.15	2.15	1	
	Elecausto	38.99	38.43	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.83	26.40	2	-	-	-	69.82	64.83	6
	Electroguayas	-	-	-	-	-	-	128.27	116.00	2	-	-	-	-	-	279.03	279.00	2	407.29	395.00	4	
	Electroquil	-	-	-	-	-	-	181.00	181.00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	181.00	181.00	1	
	EMAAP-Q	8.30	8.20	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.30	8.20	1	
	Hidroagoyán	233.00	224.00	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	233.00	224.00	2	
	Hidronación	213.00	213.00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213.00	213.00	1	
	Hidropaute	1 075.00	1 075.00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 075.00	1 075.00	1	
	Intervisa Trade	-	-	-	-	-	-	105.00	105.00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	105.00	105.00	1	
	Machala Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140.00	139.50	1	-	-	-	-	-	140.00	139.50	1	
Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132.50	131.00	1	132.50	131.00	1		
Termopichincha	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112.50	112.20	3	-	-	112.50	112.20	3		
<b>Total Generadora</b>		<b>1 570.44</b>	<b>1 560.78</b>	<b>10</b>	-	-	-	<b>615.84</b>	<b>574.50</b>	<b>6</b>	<b>140.00</b>	<b>139.50</b>	<b>1</b>	<b>143.33</b>	<b>138.60</b>	<b>5</b>	<b>446.03</b>	<b>443.00</b>	<b>4</b>	<b>2 915.63</b>	<b>2 856.38</b>	<b>26</b>
Distribuidora	Ambato	3.00	2.80	1	-	-	-	-	-	-	-	-	13.06	3.60	3	-	-	-	16.06	6.40	4	
	Bolívar	1.90	1.53	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2.54	2.03	1	-	-	-	4.44	3.56	2	
	Centro Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.03	2.88	2	-	-	-	5.03	2.88	2	
	Cotopaxi	12.19	11.88	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.19	11.88	5	
	El Oro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.29	13.18	6	-	-	-	16.29	13.18	6	
	Esmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.04	8.18	5	-	-	-	10.04	8.18	5	
	Ex-Inecel	0.18	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	0.11	-	2	-	-	-	0.29	-	4	
	Galápagos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.79	7.37	4	-	-	-	8.79	7.37	4	
	Guayas-Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.57	1.57	2	-	-	-	1.57	1.57	2	
	Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.46	9.78	1	-	-	-	11.46	9.78	1	
	Manabí	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50.60	30.00	1	-	-	-	50.60	30.00	1	
	Milagro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.00	-	1	-	-	-	15.00	-	1	
	Norte	12.75	12.63	6	-	-	-	-	-	-	-	-	2.50	1.80	1	-	-	-	15.25	14.43	7	
	Quito	96.98	96.95	6	-	-	-	-	-	-	-	-	43.40	40.95	2	-	-	-	140.38	137.90	8	
	Riobamba	14.54	13.30	4	-	-	-	-	-	-	-	-	3.06	2.00	2	-	-	-	17.60	15.30	6	
	Sta. Elena	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.94	11.80	3	-	-	-	31.94	11.80	3	
Sucumbíos	0.40	0.20	1	-	-	-	-	-	-	-	-	33.46	19.30	11	-	-	-	33.86	19.50	12		
Sur	2.77	2.69	3	-	-	-	-	-	-	-	-	21.00	15.08	4	-	-	-	23.77	17.77	7		
<b>Total Distribuidora</b>		<b>144.70</b>	<b>141.98</b>	<b>29</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>269.84</b>	<b>169.51</b>	<b>51</b>	-	-	-	<b>414.55</b>	<b>311.49</b>	<b>80</b>	
Autoprodutora	Agip	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.90	14.70	1	-	-	-	15.90	14.70	1	
	Ecoluz	6.00	6.00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.00	6.00	1	
	Electroandina	0.90	0.79	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.90	0.79	2	
	EMAAP-Q	14.84	14.64	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.84	14.64	2	
	Famiproduct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.75	3.40	1	-	-	-	3.75	3.40	1	
	Hidroimbabura	0.80	0.74	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.80	0.74	2	
	I.M.Mejía	2.80	2.80	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.80	2.80	1	
	La Internacional	4.20	4.20	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.20	4.20	1	
	Molinos La Unión	1.65	1.65	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.65	1.65	1	
	OCP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.51	19.55	7	-	-	-	21.51	19.55	7	
	Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.75	18.30	3	48.22	44.04	7	-	-	-	69.97	62.34	10
Repsol YPF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.70	2.70	1	-	-	-	2.70	2.70	1		
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>31.19</b>	<b>30.82</b>	<b>10</b>	-	-	-	-	-	-	<b>21.75</b>	<b>18.30</b>	<b>3</b>	<b>92.08</b>	<b>84.39</b>	<b>17</b>	-	-	-	<b>145.02</b>	<b>133.51</b>	<b>30</b>
Importación	Colombia	-	-	-	290.00	240.00	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290.00	240.00	2	
<b>Total Importación</b>		-	-	-	<b>290.00</b>	<b>240.00</b>	<b>2</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>290.00</b>	<b>240.00</b>	<b>2</b>	
<b>Total</b>		<b>1 746.34</b>	<b>1 733.58</b>	<b>49</b>	<b>290.00</b>	<b>240.00</b>	<b>2</b>	<b>615.84</b>	<b>574.50</b>	<b>6</b>	<b>161.75</b>	<b>157.80</b>	<b>4</b>	<b>505.25</b>	<b>392.49</b>	<b>73</b>	<b>446.03</b>	<b>443.00</b>	<b>4</b>	<b>3 765.20</b>	<b>3 541.38</b>	<b>138</b>

Se incluye la parte de la Empresa Ecoluz calificada como Generadora.

## POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN EN EMPRESAS GENERADORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)		
CATEG-G	Álvaro Tinajero	-	-	94.80	81.50	-	-	-	-	-	-	94.80	81.50
	Anibal Santos (G)	-	-	106.77	91.00	-	-	-	-	-	-	106.77	91.00
	Anibal Santos (V)	-	-	-	-	-	-	-	-	34.50	33.00	34.50	33.00
<b>Total CATEG-G</b>		-	-	<b>201.57</b>	<b>172.50</b>	-	-	-	-	<b>34.50</b>	<b>33.00</b>	<b>236.07</b>	<b>205.50</b>
Ecoluz	Loreto	2.15	2.15	-	-	-	-	-	-	-	-	2.15	2.15
<b>Total Ecoluz</b>		<b>2.15</b>	<b>2.15</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2.15</b>	<b>2.15</b>
Elecaastro	Coyocto	0.36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.36	-
	El Descanso	-	-	-	-	-	-	19.20	19.20	-	-	19.20	19.20
	Monay	-	-	-	-	-	-	11.63	7.20	-	-	11.63	7.20
	Saucay	24.00	24.00	-	-	-	-	-	-	-	-	24.00	24.00
	Saymirín	14.43	14.43	-	-	-	-	-	-	-	-	14.43	14.43
	Sumblid	0.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.20	-
<b>Total Elecaastro</b>		<b>38.99</b>	<b>38.43</b>	-	-	-	-	<b>30.83</b>	<b>26.40</b>	-	-	<b>69.82</b>	<b>64.83</b>
Electroguayas	Gonzalo Zevallos (G)	-	-	26.27	24.00	-	-	-	-	-	-	26.27	24.00
	Gonzalo Zevallos (V)	-	-	-	-	-	-	-	-	146.00	146.00	146.00	146.00
	Pascuales (E. García)	-	-	102.00	92.00	-	-	-	-	-	-	102.00	92.00
	Trinitaria	-	-	-	-	-	-	-	-	133.03	133.00	133.03	133.00
<b>Total Electroguayas</b>		-	-	<b>128.27</b>	<b>116.00</b>	-	-	-	-	<b>279.03</b>	<b>279.00</b>	<b>407.29</b>	<b>395.00</b>
Electroquil	Electroquil	-	-	181.00	181.00	-	-	-	-	-	-	181.00	181.00
<b>Total Electroquil</b>		-	-	<b>181.00</b>	<b>181.00</b>	-	-	-	-	-	-	<b>181.00</b>	<b>181.00</b>
EMAAP-Q	El Carmen	8.30	8.20	-	-	-	-	-	-	-	-	8.30	8.20
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>8.30</b>	<b>8.20</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>8.30</b>	<b>8.20</b>
Hidroagoyán	Agoyán	160.00	156.00	-	-	-	-	-	-	-	-	160.00	156.00
	Pucará	73.00	68.00	-	-	-	-	-	-	-	-	73.00	68.00
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>233.00</b>	<b>224.00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>233.00</b>	<b>224.00</b>
Hidronación	M. Laniado	213.00	213.00	-	-	-	-	-	-	-	-	213.00	213.00
<b>Total Hidronación</b>		<b>213.00</b>	<b>213.00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>213.00</b>	<b>213.00</b>
Hidropaute	Paute Molino	1 075.00	1 075.00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 075.00	1 075.00
<b>Total Hidropaute</b>		<b>1 075.00</b>	<b>1 075.00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>1 075.00</b>	<b>1 075.00</b>
Intervisa Trade	Victoria II	-	-	105.00	105.00	-	-	-	-	-	-	105.00	105.00
<b>Total Intervisa Trade</b>		-	-	<b>105.00</b>	<b>105.00</b>	-	-	-	-	-	-	<b>105.00</b>	<b>105.00</b>
Machala Power	Bajo Alto 1	-	-	-	-	140.00	139.50	-	-	-	-	140.00	139.50
<b>Total Machala Power</b>		-	-	-	-	<b>140.00</b>	<b>139.50</b>	-	-	-	-	<b>140.00</b>	<b>139.50</b>
Termoesmeraldas	Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	132.50	131.00	132.50	131.00
<b>Total Termoesmeraldas</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	<b>132.50</b>	<b>131.00</b>	<b>132.50</b>	<b>131.00</b>
Termopichincha	Guangopolo	-	-	-	-	-	-	31.20	31.20	-	-	31.20	31.20
	Power Barge I	-	-	-	-	-	-	30.00	30.00	-	-	30.00	30.00
	Sta. Rosa	-	-	-	-	-	-	51.30	51.00	-	-	51.30	51.00
<b>Total Termopichincha</b>		-	-	-	-	-	-	<b>112.50</b>	<b>112.20</b>	-	-	<b>112.50</b>	<b>112.20</b>
<b>Total</b>		<b>1 570.44</b>	<b>1 560.78</b>	<b>615.84</b>	<b>574.50</b>	<b>140.00</b>	<b>139.50</b>	<b>143.33</b>	<b>138.60</b>	<b>446.03</b>	<b>443.00</b>	<b>2 915.63</b>	<b>2 856.38</b>

En el mes de abril de 2003 se da de baja la Central Guayaquil, perteneciente a CATEG-G, con una potencia nominal de 30 MW

Se incluye la parte de la Empresa Ecoluz calificada como Generadora.

## POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN EN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Central	Hidráulica		Térmica MCI		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)		
Ambato	Batán	-	-	5.42	-	5.42	-
	Lligua	-	-	5.00	3.60	5.00	3.60
	Península	3.00	2.80	-	-	3.00	2.80
	Tena	-	-	2.64	-	2.64	-
Total Ambato		3.00	2.80	13.06	3.60	16.06	6.40
Bolívar	Chimbo	1.90	1.53	-	-	1.90	1.53
	Guaranda	-	-	2.54	2.03	2.54	2.03
Total Bolívar		1.90	1.53	2.54	2.03	4.44	3.56
Centro Sur	Macas	-	-	4.78	2.70	4.78	2.70
	Santiago	-	-	0.25	0.18	0.25	0.18
Total Centro Sur		-	-	5.03	2.88	5.03	2.88
Cotopaxi	Angamarca	0.30	0.26	-	-	0.30	0.26
	Catazacán	0.80	0.76	-	-	0.80	0.76
	El Estado	1.70	1.66	-	-	1.70	1.66
	Illuchi No.1	4.19	4.00	-	-	4.19	4.00
	Illuchi No.2	5.20	5.20	-	-	5.20	5.20
Total Cotopaxi		12.19	11.88	-	-	12.19	11.88
El Oro	Bellavista	-	-	0.11	0.06	0.11	0.06
	Costa Rica	-	-	0.05	0.04	0.05	0.04
	El Cambio (Colin Lockett)	-	-	10.90	8.90	10.90	8.90
	Jambelí	-	-	0.20	0.15	0.20	0.15
	Machala	-	-	5.00	4.00	5.00	4.00
	Pongalillo	-	-	0.04	0.03	0.04	0.03
Total El Oro		-	-	16.29	13.18	16.29	13.18
Esmeraldas	Ancón de Sardinias	-	-	0.04	0.03	0.04	0.03
	La Propicia	-	-	8.83	7.20	8.83	7.20
	Palma Real	-	-	0.04	0.03	0.04	0.03
	Pampanal de Bolívar	-	-	0.04	0.03	0.04	0.03
	San Lorenzo	-	-	1.10	0.90	1.10	0.90
Total Esmeraldas		-	-	10.04	8.18	10.04	8.18
Ex-Inecel	Chontapunta	-	-	0.06	-	0.06	-
	El Chorro	-	-	0.05	-	0.05	-
	Molleturo	0.12	-	-	-	0.12	-
	Sumaco/Archidona	0.06	-	-	-	0.06	-
Total Ex-Inecel		0.18	-	0.11	-	0.29	-
Galápagos	Floreana	-	-	0.11	0.08	0.11	0.08
	Isabela	-	-	1.08	0.89	1.08	0.89
	San Cristóbal	-	-	3.25	2.71	3.25	2.71
	Santa Cruz	-	-	4.35	3.70	4.35	3.70
Total Galápagos		-	-	8.79	7.37	8.79	7.37
Guayas-Los Ríos	Campo Alegre	-	-	0.10	0.10	0.10	0.10
	Puná Nueva	-	-	1.47	1.47	1.47	1.47
Total Guayas-Los Ríos		-	-	1.57	1.57	1.57	1.57
Los Ríos	Centro Industrial	-	-	11.46	9.78	11.46	9.78
Total Los Ríos		-	-	11.46	9.78	11.46	9.78
Manabí	Miraflores	-	-	50.60	30.00	50.60	30.00
Total Manabí		-	-	50.60	30.00	50.60	30.00
Milagro	Milagro	-	-	15.00	-	15.00	-
Total Milagro		-	-	15.00	-	15.00	-

## POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN EN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Central	Hidráulica		Térmica MCI		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)		
Norte	Ambi	8.00	8.00	-	-	8.00	8.00
	Buenos Aires	0.08	0.06	-	-	0.08	0.06
	La Plata	0.17	0.10	-	-	0.17	0.10
	La Playa	1.32	1.32	-	-	1.32	1.32
	San Francisco	-	-	2.50	1.80	2.50	1.80
	San Gabriel	0.23	0.20	-	-	0.23	0.20
	San Miguel de Car	2.95	2.95	-	-	2.95	2.95
<b>Total Norte</b>		<b>12.75</b>	<b>12.63</b>	<b>2.50</b>	<b>1.80</b>	<b>15.25</b>	<b>14.43</b>
Quito	Cumbayá	40.00	40.00	-	-	40.00	40.00
	G. Hernandez	-	-	34.32	32.40	34.32	32.40
	Guangopolo	20.92	20.92	-	-	20.92	20.92
	Los Chillos	1.76	1.76	-	-	1.76	1.76
	Luluncoto	-	-	9.08	8.55	9.08	8.55
	Nayón	29.70	29.70	-	-	29.70	29.70
	Oyacachi	0.10	0.07	-	-	0.10	0.07
Pasochoa	4.50	4.50	-	-	4.50	4.50	
<b>Total Quito</b>		<b>96.98</b>	<b>96.95</b>	<b>43.40</b>	<b>40.95</b>	<b>140.38</b>	<b>137.90</b>
Riobamba	Alao	10.40	10.00	-	-	10.40	10.00
	Alausi	-	-	0.56	-	0.56	-
	Cordovez	0.70	-	-	-	0.70	-
	Nizag	0.31	0.30	-	-	0.31	0.30
	Rio Blanco	3.13	3.00	-	-	3.13	3.00
	Riobamba	-	-	2.50	2.00	2.50	2.00
<b>Total Riobamba</b>		<b>14.54</b>	<b>13.30</b>	<b>3.06</b>	<b>2.00</b>	<b>17.60</b>	<b>15.30</b>
Sta. Elena	La Libertad	-	-	27.30	9.00	27.30	9.00
	Playas	-	-	1.80	0.80	1.80	0.80
	Posorja	-	-	2.84	2.00	2.84	2.00
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.94</b>	<b>11.80</b>	<b>31.94</b>	<b>11.80</b>
Sucumbíos	C. Castellanos	-	-	10.00	5.20	10.00	5.20
	Carmen de Putumayo	-	-	1.33	1.04	1.33	1.04
	Dayuma	-	-	0.19	0.17	0.19	0.17
	Jivino	-	-	15.00	10.00	15.00	10.00
	Loreto	-	-	0.52	0.49	0.52	0.49
	Lumbaqui	0.40	0.20	-	-	0.40	0.20
	Nuevo Rocafuerte	-	-	0.25	0.18	0.25	0.18
	Palma Roja	-	-	0.22	0.16	0.22	0.16
	Payamino	-	-	5.38	1.60	5.38	1.60
	Sansahuari	-	-	0.15	0.13	0.15	0.13
	Taracoa	-	-	0.21	0.18	0.21	0.18
Tiputini	-	-	0.21	0.15	0.21	0.15	
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>0.40</b>	<b>0.20</b>	<b>33.46</b>	<b>19.30</b>	<b>33.86</b>	<b>19.50</b>
Sur	C. Mora (San Francisco)	2.40	2.40	-	-	2.40	2.40
	Catamayo	-	-	19.74	14.20	19.74	14.20
	Chito	-	-	0.05	0.04	0.05	0.04
	Isimanchi	0.13	0.09	-	-	0.13	0.09
	San Andrés	-	-	0.05	0.04	0.05	0.04
	Valladolid	0.24	0.20	-	-	0.24	0.20
	Zumba	-	-	1.16	0.81	1.16	0.81
<b>Total Sur</b>		<b>2.77</b>	<b>2.69</b>	<b>21.00</b>	<b>15.08</b>	<b>23.77</b>	<b>17.77</b>
<b>Total</b>		<b>144.70</b>	<b>141.98</b>	<b>269.84</b>	<b>169.51</b>	<b>414.55</b>	<b>311.49</b>

## POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN HIDRAÚLICA A DICIEMBRE DE 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	
Generadora	Ecoluz	Loreto	2.15	2.15	
	<b>Total Ecoluz</b>		<b>2.15</b>	<b>2.15</b>	
	Elecaastro	Coyoctor		0.36	-
		Saucay		24.00	24.00
		Saymirín		14.43	14.43
		Sumblid		0.20	-
	<b>Total Elecaastro</b>		<b>38.99</b>	<b>38.43</b>	
	EMAAP-Q	El Carmen	8.30	8.20	
	<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>8.30</b>	<b>8.20</b>	
	Hidroagoyán	Agoyán		160.00	156.00
		Pucará		73.00	68.00
	<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>233.00</b>	<b>224.00</b>	
	Hidronación	Marcel Laniado	213.00	213.00	
	<b>Total Hidronación</b>		<b>213.00</b>	<b>213.00</b>	
Hidropaute	Paute Molino	1 075.00	1 075.00		
<b>Total Hidropaute</b>		<b>1 075.00</b>	<b>1 075.00</b>		
<b>Total Generadora</b>			<b>1 570.44</b>	<b>1 560.78</b>	
Distribuidora	Ambato	Peninsula	3.00	2.80	
	<b>Total Ambato</b>		<b>3.00</b>	<b>2.80</b>	
	Bolívar	Chimbo	1.90	1.53	
	<b>Total Bolívar</b>		<b>1.90</b>	<b>1.53</b>	
	Cotopaxi	Angamarca		0.30	0.26
		Catazación		0.80	0.76
		El Estado		1.70	1.66
		Illuchi No.1		4.19	4.00
		Illuchi No.2		5.20	5.20
	<b>Total Cotopaxi</b>		<b>12.19</b>	<b>11.88</b>	
	Ex-Inecel	Molleturo		0.12	-
		Sumaco/Archidona		0.06	-
	<b>Total Ex-Inecel</b>		<b>0.18</b>	<b>-</b>	
	Norte	Ambi		8.00	8.00
		Buenos Aires		0.08	0.06
		La Plata		0.17	0.10
		La Playa		1.32	1.32
San Gabriel			0.23	0.20	
San Miguel de Car		2.95	2.95		
<b>Total Norte</b>		<b>12.75</b>	<b>12.63</b>		

## POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN HIDRAÚLICA A DICIEMBRE DE 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	
Distribuidora	Quito	Cumbayá	40.00	40.00	
		Guangopolo	20.92	20.92	
		Los Chillos	1.76	1.76	
		Nayón	29.70	29.70	
		Oyacachi	0.10	0.07	
		Pasochoa	4.50	4.50	
	<b>Total Quito</b>			<b>96.98</b>	<b>96.95</b>
	Riobamba		Alao	10.40	10.00
			Cordovez	0.70	-
			Nizag	0.31	0.30
			Rio Blanco	3.13	3.00
	<b>Total Riobamba</b>			<b>14.54</b>	<b>13.30</b>
	Sucumbíos	Lumbaqui	0.40	0.20	
	<b>Total Sucumbíos</b>			<b>0.40</b>	<b>0.20</b>
	Sur		C. Mora (San Francisco)	2.40	2.40
			Isimanchi	0.13	0.09
			Valladolid	0.24	0.20
<b>Total Sur</b>			<b>2.77</b>	<b>2.69</b>	
<b>Total Distribuidora</b>			<b>144.70</b>	<b>141.98</b>	
Autoproductora	Ecoluz	Papallacta	6.00	6.00	
	<b>Total Ecoluz</b>			<b>6.00</b>	<b>6.00</b>
	Electroandina		Espejo	0.50	0.39
			Otavaló 2	0.40	0.40
	<b>Total Electroandina</b>			<b>0.90</b>	<b>0.79</b>
	EMAAP-Q		Noroccidente	0.14	0.14
			Recuperadora	14.70	14.50
	<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>14.84</b>	<b>14.64</b>
	Hidroimbabura		Atuntaqui	0.40	0.34
			Cotacachi	0.40	0.40
	<b>Total Hidroimbabura</b>			<b>0.80</b>	<b>0.74</b>
	I.M.Mejía	La Calera	2.80	2.80	
	<b>Total I.M.Mejía</b>			<b>2.80</b>	<b>2.80</b>
	La Internacional	Equinoccial	4.20	4.20	
	<b>Total La Internacional</b>			<b>4.20</b>	<b>4.20</b>
Molinos La Unión	La Unión	1.65	1.65		
<b>Total Molinos La Unión</b>			<b>1.65</b>	<b>1.65</b>	
<b>Total Autoproductora</b>			<b>31.19</b>	<b>30.82</b>	
<b>Total</b>			<b>1 746.34</b>	<b>1 733.58</b>	

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas más unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías petroleras, mineras, fábricas, edificios, etc.

**POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN TÉRMICA A DICIEMBRE DE 2003**

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)			
Generadora	CATEG-G	Álvaro Tinajero	94.80	81.50	-	-	-	-	-	-	94.80	81.50	
		Anibal Santos (G)	106.77	91.00	-	-	-	-	-	-	106.77	91.00	
		Anibal Santos (V)	-	-	-	-	-	-	34.50	33.00	34.50	33.00	
	<b>Total CATEG-G</b>			<b>201.57</b>	<b>172.50</b>	-	-	-	<b>34.50</b>	<b>33.00</b>	<b>236.07</b>	<b>205.50</b>	
	Elecaastro	Descanso	-	-	-	-	11.63	7.20	-	-	11.63	7.20	
		Monay	-	-	-	-	19.20	19.20	-	-	19.20	19.20	
	<b>Total Elecaastro</b>			-	-	-	-	<b>30.83</b>	<b>26.40</b>	-	-	<b>30.83</b>	<b>26.40</b>
	Electroguayas	Gonzalo Zevallos (G)	26.27	24.00	-	-	-	-	-	-	26.27	24.00	
		Gonzalo Zevallos (V)	-	-	-	-	-	-	146.00	146.00	146.00	146.00	
		Trinitaria	-	-	-	-	-	-	133.03	133.00	133.03	133.00	
		Pascuales (E. García)	102.00	92.00	-	-	-	-	-	-	102.00	92.00	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>128.27</b>	<b>116.00</b>	-	-	-	-	<b>279.03</b>	<b>279.00</b>	<b>407.29</b>	<b>395.00</b>
	Electroquil	Electroquil	181.00	181.00	-	-	-	-	-	-	181.00	181.00	
	<b>Total Electroquil</b>			<b>181.00</b>	<b>181.00</b>	-	-	-	-	-	<b>181.00</b>	<b>181.00</b>	
	Intervisa Trade	Victoria II	105.00	105.00	-	-	-	-	-	-	105.00	105.00	
	<b>Total Intervisa Trade</b>			<b>105.00</b>	<b>105.00</b>	-	-	-	-	-	<b>105.00</b>	<b>105.00</b>	
	Machala Power	Bajo Alto 1	-	-	140.00	139.50	-	-	-	-	140.00	139.50	
	<b>Total Machala Power</b>			-	-	<b>140.00</b>	<b>139.50</b>	-	-	-	<b>140.00</b>	<b>139.50</b>	
	Termoesmeraldas	Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	132.50	131.00	132.50	131.00	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			-	-	-	-	-	<b>132.50</b>	<b>131.00</b>	<b>132.50</b>	<b>131.00</b>	
Termopichincha	Guangopolo	-	-	-	-	31.20	31.20	-	-	31.20	31.20		
	Santa Rosa	-	-	-	-	30.00	30.00	-	-	30.00	30.00		
	Power Barge I	-	-	-	-	51.30	51.00	-	-	51.30	51.00		
<b>Total Termopichincha</b>			-	-	-	-	<b>112.50</b>	<b>112.20</b>	-	-	<b>112.50</b>	<b>112.20</b>	
<b>Total Generadora</b>			<b>615.84</b>	<b>574.50</b>	<b>140.00</b>	<b>139.50</b>	<b>143.33</b>	<b>138.60</b>	<b>446.03</b>	<b>443.00</b>	<b>1 345.19</b>	<b>1 295.60</b>	
Distribuidora	Ambato	Batán	-	-	-	-	5.42	-	-	-	5.42	-	
		Ligua	-	-	-	-	5.00	3.60	-	-	5.00	3.60	
		Tena	-	-	-	-	2.64	-	-	-	2.64	-	
	<b>Total Ambato</b>			-	-	-	-	<b>13.06</b>	<b>3.60</b>	-	-	<b>13.06</b>	<b>3.60</b>
	Bolívar	Guaranda	-	-	-	-	2.54	2.03	-	-	2.54	2.03	
	<b>Total Bolívar</b>			-	-	-	-	<b>2.54</b>	<b>2.03</b>	-	-	<b>2.54</b>	<b>2.03</b>
	Centro Sur	Macas	-	-	-	-	4.78	2.70	-	-	4.78	2.70	
		Santiago	-	-	-	-	0.25	0.18	-	-	0.25	0.18	
	<b>Total Centro Sur</b>			-	-	-	-	<b>5.03</b>	<b>2.88</b>	-	-	<b>5.03</b>	<b>2.88</b>
	El Oro	Bellavista	-	-	-	-	0.11	0.06	-	-	0.11	0.06	
		Costa Rica	-	-	-	-	0.05	0.04	-	-	0.05	0.04	
Jambelí		-	-	-	-	0.20	0.15	-	-	0.20	0.15		
Machala		-	-	-	-	5.00	4.00	-	-	5.00	4.00		
Pongalillo		-	-	-	-	0.04	0.03	-	-	0.04	0.03		
<b>Total El Oro</b>			-	-	-	-	<b>10.90</b>	<b>8.90</b>	-	-	<b>10.90</b>	<b>8.90</b>	

**POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN TÉRMICA A DICIEMBRE DE 2003**

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)		
Distribuidora	<b>Total El Oro</b>		-	-	-	-	<b>16.29</b>	<b>13.18</b>	-	-	<b>16.29</b>	<b>13.18</b>
	Esmeraldas	Ancón de Sardinas	-	-	-	-	0.04	0.03	-	-	0.04	0.03
		La Propicia	-	-	-	-	8.83	7.20	-	-	8.83	7.20
		Palma Real	-	-	-	-	0.04	0.03	-	-	0.04	0.03
		Pampanal de Bolívar	-	-	-	-	0.04	0.03	-	-	0.04	0.03
		San Lorenzo	-	-	-	-	1.10	0.90	-	-	1.10	0.90
	<b>Total Esmeraldas</b>		-	-	-	-	<b>10.04</b>	<b>8.18</b>	-	-	<b>10.04</b>	<b>8.18</b>
	Ex-Inecel	Chontapunta	-	-	-	-	0.06	-	-	-	0.06	-
		El Chorro	-	-	-	-	0.05	-	-	-	0.05	-
	<b>Total Ex-Inecel</b>		-	-	-	-	<b>0.11</b>	-	-	-	<b>0.11</b>	-
	Galápagos	Floreana	-	-	-	-	0.11	0.08	-	-	0.11	0.08
		Isabela	-	-	-	-	1.08	0.89	-	-	1.08	0.89
		San Cristóbal	-	-	-	-	3.25	2.71	-	-	3.25	2.71
		Santa Cruz	-	-	-	-	4.35	3.70	-	-	4.35	3.70
	<b>Total Galápagos</b>		-	-	-	-	<b>8.79</b>	<b>7.37</b>	-	-	<b>8.79</b>	<b>7.37</b>
	Guayas-Los Ríos	Campo Alegre	-	-	-	-	0.10	0.10	-	-	0.10	0.10
		Puná Nueva	-	-	-	-	1.47	1.47	-	-	1.47	1.47
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		-	-	-	-	<b>1.57</b>	<b>1.57</b>	-	-	<b>1.57</b>	<b>1.57</b>
	Los Ríos	Centro Industrial	-	-	-	-	11.46	9.78	-	-	11.46	9.78
	<b>Total Los Ríos</b>		-	-	-	-	<b>11.46</b>	<b>9.78</b>	-	-	<b>11.46</b>	<b>9.78</b>
	Manabí	Miraflores	-	-	-	-	50.60	30.00	-	-	50.60	30.00
	<b>Total Manabí</b>		-	-	-	-	<b>50.60</b>	<b>30.00</b>	-	-	<b>50.60</b>	<b>30.00</b>
	Milagro	Milagro	-	-	-	-	15.00	-	-	-	15.00	-
	<b>Total Milagro</b>		-	-	-	-	<b>15.00</b>	-	-	-	<b>15.00</b>	-
	Norte	San Francisco	-	-	-	-	2.50	1.80	-	-	2.50	1.80
	<b>Total Norte</b>		-	-	-	-	<b>2.50</b>	<b>1.80</b>	-	-	<b>2.50</b>	<b>1.80</b>
	Quito	G. Hernandez	-	-	-	-	34.32	32.40	-	-	34.32	32.40
		Luluncoto	-	-	-	-	9.08	8.55	-	-	9.08	8.55
	<b>Total Quito</b>		-	-	-	-	<b>43.40</b>	<b>40.95</b>	-	-	<b>43.40</b>	<b>40.95</b>
	Riobamba	Alausi	-	-	-	-	0.56	-	-	-	0.56	-
		Riobamba	-	-	-	-	2.50	2.00	-	-	2.50	2.00
	<b>Total Riobamba</b>		-	-	-	-	<b>3.06</b>	<b>2.00</b>	-	-	<b>3.06</b>	<b>2.00</b>
	Sta. Elena	La Libertad	-	-	-	-	27.30	9.00	-	-	27.30	9.00
		Playas	-	-	-	-	1.80	0.80	-	-	1.80	0.80
Posorja		-	-	-	-	2.84	2.00	-	-	2.84	2.00	
<b>Total Sta. Elena</b>		-	-	-	-	<b>31.94</b>	<b>11.80</b>	-	-	<b>31.94</b>	<b>11.80</b>	
Sucumbíos	Carmen de Putumayo	-	-	-	-	1.33	1.04	-	-	1.33	1.04	
	Celso Castellano	-	-	-	-	0.19	0.17	-	-	0.19	0.17	
	Dayuma	-	-	-	-	15.00	10.00	-	-	15.00	10.00	
	Jivino	-	-	-	-	0.52	0.49	-	-	0.52	0.49	

**POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA DE CENTRALES DE GENERACIÓN TÉRMICA A DICIEMBRE DE 2003**

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)			
Distribuidora	Sucumbios	Loreto	-	-	-	-	0.25	0.18	-	-	0.25	0.18	
		Nuevo Rocafuerte	-	-	-	-	0.22	0.16	-	-	0.22	0.16	
		Palma Roja	-	-	-	-	5.38	1.60	-	-	5.38	1.60	
		Payamino	-	-	-	-	0.21	0.18	-	-	0.21	0.18	
		Taracoa	-	-	-	-	0.21	0.15	-	-	0.21	0.15	
		Tiputini	-	-	-	-	0.15	0.13	-	-	0.15	0.13	
		Sansahuari	-	-	-	-	10.00	5.20	-	-	10.00	5.20	
	<b>Total Sucumbios</b>		-	-	-	-	<b>33.46</b>	<b>19.30</b>	-	-	<b>33.46</b>	<b>19.30</b>	
	Sur	Catamayo	-	-	-	-	19.74	14.20	-	-	19.74	14.20	
		Chito	-	-	-	-	0.05	0.04	-	-	0.05	0.04	
		San Andrés	-	-	-	-	0.05	0.04	-	-	0.05	0.04	
		Zumba	-	-	-	-	1.16	0.81	-	-	1.16	0.81	
	<b>Total Sur</b>		-	-	-	-	<b>21.00</b>	<b>15.08</b>	-	-	<b>21.00</b>	<b>15.08</b>	
<b>Total Distribuidora</b>		-	-	-	-	<b>269.84</b>	<b>169.51</b>	-	-	<b>269.84</b>	<b>169.51</b>		
Autoprodutora	Agip	Agip Oil - CPF	-	-	-	-	15.90	14.70	-	-	15.90	14.70	
	<b>Total Agip</b>		-	-	-	-	<b>15.90</b>	<b>14.70</b>	-	-	<b>15.90</b>	<b>14.70</b>	
	Famiproduct	Lasso	-	-	-	-	3.75	3.40	-	-	3.75	3.40	
	<b>Total Famiproduct</b>		-	-	-	-	<b>3.75</b>	<b>3.40</b>	-	-	<b>3.75</b>	<b>3.40</b>	
	OCP	Amazonas		-	-	-	-	6.12	6.12	-	-	6.12	6.12
		Cayagama		-	-	-	-	3.37	3.37	-	-	3.37	3.37
		Sardinas		-	-	-	-	6.12	5.20	-	-	6.12	5.20
		Páramo		-	-	-	-	3.39	2.54	-	-	3.39	2.54
		Chiquilpe		-	-	-	-	0.45	0.26	-	-	0.45	0.26
		Puerto Quito		-	-	-	-	0.34	0.34	-	-	0.34	0.34
		Marine Terminal		-	-	-	-	1.73	1.73	-	-	1.73	1.73
	<b>Total OCP</b>		-	-	-	-	<b>21.51</b>	<b>19.55</b>	-	-	<b>21.51</b>	<b>19.55</b>	
	Petroproducción	Lago Agrío (Gas Natural)		-	-	5.00	4.15	-	-	-	-	5.00	4.15
		Lago Agrío (MCI)		-	-	-	-	5.00	4.15	-	-	5.00	4.15
		Sacha (Gas Natural)		-	-	4.00	3.35	-	-	-	-	4.00	3.35
		Sacha (MCI)		-	-	-	-	4.00	3.35	-	-	4.00	3.35
		Sacha Norte 2		-	-	-	-	6.79	6.54	-	-	6.79	6.54
		Secoya		-	-	-	-	6.56	6.40	-	-	6.56	6.40
		Shushufindi (Gas Natural)		-	-	12.75	10.80	-	-	-	-	12.75	10.80
		Shushufindi (MCI)		-	-	-	-	12.75	10.80	-	-	12.75	10.80
Shushufindi Norte			-	-	-	-	6.56	6.40	-	-	6.56	6.40	
Shushufindi Sur			-	-	-	-	6.56	6.40	-	-	6.56	6.40	
<b>Total Petroproducción</b>		-	-	<b>21.75</b>	<b>18.30</b>	<b>48.22</b>	<b>44.04</b>	-	-	<b>69.97</b>	<b>62.34</b>		
Repsol YPF	Repsol YPF	-	-	-	-	2.70	2.70	-	-	2.70	2.70		
<b>Total Repsol YPF</b>		-	-	-	-	<b>2.70</b>	<b>2.70</b>	-	-	<b>2.70</b>	<b>2.70</b>		
<b>Total Autoprodutora</b>		-	-	<b>21.75</b>	<b>18.30</b>	<b>92.08</b>	<b>84.39</b>	-	-	<b>113.83</b>	<b>102.69</b>		
<b>Total general</b>			<b>615.84</b>	<b>574.50</b>	<b>161.75</b>	<b>157.80</b>	<b>505.25</b>	<b>392.49</b>	<b>446.03</b>	<b>443.00</b>	<b>1 728.86</b>	<b>1 567.79</b>	

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas mas unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías petroleras, mineras, fábricas, edificios, etc.

## CAPÍTULO III: PRECIOS Y CONSUMO DE COMBUSTIBLE EN CENTRALES DE GENERACIÓN EN EL AÑO 2003

### PRECIOS SEMANALES DE COMBUSTIBLES UTILIZADOS EN CENTRALES DE GENERACIÓN EN EL AÑO 2003

Período	Tipo	Precio Terminal (US\$ ¢/gal)	Comercialización			Total	
			2%	(US\$ ¢/gal)	IVA	(US\$ ¢/gal)	(US\$/bbi)
					(US\$ ¢/gal)		
26-Dic-02 : 01-Ene-03	Diesel 2	92.3384	2%	1.8468	0.2216	94.4068	39.6508
	Fuel Oil	61.9600	2%	1.2392	0.1487	63.3479	26.6061
	Nafta B.O.	91.9856	2%	1.8397	0.2208	94.0461	39.4994
02-Ene-03 : 08-Ene-03	Diesel 2	99.1340	2%	1.9827	0.2379	101.3546	42.5689
	Fuel Oil	69.2500	2%	1.3850	0.1662	70.8012	29.7365
	Nafta B.O.	101.6751	2%	2.0335	0.2440	103.9526	43.6601
09-Ene-03 : 15-Ene-03	Diesel 2	96.9851	2%	1.9397	0.2328	99.1576	41.6462
	Fuel Oil	72.8334	2%	1.4567	0.1748	74.4649	31.2752
	Nafta B.O.	97.7900	2%	1.9558	0.2347	99.9805	41.9918
16-Ene-03 : 18-Ene-03	Diesel 2	93.7776	2%	1.8756	0.2251	95.8782	40.2689
	Fuel Oil	76.0000	2%	1.5200	0.1824	77.7024	32.6350
	Nafta B.O.	94.8416	2%	1.8968	0.2276	96.9661	40.7257
19-Ene-03 : 22-Ene-03	Diesel 2	93.9451	2%	1.8789	0.2255	96.0495	40.3408
	Fuel Oil	76.1357	2%	1.5227	0.1827	77.8411	32.6933
	Nafta B.O.	95.0110	2%	1.9002	0.2280	97.1392	40.7985
23-Ene-03 : 29-Ene-03	Diesel 2	97.6808	2%	1.9536	0.2344	99.8688	41.9449
	Fuel Oil	83.9200	2%	1.6784	0.2014	85.7998	36.0359
	Nafta B.O.	100.2624	2%	2.0052	0.2406	102.5083	43.0535
30-Ene-03 : 05-Feb-03	Diesel 2	99.9531	2%	1.9991	0.2399	102.1920	42.9207
	Fuel Oil	81.7500	2%	1.6350	0.1962	83.5812	35.1041
	Nafta B.O.	99.5611	2%	1.9912	0.2389	101.7913	42.7523
06-Feb-03 : 12-Feb-03	Diesel 2	103.2472	2%	2.0649	0.2478	105.5599	44.3352
	Fuel Oil	77.6933	2%	1.5539	0.1865	79.4336	33.3621
	Nafta B.O.	106.1816	2%	2.1236	0.2548	108.5601	45.5952
13-Feb-03 : 19-Feb-03	Diesel 2	114.5816	2%	2.2916	0.2750	117.1482	49.2023
	Fuel Oil	77.7200	2%	1.5544	0.1865	79.4609	33.3736
	Nafta B.O.	114.2848	2%	2.2857	0.2743	116.8448	49.0748
20-Feb-03 : 26-Feb-03	Diesel 2	117.1744	2%	2.3435	0.2812	119.7991	50.3156
	Fuel Oil	75.1600	2%	1.5032	0.1804	76.8436	32.2743
	Nafta B.O.	114.5424	2%	2.2908	0.2749	117.1081	49.1854
27-Feb-03 : 05-Mar-03	Diesel 2	117.3271	2%	2.3465	0.2816	119.9552	50.3812
	Fuel Oil	70.0666	2%	1.4013	0.1682	71.6361	30.0872
	Nafta B.O.	103.6980	2%	2.0740	0.2489	106.0208	44.5288
06-Mar-03 : 12-Mar-03	Diesel 2	124.0456	2%	2.4809	0.2977	126.8242	53.2662
	Fuel Oil	72.3466	2%	1.4469	0.1736	73.9672	31.0662
	Nafta B.O.	106.1592	2%	2.1232	0.2548	108.5372	45.5856
13-Mar-03 : 19-Mar-03	Diesel 2	119.1344	2%	2.3827	0.2859	121.8030	51.1573
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	111.8544	2%	2.2371	0.2685	114.3599	48.0312
20-Mar-03 : 26-Mar-03	Diesel 2	109.4968	2%	2.1899	0.2628	111.9495	47.0188
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	109.2952	2%	2.1859	0.2623	111.7434	46.9322
27-Mar-03 : 02-Abr-03	Diesel 2	88.9952	2%	1.7799	0.2136	90.9887	38.2153
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	94.6792	2%	1.8936	0.2272	96.8000	40.6560
03-Abr-03 : 09-Abr-03	Diesel 2	81.2036	2%	1.6241	0.1949	83.0226	34.8695
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	92.2488	2%	1.8450	0.2214	94.3152	39.6124

## PRECIOS SEMANALES DE COMBUSTIBLES UTILIZADOS EN CENTRALES DE GENERACIÓN EN EL AÑO 2003

Período	Tipo	Precio Terminal (US\$ ¢/gal)	Comercialización			Total	
			(%)	(US\$ ¢/gal)	IVA	(US\$ ¢/gal)	(US\$/bb)
					(US\$ ¢/gal)		
10-Abr-03 : 16-Abr-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	88.1216	2%	1.7624	0.2115	90.0955	37.8401
17-Abr-03 : 23-Abr-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	82.8576	2%	1.6572	0.1989	84.7136	35.5797
24-Abr-03 : 30-Abr-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	83.5380	2%	1.6708	0.2005	85.4093	35.8719
01-May-03 : 07-May-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	79.7440	2%	1.5949	0.1914	81.5303	34.2427
08-May-03 : 14-May-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	74.0768	2%	1.4815	0.1778	75.7361	31.8092
15-May-03 : 21-May-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	77.9184	2%	1.5584	0.1870	79.6638	33.4588
22-May-03 : 28-May-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	89.9288	2%	1.7986	0.2158	91.9432	38.6161
29-May-03 : 04-Jun-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	83.7424	2%	1.6748	0.2010	85.6182	35.9597
05-Jun-03 : 11-Jun-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	79.8491	2%	1.5970	0.1916	81.6377	34.2878
12-Jun-03 : 18-Jun-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	83.2440	2%	1.6649	0.1998	85.1087	35.7456
19-Jun-03 : 25-Jun-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	84.0840	2%	1.6817	0.2018	85.9675	36.1063
26-Jun-03 : 02-Jul-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	76.4792	2%	1.5296	0.1836	78.1923	32.8408
03-Jul-03 : 09-Jul-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	80.6512	2%	1.6130	0.1936	82.4578	34.6323
10-Jul-03 : 16-Jul-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	87.2620	2%	1.7452	0.2094	89.2167	37.4710
17-Jul-03 : 23-Jul-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	70.2667	2%	1.4053	0.1686	71.8407	30.1731
	Nafta B.O.	91.7560	2%	1.8351	0.2202	93.8113	39.4008
24-Jul-03 : 30-Jul-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	84.8400	2%	1.6968	0.2036	86.7404	36.4310
31-Jul-03	Diesel 2	87.9200	2%	1.7584	0.2110	89.8894	37.7536
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	84.0784	2%	1.6816	0.2018	85.9618	36.1039

## PRECIOS SEMANALES DE COMBUSTIBLES UTILIZADOS EN CENTRALES DE GENERACIÓN EN EL AÑO 2003

Período	Tipo	Precio Terminal (US\$ ¢/gal)	Comercialización			Total	
			(%)	(US\$ ¢/gal)	IVA	(US\$ ¢/gal)	(US\$/bb1)
					(US\$ ¢/gal)		
01-Ago-03 : 06-Ago-03	Diesel 2	90.0704	2%	1.8014	0.2162	92.0880	38.6770
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	84.0784	2%	1.6816	0.2018	85.9618	36.1039
07-Ago-03 : 13-Ago-03	Diesel 2	90.0704	2%	1.8014	0.2162	92.0880	38.6770
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	85.2488	2%	1.7050	0.2046	87.1584	36.6065
14-Ago-03 : 20-Ago-03	Diesel 2	91.5096	2%	1.8302	0.2196	93.5594	39.2950
	Fuel Oil	70.0533	2%	1.4011	0.1681	71.6225	30.0814
	Nafta B.O.	92.7360	2%	1.8547	0.2226	94.8133	39.8216
21-Ago-03 : 27-Ago-03	Diesel 2	90.0704	2%	1.8014	0.2162	92.0880	38.6770
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	98.1288	2%	1.9626	0.2355	100.3269	42.1373
28-Ago-03 : 03-Sep-03	Diesel 2	90.0704	2%	1.8014	0.2162	92.0880	38.6770
	Fuel Oil	69.5200	2%	1.3904	0.1668	71.0772	29.8524
	Nafta B.O.	101.7688	2%	2.0354	0.2442	104.0484	43.7003
04-Sep-03 : 10-Sep-03	Diesel 2	90.0704	2%	1.8014	0.2162	92.0880	38.6770
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	87.9816	2%	1.7596	0.2112	89.9524	37.7800
18-Sep-03 : 24-Sep-03	Diesel 2	90.0704	2%	1.8014	0.2162	92.0880	38.6770
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	91.2520	2%	1.8250	0.2190	93.2960	39.1843
25-Sep-03 : 30-Sep-03	Diesel 2	90.0704	2%	1.8014	0.2162	92.0880	38.6770
	Fuel Oil	69.4400	2%	1.3888	0.1667	70.9955	29.8181
	Nafta B.O.	81.4800	2%	1.6296	0.1956	83.3052	34.9882
01-Oct-03 : 31-Oct-03	Diesel 2	98.0469	2%	1.9609	0.2353	100.2432	42.1021
	Fuel Oil	62.9767	2%	1.2595	0.1511	64.3874	27.0427
	Nafta B.O.	78.6259	2%	1.5725	0.1887	80.3871	33.7626
01-Nov-03 : 27-Nov-03	Diesel 2	93.3402	2%	1.8668	0.2240	95.4310	40.0810
	Fuel Oil	54.6127	2%	1.0923	0.1311	55.8360	23.4511
	Nafta B.O.	67.2925	2%	1.3459	0.1615	68.7999	28.8959
28-Nov-03 : 30-Nov-03	Diesel 2	93.5069	2%	1.8701	0.2244	95.6015	40.1526
	Fuel Oil	63.2294	2%	1.2646	0.1518	64.6457	27.1512
	Nafta B.O.	42.6021	2%	0.8520	0.1022	43.5564	18.2937
01-Dic-03 : 31-Dic-03	Diesel 2	97.1944	2%	1.9439	0.2333	99.3716	41.7361
	Fuel Oil	56.7545	2%	1.1351	0.1362	58.0258	24.3708
	Nafta B.O.	81.1354	2%	1.6227	0.1947	82.9528	34.8402

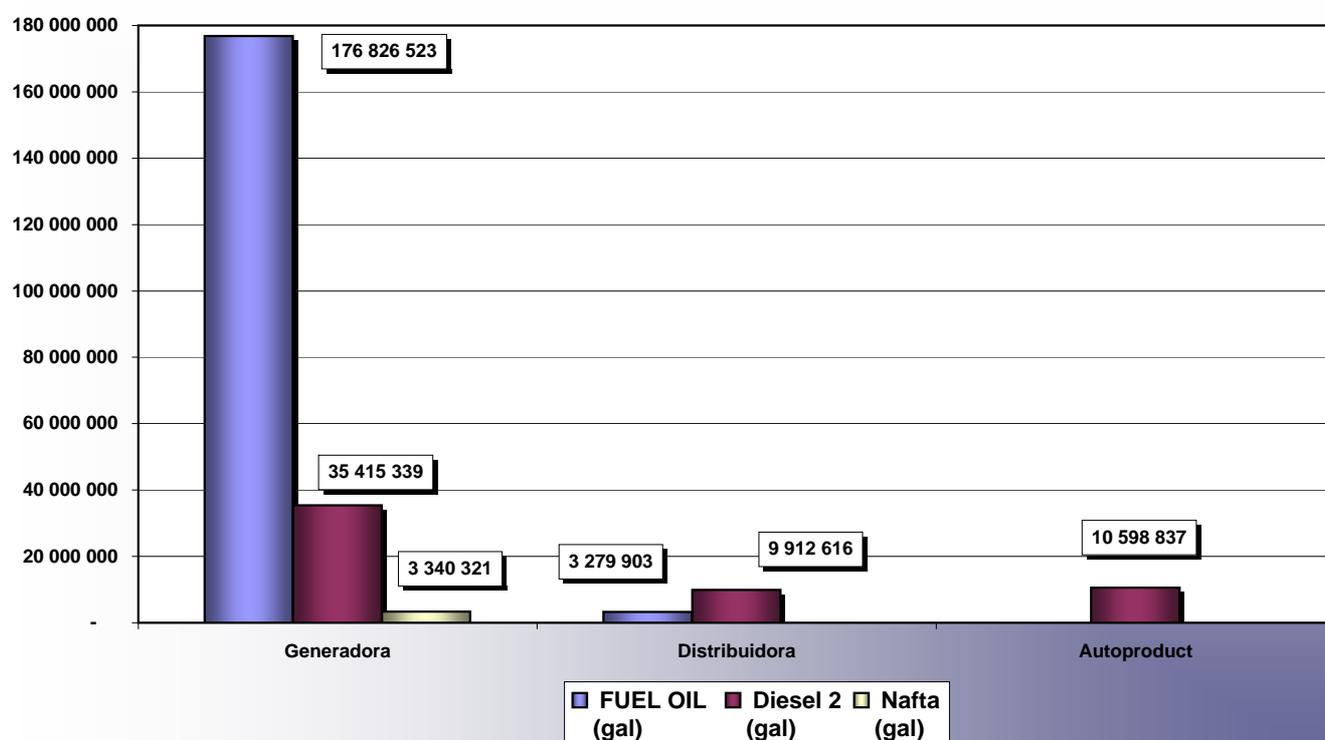
<b>Precios mínimos según Dcto. 17</b>	<b>Diesel 2</b>	<b>78.50</b>
	<b>Fuel Oil</b>	<b>62.00</b>

**Según Dctos. 432, RO 85 de 25-may-2000; 501, RO 104 de 22-jun-2000 y 1089, ROe 1 de 30-dic-2000, 17 RO 14 de 14-Feb-03**

Fuente: [www.petrocomercial.com](http://www.petrocomercial.com), CENACE

## CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2003

Tipo de Empresa	Empresa	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (Mpie³)	Crudo (gal)
Generadora	CATEG-G	13 314 451.00	12 987 371.92	-	-	-
	Elecaustro	3 689 940.93	233 339.11	-	-	-
	Electroguayas	101 959 794.00	222 643.25	1 061 167.00	-	-
	Electroquil	-	18 617 898.91	-	-	-
	Intervisa	-	-	2 279 153.78	-	-
	Machala Power	-	-	-	8 782 304.99	-
	Termoesmeraldas	50 288 129.41	67 681.78	-	-	-
Termopichincha	7 574 208.00	3 286 404.00	-	-	-	
<b>Total Generadora</b>		<b>176 826 523.34</b>	<b>35 415 338.97</b>	<b>3 340 320.78</b>	<b>8 782 304.99</b>	<b>-</b>
Distribuidora	Ambato	-	86 798.69	-	-	-
	Bolívar	-	8 990.00	-	-	-
	Centro Sur	-	6 507.60	-	-	-
	El Oro	-	390 467.85	-	-	-
	Galápagos	-	1 567 352.00	-	-	-
	Guayas-Los Ríos	-	79 370.73	-	-	-
	Manabí	-	216 662.65	-	-	-
	Norte	-	30 060.00	-	-	-
	Quito	3 279 903.07	478 480.57	-	-	-
	Riobamba	-	23 959.00	-	-	-
	Sta. Elena	-	293 594.00	-	-	-
Sucumbíos	-	5 608 325.78	-	-	-	
Sur	-	1 122 047.47	-	-	-	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>3 279 903.07</b>	<b>9 912 616.34</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Autoprodutora	Agip	-	131 504.25	-	-	5 632 204.23
	Petroproducción	-	10 467 332.54	-	136 501.53	-
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>-</b>	<b>10 598 836.79</b>	<b>-</b>	<b>136 501.53</b>	<b>5 632 204.23</b>
<b>Total general</b>		<b>180 106 426.41</b>	<b>55 926 792.10</b>	<b>3 340 320.78</b>	<b>8 918 806.52</b>	<b>5 632 204.23</b>



Intervisa opera desde septiembre con la Central Victoria II, administrada anteriormente (ene-ago) por Electroguayas. Al no haber obtenido información suficiente de dicha Empresa, se ha procedido a estimar el consumo de Nafta en función del rendimiento de la Central Victoria II.

## CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA Y CENTRAL EN EL AÑO 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Central	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (Mpie <sup>3</sup> )	Crudo (gal)	
Generadora	CATEG-G	Álvaro Tinajero	-	12 208 275	-	-	-	
		Aníbal Santos (Gas)	-	779 097	-	-	-	
		Aníbal Santos (Vapor)	13 123 103	-	-	-	-	
		Vapor Guayaquil	191 348	-	-	-	-	
	<b>Total CATEG-G</b>			<b>13 314 451</b>	<b>12 987 372</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Elecaastro	Descanso	3 689 941	139 878	-	-	-	
		Monay	-	93 461	-	-	-	
	<b>Total Elecaastro</b>			<b>3 689 941</b>	<b>233 339</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Electroguayas	Enrique García	-	-	-	-	-	
		Gonzalo Zevallos	56 143 054	183 464	-	-	-	
		Trinitaria	45 816 740	23 901	-	-	-	
		Victoria II	-	15 278	1 061 167	-	-	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>101 959 794</b>	<b>222 643</b>	<b>1 061 167</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Electroquil	Electroquil	-	18 617 899	-	-	-	
	<b>Total Electroquil</b>			<b>-</b>	<b>18 617 899</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Intervisa	Victoria II	-	-	2 279 154	-	-	
	<b>Total Intervisa</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 279 154</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Machala Power	Machala Power	-	-	-	8 782 305	-	
	<b>Total Machala Power</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 782 305</b>	<b>-</b>
	Termoesmeralda	Termoesmeraldas	50 288 129	67 682	-	-	-	
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>50 288 129</b>	<b>67 682</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Termopichincha	Guangopolo	6 842 907	538 810	-	-	-		
	Power Barge I	731 301	13 668	-	-	-		
	Santa Rosa	-	2 733 926	-	-	-		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>7 574 208</b>	<b>3 286 404</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Total Generadora</b>			<b>176 826 523</b>	<b>35 415 339</b>	<b>3 340 321</b>	<b>8 782 305</b>	<b>-</b>	
Distribuidora	Ambato	Batán	-	-	-	-	-	
		Lligua	-	86 799	-	-	-	
	<b>Total Ambato</b>			<b>-</b>	<b>86 799</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Bolívar	Guaranda	-	8 990	-	-	-	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>-</b>	<b>8 990</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Centro Sur	Macas	-	6 508	-	-	-	
	<b>Total Centro Sur</b>			<b>-</b>	<b>6 508</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	El Oro	Bellavista	-	5 011	-	-	-	
		Colin Lockett	-	285 408	-	-	-	
		Costa Rica	-	4 210	-	-	-	
		Jambelí	-	18 189	-	-	-	
Machala		-	75 357	-	-	-		
Pongalillo	-	2 293	-	-	-			
<b>Total El Oro</b>			<b>-</b>	<b>390 468</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

## CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA Y CENTRAL EN EL AÑO 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Central	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (Mpie <sup>3</sup> )	Crudo (gal)
Distribuidora	Galápagos	Floreana	-	8 703	-	-	-
		Isabela	-	115 402	-	-	-
		San Cristóbal	-	464 848	-	-	-
		Santa Cruz	-	978 399	-	-	-
	<b>Total Galápagos</b>			-	<b>1 567 352</b>	-	-
	Guayas-Los Ríos	Campo Alegre	-	405	-	-	-
		Puná Nueva	-	78 966	-	-	-
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			-	<b>79 371</b>	-	-
	Manabí	Miraflores	-	216 663	-	-	-
	<b>Total Manabí</b>			-	<b>216 663</b>	-	-
	Norte	San Francisco	-	30 060	-	-	-
	<b>Total Norte</b>			-	<b>30 060</b>	-	-
	Quito	G. Hernández	3 279 903	59 228	-	-	-
		Luluncoto	-	419 253	-	-	-
	<b>Total Quito</b>			<b>3 279 903</b>	<b>478 481</b>	-	-
	Riobamba	Riobamba	-	23 959	-	-	-
	<b>Total Riobamba</b>			-	<b>23 959</b>	-	-
	Sta. Elena	Libertad	-	284 658	-	-	-
		Playas	-	-	-	-	-
		Posorja	-	8 936	-	-	-
	<b>Total Sta. Elena</b>			-	<b>293 594</b>	-	-
	Sucumbíos	Celso Castella.	-	2 373 719	-	-	-
		Jivino	-	3 005 501	-	-	-
		Loreto	-	4 683	-	-	-
		Payamino	-	224 423	-	-	-
	<b>Total Sucumbíos</b>			-	<b>5 608 326</b>	-	-
	Sur	Catamayo	-	1 122 047	-	-	-
<b>Total Sur</b>			-	<b>1 122 047</b>	-	-	
<b>Total Distribuidora</b>			<b>3 279 903</b>	<b>9 912 616</b>	-	-	
Autoprodutora	Agip	Agip Oil -CPF	-	131 504	-	-	5 632 204
	<b>Total Agip</b>			-	<b>131 504</b>	-	<b>5 632 204</b>
	Petroproducción	Lago Agrio	-	2 413 669	-	11 221	-
		Sacha	-	559 146	-	27 614	-
		Sacha Norte 2	-	1 295 755	-	-	-
		Secoya	-	2 096 681	-	-	-
		Shushufindi	-	498 406	-	97 667	-
		Shushufindi Norte	-	1 120 922	-	-	-
	Shushufindi Sur	-	2 482 754	-	-	-	
	<b>Total Petroproducción</b>			-	<b>10 467 333</b>	-	<b>136 502</b>
<b>Total Autoprodutora</b>			-	<b>10 598 837</b>	-	<b>5 632 204</b>	
<b>Total general</b>			<b>180 106 426</b>	<b>55 926 792</b>	<b>3 340 321</b>	<b>8 918 807</b>	<b>5 632 204</b>

Intervisa opera desde septiembre con la Central Victoria II, administrada anteriormente (ene-ago) por Electroguayas. Al no haber obtenido información suficiente de dicha Empresa, se ha procedido a estimar el consumo de Nafta en función del rendimiento de la Central Victoria II.

En el mes de abril de 2003 se da de baja la Central Guayaquil, perteneciente a CATEG-G, con una potencia nominal de 30 MW

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas mas unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías petroleras, mineras, fábricas, edificios, etc.

### CONSUMO MENSUAL DE FUEL OIL POR EMPRESA EN EL AÑO 2003 (gal)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	CATEG-G	1 846 437	1 475 262	1 509 963	1 424 368	719 937	-	-	427 368	1 638 277	1 595 484	1 456 967	1 220 388	13 314 451
	Elecaustro	508 508	449 257	471 993	248 976	39 077	167 305	113 886	372 198	452 449	304 767	323 594	237 930	3 689 941
	Electroguayas	11 568 261	11 200 493	11 521 870	8 361 397	5 190 230	6 130 712	4 777 466	9 271 857	7 470 821	6 706 540	11 127 518	8 632 629	101 959 794
	Termoesmeraldas	5 735 553	5 041 789	3 979 276	5 065 169	3 986 311	4 514 802	476 610	5 617	4 935 385	5 797 805	5 902 147	4 847 665	50 288 129
	Termopichincha	1 267 235	927 636	808 266	667 885	82 665	45 694	-	152 485	1 157 657	1 245 490	709 279	509 916	7 574 208
<b>Total Generadora</b>		<b>20 925 994</b>	<b>19 094 437</b>	<b>18 291 368</b>	<b>15 767 795</b>	<b>10 018 220</b>	<b>10 858 513</b>	<b>5 367 962</b>	<b>10 229 526</b>	<b>15 654 589</b>	<b>15 650 086</b>	<b>19 519 505</b>	<b>15 448 528</b>	<b>176 826 523</b>
Distribuidora	Quito	434 685	393 009	388 699	242 359	10 222	123 363	161 219	149 193	418 669	380 690	389 886	187 909	3 279 903
<b>Total Distribuidora</b>		<b>434 685</b>	<b>393 009</b>	<b>388 699</b>	<b>242 359</b>	<b>10 222</b>	<b>123 363</b>	<b>161 219</b>	<b>149 193</b>	<b>418 669</b>	<b>380 690</b>	<b>389 886</b>	<b>187 909</b>	<b>3 279 903</b>
<b>Total general</b>		<b>21 360 679</b>	<b>19 487 446</b>	<b>18 680 068</b>	<b>16 010 154</b>	<b>10 028 443</b>	<b>10 981 876</b>	<b>5 529 181</b>	<b>10 378 718</b>	<b>16 073 258</b>	<b>16 030 776</b>	<b>19 909 391</b>	<b>15 636 437</b>	<b>180 106 426</b>

### CONSUMO MENSUAL DE DIESEL 2 POR EMPRESA EN EL AÑO 2003 (gal)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	CATEG-G	3 118 568	1 447 229	969 976	1 071 915	361 650	687 854	332 343	696 103	709 160	2 777 792	585 809	228 973	12 987 372
	Elecaustro	37 723	25 738	16 849	13 607	11 534	9 326	10 036	10 365	11 123	60 380	11 305	15 353	233 339
	Electroguayas	38 599	14 549	31 356	74 602	21 818	2 050	12 088	7 358	1 859	1 203	11 560	5 602	222 643
	Electroquil	3 986 773	2 987 586	1 247 125	1 239 911	310 828	875 889	275 117	1 236 472	1 564 870	2 548 015	1 559 041	786 272	18 617 899
	Termoesmeraldas	767	688	9 773	1 437	1 369	1 154	1 448	11 402	17 669	14 756	1 164	6 054	67 682
	Termopichincha	573 507	239 896	527 766	608 346	423 811	111 445	42 585	190 650	140 337	329 092	56 422	42 547	3 286 404
<b>Total Generadora</b>		<b>7 755 938</b>	<b>4 715 686</b>	<b>2 802 845</b>	<b>3 009 819</b>	<b>1 131 010</b>	<b>1 687 718</b>	<b>673 617</b>	<b>2 152 350</b>	<b>2 445 018</b>	<b>5 731 238</b>	<b>2 225 300</b>	<b>1 084 800</b>	<b>35 415 339</b>
Distribuidora	Ambato	23 156	21 063	2 359	7 735	2 336	531	-	1 601	-	28 018	-	-	86 799
	Bolívar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 990	-	-	8 990
	Centro Sur	6 311	15	18	22	15	33	12	13	14	13	21	22	6 508
	El Oro	74 667	78 360	20 014	46 162	10 829	5 179	11 624	8 711	2 351	123 139	2 562	6 871	390 468
	Galápagos	143 262	132 726	128 309	134 162	130 784	124 795	128 878	127 877	120 256	129 645	125 484	141 174	1 567 352
	Guayas-Los Ríos	5 535	4 751	7 324	6 817	7 102	6 193	6 811	7 163	7 950	5 922	5 964	7 838	79 371
	Manabí	41 600	23 891	19 208	23 970	16 356	11 979	14 391	16 516	16 440	16 368	4 541	11 403	216 663
	Norte	14 470	-	3 520	9 760	760	420	-	1 130	-	-	-	-	30 060
	Quito	173 922	71 229	8 674	27 864	4 476	15 559	-	20 065	4 804	140 238	2 857	8 792	478 481
	Riobamba	8 545	1 372	-	3 080	630	-	-	722	-	9 610	-	-	23 959
	Sta. Elena	41 590	41 628	29 134	36 604	37 417	25 452	18 204	6 478	13 671	27 616	9 161	6 639	293 594
	Sucumbíos	590 392	532 462	559 677	536 156	557 206	524 807	353 914	368 442	367 576	401 614	399 427	416 652	5 608 326
	Sur	236 644	164 855	55 250	81 386	53 637	49 690	55 762	46 496	47 245	223 935	54 775	52 371	1 122 047
<b>Total Distribuidora</b>		<b>1 360 094</b>	<b>1 072 352</b>	<b>833 488</b>	<b>913 718</b>	<b>821 548</b>	<b>764 639</b>	<b>589 597</b>	<b>605 213</b>	<b>580 307</b>	<b>1 115 108</b>	<b>604 791</b>	<b>651 762</b>	<b>9 912 616</b>
Autoprodutora	Agip	8 997	10 623	12 374	9 544	33 146	13 677	4 385	8 879	8 408	6 143	8 793	6 536	131 504
	Petroproducción	709 434	679 769	837 081	878 931	1 171 757	842 764	972 515	1 032 126	1 065 185	1 119 595	1 158 176	-	10 467 333
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>718 431</b>	<b>690 392</b>	<b>849 455</b>	<b>888 475</b>	<b>1 204 903</b>	<b>856 441</b>	<b>976 900</b>	<b>1 041 005</b>	<b>1 073 593</b>	<b>1 125 738</b>	<b>1 166 969</b>	<b>6 536</b>	<b>10 598 837</b>
<b>Total general</b>		<b>9 834 463</b>	<b>6 478 429</b>	<b>4 485 787</b>	<b>4 812 012</b>	<b>3 157 461</b>	<b>3 308 798</b>	<b>2 240 113</b>	<b>3 798 568</b>	<b>4 098 918</b>	<b>7 972 084</b>	<b>3 997 060</b>	<b>1 743 098</b>	<b>55 926 792</b>

### CONSUMO MENSUAL DE NAFTA POR EMPRESA EN EL AÑO 2003 (gal)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Electroguayas	776 941	284 226	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 061 167
	Intervisa									15 714	325 017	53 371	1 885 052	2 279 154
<b>Total Generadora</b>		<b>776 941</b>	<b>284 226</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15 714</b>	<b>325 017</b>	<b>53 371</b>	<b>1 885 052</b>	<b>3 340 321</b>
<b>Total general</b>		<b>776 941</b>	<b>284 226</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15 714</b>	<b>325 017</b>	<b>53 371</b>	<b>1 885 052</b>	<b>3 340 321</b>

### CONSUMO MENSUAL DE GAS NATURAL POR EMPRESA EN EL AÑO 2003 (miles de pie<sup>3</sup>)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Generadora	Machala Power	1 064 616	787 165	717 685	570 058	417 555	372 976	277 222	908 091	976 734	957 970	954 246	777 987	8 782 305
<b>Total Generadora</b>		<b>1 064 616</b>	<b>787 165</b>	<b>717 685</b>	<b>570 058</b>	<b>417 555</b>	<b>372 976</b>	<b>277 222</b>	<b>908 091</b>	<b>976 734</b>	<b>957 970</b>	<b>954 246</b>	<b>777 987</b>	<b>8 782 305</b>
Autoprodutora	Petroproducción	14 388	14 005	14 395	13 130	10 204	13 014	14 084	11 481	10 483	10 795	10 522	-	136 502
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>14 388</b>	<b>14 005</b>	<b>14 395</b>	<b>13 130</b>	<b>10 204</b>	<b>13 014</b>	<b>14 084</b>	<b>11 481</b>	<b>10 483</b>	<b>10 795</b>	<b>10 522</b>	<b>-</b>	<b>136 502</b>
<b>Total general</b>		<b>1 079 004</b>	<b>801 170</b>	<b>732 080</b>	<b>583 188</b>	<b>427 759</b>	<b>385 990</b>	<b>291 306</b>	<b>919 572</b>	<b>987 217</b>	<b>968 765</b>	<b>964 768</b>	<b>777 987</b>	<b>8 918 807</b>

### CONSUMO MENSUAL DE CRUDO POR EMPRESA EN EL AÑO 2003 (gal)

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Autoprodutora	Agip	510 568	456 170	436 486	496 282	334 971	471 541	539 516	419 213	458 713	521 841	454 646	532 256	5 632 204
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>510 568</b>	<b>456 170</b>	<b>436 486</b>	<b>496 282</b>	<b>334 971</b>	<b>471 541</b>	<b>539 516</b>	<b>419 213</b>	<b>458 713</b>	<b>521 841</b>	<b>454 646</b>	<b>532 256</b>	<b>5 632 204</b>
<b>Total general</b>		<b>510 568</b>	<b>456 170</b>	<b>436 486</b>	<b>496 282</b>	<b>334 971</b>	<b>471 541</b>	<b>539 516</b>	<b>419 213</b>	<b>458 713</b>	<b>521 841</b>	<b>454 646</b>	<b>532 256</b>	<b>5 632 204</b>

## CAPÍTULO IV: COMPRA Y BALANCE DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

### ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2003

Empresa	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Energía Reactiva (MVARh)	Potencia y Energía Reactiva (US\$)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Ambato	331 570	15 601 895	974	5 551 199	-	-	17 170.19	401 520	3 000 972	-	-17 903	24 554 852	7.41
Azogues	79 141	2 446 287	134	771 247	-	-	6 384.54	85 347	739 389	215 005	99 402	4 363 062	5.51
Bolívar	47 330	2 346 304	124	707 843	39	16 756	48 792.99	59 685	487 924	-	-301 154	3 349 394	7.08
CATEG-D	3 210 748	167 284 700	8 447	48 503 340	-	27 663	1 258 939.17	4 042 980	23 731 327	-	-9 979 098	234 842 189	7.31
Centro Sur	524 667	20 243 684	1 024	5 834 683	-	-	118 390.94	654 220	4 896 299	-	249 662	31 996 939	6.10
Cotopaxi	188 666	8 732 991	505	2 918 923	-	11 857	108 372.98	214 548	1 903 362	-	-2 468 875	11 409 322	6.05
El Oro	439 085	21 300 701	828	4 750 348	-	-	110 299.13	568 292	3 016 163	-	704 779	30 450 582	6.94
Esmeraldas	301 474	14 230 822	922	4 696 054	-	-	76 586.16	373 911	2 257 802	-	-837 102	20 798 073	6.90
Guayas-Los Ríos	697 116	34 577 195	1 507	7 362 170	447	13 395	200 672.78	910 002	5 870 509	-	1 189 913	50 110 462	7.19
Los Ríos	210 302	10 403 309	426	3 407 363	397	-	44 583.76	277 165	1 913 047	-	-616 652	15 428 816	7.34
Manabí	794 391	40 686 722	1 475	8 380 398	-	9 345	98 954.93	1 029 960	9 587 320	-	3 020 248	62 803 602	7.91
Milagro	336 714	16 496 096	578	4 844 091	-	-	20 709.14	431 858	2 616 634	-	-638 017	23 771 371	7.06
Norte	326 679	16 940 363	1 083	5 247 483	-	-	61 153.08	390 440	3 604 368	-	-3 409 115	22 834 691	6.99
Quito	2 685 028	103 663 957	5 801	32 819 330	-	-	192 526.79	3 170 986	26 432 311	-	-	166 279 111	6.19
Riobamba	176 970	8 636 358	340	2 887 893	-	-	21 788.05	225 378	1 667 620	-	-5 188 572	8 250 465	4.66
Sta. Elena	264 860	12 839 974	744	4 258 595	-110	861	22 094.85	348 023	2 839 817	-	-620 253	19 688 251	7.43
Sto. Domingo	257 869	11 678 564	564	3 216 163	-	1 218	20 324.68	327 832	2 568 205	-	486 137	18 297 226	7.10
Sucumbios	21 993	1 511 557	-	-	-	-	-	-	40 806	50 018	46 904	1 649 284	7.50
Sur	174 547	8 940 709	444	2 202 436	-	-	54 673.24	218 243	1 879 499	-	-1 056 286	12 239 275	7.01
<b>Total general</b>	<b>11 069 151</b>	<b>518 562 188</b>	<b>25 919</b>	<b>148 359 558</b>	<b>773</b>	<b>81 095</b>	<b>2 482 417.41</b>	<b>13 730 390</b>	<b>99 053 374</b>	<b>265 023</b>	<b>-19 335 981</b>	<b>763 116 968</b>	<b>6.89</b>

En estas transacciones se incluye la compra de energía a Autoproductoras que no Registran operaciones en el CENACE.









**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
Sto. Domingo	Ene	20 999.86	1 311 380.60	41.56	236 866.52	-	69.48	40.89	330.54	218 244.78	-	-	1 767 215.04	8.42
	Feb	19 085.30	1 166 924.96	42.87	244 374.65	-	69.56	63.25	7 858.77	217 841.23	-	-	1 638 312.13	8.58
	Mar	21 360.99	1 117 803.19	42.69	243 146.98	-	94.45	183.15	13 684.27	199 084.37	-	29 579.07	1 604 272.47	7.51
	Abr	21 002.51	922 231.58	40.29	229 656.55	-	153.26	124.04	40 610.32	198 422.98	-	18 845.24	1 411 170.02	6.72
	May	22 296.65	745 549.46	39.12	222 987.72	-	228.91	149.08	93 136.77	230 636.75	-	2 620.48	1 297 084.29	5.82
	Jun	21 008.55	789 558.13	40.99	233 661.16	-	260.03	97.67	46 247.39	213 835.39	-	13 193.28	1 298 788.56	6.18
	Jul	21 937.51	699 639.32	41.71	237 752.08	-	132.38	98.42	47 976.96	239 487.55	-	5 938.06	1 233 719.66	5.62
	Ago	21 963.99	915 847.54	42.58	242 741.70	-	87.44	127.98	16 360.57	249 973.39	-	17 563.27	1 445 142.51	6.58
	Sep	21 270.61	977 961.98	42.20	240 553.78	-	84.71	136.03	10 357.20	214 492.78	-	47 733.91	1 492 673.86	7.02
	Oct	22 314.26	985 588.47	56.30	320 901.62	-	261.54	71.11	5 405.40	207 919.16	-	232 272.23	1 753 622.60	7.86
	Nov	21 688.22	1 068 447.89	67.49	384 680.88	-	-	48.15	7 638.67	191 109.00	-	68 915.35	1 721 957.41	7.94
Dic	22 940.40	977 630.48	66.46	378 839.13	-	259.00	78.50	38 225.00	187 158.00	-	49 476.58	1 633 267.19	7.12	
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>257 868.85</b>	<b>11 678 563.60</b>	<b>564.27</b>	<b>3 216 162.76</b>	<b>-</b>	<b>1 700.76</b>	<b>1 218.26</b>	<b>327 831.86</b>	<b>2 568 205.38</b>	<b>-</b>	<b>486 137.47</b>	<b>18 297 225.75</b>	<b>7.10</b>
Sucumbios	Ene	225.26	17 434.94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 434.94	7.74
	Feb	199.02	15 403.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 403.92	7.74
	Mar	224.92	17 408.96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 408.96	7.74
	Abr	223.38	17 289.44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 289.44	7.74
	May	154.90	11 989.28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 989.28	7.74
	Jun	608.29	44 995.08	-	-	-	-	-	-	-	5 697.41	2 867.57	53 560.06	8.81
	Jul	3 274.57	231 405.11	-	-	-	-	-	-	-	7 923.59	22 226.03	261 554.72	7.99
	Ago	3 357.01	213 672.69	-	-	-	-	-	-	-	7 712.83	-53 741.38	167 644.15	4.99
	Sep	3 366.50	230 634.96	-	-	-	-	-	-	-	8 245.50	22 115.48	260 995.94	7.75
	Oct	3 501.02	264 656.73	-	-	-	-	-	-	-	8 237.54	25 520.01	298 414.29	8.52
	Nov	3 278.58	229 497.73	-	-	-	-	-	-	19 476.21	6 042.70	7 378.39	262 395.03	8.00
Dic	3 579.20	217 168.27	-	-	-	-	-	-	21 329.40	6 158.27	20 537.61	265 193.54	7.41	
<b>Total Sucumbios</b>		<b>21 992.64</b>	<b>1 511 557.11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40 805.61</b>	<b>50 017.84</b>	<b>46 903.71</b>	<b>1 649 284.27</b>	<b>7.50</b>
Sur	Ene	14 621.97	1 016 421.16	37.15	164 256.59	-	48.37	-	229.97	172 548.35	-	-145 422.54	1 213 266.99	8.30
	Feb	13 243.23	936 196.11	36.58	168 886.89	-	48.27	-	5 414.08	166 535.78	-	-129 650.41	1 154 858.92	8.72
	Mar	14 382.15	881 633.85	35.35	164 008.62	-	63.59	-	9 220.14	164 333.25	-	-91 007.40	1 130 519.01	7.86
	Abr	14 270.32	717 825.27	35.54	148 546.91	-	104.14	-	27 073.42	152 312.98	-	-56 302.23	994 504.34	6.97
	May	14 881.25	488 761.05	38.16	196 821.07	-	152.78	-	61 188.28	149 456.17	-	-85 394.68	817 537.24	5.49
	Jun	14 361.28	603 301.69	38.69	169 587.88	-	177.76	-	31 527.09	158 924.86	-	-63 475.22	904 899.90	6.30
	Jul	14 685.60	476 406.79	37.85	200 451.11	-	88.62	-	31 410.01	159 878.85	-	-67 921.76	803 956.65	5.47
	Ago	14 617.24	692 560.34	35.84	175 775.64	-	68.20	-	10 965.13	159 204.71	-	-62 220.10	981 118.70	6.71
	Sep	14 294.09	743 725.75	36.52	174 971.80	-	56.91	-	6 938.03	166 650.09	-	-102 001.01	993 130.86	6.95
	Oct	15 171.44	900 337.64	36.10	205 793.38	-	-	-	3 519.07	185 458.59	-	-138 290.21	1 162 066.85	7.66
	Nov	14 527.11	793 799.60	43.40	247 389.33	-	-	-	5 114.31	121 436.28	-	-31 890.36	1 139 861.94	7.85
Dic	15 491.69	689 739.47	32.62	185 946.79	-	-	-	25 643.93	122 759.36	-	-82 709.79	943 553.59	6.09	
<b>Total Sur</b>		<b>174 547.37</b>	<b>8 940 708.72</b>	<b>443.81</b>	<b>2 202 436.00</b>	<b>-</b>	<b>808.64</b>	<b>-</b>	<b>218 243.46</b>	<b>1 879 499.27</b>	<b>-</b>	<b>-1 056 285.70</b>	<b>12 239 274.99</b>	<b>7.01</b>
<b>Total general</b>		<b>11 069 150.63</b>	<b>518 562 187.60</b>	<b>25 918.55</b>	<b>148 359 557.77</b>	<b>772.78</b>	<b>309 064.30</b>	<b>81 094.83</b>	<b>13 730 389.88</b>	<b>99 053 373.62</b>	<b>265 022.85</b>	<b>-19 335 981.28</b>	<b>763 116 967.89</b>	<b>6.89</b>

En estas transacciones se incluye la compra de energía a Autoproductoras que no Registran operaciones en el CENACE.









**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Transmisión (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Sto. Domingo	Ene	7 220.97	675 338.33	18.12	103 303.86	-	69.48	40.89	330.54	218 244.78	-	-	997 610.12	13.82
	Feb	5 779.01	576 665.38	18.02	102 703.49	-	69.56	63.25	7 858.77	217 841.23	-	-	906 381.40	15.68
	Mar	7 489.64	581 436.69	18.26	104 053.84	-	94.45	183.15	13 684.27	199 084.37	-	29 579.07	928 812.83	12.40
	Abr	5 132.80	361 356.82	15.54	88 589.73	-	153.26	124.04	40 610.32	198 422.98	-	18 845.24	709 228.44	13.82
	May	1 483.69	87 509.41	13.99	79 723.54	-	228.91	149.08	93 136.77	230 636.75	-	2 620.48	495 780.06	33.42
	Jun	3 680.53	244 243.87	15.32	87 351.76	-	260.03	97.67	46 247.39	213 835.39	-	13 193.28	607 164.90	16.50
	Jul	1 699.47	106 688.41	15.74	89 745.91	-	132.38	98.42	47 976.96	239 487.55	-	5 938.06	492 762.58	29.00
	Ago	6 363.65	450 644.89	17.14	97 711.49	-	87.44	127.98	16 360.57	249 973.39	-	17 563.27	834 909.65	13.12
	Sep	6 979.48	453 737.59	16.87	96 137.91	-	84.71	136.03	10 357.20	214 492.78	-	47 733.91	824 033.60	11.81
	Oct	7 650.00	417 395.92	35.92	204 722.77	-	261.54	71.11	5 405.40	207 919.16	-	232 272.23	1 069 251.19	13.98
	Nov	7 990.97	490 569.12	43.65	248 803.20	-	-	48.15	7 638.67	191 109.00	-	68 915.35	1 008 200.97	12.62
	Dic	6 236.03	346 105.00	43.09	245 638.94	-	259.00	78.50	38 225.00	187 158.00	-	49 476.58	868 541.52	13.93
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>67 706.23</b>	<b>4 791 691.43</b>	<b>271.66</b>	<b>1 548 486.44</b>	<b>-</b>	<b>1 700.76</b>	<b>1 218.26</b>	<b>327 831.86</b>	<b>2 568 205.38</b>	<b>-</b>	<b>486 137.47</b>	<b>9 742 677.26</b>	<b>14.39</b>
Sur	Ene	6 758.94	643 278.51	23.32	85 364.92	-	48.37	-	229.97	172 548.35	-	-145 422.54	761 232.67	11.26
	Feb	6 172.83	611 951.68	22.62	89 244.66	-	48.27	-	5 414.08	166 535.78	-	-129 650.41	750 972.26	12.17
	Mar	7 487.06	609 410.50	21.72	86 309.38	-	63.59	-	9 220.14	164 333.25	-	-91 007.40	780 596.42	10.43
	Abr	6 623.66	450 818.16	21.61	69 108.04	-	104.14	-	27 073.42	152 312.98	-	-56 302.23	648 058.36	9.78
	May	3 799.83	155 759.06	23.98	116 019.70	-	152.78	-	61 188.28	149 456.17	-	-85 394.68	403 733.88	10.63
	Jun	6 125.10	360 586.37	24.17	86 813.07	-	177.76	-	31 527.09	158 924.86	-	-63 475.22	579 409.77	9.46
	Jul	4 638.41	208 252.43	23.47	118 376.44	-	88.62	-	31 410.01	159 878.85	-	-67 921.76	453 727.62	9.78
	Ago	7 174.36	487 636.38	21.41	93 426.92	-	68.20	-	10 965.13	159 204.71	-	-62 220.10	693 846.02	9.67
	Sep	7 226.50	482 638.78	22.24	93 570.74	-	56.91	-	6 938.03	166 650.09	-	-102 001.01	650 642.83	9.00
	Oct	7 501.06	595 566.25	24.00	136 778.86	-	-	-	3 519.07	185 458.59	-	-138 290.21	788 280.94	10.51
	Nov	7 153.54	473 132.08	29.42	167 713.85	-	-	-	5 114.31	121 436.28	-	-31 890.36	739 518.94	10.34
	Dic	5 631.78	318 271.88	29.17	166 263.79	-	-	-	25 643.93	122 759.36	-	-82 709.79	552 403.00	9.81
<b>Total Sur</b>		<b>76 293.07</b>	<b>5 397 302.08</b>	<b>287.13</b>	<b>1 308 990.36</b>	<b>-</b>	<b>808.64</b>	<b>-</b>	<b>218 243.46</b>	<b>1 879 499.27</b>	<b>-</b>	<b>-1 056 285.70</b>	<b>7 802 422.71</b>	<b>10.23</b>
<b>Total general</b>		<b>4 168 988.48</b>	<b>274 346 838.11</b>	<b>16 474.73</b>	<b>93 008 626.41</b>	<b>772.78</b>	<b>309 064.30</b>	<b>81 094.83</b>	<b>13 730 389.88</b>	<b>99 012 568.01</b>	<b>215 005.01</b>	<b>-19 218 405.57</b>	<b>463 577 439.29</b>	<b>11.12</b>

## ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2003

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Electroguayas	35 309.44	2 444 936.97	85.72	488 613.28	-	-23 110.33	2 910 439.92	8.24
	Hidroagoyán	24 413.75	371 821.47	36.53	208 195.74	-	-	580 017.21	2.38
	Hidropaute	103 640.46	2 232 415.55	123.51	703 998.84	-	-181 437.89	2 754 976.50	2.66
	Termoesmeraldas	17 432.17	1 154 963.38	40.71	232 036.51	-	-1 030.87	1 385 969.02	7.95
	Termopichincha	4 262.91	424 319.50	28.06	160 467.99	-	-463.86	584 323.63	13.71
<b>Total Ambato</b>		<b>185 058.74</b>	<b>6 628 456.87</b>	<b>314.53</b>	<b>1 793 312.36</b>	<b>-</b>	<b>-206 042.95</b>	<b>8 215 726.28</b>	<b>4.44</b>
Azogues	Electroguayas	4 920.61	340 734.18	15.35	87 500.67	-	8 427.66	436 662.51	8.87
	Hidroagoyán	47 312.66	1 037 405.08	64.47	375 514.18	-	36 765.00	1 449 684.26	3.06
	Hidropaute	16 824.60	362 401.80	21.67	123 526.87	-	-	485 928.67	2.89
	Termoesmeraldas	2 659.70	176 757.86	4.81	27 427.31	-	-537.21	203 647.96	7.66
	Termopichincha	641.82	63 288.15	3.12	17 766.23	-	-9.79	81 044.59	12.63
<b>Total Azogues</b>		<b>72 359.39</b>	<b>1 980 587.07</b>	<b>109.42</b>	<b>631 735.26</b>	<b>-</b>	<b>44 645.66</b>	<b>2 656 967.99</b>	<b>3.67</b>
Bolívar	Electroguayas	5 022.76	347 833.62	10.18	58 031.96	-	-29.96	405 835.62	8.08
	Hidroagoyán	3 547.01	65 034.34	3.99	22 716.81	-	-	87 751.15	2.47
	Hidropaute	14 710.79	316 805.80	13.42	76 407.84	-	-	393 213.64	2.67
	Termoesmeraldas	2 479.81	163 936.09	4.16	23 702.32	-	2 875.59	190 514.00	7.68
	Termopichincha	473.63	47 211.41	2.59	13 126.67	-	-	60 338.08	12.74
<b>Total Bolívar</b>		<b>26 233.99</b>	<b>940 821.26</b>	<b>34.33</b>	<b>193 985.60</b>	<b>-</b>	<b>2 845.63</b>	<b>1 137 652.49</b>	<b>4.34</b>
CATEG-D	Electroguayas	285 289.90	19 316 846.09	560.89	3 673 030.55	-	-2 822.31	22 987 054.33	8.06
	Hidroagoyán	184 852.89	2 816 469.39	197.84	1 200 354.52	-	-	4 016 823.91	2.17
	Hidronación	159 410.27	6 300 276.25	87.17	638 437.16	-	2 203.42	6 940 916.83	4.35
	Hidropaute	904 935.16	19 492 303.43	708.58	4 038 948.76	-	-	23 531 252.19	2.60
	Termoesmeraldas	143 999.32	9 366 282.25	278.91	1 589 796.64	-	-196.57	10 955 882.32	7.61
	Termopichincha	32 820.30	2 980 786.46	174.61	996 566.72	-	-	3 977 353.18	12.12
<b>Total CATEG-D</b>		<b>1 711 307.85</b>	<b>60 272 963.86</b>	<b>2 007.99</b>	<b>12 137 134.35</b>	<b>-</b>	<b>-815.46</b>	<b>72 409 282.76</b>	<b>4.23</b>
Centro Sur	Elecaastro	125 046.00	4 314 087.00	175.00	997 500.00	-	-	5 311 587.00	4.25
	Electroguayas	45 089.16	3 125 704.87	112.45	640 962.95	-	-	3 766 667.82	8.35
	Hidroagoyán	34 662.63	527 955.40	43.76	249 478.52	-	-	777 433.92	2.24
	Hidropaute	242 470.60	6 417 261.22	216.62	1 234 837.09	-	-	7 652 098.32	3.16
	Termoesmeraldas	22 263.13	1 475 158.13	56.64	322 873.32	-	-	1 798 031.45	8.08
	Termopichincha	5 297.90	526 054.06	36.00	205 227.59	-	-	731 281.66	13.80
<b>Total Centro Sur</b>		<b>474 829.41</b>	<b>16 386 220.68</b>	<b>640.48</b>	<b>3 650 879.48</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20 037 100.17</b>	<b>4.22</b>

## ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2003

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Cotopaxi	Electroguayas	15 478.30	1 071 871.96	38.03	275 474.57	-	-	1 347 346.53	8.70
	Famiproduct	206.27	9 859.03	22.77	-	-	-	9 859.03	4.78
	Hidroagoyán	13 739.67	209 255.69	16.36	119 239.62	-	-	328 495.31	2.39
	Hidropaute	90 792.87	2 349 912.45	75.86	521 294.51	-	-	2 871 206.96	3.16
	Termoesmeraldas	7 641.68	506 857.31	14.51	111 802.73	-	-	618 660.04	8.10
	Termopichincha	1 818.67	181 236.90	9.16	69 341.28	-	-	250 578.18	13.78
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>129 677.46</b>	<b>4 328 993.34</b>	<b>176.69</b>	<b>1 097 152.71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 426 146.05</b>	<b>4.18</b>
El Oro	Electroguayas	51 716.22	3 581 348.00	115.91	660 728.74	-	-	4 242 076.74	8.20
	Hidroagoyán	32 456.29	494 309.35	48.39	275 773.00	-	-	770 082.35	2.37
	Hidropaute	136 073.35	2 931 020.10	162.97	930 480.94	-	-	3 861 501.04	2.84
	Termoesmeraldas	25 534.60	1 690 812.35	62.36	355 392.13	-	-	2 046 204.48	8.01
	Termopichincha	6 170.77	613 357.86	39.42	224 650.10	-	-	838 007.96	13.58
<b>Total El Oro</b>		<b>251 951.24</b>	<b>9 310 847.66</b>	<b>429.05</b>	<b>2 447 024.91</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11 757 872.57</b>	<b>4.67</b>
Esmeraldas	Electroguayas	31 785.90	2 201 137.19	78.55	518 394.09	-	-	2 719 531.28	8.56
	Hidroagoyán	29 593.15	499 243.31	41.06	233 091.44	-	-	732 334.75	2.47
	Hidropaute	92 475.26	1 991 918.43	95.61	545 432.35	-	-	2 537 350.78	2.74
	Termoesmeraldas	14 315.22	972 243.66	34.90	199 341.24	-	-	1 171 584.90	8.18
	Termopichincha	3 866.07	383 824.96	22.87	130 500.97	-	-	514 325.93	13.30
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>172 035.60</b>	<b>6 048 367.54</b>	<b>272.99</b>	<b>1 626 760.09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 675 127.63</b>	<b>4.46</b>
Guayas-Los Ríos	Electroguayas	79 124.00	5 479 339.24	238.40	1 358 838.80	-	-	6 838 178.04	8.64
	Hidroagoyán	51 500.09	796 216.98	78.33	427 178.49	-	-	1 223 395.47	2.38
	Hidropaute	217 729.78	4 689 899.44	260.07	1 482 382.77	-	-	6 172 282.21	2.83
	Termoesmeraldas	39 067.79	2 590 694.56	122.85	700 213.49	-	-	3 290 908.05	8.42
	Termopichincha	9 456.97	922 461.75	77.61	468 356.15	-	-	1 390 817.90	14.71
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>396 878.63</b>	<b>14 478 611.97</b>	<b>777.26</b>	<b>4 436 969.70</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18 915 581.67</b>	<b>4.77</b>
Los Ríos	Electroguayas	26 179.14	1 847 822.30	46.24	339 897.38	-	-	2 187 719.68	8.36
	Hidroagoyán	15 466.93	224 212.85	16.79	124 046.76	-	-	348 259.61	2.25
	Hidropaute	65 938.43	1 430 006.81	59.35	428 171.64	-	-	1 858 178.45	2.82
	Termoesmeraldas	12 923.99	868 849.86	24.60	149 646.77	-	-	1 018 496.63	7.88
	Termopichincha	2 969.57	281 450.79	15.54	118 690.90	-	-	400 141.69	13.47
<b>Total Los Ríos</b>		<b>123 478.06</b>	<b>4 652 342.61</b>	<b>162.53</b>	<b>1 160 453.45</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 812 796.06</b>	<b>4.71</b>

## ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2003

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Manabí	Electroguayas	88 867.83	6 154 100.11	163.09	929 669.26	-	-	7 083 769.37	7.97
	Hidroagoyán	58 930.17	897 602.17	66.68	380 120.71	-	-	1 277 722.88	2.17
	Hidropaute	246 798.94	5 316 269.34	224.27	1 278 498.99	-	-	6 594 768.33	2.67
	Termoesmeraldas	43 878.17	2 910 947.40	83.75	477 334.89	-	-	3 388 282.29	7.72
	Termopichincha	10 569.01	1 050 594.79	53.24	303 394.51	-	-	1 353 989.30	12.81
<b>Total Manabí</b>		<b>449 044.12</b>	<b>16 329 513.81</b>	<b>591.03</b>	<b>3 369 018.36</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19 698 532.17</b>	<b>4.39</b>
Milagro	Electroguayas	40 500.14	2 804 323.07	83.26	610 980.31	-	-	3 415 303.38	8.43
	Hidroagoyán	24 969.45	380 284.92	28.32	211 924.88	-	-	592 209.80	2.37
	Hidropaute	104 611.74	2 253 336.95	95.20	776 926.38	-	-	3 030 263.33	2.90
	Termoesmeraldas	19 994.62	1 322 377.02	53.88	307 104.83	-	-	1 629 481.85	8.15
	Termopichincha	4 643.38	465 398.37	34.32	195 629.85	-	-3 773.71	657 254.51	14.15
<b>Total Milagro</b>		<b>194 719.33</b>	<b>7 225 720.33</b>	<b>294.98</b>	<b>2 102 566.25</b>	<b>-</b>	<b>-3 773.71</b>	<b>9 324 512.87</b>	<b>4.79</b>
Norte	Electroandina	682.68	23 893.94	-	-	-	-	23 893.94	3.50
	Electroguayas	31 308.11	2 168 088.50	86.24	491 571.50	-	-	2 659 660.00	8.50
	Hidroagoyán	23 334.05	355 377.64	34.75	198 046.55	-	-	553 424.19	2.37
	Hidroimbabura	3 567.94	142 717.72	-	-	-	-	142 717.72	4.00
	Hidropaute	98 223.87	2 115 742.08	117.42	669 292.88	-	-	2 785 034.96	2.84
	Molinos La Unión	3 316.19	132 647.62	-	-	-	-	132 647.62	4.00
	Termoesmeraldas	15 456.63	1 024 089.93	36.06	205 556.31	-	-	1 229 646.24	7.96
	Termopichincha	3 651.00	365 773.11	22.82	130 048.39	-	-	495 821.50	13.58
<b>Total Norte</b>		<b>179 540.48</b>	<b>6 328 330.54</b>	<b>297.29</b>	<b>1 694 515.63</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 022 846.16</b>	<b>4.47</b>
Quito	Electroguayas	245 894.10	17 127 799.72	738.96	4 212 072.52	-	-	21 339 872.25	8.68
	EMAAP-Q	89 191.00	4 013 595.00	-	-	-	-	4 013 595.00	4.50
	Hidroagoyán	188 753.92	2 874 704.86	290.13	1 653 731.28	-	-	4 528 436.14	2.40
	Hidropaute	1 236 949.09	30 832 774.42	1 019.33	5 810 172.32	-	-	36 642 946.74	2.96
	Inter. Colombia	15 051.69	977 365.14	32.43	147 862.19	-	-	1 125 227.33	7.48
	I.M.Mejía	5 529.24	193 523.55	-	-	-	-	193 523.55	3.50
	La Internacional	1 776.11	63 939.96	-	-	-	-	63 939.96	3.60
	Noroccidente	86.98	3 741.11	-	-	-	-	3 741.11	4.30
	Termoesmeraldas	124 733.47	8 144 854.48	233.45	1 330 678.12	-	-	9 475 532.60	7.60
	Termopichincha	28 112.77	2 798 768.44	148.45	846 145.01	-	-	3 644 913.45	12.97
	Ecoluz	28 992.25	1 173 893.89	-	-	-	-	1 173 893.89	4.05
<b>Total Quito</b>		<b>1 965 070.62</b>	<b>68 204 960.56</b>	<b>2 462.74</b>	<b>14 000 661.44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>82 205 622.01</b>	<b>4.18</b>

## ENERGÍA TOTAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS DE COMPRA EN EL AÑO 2003

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Riobamba	Electroguayas	12 797.50	886 228.04	50.10	285 608.68	-	-91.27	1 171 745.44	9.16
	Hidroagoyán	13 184.73	200 940.64	19.58	111 621.33	-	31.54	312 593.51	2.37
	Hidropaute	55 718.82	1 200 183.40	65.99	376 136.39	-	82.74	1 576 402.53	2.83
	Termoesmeraldas	6 318.11	418 841.15	15.12	86 183.85	-	-364.79	504 660.22	7.99
	Termopichincha	1 485.00	148 726.24	10.09	57 502.16	-	-996.82	205 231.58	13.82
<b>Total Riobamba</b>		<b>89 504.16</b>	<b>2 854 919.47</b>	<b>160.87</b>	<b>917 052.41</b>	<b>-</b>	<b>-1 338.60</b>	<b>3 770 633.28</b>	<b>4.21</b>
Sta. Elena	Electroguayas	31 560.07	2 185 541.99	72.28	411 985.57	-	-	2 597 527.55	8.23
	Hidroagoyán	19 861.90	301 596.74	29.28	166 894.70	-	-	468 491.43	2.36
	Hidronación	16 013.22	640 528.60	-	-	-	-	640 528.60	4.00
	Hidropaute	81 242.29	1 750 326.12	99.12	564 986.13	-	-	2 315 312.25	2.85
	Termoesmeraldas	15 580.49	1 035 406.20	41.56	236 859.95	-	-	1 272 266.15	8.17
	Termopichincha	3 805.53	388 456.36	20.12	149 861.05	-	-	538 317.41	14.15
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>168 063.50</b>	<b>6 301 856.01</b>	<b>262.35</b>	<b>1 530 587.39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 832 443.40</b>	<b>4.66</b>
Sto. Domingo	Electroguayas	29 720.99	2 058 117.17	68.64	391 013.94	-	-	2 449 131.10	8.24
	Hidroagoyán	18 757.16	285 701.83	30.36	173 055.92	-	-	458 757.74	2.45
	Hidropaute	123 507.86	3 219 674.13	132.53	755 406.19	-	-	3 975 080.32	3.22
	Termoesmeraldas	14 673.18	972 395.57	36.96	210 718.93	-	-	1 183 114.50	8.06
	Termopichincha	3 503.41	350 983.47	24.12	137 481.35	-	-	488 464.82	13.94
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>190 162.62</b>	<b>6 886 872.17</b>	<b>292.60</b>	<b>1 667 676.32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 554 548.49</b>	<b>4.50</b>
Sucumbíos	Repsol YPF	2 711.52	209 640.39	-	-	-	-	209 640.39	7.73
	Ambato	19 281.12	1 301 916.71	-	-	50 017.84	46 903.71	1 439 643.88	7.47
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>21 992.64</b>	<b>1 511 557.11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>50 017.84</b>	<b>46 903.71</b>	<b>1 649 284.27</b>	<b>7.50</b>
Sur	Electroguayas	19 070.34	1 320 623.26	41.54	236 811.29	-	-	1 557 434.55	8.17
	Hidroagoyán	13 014.47	198 190.01	19.28	109 921.03	-	-	308 111.04	2.37
	Hidropaute	54 471.74	1 173 304.63	60.08	342 606.19	-	-	1 515 910.82	2.78
	Termoesmeraldas	9 416.00	624 308.57	22.62	128 979.12	-	-	753 287.69	8.00
	Termopichincha	2 281.75	226 980.17	13.17	75 128.01	-	-	302 108.18	13.24
<b>Total Sur</b>		<b>98 254.30</b>	<b>3 543 406.64</b>	<b>156.68</b>	<b>893 445.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 436 852.28</b>	<b>4.52</b>
<b>Total general</b>		<b>6 900 162.15</b>	<b>244 215 349.50</b>	<b>9 443.82</b>	<b>55 350 931.35</b>	<b>50 017.84</b>	<b>-117 575.71</b>	<b>299 539 528.59</b>	<b>4.34</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)	
Ambato	Electroguayas	Ene	4 676.92	343 945.34	6.68	38 058.67	-	-	382 004.01	8.17	
		Feb	3 801.98	284 662.20	7.58	43 192.43	-	-	327 854.63	8.62	
		Mar	2 881.97	200 336.38	6.85	39 021.06	-	-	239 357.44	8.31	
		Abr	2 264.89	156 349.57	7.12	40 589.81	-	-	196 939.38	8.70	
		May	2 524.53	174 272.36	7.52	42 863.59	-	-	217 135.95	8.60	
		Jun	1 132.15	78 154.56	7.61	43 396.61	-	-	121 551.17	10.74	
		Jul	2 029.10	140 355.81	7.99	45 525.37	-	-	185 881.18	9.16	
		Ago	1 115.02	77 096.05	7.68	43 795.58	-	-	120 891.63	10.84	
		Sep	2 452.61	169 322.58	7.80	44 440.07	-	-	213 762.65	8.72	
		Oct	3 284.71	226 749.20	4.05	23 110.33	-	-23 110.33	226 749.20	6.90	
		Nov	4 340.56	293 215.95	7.17	40 841.14	-	-	334 057.09	7.70	
		Dic	4 804.99	300 476.97	7.68	43 778.62	-	-	344 255.59	7.16	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>35 309.44</b>	<b>2 444 936.97</b>	<b>85.72</b>	<b>488 613.28</b>	<b>-</b>	<b>-23 110.33</b>	<b>2 910 439.92</b>	<b>8.24</b>
	Hidroagoyán	Ene	2 493.32	37 973.27	3.03	17 262.85	-	-	55 236.12	2.22	
		Feb	2 200.56	33 514.46	2.73	15 540.71	-	-	49 055.17	2.23	
		Mar	2 417.36	36 816.45	2.67	15 235.36	-	-	52 051.81	2.15	
		Abr	1 472.88	22 431.98	2.97	16 928.66	-	-	39 360.64	2.67	
		May	1 290.87	19 659.90	3.00	17 127.94	-	-	36 787.84	2.85	
		Jun	1 632.40	24 861.50	3.10	17 641.85	-	-	42 503.35	2.60	
		Jul	2 427.30	36 967.79	3.43	19 537.15	-	-	56 504.94	2.33	
		Ago	2 240.99	34 130.33	3.24	18 495.76	-	-	52 626.09	2.35	
		Sep	1 613.06	24 566.96	3.05	17 378.30	-	-	41 945.26	2.60	
		Oct	2 127.32	32 399.13	3.15	17 957.34	-	-	50 356.47	2.37	
		Nov	2 037.32	31 028.39	3.06	17 437.72	-	-	48 466.11	2.38	
		Dic	2 460.36	37 471.31	3.10	17 652.10	-	-	55 123.41	2.24	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>24 413.75</b>	<b>371 821.47</b>	<b>36.53</b>	<b>208 195.74</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>580 017.21</b>	<b>2.38</b>
	Hidropaute	Ene	4 443.31	95 708.86	9.77	55 664.34	-	-	151 373.20	3.41	
		Feb	4 611.31	99 327.57	9.53	54 327.50	-	-	153 655.07	3.33	
		Mar	5 277.52	113 677.74	9.59	54 685.97	-	-	168 363.71	3.19	
		Abr	8 167.77	175 933.72	9.48	54 040.10	-	-	229 973.82	2.82	
		May	14 613.12	314 766.64	9.66	55 063.83	-	-	369 830.47	2.53	
		Jun	10 669.57	229 822.62	10.10	57 581.95	-	-	287 404.57	2.69	
		Jul	15 397.18	331 655.26	11.08	63 165.56	-	-	394 820.82	2.56	
		Ago	10 642.10	229 230.82	11.14	63 520.58	-	-	292 751.40	2.75	
		Sep	7 857.58	169 252.32	11.32	64 511.12	-	-	233 763.44	2.98	
		Oct	7 175.95	154 570.04	10.76	61 313.22	-	-61 313.22	154 570.04	2.15	
		Nov	5 537.27	119 272.73	11.01	62 744.50	-	-62 744.50	119 272.73	2.15	
		Dic	9 247.78	199 197.23	10.07	57 380.17	-	-57 380.17	199 197.23	2.15	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>103 640.46</b>	<b>2 232 415.55</b>	<b>123.51</b>	<b>703 998.84</b>	<b>-</b>	<b>-181 437.89</b>	<b>2 754 976.50</b>	<b>2.66</b>
	Termoesmeraldas	Ene	1 995.61	140 261.68	3.78	21 534.60	-	-	161 796.28	8.11	
Feb		1 793.06	128 249.72	4.10	23 396.33	-	-	151 646.05	8.46		
Mar		1 555.72	103 628.60	3.65	20 794.74	-	-	124 423.34	8.00		
Abr		1 616.13	106 798.75	3.67	20 911.19	-	-	127 709.94	7.90		
May		1 203.63	79 539.48	3.54	20 197.17	-	-	99 736.65	8.29		
Jun		1 330.83	87 945.76	3.61	20 558.71	-	-	108 504.47	8.15		
Jul		16.56	1 096.57	3.73	21 240.48	-	-17.13	22 319.92	134.77		
Ago		415.35	27 490.60	3.64	20 766.07	-	-	48 256.67	11.62		
Sep		1 511.96	99 923.68	3.48	19 850.93	-	-	119 774.61	7.92		
Oct		1 970.71	130 230.95	3.59	20 478.49	-	-	150 709.44	7.65		
Nov		1 979.30	128 070.05	3.91	22 307.80	-	-	150 377.85	7.60		
Dic		2 043.31	121 727.54	-	-	-	-1 013.74	120 713.80	5.91		
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>17 432.17</b>	<b>1 154 963.38</b>	<b>40.71</b>	<b>232 036.51</b>	<b>-</b>	<b>-1 030.87</b>	<b>1 385 969.02</b>	<b>7.95</b>	
Termopichincha	Ene	694.11	71 252.79	2.40	13 685.25	-	-	84 938.04	12.24		
	Feb	501.88	52 565.52	2.63	15 015.55	-	-	67 581.07	13.47		
	Mar	518.83	52 160.87	2.31	13 143.34	-	-	65 304.21	12.59		
	Abr	281.18	27 612.75	2.32	13 219.29	-	-	40 832.04	14.52		
	May	112.58	11 055.49	2.24	12 750.92	-	-	23 806.41	21.15		
	Jun	226.04	22 196.39	2.26	12 907.04	-	-	35 103.43	15.53		
	Jul	158.08	15 541.27	2.36	13 437.31	-	-	28 978.58	18.33		
	Ago	301.90	33 121.67	2.21	12 587.03	-	-	45 708.70	15.14		
	Sep	338.22	29 867.01	2.30	13 640.16	-	-	43 507.17	12.86		
	Oct	286.11	28 624.41	2.31	13 185.95	-	-463.86	41 346.50	14.45		
	Nov	387.89	37 705.74	2.46	14 005.97	-	-	51 711.71	13.33		
	Dic	456.12	42 615.59	2.26	12 890.18	-	-	55 505.77	12.17		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>4 262.91</b>	<b>424 319.50</b>	<b>28.06</b>	<b>160 467.99</b>	<b>-</b>	<b>-463.86</b>	<b>584 323.63</b>	<b>13.71</b>	
<b>Total Ambato</b>			<b>185 058.74</b>	<b>6 628 456.87</b>	<b>314.53</b>	<b>1 793 312.36</b>	<b>-</b>	<b>-206 042.95</b>	<b>8 215 726.28</b>	<b>4.44</b>	
Azogues	Electroguayas	Ene	651.76	47 931.12	1.52	8 642.66	-	-	56 573.78	8.68	
		Feb	529.83	39 669.61	1.72	9 783.79	-	-	49 453.40	9.33	
		Mar	401.62	27 952.28	1.69	9 620.00	-	-32.91	37 539.37	9.35	
		Abr	315.63	21 788.38	1.73	9 845.34	-	-	31 633.72	10.02	
		May	351.81	24 286.04	1.67	9 490.49	-	-1 920.42	31 856.11	9.05	
		Jun	282.77	19 520.05	1.76	10 014.62	-	-	29 534.67	10.44	
		Jul	157.77	10 913.40	1.66	9 464.84	-	-	20 378.24	12.92	
		Ago	155.39	10 743.86	1.82	10 366.06	-	-	21 109.92	13.59	
		Sep	341.79	23 596.25	1.80	10 272.87	-	-	33 869.12	9.91	
		Oct	457.75	31 598.04	-	-	-	-	31 598.04	6.90	
		Nov	604.89	40 861.64	-	-	-	-	40 861.64	6.76	
		Dic	669.61	41 873.51	-	-	-	10 380.99	52 254.50	7.80	
<b>Total Electroguayas</b>			<b>4 920.61</b>	<b>340 734.18</b>	<b>15.35</b>	<b>87 500.67</b>	<b>-</b>	<b>8 427.66</b>	<b>436 662.51</b>	<b>8.87</b>	

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
	Hidroagoyán	Ene	4 276.17	90 545.69	7.22	41 238.02	-	-	131 783.71	3.08
		Feb	3 947.84	83 630.97	7.17	40 860.28	-	-	124 491.25	3.15
		Mar	4 279.98	90 608.21	7.14	48 668.77	-	-	139 276.98	3.25
		Abr	3 367.85	73 402.22	6.94	39 546.54	-	-	112 948.76	3.35
		May	3 385.17	73 191.16	7.20	41 024.95	-	-	114 216.11	3.37
		Jun	3 924.45	84 346.41	7.23	41 193.73	-	-	125 540.14	3.20
		Jul	4 138.39	88 444.26	7.24	41 269.71	-	-	129 713.97	3.13
		Ago	4 277.50	96 936.15	7.23	41 190.48	-	-	138 126.63	3.23
		Sep	3 688.48	84 244.71	7.11	40 521.70	-	-	124 766.41	3.38
		Oct	4 209.93	95 157.99	-	-	-	-	95 157.99	2.26
		Nov	4 020.82	91 312.94	-	-	-	36 765.00	128 077.94	3.19
		Dic	3 796.10	85 584.37	-	-	-	-	85 584.37	2.25
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>47 312.66</b>	<b>1 037 405.08</b>	<b>64.47</b>	<b>375 514.18</b>	<b>-</b>	<b>36 765.00</b>	<b>1 449 684.26</b>	<b>3.06</b>
	Hidropaute	Ene	836.69	18 022.40	2.53	14 423.28	-	-	32 445.68	3.88
		Feb	864.47	18 620.67	2.51	14 315.38	-	-	32 936.05	3.81
		Mar	1 008.71	21 727.63	2.46	14 050.29	-	-	35 777.92	3.55
		Abr	372.77	8 029.46	1.56	8 879.35	-	-	16 908.81	4.54
		May	2 414.32	52 004.55	2.40	13 695.06	-	-	65 699.61	2.72
		Jun	1 728.68	37 235.79	2.54	14 455.14	-	-	51 690.93	2.99
		Jul	2 436.02	52 471.90	2.56	14 564.15	-	-	67 036.05	2.75
		Ago	1 975.43	42 550.70	2.66	15 198.58	-	-	57 749.28	2.92
		Sep	1 262.46	27 193.49	2.45	13 945.64	-	-	41 139.13	3.26
		Oct	1 380.50	29 735.87	-	-	-	-	29 735.87	2.15
		Nov	1 039.73	22 395.78	-	-	-	-	22 395.78	2.15
		Dic	1 504.81	32 413.56	-	-	-	-	32 413.56	2.15
<b>Total Hidropaute</b>			<b>16 824.60</b>	<b>362 401.80</b>	<b>21.67</b>	<b>123 526.87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>485 928.67</b>	<b>2.89</b>
	Termoesmeraldas	Ene	343.58	24 148.28	0.56	3 177.74	-	-	27 326.02	7.95
		Feb	312.99	22 386.64	0.57	3 257.30	-	-	25 643.94	8.19
		Mar	254.69	16 965.52	0.53	3 036.56	-	-	20 002.08	7.85
		Abr	223.51	14 770.24	0.56	3 164.64	-	-	17 934.88	8.02
		May	162.80	10 758.04	0.55	3 151.12	-	-	13 909.16	8.54
		Jun	207.12	13 687.43	0.43	2 477.63	-	-537.21	15 627.85	7.55
		Jul	2.34	154.64	0.55	3 108.36	-	-	3 263.00	139.71
		Ago	59.42	3 932.71	0.55	3 113.08	-	-	7 045.79	11.86
		Sep	215.07	14 213.82	0.52	2 940.88	-	-	17 154.70	7.98
		Oct	276.44	18 268.23	-	-	-	-	18 268.23	6.61
		Nov	288.76	18 684.32	-	-	-	-	18 684.32	6.47
		Dic	312.99	18 787.99	-	-	-	-	18 787.99	6.00
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>2 659.70</b>	<b>176 757.86</b>	<b>4.81</b>	<b>27 427.31</b>	<b>-</b>	<b>-537.21</b>	<b>203 647.96</b>	<b>7.66</b>
	Termopichincha	Ene	105.24	10 803.33	0.35	2 009.81	-	-	12 813.14	12.18
		Feb	86.57	9 067.53	0.37	2 090.50	-	-	11 158.03	12.89
		Mar	83.94	8 438.60	0.34	1 919.27	-	-9.79	10 348.08	12.33
		Abr	38.43	3 773.87	0.35	2 000.57	-	-	5 774.44	15.03
		May	15.05	1 477.69	0.35	1 989.37	-	-	3 467.06	23.04
		Jun	31.96	1 935.49	0.34	1 935.49	-	-	3 870.98	12.11
		Jul	22.03	2 165.85	0.34	1 966.44	-	-	4 132.29	18.76
		Ago	46.43	5 094.19	0.33	1 886.95	-	-	6 981.14	15.04
		Sep	47.54	4 676.61	0.35	1 967.83	-	-	6 644.44	13.98
		Oct	39.66	3 968.02	-	-	-	-	3 968.02	10.00
		Nov	55.92	5 436.17	-	-	-	-	5 436.17	9.72
		Dic	69.04	6 450.80	-	-	-	-	6 450.80	9.34
<b>Total Termopichincha</b>			<b>641.82</b>	<b>63 288.15</b>	<b>3.12</b>	<b>17 766.23</b>	<b>-</b>	<b>-9.79</b>	<b>81 044.59</b>	<b>12.63</b>
<b>Total Azogues</b>			<b>72 359.39</b>	<b>1 980 587.07</b>	<b>109.42</b>	<b>631 735.26</b>	<b>-</b>	<b>44 645.66</b>	<b>2 656 967.99</b>	<b>3.67</b>
	Electroguayas	Ene	665.30	48 929.57	1.01	5 769.57	-	-	54 699.14	8.22
		Feb	540.84	40 493.64	1.21	6 893.88	-	-	47 387.52	8.76
		Mar	409.90	28 532.91	1.10	6 256.39	-	-29.96	34 759.34	8.48
		Abr	322.18	22 240.97	1.15	6 545.66	-	-	28 786.63	8.93
		May	359.12	24 790.51	1.11	6 332.21	-	-	31 122.72	8.67
		Jun	161.05	11 117.61	1.14	6 523.90	-	-	17 641.51	10.95
		Jul	288.64	19 965.83	1.12	6 389.70	-	-	26 355.53	9.13
		Ago	158.61	10 967.03	1.16	6 626.85	-	-	17 593.88	11.09
		Sep	348.89	24 086.40	1.17	6 693.80	-	-	30 780.20	8.82
		Oct	467.26	32 255.42	-	-	-	-	32 255.42	6.90
		Nov	617.45	41 710.42	-	-	-	-	41 710.42	6.76
		Dic	683.52	42 743.31	-	-	-	-	42 743.31	6.25
<b>Total Electroguayas</b>			<b>5 022.76</b>	<b>347 833.62</b>	<b>10.18</b>	<b>58 031.96</b>	<b>-</b>	<b>-29.96</b>	<b>405 835.62</b>	<b>8.08</b>
	Hidroagoyán	Ene	388.09	5 910.56	0.47	2 671.59	-	-	8 582.15	2.21
		Feb	337.03	16 146.44	0.41	2 359.12	-	-	18 505.56	5.49
		Mar	385.50	5 871.23	0.42	2 390.12	-	-	8 261.35	2.14
		Abr	230.06	3 503.82	0.46	2 611.71	-	-	6 115.53	2.66
		May	202.38	3 082.20	0.46	2 635.62	-	-	5 717.82	2.83
		Jun	245.42	3 737.76	0.46	2 640.70	-	-	6 378.46	2.60
		Jul	327.19	4 983.08	0.46	2 616.47	-	-	7 599.55	2.32
		Ago	308.74	4 702.13	0.44	2 487.77	-	-	7 189.90	2.33
		Sep	221.93	3 380.04	0.40	2 303.71	-	-	5 683.75	2.56
		Oct	286.91	4 369.67	-	-	-	-	4 369.67	1.52
		Nov	276.53	4 211.54	-	-	-	-	4 211.54	1.52
		Dic	337.22	5 135.87	-	-	-	-	5 135.87	1.52
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>3 547.01</b>	<b>65 034.34</b>	<b>3.99</b>	<b>22 716.81</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>87 751.15</b>	<b>2.47</b>



**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
CATEG-D	Termoesmeraldas	Mar	17 020.40	1 133 749.92	41.41	236 045.16	-	-	1 369 795.08	8.05
		Abr	17 923.55	1 184 444.52	40.70	232 000.91	-	-	1 416 445.43	7.90
		May	13 471.12	890 213.85	40.88	233 032.72	-	-	1 123 246.57	8.34
		Jun	13 444.94	888 484.17	41.40	235 985.99	-	-196.57	1 124 273.59	8.36
		Jul	172.65	11 431.77	40.07	228 389.11	-	-	239 820.88	138.91
		Ago	4 602.25	304 608.92	39.55	225 435.72	-	-	530 044.64	11.52
		Sep	15 667.62	1 035 452.95	34.89	198 907.03	-	-	1 234 359.98	7.88
		Oct	19 900.51	1 315 088.81	-	-	-	-	1 315 088.81	6.61
		Nov	20 067.46	1 298 461.04	-	-	-	-	1 298 461.04	6.47
		Dic	21 728.83	1 304 346.30	-	-	-	-	1 304 346.30	6.00
		<b>Total Termoesmeraldas</b>	<b>143 999.32</b>	<b>9 366 282.25</b>	<b>278.91</b>	<b>1 589 796.64</b>	<b>-</b>	<b>-196.57</b>	<b>10 955 882.32</b>	<b>7.61</b>
		Termopichincha	Mar	5 738.10	530 524.27	25.84	147 273.43	-	-	677 797.70
	Abr		3 156.17	284 446.46	25.38	144 661.94	-	-	429 108.40	13.60
	May		1 275.31	114 929.05	25.46	145 129.33	-	-	260 058.38	20.39
	Jun		2 534.93	228 444.62	25.65	146 219.78	-	-	374 664.40	14.78
	Jul		1 667.91	150 504.69	25.00	142 518.86	-	-	293 023.55	17.57
	Ago		3 086.90	313 728.90	23.74	136 644.42	-	-	450 373.32	14.59
	Sep		3 547.24	320 258.58	23.53	134 118.96	-	-	454 377.54	12.81
	Oct		2 924.22	264 187.04	-	-	-	-	264 187.04	9.03
	Nov		3 980.30	354 757.99	-	-	-	-	354 757.99	8.91
	Dic		4 909.21	419 004.86	-	-	-	-	419 004.86	8.54
	<b>Total Termopichincha</b>		<b>32 820.30</b>	<b>2 980 786.46</b>	<b>174.61</b>	<b>996 566.72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 977 353.18</b>	<b>12.12</b>
	<b>Total CATEG-D</b>		<b>1 711 307.85</b>	<b>60 272 963.86</b>	<b>2 007.99</b>	<b>12 137 134.35</b>	<b>-</b>	<b>-815.46</b>	<b>72 409 282.76</b>	<b>4.23</b>
	Centro Sur	Elecaastro	Ene	11 058.00	381 501.00	21.92	124 944.00	-	-	506 445.00
Feb			10 872.00	375 084.00	21.84	124 488.00	-	-	499 572.00	4.60
Mar			10 369.00	357 730.50	18.44	105 108.00	-	-	462 838.50	4.46
Abr			9 401.00	324 334.50	18.88	107 616.00	-	-	431 950.50	4.59
May			10 651.00	367 459.50	19.36	110 352.00	-	-	477 811.50	4.49
Jun			8 991.00	310 189.50	17.68	100 776.00	-	-	410 965.50	4.57
Jul			9 812.00	338 514.00	18.84	107 388.00	-	-	445 902.00	4.54
Ago			9 463.00	326 473.50	17.56	100 092.00	-	-	426 565.50	4.51
Sep			10 716.00	369 702.00	20.48	116 736.00	-	-	486 438.00	4.54
Oct			10 838.00	373 911.00	-	-	-	-	373 911.00	3.45
Nov			10 058.00	347 001.00	-	-	-	-	347 001.00	3.45
Dic			12 817.00	442 186.50	-	-	-	-	442 186.50	3.45
<b>Total Elecaastro</b>		<b>125 046.00</b>	<b>4 314 087.00</b>	<b>175.00</b>	<b>997 500.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 311 587.00</b>	<b>4.25</b>	
Electroguayas		Ene	6 382.93	469 406.84	11.18	63 708.43	-	-	533 115.27	8.35
		Feb	4 758.76	356 297.82	12.70	72 401.37	-	-	428 699.19	9.01
		Mar	4 036.22	280 914.28	12.14	69 194.08	-	-	350 108.36	8.67
		Abr	1 901.19	131 242.72	12.68	72 299.31	-	-	203 542.03	10.71
		May	2 053.72	141 771.73	12.23	69 687.15	-	-	211 458.89	10.30
		Jun	1 530.19	105 631.61	12.93	73 698.08	-	-	179 329.69	11.72
		Jul	1 437.03	99 401.06	12.70	72 368.57	-	-	171 769.63	11.95
		Ago	2 709.99	187 376.64	12.99	74 043.62	-	-	261 420.26	9.65
		Sep	3 811.46	263 134.29	12.91	73 562.35	-	-	336 696.64	8.83
		Oct	5 040.72	347 969.64	-	-	-	-	347 969.64	6.90
		Nov	5 575.79	376 659.49	-	-	-	-	376 659.49	6.76
		Dic	5 851.16	365 898.75	-	-	-	-	365 898.75	6.25
<b>Total Electroguayas</b>		<b>45 089.16</b>	<b>3 125 704.87</b>	<b>112.45</b>	<b>640 962.95</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 766 667.82</b>	<b>8.35</b>	
Hidroagoyán		Ene	3 884.75	59 164.72	4.89	27 892.73	-	-	87 057.45	2.24
		Feb	3 262.43	49 730.43	4.38	24 982.19	-	-	74 712.62	2.29
		Mar	4 014.48	61 140.53	4.48	25 507.73	-	-	86 648.26	2.16
		Abr	2 234.00	34 023.81	4.98	28 402.99	-	-	62 426.80	2.79
		May	1 567.36	23 870.83	5.12	29 196.65	-	-	53 067.48	3.39
		Jun	2 348.17	35 762.57	5.17	29 473.79	-	-	65 236.36	2.78
		Jul	2 599.91	39 596.68	5.19	29 568.80	-	-	69 165.48	2.66
		Ago	2 971.56	45 256.84	4.93	28 077.92	-	-	73 334.76	2.47
		Sep	2 251.96	34 297.30	4.63	26 375.72	-	-	60 673.02	2.69
		Oct	3 157.03	48 081.63	-	-	-	-	48 081.63	1.52
	Nov	3 051.06	46 467.62	-	-	-	-	46 467.62	1.52	
	Dic	3 319.92	50 562.44	-	-	-	-	50 562.44	1.52	
<b>Total Hidroagoyán</b>	<b>34 662.63</b>	<b>527 955.40</b>	<b>43.76</b>	<b>249 478.52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>777 433.92</b>	<b>2.24</b>		
Hidropaute	Ene	11 650.03	305 241.99	22.17	126 390.96	-	-	431 632.95	3.70	
	Feb	12 884.85	349 153.13	23.92	136 454.53	-	-	485 607.66	3.77	
	Mar	16 601.84	445 951.17	23.75	135 356.09	-	-	581 307.26	3.50	
	Abr	22 407.15	604 403.28	23.47	133 770.61	-	-	738 173.89	3.29	
	May	28 951.12	753 475.53	23.67	134 894.32	-	-	888 369.85	3.07	
	Jun	27 318.93	735 694.28	24.76	141 156.47	-	-	876 850.75	3.21	
	Jul	30 386.50	815 272.34	25.23	143 818.21	-	-	959 090.55	3.16	
	Ago	24 337.34	643 872.03	24.39	139 002.15	-	-	782 874.18	3.22	
	Sep	19 493.96	516 491.61	25.26	143 993.76	-	-	660 485.37	3.39	
	Oct	17 779.44	465 826.08	-	-	-	-	465 826.08	2.62	
	Nov	14 034.79	367 064.43	-	-	-	-	367 064.43	2.62	
	Dic	16 624.64	414 815.35	-	-	-	-	414 815.35	2.50	
<b>Total Hidropaute</b>	<b>242 470.60</b>	<b>6 417 261.22</b>	<b>216.62</b>	<b>1 234 837.09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 652 098.32</b>	<b>3.16</b>		

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
Centro Sur	Termoesmeraldas	Ene	2 795.42	196 476.79	6.36	36 250.96	-	-	232 727.76	8.33
		Feb	2 119.43	151 594.00	6.37	36 326.33	-	-	187 920.33	8.87
		Mar	1 694.68	112 884.57	6.22	35 477.88	-	-	148 362.45	8.75
		Abr	1 766.09	116 708.62	6.36	36 270.60	-	-	152 979.22	8.66
		May	1 363.28	90 089.63	6.43	36 673.02	-	-	126 762.65	9.30
		Jun	541.15	35 760.63	6.34	36 140.29	-	-	71 900.92	13.29
		Jul	22.20	1 470.18	6.30	35 886.48	-	-	37 356.66	168.25
		Ago	1 864.21	123 386.04	6.34	36 136.13	-	-	159 522.16	8.56
		Sep	2 103.43	139 012.86	5.91	33 711.63	-	-	172 724.48	8.21
		Oct	2 618.24	173 021.89	-	-	-	-	173 021.89	6.61
		Nov	2 587.41	166 045.09	-	-	-	-	166 045.09	6.42
	Dic	2 787.60	168 707.84	-	-	-	-	168 707.84	6.05	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>22 263.13</b>	<b>1 475 158.13</b>	<b>56.64</b>	<b>322 873.32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 798 031.45</b>	<b>8.08</b>
	Termopichincha	Ene	855.11	87 780.45	4.02	22 927.45	-	-	110 707.90	12.95
		Feb	585.45	61 319.27	4.09	23 313.90	-	-	84 633.17	14.46
		Mar	557.09	56 007.76	3.93	22 423.85	-	-	78 431.61	14.08
		Abr	303.24	29 779.46	4.02	22 928.95	-	-	52 708.42	17.38
		May	125.84	12 357.78	4.06	23 152.49	-	-	35 510.27	28.22
		Jun	290.64	28 540.07	3.98	22 708.29	-	-	51 248.36	17.63
		Jul	209.15	20 563.17	3.98	22 702.78	-	-	43 265.95	20.69
		Ago	417.35	41 085.79	3.86	21 997.69	-	-	63 083.48	15.12
Sep		464.36	45 676.23	4.05	23 072.19	-	-	68 748.42	14.80	
Oct		375.14	36 923.13	-	-	-	-	36 923.13	9.84	
Nov		500.41	48 644.29	-	-	-	-	48 644.29	9.72	
Dic	614.11	57 376.65	-	-	-	-	57 376.65	9.34		
<b>Total Termopichincha</b>		<b>5 297.90</b>	<b>526 054.06</b>	<b>36.00</b>	<b>205 227.59</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>731 281.66</b>	<b>13.80</b>	
<b>Total Centro Sur</b>		<b>474 829.41</b>	<b>16 386 220.68</b>	<b>640.48</b>	<b>3 650 879.48</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20 037 100.17</b>	<b>4.22</b>	
Cotopaxi	Electroguayas	Ene	2 050.18	150 772.20	3.66	20 842.01	-	-	171 614.21	8.37
		Feb	1 666.64	124 784.79	4.45	25 391.54	-	-	150 176.33	9.01
		Mar	1 263.35	87 926.74	3.93	22 296.89	-	-	110 223.63	8.72
		Abr	992.84	68 537.55	4.39	25 009.45	-	-	93 547.00	9.42
		May	1 106.65	76 394.19	4.57	26 033.99	-	-	102 428.18	9.26
		Jun	496.29	34 259.90	4.68	26 702.26	-	-	60 962.16	12.28
		Jul	889.50	61 526.50	4.10	23 366.88	-	-	84 893.38	9.54
		Ago	488.78	33 795.90	4.16	23 729.81	-	-	57 525.71	11.77
		Sep	1 075.13	74 224.41	4.09	23 294.43	-	-	97 518.84	9.07
		Oct	1 439.89	99 397.99	-	13 297.90	-	-	112 695.89	7.83
		Nov	1 902.73	128 534.42	-	22 995.63	-	-	151 530.05	7.96
	Dic	2 106.32	131 717.37	-	22 513.78	-	-	154 231.15	7.32	
	<b>Total Electroguayas</b>		<b>15 478.30</b>	<b>1 071 871.96</b>	<b>38.03</b>	<b>275 474.57</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 347 346.53</b>	<b>8.70</b>
	Famiproduct	Ene	69.91	3 341.75	3.54	-	-	-	3 341.75	4.78
		Feb	30.33	1 449.63	3.78	-	-	-	1 449.63	4.78
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
		May	-	-	-	-	-	-	-	-
		Jun	4.92	235.22	2.37	-	-	-	235.22	4.78
		Jul	23.43	1 119.72	4.22	-	-	-	1 119.72	4.78
		Ago	6.76	323.22	4.50	-	-	-	323.22	4.78
Sep		3.77	180.06	4.36	-	-	-	180.06	4.78	
Oct		42.77	2 044.26	-	-	-	-	2 044.26	4.78	
Nov		8.49	405.77	-	-	-	-	405.77	4.78	
Dic	15.89	759.40	-	-	-	-	759.40	4.78		
<b>Total Famiproduct</b>		<b>206.27</b>	<b>9 859.03</b>	<b>22.77</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 859.03</b>	<b>4.78</b>	
Hidroagoyán	Ene	1 515.88	23 087.25	1.83	10 484.91	-	-	33 572.16	2.21	
	Feb	1 310.16	19 953.78	1.63	9 270.54	-	-	29 224.32	2.23	
	Mar	1 579.09	24 049.51	1.73	9 847.55	-	-	33 897.06	2.15	
	Abr	979.55	14 918.49	2.00	11 391.11	-	-	26 309.60	2.69	
	May	844.85	12 867.13	2.03	11 586.50	-	-	24 453.63	2.89	
	Jun	1 010.45	15 389.14	1.92	11 149.43	-	-	26 538.57	2.63	
	Jul	1 338.30	20 382.55	1.95	11 104.45	-	-	31 487.00	2.35	
	Ago	1 235.03	18 809.53	1.83	10 420.80	-	-	29 230.33	2.37	
	Sep	756.74	11 525.03	1.44	8 184.52	-	-	19 709.55	2.60	
	Oct	1 077.22	16 406.10	-	9 095.61	-	-	25 501.71	2.37	
	Nov	977.65	14 889.60	-	8 461.14	-	-	23 350.74	2.39	
Dic	1 114.75	16 977.58	-	8 243.06	-	-	25 220.64	2.26		
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>13 739.67</b>	<b>209 255.69</b>	<b>16.36</b>	<b>119 239.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>328 495.31</b>	<b>2.39</b>	
Hidropaute	Ene	4 117.58	106 618.61	7.86	44 760.48	-	-	151 379.09	3.68	
	Feb	4 608.30	122 871.18	8.28	47 161.91	-	-	170 033.09	3.69	
	Mar	5 709.82	152 151.38	8.51	48 500.51	-	-	200 651.89	3.51	
	Abr	8 684.27	227 247.54	8.65	49 307.30	-	-	276 554.84	3.18	
	May	13 251.25	328 298.52	8.69	16 047.63	-	-	344 346.15	2.60	
	Jun	10 401.21	272 644.63	8.75	49 892.08	-	-	322 536.71	3.10	
	Jul	12 600.90	324 482.33	8.84	50 382.98	-	-	374 865.31	2.97	
	Ago	9 221.60	238 125.84	8.52	48 574.16	-	-	286 700.00	3.11	
	Sep	6 266.51	166 863.81	7.76	44 221.77	-	-	211 085.58	3.37	
	Oct	5 901.47	154 466.72	-	44 031.19	-	-	198 497.91	3.36	
	Nov	4 462.13	117 488.58	-	40 119.59	-	-	157 608.17	3.53	
Dic	5 567.83	138 653.31	-	38 294.91	-	-	176 948.22	3.18		
<b>Total Hidropaute</b>		<b>90 792.87</b>	<b>2 349 912.45</b>	<b>75.86</b>	<b>521 294.51</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 871 206.96</b>	<b>3.16</b>	

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)	
Cotopaxi	Termoesmeraldas	Ene	860.15	60 455.60	1.70	9 718.34	-	-	70 173.94	8.16	
		Feb	905.88	64 793.68	1.66	9 474.28	-	-	74 267.96	8.20	
		Mar	714.27	47 578.69	1.66	9 468.46	-	-	57 047.15	7.99	
		Abr	747.84	49 419.50	1.62	9 207.47	-	-	58 626.97	7.84	
		May	459.28	30 350.95	1.62	9 258.29	-	-	39 609.24	8.62	
		Jun	518.15	34 240.73	1.56	8 872.33	-	-	43 113.06	8.32	
		Jul	6.28	415.92	1.54	8 785.44	-	-	9 201.36	146.52	
		Ago	155.24	10 274.85	1.57	8 960.78	-	-	19 235.63	12.39	
		Sep	646.51	42 524.81	1.58	9 015.48	-	-	51 540.29	7.97	
		Oct	928.46	61 183.64	-	10 145.18	-	-	71 328.82	7.68	
		Nov	865.93	55 952.82	-	10 290.46	-	-	66 243.28	7.65	
		Dic	833.69	49 666.12	-	8 606.22	-	-	58 272.34	6.99	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>7 641.68</b>	<b>506 857.31</b>	<b>14.51</b>	<b>111 802.73</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>618 660.04</b>	<b>8.10</b>
	Termopichincha	Ene	265.16	27 220.17	1.08	6 146.51	-	-	33 366.68	12.58	
		Feb	252.18	26 412.85	1.07	6 080.51	-	-	32 493.36	12.88	
		Mar	236.87	23 813.95	1.05	5 984.55	-	-	29 798.50	12.58	
		Abr	129.41	12 708.08	1.02	5 820.63	-	-	18 528.71	14.32	
		May	42.73	4 195.71	1.04	5 844.96	-	-	10 040.67	23.50	
		Jun	84.02	8 251.09	0.98	5 570.17	-	-	13 821.26	16.45	
		Jul	59.63	5 862.72	0.98	5 557.92	-	-	11 420.64	19.15	
		Ago	116.90	11 511.47	0.95	5 454.83	-	-	16 966.30	14.51	
		Sep	143.84	14 148.37	0.99	5 158.37	-	-	19 306.74	13.42	
		Oct	134.06	13 412.57	-	6 532.41	-	-	19 944.98	14.88	
		Nov	168.78	16 406.61	-	5 573.42	-	-	21 980.03	13.02	
Dic		185.09	17 293.31	-	5 617.00	-	-	22 910.31	12.38		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>1 818.67</b>	<b>181 236.90</b>	<b>9.16</b>	<b>69 341.28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>250 578.18</b>	<b>13.78</b>	
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>129 677.46</b>	<b>4 328 993.34</b>	<b>176.69</b>	<b>1 097 152.71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 426 146.05</b>	<b>4.18</b>	
El Oro	Electroguayas	Ene	6 850.78	503 812.76	9.19	52 364.29	-	-	556 177.05	8.12	
		Feb	5 569.19	416 974.54	10.30	58 735.86	-	-	475 710.40	8.54	
		Mar	4 216.28	293 446.43	10.04	57 245.94	-	-	350 692.37	8.32	
		Abr	3 317.63	229 021.60	10.63	60 589.29	-	-	289 610.89	8.73	
		May	3 697.94	255 274.97	10.29	58 631.58	-	-	313 906.55	8.49	
		Jun	1 658.39	114 481.16	10.23	58 291.50	-	-	172 772.66	10.42	
		Jul	2 972.24	205 593.85	9.88	56 294.03	-	-	261 887.88	8.81	
		Ago	1 633.29	112 930.66	10.13	57 738.40	-	-	170 669.06	10.45	
		Sep	3 592.60	248 024.52	10.00	57 024.42	-	-	305 048.94	8.49	
		Oct	4 811.46	332 143.30	-	-	-	-	332 143.30	6.90	
		Nov	6 358.07	429 504.12	-	55 066.33	-	-	484 570.45	7.62	
		Dic	7 038.37	440 140.09	-	-	-	-	440 140.09	6.25	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>51 716.22</b>	<b>3 581 348.00</b>	<b>90.68</b>	<b>571 981.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 153 329.64</b>	<b>8.03</b>
	Hidroagoyán	Ene	3 683.35	56 097.35	4.47	25 452.04	-	-	81 549.39	2.21	
		Feb	3 213.44	48 940.73	3.95	22 503.94	-	-	71 444.67	2.22	
		Mar	3 664.71	55 813.58	4.03	22 951.68	-	-	78 765.26	2.15	
		Abr	2 277.59	34 687.63	4.59	26 149.43	-	-	60 837.06	2.67	
		May	1 933.42	29 445.97	4.50	25 633.87	-	-	55 079.84	2.85	
		Jun	2 218.46	33 787.18	4.19	23 867.73	-	-	57 654.91	2.60	
		Jul	2 929.13	44 610.68	4.11	23 453.10	-	-	68 063.78	2.32	
		Ago	2 717.63	41 389.54	3.89	22 183.77	-	-	63 573.31	2.34	
		Sep	1 866.49	28 426.61	3.54	20 175.95	-	-	48 602.56	2.60	
		Oct	2 457.09	37 421.42	-	-	-	-	37 421.42	1.52	
		Nov	2 425.69	36 943.22	-	20 681.42	-	-	57 624.64	2.38	
Dic		3 069.30	46 745.44	-	-	-	-	46 745.44	1.52		
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>32 456.29</b>	<b>494 309.35</b>	<b>37.27</b>	<b>233 052.93</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>727 362.28</b>	<b>2.24</b>	
Hidropaute	Ene	6 421.06	138 309.64	14.40	82 072.40	-	-	220 382.04	3.43		
	Feb	6 510.02	140 225.87	13.80	78 669.62	-	-	218 895.49	3.36		
	Mar	7 734.14	166 593.39	14.45	82 383.09	-	-	248 976.48	3.22		
	Abr	12 552.19	270 374.09	14.64	83 474.95	-	-	353 849.04	2.82		
	May	22 052.52	475 011.25	14.46	82 409.20	-	-	557 420.45	2.53		
	Jun	14 328.75	308 641.21	13.67	77 902.86	-	-	386 544.07	2.70		
	Jul	18 515.90	398 832.56	13.03	75 826.24	-	-	474 658.80	2.56		
	Ago	12 706.26	273 692.76	13.37	76 186.37	-	-	349 879.13	2.75		
	Sep	9 005.58	193 980.27	13.14	74 896.84	-	-	268 877.11	2.99		
	Oct	8 067.40	173 771.90	-	-	-	-	173 771.90	2.15		
	Nov	6 491.88	139 835.16	-	74 415.70	-	-	214 250.86	3.30		
	Dic	11 687.65	251 752.00	-	-	-	-	251 752.00	2.15		
<b>Total Hidropaute</b>			<b>136 073.35</b>	<b>2 931 020.10</b>	<b>124.96</b>	<b>788 237.27</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 719 257.37</b>	<b>2.73</b>	
Termoesmeraldas	Ene	3 015.99	211 979.52	5.31	30 250.27	-	-	242 229.79	8.03		
	Feb	2 636.22	188 557.44	5.09	29 018.08	-	-	217 575.52	8.25		
	Mar	2 334.82	155 525.16	5.25	29 904.43	-	-	185 429.59	7.94		
	Abr	2 468.30	163 113.04	5.59	31 851.02	-	-	194 964.06	7.90		
	May	1 863.25	123 129.49	5.61	31 961.35	-	-	155 090.84	8.32		
	Jun	1 849.34	122 209.93	5.20	29 603.52	-	-	151 813.45	8.21		
	Jul	23.59	1 562.12	5.12	29 205.66	-	-	30 767.78	130.42		
	Ago	619.56	41 006.58	5.04	28 725.78	-	-	69 732.36	11.26		
	Sep	2 122.90	140 299.65	4.65	26 516.12	-	-	166 815.77	7.86		
	Oct	2 792.81	184 557.55	-	-	-	-	184 557.55	6.61		
	Nov	2 788.91	180 455.78	-	29 639.93	-	-	210 095.71	7.53		
	Dic	3 018.92	181 220.85	-	-	-	-	181 220.85	6.00		
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>25 534.60</b>	<b>1 693 617.11</b>	<b>46.86</b>	<b>296 676.16</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 990 293.27</b>	<b>7.79</b>	

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
El Oro	Termopichincha	Ene	940.00	96 495.31	3.36	19 132.23	-	-	115 627.54	12.30
		Feb	741.96	77 711.35	3.27	18 623.53	-	-	96 334.88	12.98
		Mar	782.02	78 621.39	3.32	18 901.14	-	-	97 522.53	12.47
		Abr	431.82	42 406.10	3.53	20 135.05	-	-	62 541.15	14.48
		May	175.25	17 208.92	3.54	20 177.90	-	-	37 386.82	21.33
		Jun	339.03	33 292.62	3.26	18 600.99	-	-	51 893.61	15.31
		Jul	226.43	22 261.75	3.24	18 476.31	-	-	40 738.06	17.99
		Ago	421.84	41 527.83	3.07	17 486.68	-	-	59 014.51	13.99
		Sep	477.51	46 969.68	3.18	18 147.59	-	-	65 117.27	13.64
		Oct	407.71	40 128.68	-	-	-	-	40 128.68	9.84
		Nov	549.57	53 422.83	-	18 609.45	-	-	72 032.28	13.11
		Dic	677.63	63 311.40	-	-	-	-	63 311.40	9.34
<b>Total Termopichincha</b>			<b>6 170.77</b>	<b>613 357.86</b>	<b>29.77</b>	<b>188 290.87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>801 648.73</b>	<b>12.99</b>
<b>Total El Oro</b>			<b>251 951.24</b>	<b>9 313 652.42</b>	<b>329.54</b>	<b>2 078 238.87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11 391 891.29</b>	<b>4.52</b>
Esmeraldas	Electroguayas	Ene	4 210.13	309 617.48	5.97	34 076.96	-	-	343 694.44	8.16
		Feb	3 422.55	256 251.17	7.55	43 058.26	-	-	299 309.43	8.75
		Mar	2 594.33	180 561.51	6.45	36 778.17	-	-	217 339.68	8.38
		Abr	2 038.84	140 744.93	6.95	39 619.69	-	-	180 364.62	8.85
		May	2 272.56	156 878.90	6.50	37 052.03	-	-	193 930.93	8.53
		Jun	1 019.15	70 354.25	7.07	110 666.89	-	-	181 021.14	17.76
		Jul	1 826.58	126 347.44	6.77	38 630.97	-	-	164 978.41	9.03
		Ago	1 003.73	69 401.39	7.05	40 237.29	-	-	109 638.68	10.92
		Sep	2 207.82	152 423.15	7.15	40 781.36	-	-	193 204.51	8.75
		Oct	2 956.87	204 118.24	3.60	20 562.24	-	-	224 680.48	7.60
		Nov	3 907.34	263 951.20	6.79	38 742.26	-	-	302 693.46	7.75
		Dic	4 326.00	270 487.53	6.70	38 187.97	-	-	308 675.50	7.14
<b>Total Electroguayas</b>			<b>31 785.90</b>	<b>2 201 137.19</b>	<b>78.55</b>	<b>518 394.09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 719 531.28</b>	<b>8.56</b>
Esmeraldas	Hidroagoyán	Ene	2 324.46	35 401.81	2.81	16 057.03	-	-	51 458.84	2.21
		Feb	1 978.95	30 139.44	2.40	13 699.15	-	-	43 838.59	2.22
		Mar	2 372.78	36 137.65	2.59	14 790.99	-	-	50 928.64	2.15
		Abr	1 672.89	25 478.24	3.35	19 120.08	-	-	44 598.32	2.67
		May	1 240.67	18 895.45	2.87	16 409.16	-	-	35 304.61	2.85
		Jun	1 416.97	21 580.66	2.95	15 266.09	-	-	36 846.75	2.60
		Jul	2 144.00	32 653.19	2.97	16 963.09	-	-	49 616.28	2.31
		Ago	2 041.69	31 090.00	2.89	16 547.00	-	-	47 637.00	2.33
		Sep	1 334.08	20 318.16	2.50	14 355.97	-	-	34 674.13	2.60
		Oct	1 692.28	25 773.47	2.49	14 253.94	-	-	40 027.41	2.37
		Nov	1 652.83	25 172.82	2.46	14 091.77	-	-	39 264.59	2.38
		Dic	9 721.55	196 602.42	10.78	61 537.17	-	-	258 139.59	2.66
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>29 593.15</b>	<b>499 243.31</b>	<b>41.06</b>	<b>233 091.44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>732 334.75</b>	<b>2.47</b>
Esmeraldas	Hidropaute	Ene	3 974.28	85 606.04	9.04	51 724.20	-	-	137 330.24	3.46
		Feb	4 000.75	86 176.25	8.40	47 889.79	-	-	134 066.04	3.35
		Mar	4 938.14	106 367.69	-	-	-	-	106 367.69	2.15
		Abr	9 140.31	196 882.32	10.70	61 035.55	-	-	257 917.87	2.82
		May	14 139.68	304 568.78	9.25	52 752.96	-	-	357 321.74	2.53
		Jun	9 169.04	197 501.23	8.74	49 827.58	-	-	247 328.81	2.70
		Jul	13 482.85	290 420.74	9.62	54 843.20	-	-	345 263.94	2.56
		Ago	9 577.51	206 299.78	9.97	56 852.73	-	-	263 152.51	2.75
		Sep	6 400.04	137 857.01	9.34	53 291.99	-	-	191 149.00	2.99
		Oct	5 560.29	119 768.76	8.53	48 668.43	-	-	168 437.19	3.03
		Nov	4 399.34	94 761.96	8.89	50 704.92	-	-	145 466.88	3.31
		Dic	7 693.03	165 707.87	3.13	17 841.00	-	-	183 548.87	2.39
<b>Total Hidropaute</b>			<b>92 475.26</b>	<b>1 991 918.43</b>	<b>95.61</b>	<b>545 432.35</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 537 350.78</b>	<b>2.74</b>
Esmeraldas	Termoesmeraldas	Ene	1 837.88	129 176.38	3.06	17 446.74	-	-	146 623.12	7.98
		Feb	1 639.65	117 277.12	2.99	17 080.16	-	-	134 357.28	8.19
		Mar	1 412.62	94 096.41	2.77	15 836.28	-	-	109 932.69	7.78
		Abr	1 473.39	97 366.87	3.01	17 173.63	-	-	114 540.50	7.77
		May	1 109.25	73 302.79	2.95	16 850.98	-	-	90 153.77	8.13
		Jun	1 080.13	71 379.03	2.99	17 099.40	-	-	88 478.43	8.19
		Jul	13.90	920.70	3.09	17 668.02	-	-	18 588.72	133.73
		Ago	368.49	24 389.61	3.16	18 019.23	-	-	42 408.84	11.51
		Sep	1 430.59	94 546.36	2.88	16 464.10	-	-	111 010.46	7.76
		Oct	1 787.41	118 117.80	3.04	17 334.15	-	-	135 451.95	7.58
		Nov	1 751.69	113 343.11	3.10	17 721.67	-	-	131 064.78	7.48
		Dic	410.22	38 327.48	1.86	10 646.88	-	-	48 974.36	11.94
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>14 315.22</b>	<b>972 243.66</b>	<b>34.90</b>	<b>199 341.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 171 584.90</b>	<b>8.18</b>
Esmeraldas	Termopichincha	Ene	585.76	59 161.39	1.93	11 034.45	-	-	70 195.84	11.98
		Feb	471.90	49 426.26	1.92	10 961.88	-	-	60 388.14	12.80
		Mar	484.42	48 702.76	1.75	10 009.35	-	-	58 712.11	12.12
		Abr	263.58	25 885.38	1.90	10 856.54	-	-	36 741.92	13.94
		May	106.68	10 476.49	1.86	10 638.40	-	-	21 114.89	19.79
		Jun	206.20	20 248.97	1.88	10 735.24	-	-	30 984.21	15.03
		Jul	136.47	13 417.37	1.96	11 177.28	-	-	24 594.65	18.02
		Ago	251.94	24 803.17	1.91	10 875.04	-	-	35 678.21	14.16
		Sep	329.09	32 367.52	1.99	11 278.01	-	-	43 645.53	13.26
		Oct	266.83	26 695.47	1.95	11 161.33	-	-	37 856.80	14.19
		Nov	352.98	34 312.70	1.95	11 126.57	-	-	45 439.27	12.87
		Dic	410.22	38 327.48	1.87	10 646.88	-	-	48 974.36	11.94
<b>Total Termopichincha</b>			<b>3 866.07</b>	<b>383 824.96</b>	<b>22.87</b>	<b>130 500.97</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>514 325.93</b>	<b>13.30</b>
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>172 035.60</b>	<b>6 048 367.54</b>	<b>272.99</b>	<b>1 626 760.09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 675 127.63</b>	<b>4.46</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
Guayas-Los Ríos	Electroguayas	Ene	10 481.38	770 810.65	18.53	105 604.98	-	-	876 415.63	8.36
		Feb	8 520.57	637 952.12	20.66	117 747.47	-	-	755 699.59	8.87
		Mar	6 451.29	448 999.10	20.02	114 100.86	-	-	563 099.96	8.73
		Abr	5 075.82	350 392.65	21.06	120 003.72	-	-	470 396.37	9.27
		May	5 657.68	390 559.11	20.96	119 452.07	-	-	510 011.18	9.01
		Jun	2 537.25	175 150.98	21.40	122 005.47	-	-	297 156.45	11.71
		Jul	4 547.39	314 549.26	20.63	117 602.76	-	-	432 152.02	9.50
		Ago	2 498.86	172 778.78	21.32	121 519.19	-	-	294 297.97	11.78
		Sep	5 496.51	379 466.26	21.18	120 742.64	-	-	500 208.90	9.10
		Oct	7 361.32	508 164.17	11.20	63 858.43	-	-	572 022.60	7.77
		Nov	9 727.55	657 121.80	20.35	115 990.77	-	-	773 112.57	7.95
		Dic	10 768.39	673 394.36	21.09	120 210.44	-	-	793 604.80	7.37
<b>Total Electroguayas</b>			<b>79 124.00</b>	<b>5 479 339.24</b>	<b>238.40</b>	<b>1 358 838.80</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 838 178.04</b>	<b>8.64</b>
Guayas-Los Ríos	Hidroagoyán	Ene	5 575.87	84 920.54	6.75	38 455.56	-	-	123 376.10	2.21
		Feb	4 768.63	72 626.21	5.84	33 284.75	-	-	105 910.96	2.22
		Mar	5 402.55	82 280.79	5.93	33 798.15	-	-	116 078.94	2.15
		Abr	3 440.85	64 274.65	6.91	27 494.36	-	-	91 769.01	2.67
		May	3 036.96	46 252.98	7.03	40 091.29	-	-	86 344.27	2.84
		Jun	3 566.16	54 312.65	6.74	38 439.49	-	-	92 752.14	2.60
		Jul	4 833.77	73 618.32	6.80	38 777.55	-	-	112 395.87	2.33
		Ago	4 570.10	69 602.56	6.55	37 327.71	-	-	106 930.27	2.34
		Sep	3 207.09	48 844.00	6.11	34 803.86	-	-	83 647.86	2.61
		Oct	4 121.48	62 770.21	6.12	34 887.94	-	-	97 658.15	2.37
		Nov	4 003.40	60 971.79	7.29	34 116.73	-	-	95 088.52	2.38
		Dic	4 973.23	75 742.28	6.26	35 701.10	-	-	111 443.38	2.24
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>51 500.09</b>	<b>796 216.98</b>	<b>78.33</b>	<b>427 178.49</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 223 395.47</b>	<b>2.38</b>
Guayas-Los Ríos	Hidropaute	Ene	9 696.87	208 870.68	21.75	124 000.84	-	-	332 871.52	3.43
		Feb	9 653.18	207 929.40	20.42	116 357.30	-	-	324 286.70	3.36
		Mar	11 380.10	245 127.28	21.28	121 315.44	-	-	366 442.72	3.22
		Abr	18 843.76	405 894.56	22.05	125 661.57	-	-	531 556.13	2.82
		May	34 467.35	742 426.77	22.61	128 887.79	-	-	871 314.56	2.53
		Jun	23 150.42	498 660.00	22.01	125 464.31	-	-	624 124.31	2.70
		Jul	30 767.90	662 740.57	22.00	125 371.66	-	-	788 112.23	2.56
		Ago	21 109.22	454 692.66	22.49	128 195.76	-	-	582 888.42	2.76
		Sep	15 401.15	331 740.85	22.67	129 198.14	-	-	460 938.99	2.99
		Oct	13 666.81	294 383.14	20.90	119 120.68	-	-	413 503.82	3.03
		Nov	10 699.18	230 460.37	21.54	122 758.54	-	-	353 218.91	3.30
		Dic	18 893.83	406 973.16	20.36	116 050.74	-	-	523 023.90	2.77
<b>Total Hidropaute</b>			<b>217 729.78</b>	<b>4 689 899.44</b>	<b>260.07</b>	<b>1 482 382.77</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 172 282.21</b>	<b>2.83</b>
Guayas-Los Ríos	Termoesmeraldas	Ene	-	320 488.55	10.42	59 405.30	-	-	379 893.85	-
		Feb	-	282 961.50	10.16	57 936.95	-	-	340 898.45	-
		Mar	-	234 085.34	10.37	59 104.18	-	-	293 189.52	-
		Abr	-	243 265.65	10.39	59 200.61	-	-	302 466.26	-
		May	2 866.28	189 412.76	10.35	59 000.94	-	-	248 413.70	8.67
		Jun	2 893.67	191 223.01	10.36	59 059.23	-	-	250 282.24	8.65
		Jul	36.57	2 372.03	10.26	58 497.66	-	-	60 869.69	166.46
		Ago	968.12	64 076.54	10.16	57 915.47	-	-	121 992.01	12.60
		Sep	3 385.51	223 743.81	9.43	53 731.29	-	-	277 475.10	8.20
		Oct	4 343.54	287 034.49	10.18	58 008.94	-	-	345 043.43	7.94
		Nov	4 292.25	277 728.96	10.47	59 662.03	-	-	337 390.99	7.86
		Dic	4 569.54	274 301.92	10.30	58 690.89	-	-	332 992.81	7.29
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>23 355.46</b>	<b>2 590 694.56</b>	<b>122.85</b>	<b>700 213.49</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 290 908.05</b>	<b>14.09</b>
Guayas-Los Ríos	Termopichincha	Ene	1 424.78	146 259.23	6.59	37 571.75	-	-	183 830.98	12.90
		Feb	1 116.25	116 914.01	6.52	37 183.39	-	-	154 097.40	13.80
		Mar	1 180.15	118 782.82	6.55	37 356.89	-	-	156 139.71	13.23
		Abr	645.64	37 424.47	6.57	63 404.33	-	-	100 828.80	15.62
		May	270.09	26 539.90	6.53	37 248.60	-	-	63 788.50	23.62
		Jun	531.11	52 154.51	6.50	37 078.20	-	-	89 232.71	16.80
		Jul	351.85	34 592.42	6.49	37 007.24	-	-	71 599.66	20.35
		Ago	661.72	72 599.24	6.16	35 104.58	-	-	107 703.82	16.28
		Sep	763.44	75 094.91	6.42	36 609.43	-	-	111 704.34	14.63
		Oct	635.70	63 599.12	6.55	37 351.53	-	-	100 950.65	15.88
		Nov	847.95	82 428.18	6.57	37 458.85	-	-	119 887.03	14.14
		Dic	1 028.28	96 072.94	6.14	34 981.36	-	-	131 054.30	12.75
<b>Total Termopichincha</b>			<b>9 456.97</b>	<b>922 461.75</b>	<b>77.61</b>	<b>468 356.15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 390 817.90</b>	<b>14.71</b>
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>381 166.30</b>	<b>14 478 611.97</b>	<b>777.26</b>	<b>4 436 969.70</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18 915 581.67</b>	<b>4.96</b>
Los Ríos	Electroguayas	Ene	3 467.57	289 922.60	4.41	25 123.18	-	-	315 045.78	9.09
		Feb	2 818.87	211 054.39	5.00	28 494.70	-	-	239 549.09	8.50
		Mar	2 136.75	148 714.64	4.73	26 980.67	-	-	175 695.31	8.22
		Abr	1 679.24	115 920.78	5.27	30 042.89	-	-	145 963.67	8.69
		May	1 871.74	129 209.09	5.44	31 035.65	-	-	160 244.74	8.56
		Jun	839.40	57 945.39	5.46	31 094.45	-	-	89 039.84	10.61
		Jul	1 504.42	104 062.67	5.21	29 683.78	-	-	133 746.45	8.89
		Ago	826.70	57 160.59	5.29	30 128.03	-	-	87 288.62	10.56
		Sep	1 818.42	125 539.53	5.44	31 011.79	-	-	156 551.32	8.61
		Oct	2 435.35	168 116.51	-	16 365.95	-	-	184 482.46	7.58
		Nov	3 218.18	217 396.32	-	30 127.47	-	-	247 523.79	7.69
		Dic	3 562.52	222 779.79	-	29 808.82	-	-	252 588.61	7.09
<b>Total Electroguayas</b>			<b>26 179.14</b>	<b>1 847 822.30</b>	<b>46.24</b>	<b>339 897.38</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 187 719.68</b>	<b>8.36</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
Los Ríos	Hidrogoayán	Ene	1 635.64	24 910.80	1.98	7 639.66	-	-	32 550.46	1.99
		Feb	1 432.22	21 812.79	1.76	10 020.61	-	-	31 833.40	2.22
		Mar	1 614.06	24 582.16	1.77	10 086.60	-	-	34 668.76	2.15
		Abr	1 026.57	15 634.64	2.06	11 734.99	-	-	27 369.63	2.67
		May	977.06	14 880.65	2.27	7 914.31	-	-	22 794.96	2.33
		Jun	1 128.96	17 194.09	2.13	12 162.95	-	-	29 357.04	2.60
		Jul	1 381.47	21 039.81	1.96	11 161.17	-	-	32 200.98	2.33
		Ago	1 295.76	20 385.93	1.06	10 972.67	-	-	31 358.60	2.42
		Sep	954.93	14 543.62	1.80	10 249.34	-	-	24 792.96	2.60
		Oct	1 280.65	7 504.30	-	10 794.15	-	-	18 298.45	1.43
		Nov	1 236.16	18 826.78	-	10 492.45	-	-	29 319.23	2.37
		Dic	1 503.43	22 897.28	-	10 817.86	-	-	33 715.14	2.24
	<b>Total Hidrogoayán</b>		<b>15 466.93</b>	<b>224 212.85</b>	<b>16.79</b>	<b>124 046.76</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>348 259.61</b>	<b>2.25</b>
	Hidropaute	Ene	2 877.20	61 975.00	6.40	16 582.49	-	-	78 557.49	2.73
		Feb	2 936.21	63 246.01	6.15	35 030.11	-	-	98 276.12	3.35
		Mar	3 421.45	73 698.08	6.35	36 205.10	-	-	109 903.18	3.21
		Abr	5 694.33	122 655.89	6.57	37 460.66	-	-	160 116.55	2.81
		May	11 132.81	239 800.67	7.30	41 603.80	-	-	281 404.47	2.53
		Jun	7 302.25	157 290.49	6.96	39 699.13	-	-	196 989.62	2.70
		Jul	8 819.88	189 980.28	6.33	36 085.14	-	-	226 065.42	2.56
		Ago	6 285.09	135 380.79	6.61	37 683.80	-	-	173 064.59	2.75
		Sep	4 612.34	99 349.82	6.67	38 047.45	-	-	137 397.27	2.98
		Oct	4 278.77	92 164.79	-	36 855.37	-	-	129 020.16	3.02
		Nov	3 298.58	71 051.47	-	37 753.85	-	-	108 805.32	3.30
Dic		5 279.50	123 413.52	-	35 164.74	-	-	158 578.26	3.00	
<b>Total Hidropaute</b>		<b>65 938.43</b>	<b>1 430 006.81</b>	<b>59.35</b>	<b>428 171.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 858 178.45</b>	<b>2.82</b>	
Termoesmeraldas	Ene	1 438.47	113 325.34	2.65	16 575.44	-	-	88 649.90	6.16	
	Feb	1 255.55	89 803.93	2.61	14 987.60	-	-	104 791.53	8.35	
	Mar	1 121.82	74 725.64	2.61	14 862.53	-	-	89 588.17	7.99	
	Abr	1 210.45	79 990.53	2.81	16 027.81	-	-	96 018.34	7.93	
	May	989.58	65 394.25	3.01	17 136.08	-	-	82 530.33	8.34	
	Jun	955.27	63 127.32	2.82	16 077.73	-	-	79 205.05	8.29	
	Jul	12.88	852.91	2.78	15 833.32	-	-	16 686.23	129.54	
	Ago	337.58	22 343.32	2.70	15 370.06	-	-	37 713.38	11.17	
	Sep	1 154.15	76 276.20	2.62	14 909.29	-	-	91 185.49	7.90	
	Oct	1 489.62	98 438.95	-	16 165.10	-	-	114 604.05	7.69	
	Nov	1 490.44	96 438.70	-	16 971.48	-	-	113 410.18	7.61	
	Dic	1 468.19	88 132.77	-	15 981.21	-	-	104 113.98	7.09	
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>12 923.99</b>	<b>868 849.86</b>	<b>24.60</b>	<b>149 646.77</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 018 496.63</b>	<b>7.88</b>	
Termopichincha	Ene	428.20	27 365.59	1.67	9 541.72	-	-	36 907.31	8.62	
	Feb	337.50	35 751.80	1.68	9 561.14	-	-	45 312.94	13.43	
	Mar	359.33	36 126.18	1.65	9 393.88	-	-	45 520.06	12.67	
	Abr	202.25	19 862.10	1.78	10 132.20	-	-	29 994.30	14.83	
	May	88.94	8 733.66	1.90	10 818.39	-	-	19 552.05	21.98	
	Jun	176.43	17 325.63	1.77	10 093.82	-	-	27 419.45	15.54	
	Jul	118.08	11 608.99	1.76	10 016.54	-	-	21 625.53	18.31	
	Ago	208.11	22 832.73	1.63	9 316.33	-	-	32 149.06	15.45	
	Sep	247.95	24 389.17	1.70	9 227.50	-	-	33 616.67	13.56	
	Oct	207.50	20 779.37	-	10 408.59	-	-	31 187.96	15.03	
	Nov	280.51	27 268.07	-	10 655.55	-	-	37 923.62	13.52	
	Dic	314.75	29 407.50	-	9 525.24	-	-	38 932.74	12.37	
<b>Total Termopichincha</b>		<b>2 969.57</b>	<b>281 450.79</b>	<b>15.54</b>	<b>118 690.90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>400 141.69</b>	<b>13.47</b>	
<b>Total Los Ríos</b>		<b>123 478.06</b>	<b>4 652 342.61</b>	<b>162.53</b>	<b>1 160 453.45</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 812 796.06</b>	<b>4.71</b>	
Manabí	Electroguayas	Ene	11 772.14	865 734.54	16.34	93 151.48	-	-	958 886.02	8.15
		Feb	9 569.86	716 514.73	18.43	105 075.60	-	-	821 590.33	8.59
		Mar	7 245.61	504 282.98	17.45	99 473.43	-	-	603 756.41	8.33
		Abr	5 700.90	393 542.85	18.20	103 814.13	-	-	497 356.98	8.72
		May	6 354.41	438 655.73	17.62	100 431.99	-	-	539 087.72	8.48
		Jun	2 849.71	196 720.50	18.57	105 863.47	-	-	302 583.97	10.62
		Jul	5 107.39	353 285.42	18.41	104 951.16	-	-	458 236.58	8.97
		Ago	2 806.59	194 056.16	19.20	109 441.12	-	-	303 497.28	10.81
		Sep	6 173.39	426 196.82	18.85	107 466.88	-	-	533 663.70	8.64
		Oct	8 267.85	570 743.64	-	-	-	-	570 743.64	6.90
		Nov	10 925.48	738 045.12	-	-	-	-	738 045.12	6.76
		Dic	12 094.49	756 321.62	-	-	-	-	756 321.62	6.25
	<b>Total Electroguayas</b>		<b>88 867.83</b>	<b>6 154 100.11</b>	<b>163.09</b>	<b>929 669.26</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 083 769.37</b>	<b>7.97</b>
	Hidrogoayán	Ene	6 464.57	98 455.43	7.84	44 697.92	-	-	143 153.35	2.21
		Feb	5 560.42	84 780.82	6.81	38 876.17	-	-	123 656.99	2.22
		Mar	6 427.50	97 890.85	7.02	40 005.74	-	-	137 896.59	2.15
		Abr	3 959.29	60 299.92	7.94	45 262.73	-	-	105 562.65	2.67
		May	3 409.62	51 928.45	7.92	45 116.82	-	-	97 045.27	2.85
		Jun	3 983.27	60 665.12	7.51	42 804.38	-	-	103 469.50	2.60
		Jul	5 391.99	82 119.99	7.59	43 241.23	-	-	125 361.22	2.32
		Ago	5 110.68	77 835.64	7.31	41 653.20	-	-	119 488.84	2.34
		Sep	3 561.56	54 242.49	6.75	38 462.52	-	-	92 705.01	2.60
		Oct	4 751.08	72 358.94	-	-	-	-	72 358.94	1.52
		Nov	4 598.19	70 030.44	-	-	-	-	70 030.44	1.52
Dic		5 712.02	86 994.08	-	-	-	-	86 994.08	1.52	
<b>Total Hidrogoayán</b>		<b>58 930.17</b>	<b>897 602.17</b>	<b>66.68</b>	<b>380 120.71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 277 722.88</b>	<b>2.17</b>	

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)		
Manabí	Hidropaute	Ene	11 169.93	240 600.34	25.29	144 129.39	-	-	384 729.73	3.44		
		Feb	11 238.94	242 306.94	23.82	135 895.11	-	-	378 202.05	3.37		
		Mar	13 364.99	287 881.79	25.19	143 597.06	-	-	431 478.85	3.23		
		Abr	21 588.46	465 015.52	25.35	144 488.81	-	-	609 504.33	2.82		
		May	38 810.86	835 985.82	25.45	145 044.01	-	-	981 029.83	2.53		
		Jun	25 784.90	555 406.74	24.51	139 710.90	-	-	695 117.64	2.70		
		Jul	34 294.71	738 708.01	24.53	139 803.00	-	-	878 511.01	2.56		
		Ago	23 677.53	510 014.01	25.10	143 050.90	-	-	653 064.91	2.76		
		Sep	17 106.72	368 478.85	25.05	142 779.81	-	-	511 258.66	2.99		
		Oct	15 667.77	337 483.83	-	-	-	-	337 483.83	2.15		
		Nov	12 267.65	264 245.23	-	-	-	-	264 245.23	2.15		
		Dic	21 826.47	470 142.26	-	-	-	-	470 142.26	2.15		
		<b>Total Hidropaute</b>			<b>246 798.94</b>	<b>5 316 269.34</b>	<b>224.27</b>	<b>1 278 498.99</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 594 768.33</b>	<b>2.67</b>
		Manabí	Termoesmeraldas	Ene	5 156.60	362 432.98	9.83	56 042.44	-	-	418 475.42	8.12
Feb	4 520.93			323 362.83	9.58	54 580.44	-	-	377 943.27	8.36		
Mar	3 904.13			260 059.10	9.56	54 504.48	-	-	314 563.58	8.06		
Abr	4 087.19			270 094.64	9.18	52 298.42	-	-	322 393.06	7.89		
May	3 090.73			204 245.39	9.20	52 428.61	-	-	256 674.00	8.30		
Jun	3 371.39			222 792.18	9.03	51 495.35	-	-	274 287.53	8.14		
Jul	41.55			2 751.04	9.33	53 144.64	-	-	55 895.68	134.53		
Ago	1 055.35			69 850.23	9.39	53 520.53	-	-	123 370.76	11.69		
Sep	3 862.40			255 261.06	8.65	49 319.98	-	-	304 581.04	7.89		
Oct	4 904.04			324 074.42	-	-	-	-	324 074.42	6.61		
Nov	4 856.59			314 245.00	-	-	-	-	314 245.00	6.47		
Dic	5 027.26			301 778.53	-	-	-	-	301 778.53	6.00		
<b>Total Termoesmeraldas</b>				<b>43 878.17</b>	<b>2 910 947.40</b>	<b>83.75</b>	<b>477 334.89</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 388 282.29</b>	<b>7.72</b>	
Manabí	Termopichincha			Ene	1 601.21	164 370.84	6.22	35 444.86	-	-	199 815.70	12.48
		Feb	1 267.68	132 774.78	6.15	35 029.22	-	-	167 804.00	13.24		
		Mar	1 302.79	130 977.38	6.04	34 449.64	-	-	165 427.02	12.70		
		Abr	712.38	69 958.49	5.80	33 061.15	-	-	103 019.64	14.46		
		May	289.62	28 439.93	5.81	33 099.34	-	-	61 539.27	21.25		
		Jun	575.36	56 499.80	5.67	32 329.49	-	-	88 829.29	15.44		
		Jul	397.29	39 059.54	5.90	33 647.92	-	-	72 707.46	18.30		
		Ago	766.16	75 449.14	5.72	32 578.36	-	-	108 027.50	14.10		
		Sep	865.56	85 139.35	5.94	33 754.53	-	-	118 893.88	13.74		
		Oct	713.26	70 202.50	-	-	-	-	70 202.50	9.84		
		Nov	953.47	92 684.95	-	-	-	-	92 684.95	9.72		
		Dic	1 124.23	105 038.09	-	-	-	-	105 038.09	9.34		
		<b>Total Termopichincha</b>			<b>10 569.01</b>	<b>1 050 594.79</b>	<b>53.24</b>	<b>303 394.51</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 353 989.30</b>	<b>12.81</b>
		<b>Total Manabí</b>			<b>449 044.12</b>	<b>16 329 513.81</b>	<b>591.03</b>	<b>3 369 018.36</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19 698 532.17</b>	<b>4.39</b>
Milagro	Electroguayas	Ene	5 364.46	394 507.34	8.25	47 032.92	-	-	441 540.26	8.23		
		Feb	4 360.90	326 509.23	9.10	51 841.98	-	-	378 351.21	8.68		
		Mar	3 305.64	229 752.93	8.75	49 894.69	-	-	279 647.62	8.46		
		Abr	2 597.85	179 333.89	9.35	53 288.37	-	-	232 622.26	8.95		
		May	2 895.65	199 891.42	9.16	52 221.19	-	-	252 112.61	8.71		
		Jun	1 298.59	89 643.74	9.45	53 885.75	-	-	143 529.49	11.05		
		Jul	2 327.39	160 988.94	9.24	52 654.33	-	-	213 643.27	9.18		
		Ago	1 278.94	88 429.62	9.92	56 563.49	-	-	144 993.11	11.34		
		Sep	2 813.16	194 214.00	10.03	57 193.88	-	-	251 407.88	8.94		
		Oct	3 767.58	260 082.67	-	28 718.46	-	-	288 801.13	7.67		
		Nov	4 978.64	336 320.43	-	52 304.64	-	-	388 625.07	7.81		
		Dic	5 511.35	344 648.86	-	55 380.61	-	-	400 029.47	7.26		
		<b>Total Electroguayas</b>			<b>40 500.14</b>	<b>2 804 323.07</b>	<b>83.26</b>	<b>610 980.31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 415 303.38</b>	<b>8.43</b>
		Milagro	Hidroagoyán	Ene	2 764.26	42 099.73	3.34	19 050.43	-	-	61 150.16	2.21
Feb	2 365.98			36 033.85	2.90	16 563.81	-	-	52 597.66	2.22		
Mar	2 678.67			40 796.11	2.93	16 724.55	-	-	57 520.66	2.15		
Abr	1 668.40			25 409.70	3.35	19 077.11	-	-	44 486.81	2.67		
May	1 447.23			22 041.39	3.36	19 165.85	-	-	41 207.24	2.85		
Jun	1 757.32			26 764.05	3.32	18 902.11	-	-	45 666.16	2.60		
Jul	2 288.97			34 860.94	3.22	18 326.35	-	-	53 187.29	2.32		
Ago	2 163.37			32 948.11	3.09	17 623.20	-	-	50 571.31	2.34		
Sep	1 503.17			22 893.60	2.80	15 987.99	-	-	38 881.59	2.59		
Oct	1 976.15			30 096.76	-	16 632.37	-	-	46 729.13	2.36		
Nov	1 954.02			29 759.72	-	16 559.12	-	-	46 318.84	2.37		
Dic	2 401.90			36 580.96	-	17 311.99	-	-	53 892.95	2.24		
<b>Total Hidroagoyán</b>				<b>24 969.45</b>	<b>380 284.92</b>	<b>28.32</b>	<b>211 924.88</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>592 209.80</b>	<b>2.37</b>	
Milagro	Hidropaute			Ene	4 822.13	103 868.75	10.78	61 428.51	-	-	165 297.26	3.43
		Feb	4 813.62	103 685.38	10.15	57 900.36	-	-	161 585.74	3.36		
		Mar	5 646.07	121 616.34	10.53	121 616.34	-	-	243 232.68	4.31		
		Abr	9 087.14	195 736.95	10.68	60 898.50	-	-	256 635.45	2.82		
		May	16 459.30	354 533.30	10.81	61 615.46	-	-	416 148.76	2.53		
		Jun	11 340.63	244 277.20	10.82	61 695.50	-	-	305 972.70	2.70		
		Jul	14 468.45	311 650.31	10.39	59 250.93	-	-	370 901.24	2.56		
		Ago	10 053.03	216 542.29	10.62	60 523.91	-	-	277 066.20	2.76		
		Sep	7 160.82	154 244.02	10.41	59 350.22	-	-	213 594.24	2.98		
		Oct	6 535.22	140 768.71	-	56 789.30	-	-	197 558.01	3.02		
		Nov	5 194.10	111 880.82	-	59 582.75	-	-	171 463.57	3.30		
		Dic	9 031.24	194 532.88	-	56 274.60	-	-	250 807.48	2.78		
		<b>Total Hidropaute</b>			<b>104 611.74</b>	<b>2 253 336.95</b>	<b>95.20</b>	<b>776 926.38</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 030 263.33</b>	<b>2.90</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)	
Milagro	Termoesmeraldas	Ene	2 298.90	161 579.01	5.02	28 615.12	-	-	190 194.13	8.27	
		Feb	1 921.02	137 402.10	4.73	26 934.73	-	-	164 336.83	8.55	
		Mar	1 719.25	114 521.61	4.86	27 687.87	-	-	142 209.48	8.27	
		Abr	1 835.27	121 280.74	4.92	28 017.98	-	-	149 298.72	8.13	
		May	1 417.24	93 655.96	5.00	28 525.13	-	-	122 181.09	8.62	
		Jun	1 551.69	102 540.64	4.82	27 477.33	-	-	130 017.97	8.38	
		Jul	18.70	1 238.48	4.80	27 347.97	-	-	28 586.45	152.83	
		Ago	483.55	32 004.98	4.99	28 457.20	-	-	60 462.18	12.50	
		Sep	1 826.90	120 737.31	4.70	26 781.28	-	-	147 518.59	8.07	
		Oct	2 275.45	150 368.95	4.96	28 285.57	-	-	178 654.52	7.85	
		Nov	2 225.78	144 018.62	5.08	28 974.65	-	-	172 993.27	7.77	
		Dic	2 420.85	143 028.62	-	-	-	-	143 028.62	5.91	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>19 994.62</b>	<b>1 322 377.02</b>	<b>53.88</b>	<b>307 104.83</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 629 481.85</b>	<b>8.15</b>
	Termopichincha	Ene	691.40	70 975.31	3.18	18 098.05	-	-	89 073.36	12.88	
		Feb	521.72	54 644.21	-	-	-	-	54 644.21	10.47	
		Mar	556.42	55 940.10	3.07	17 500.16	-	-	73 440.26	13.20	
		Abr	309.82	30 425.77	3.11	17 711.95	-	-	48 137.72	15.54	
		May	129.24	12 630.98	3.16	18 008.54	-	-	30 639.52	23.71	
		Jun	255.34	25 073.91	3.03	17 250.65	-	-	42 324.56	16.58	
		Jul	173.23	17 031.20	3.04	17 315.57	-	-	34 346.77	19.83	
Ago		341.54	37 471.37	3.03	17 248.90	-	-3 773.71	50 946.56	14.92		
Sep		396.53	39 004.30	3.22	18 329.07	-	-	57 333.37	14.46		
Oct		320.54	32 069.10	3.20	18 212.87	-	-	50 281.97	15.69		
Nov		423.23	41 141.94	3.19	18 191.76	-	-	59 333.70	14.02		
Dic		524.35	48 990.18	3.12	17 762.33	-	-	66 752.51	12.73		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>4 643.38</b>	<b>465 398.37</b>	<b>34.32</b>	<b>195 629.85</b>	<b>-</b>	<b>-3 773.71</b>	<b>657 254.51</b>	<b>14.15</b>	
<b>Total Milagro</b>			<b>194 719.33</b>	<b>7 225 720.33</b>	<b>294.98</b>	<b>2 102 566.25</b>	<b>-</b>	<b>-3 773.71</b>	<b>9 324 512.87</b>	<b>4.79</b>	
Norte	Electroandina	Ene	112.40	3 934.00	-	-	-	-	3 934.00	3.50	
		Feb	40.24	1 408.40	-	-	-	-	1 408.40	3.50	
		Mar	80.24	2 808.40	-	-	-	-	2 808.40	3.50	
		Abr	86.44	3 025.40	-	-	-	-	3 025.40	3.50	
		May	130.36	4 562.60	-	-	-	-	4 562.60	3.50	
		Jun	106.26	3 719.10	-	-	-	-	3 719.10	3.50	
		Jul	83.80	2 933.00	-	-	-	-	2 933.00	3.50	
		Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	4.58	160.30	-	-	-	-	-	160.30	3.50
		Dic	38.36	1 342.74	-	-	-	-	-	1 342.74	3.50
	<b>Total Electroandina</b>			<b>682.68</b>	<b>23 893.94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23 893.94</b>	<b>3.50</b>
	Electroguayas	Ene	4 146.92	304 968.77	6.96	39 671.25	-	-	344 640.02	8.31	
		Feb	3 371.14	252 403.72	7.41	42 245.70	-	-	294 649.42	8.74	
		Mar	2 555.38	177 850.50	7.13	40 650.88	-	-	218 501.38	8.55	
		Abr	2 008.23	138 631.73	7.56	43 083.85	-	-	181 715.58	9.05	
		May	2 238.44	154 523.46	7.23	41 214.09	-	-	195 737.55	8.74	
		Jun	1 003.86	69 297.93	7.52	42 854.42	-	-	112 152.35	11.17	
		Jul	1 799.16	124 450.41	7.54	42 980.82	-	-	167 431.23	9.31	
		Ago	988.67	68 359.37	8.27	47 113.86	-	-	115 473.23	11.68	
		Sep	2 174.68	150 134.61	7.80	44 484.13	-	-	194 618.74	8.95	
		Oct	2 912.48	201 053.53	4.11	23 420.70	-	-	224 474.23	7.71	
		Nov	3 848.68	259 988.14	7.22	41 174.21	-	-	301 162.35	7.83	
		Dic	4 260.48	266 426.33	7.49	42 677.58	-	-	309 103.91	7.26	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>31 308.11</b>	<b>2 168 088.50</b>	<b>86.24</b>	<b>491 571.50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 659 660.00</b>	<b>8.50</b>
	Hidroagoyán	Ene	2 489.45	37 914.30	3.03	17 257.43	-	-	55 171.74	2.22	
		Feb	2 237.17	34 072.14	2.76	15 757.31	-	-	49 829.45	2.23	
		Mar	2 451.79	37 340.81	2.70	15 366.06	-	-	52 706.87	2.15	
		Abr	1 468.60	22 366.73	2.95	16 809.76	-	-	39 176.48	2.67	
		May	1 298.53	19 776.56	3.01	17 139.10	-	-	36 915.66	2.84	
		Jun	1 636.72	24 927.27	3.11	17 705.68	-	-	42 632.95	2.60	
		Jul	2 219.66	33 805.46	3.09	17 633.98	-	-	51 439.44	2.32	
Ago		2 102.35	32 018.75	3.03	17 266.73	-	-	49 285.47	2.34		
Sep		1 496.26	22 788.09	2.81	16 010.79	-	-	38 798.88	2.59		
Oct		1 901.20	28 955.26	2.80	15 951.68	-	-	44 906.94	2.36		
Nov		1 833.19	27 919.46	2.72	15 527.26	-	-	43 446.72	2.37		
Dic		2 199.13	33 492.81	2.74	15 620.79	-	-	49 113.60	2.23		
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>23 334.05</b>	<b>355 377.64</b>	<b>34.75</b>	<b>198 046.55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>553 424.19</b>	<b>2.37</b>	
Hidroimbabura	Ene	464.32	18 572.80	-	-	-	-	18 572.80	4.00		
	Feb	388.96	15 558.40	-	-	-	-	15 558.40	4.00		
	Mar	402.56	16 102.40	-	-	-	-	16 102.40	4.00		
	Abr	417.96	16 718.40	-	-	-	-	16 718.40	4.00		
	May	483.04	19 321.60	-	-	-	-	19 321.60	4.00		
	Jun	426.24	17 049.60	-	-	-	-	17 049.60	4.00		
	Jul	323.60	12 944.00	-	-	-	-	12 944.00	4.00		
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Sep	118.92	4 756.80	-	-	-	-	4 756.80	4.00		
	Oct	225.96	9 038.40	-	-	-	-	9 038.40	4.00		
	Nov	241.00	9 640.00	-	-	-	-	9 640.00	4.00		
	Dic	75.38	3 015.32	-	-	-	-	3 015.32	4.00		
<b>Total Hidroimbabura</b>			<b>3 567.94</b>	<b>142 717.72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>142 717.72</b>	<b>4.00</b>		

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)	
Norte	Hidropaute	Ene	4 382.80	94 405.55	9.76	55 646.98	-	-	150 052.53	3.42	
		Feb	4 628.21	99 691.56	9.66	55 081.15	-	-	154 772.71	3.34	
		Mar	5 219.60	112 430.12	9.68	55 155.08	-	-	167 585.21	3.21	
		Abr	8 100.09	174 476.02	9.41	53 660.45	-	-	228 136.47	2.82	
		May	14 637.39	315 289.40	9.67	55 099.80	-	-	370 389.20	2.53	
		Jun	10 662.06	229 660.80	10.14	57 790.34	-	-	287 451.14	2.70	
		Jul	13 881.23	299 001.77	10.00	57 012.26	-	-	356 014.03	2.56	
		Ago	9 867.15	212 538.36	10.40	59 299.55	-	-	271 837.91	2.75	
		Sep	7 217.62	155 467.59	10.43	59 434.76	-	-	214 902.34	2.98	
		Oct	6 360.77	137 010.93	9.56	54 465.21	-	-	191 476.14	3.01	
		Nov	4 939.84	106 404.25	9.80	55 870.07	-	-	162 274.32	3.29	
		Dic	8 327.10	179 365.73	8.91	50 777.23	-	-	230 142.96	2.76	
		<b>Total Hidropaute</b>			<b>98 223.87</b>	<b>2 115 742.08</b>	<b>117.42</b>	<b>669 292.88</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 785 034.96</b>
Norte	Molinos La Unión	Ene	269.34	10 773.40	-	-	-	-	10 773.40	4.00	
		Feb	187.93	7 517.08	-	-	-	-	7 517.08	4.00	
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Abr	43.12	1 724.64	-	-	-	-	1 724.64	4.00	
		May	248.90	9 956.08	-	-	-	-	9 956.08	4.00	
		Jun	279.33	11 173.08	-	-	-	-	11 173.08	4.00	
		Jul	591.88	23 675.04	-	-	-	-	23 675.04	4.00	
		Ago	333.87	13 354.92	-	-	-	-	13 354.92	4.00	
		Sep	337.66	13 506.40	-	-	-	-	13 506.40	4.00	
		Oct	386.56	15 462.52	-	-	-	-	15 462.52	4.00	
		Nov	232.15	9 285.96	-	-	-	-	9 285.96	4.00	
		Dic	405.46	16 218.50	-	-	-	-	16 218.50	4.00	
		<b>Total Molinos La Unión</b>			<b>3 316.19</b>	<b>132 647.62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>132 647.62</b>	<b>4.00</b>
Norte	Termoesmeraldas	Ene	1 692.33	118 946.11	2.95	16 798.85	-	-	135 744.96	8.02	
		Feb	1 510.75	108 057.10	3.05	17 377.78	-	-	125 434.88	8.30	
		Mar	1 352.62	90 099.53	2.78	15 836.28	-	-	105 935.81	7.83	
		Abr	1 334.93	88 216.20	2.88	16 409.75	-	-	104 625.95	7.84	
		May	1 059.62	70 022.82	2.94	16 760.95	-	-	86 783.77	8.19	
		Jun	1 261.39	83 356.74	2.90	16 543.75	-	-	99 900.49	7.92	
		Jul	15.56	1 030.34	3.07	17 470.76	-	-	18 501.10	118.90	
		Ago	376.23	24 901.36	3.32	18 934.84	-	-	43 836.20	11.65	
		Sep	1 439.20	95 115.05	3.09	17 597.06	-	-	112 712.11	7.83	
		Oct	1 853.28	122 470.53	3.10	17 696.96	-	-	140 167.49	7.56	
		Nov	1 738.36	112 480.45	3.04	17 339.50	-	-	129 819.95	7.47	
		Dic	1 822.37	109 393.70	2.95	16 789.83	-	-	126 183.53	6.92	
		<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>15 456.63</b>	<b>1 024 089.93</b>	<b>36.06</b>	<b>205 556.31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 229 646.24</b>
Norte	Termopichincha	Ene	521.12	53 494.99	1.86	10 624.68	-	-	64 119.67	12.30	
		Feb	420.09	43 999.18	1.96	11 152.90	-	-	55 152.08	13.13	
		Mar	448.18	45 058.13	1.76	10 009.35	-	-	55 067.48	12.29	
		Abr	230.73	22 658.89	1.82	10 373.65	-	-	33 032.54	14.32	
		May	98.46	9 669.00	1.86	10 581.56	-	-	20 250.56	20.57	
		Jun	203.41	19 974.14	1.82	10 386.40	-	-	30 360.54	14.93	
		Jul	147.55	14 506.92	1.94	11 061.21	-	-	25 568.13	17.33	
		Ago	284.27	31 187.80	2.01	11 477.07	-	-	42 664.87	15.01	
		Sep	287.32	28 257.27	2.12	12 092.83	-	-	40 350.10	14.04	
		Oct	267.30	26 309.06	2.00	11 394.94	-	-	37 704.00	14.11	
		Nov	338.44	32 899.07	1.91	10 886.62	-	-	43 785.69	12.94	
		Dic	404.14	37 758.66	1.76	10 007.19	-	-	47 765.85	11.82	
		<b>Total Termopichincha</b>			<b>3 651.00</b>	<b>365 773.11</b>	<b>22.82</b>	<b>130 048.39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>495 821.50</b>
<b>Total Norte</b>			<b>179 540.48</b>	<b>6 328 330.54</b>	<b>297.29</b>	<b>1 694 515.63</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 022 846.16</b>	<b>4.47</b>	
Quito	Electroguayas	Ene	32 572.99	2 395 449.18	57.37	327 021.96	-	-	2 722 471.14	8.36	
		Feb	26 479.38	1 982 564.56	65.78	374 968.25	-	-	2 357 532.81	8.90	
		Mar	20 046.03	1 395 171.43	62.01	353 443.65	-	-	1 748 615.08	8.72	
		Abr	15 774.14	1 088 915.65	65.79	375 029.26	-	-	1 463 944.91	9.28	
		May	17 582.37	1 213 741.01	62.69	357 341.50	-	-	1 571 082.51	8.94	
		Jun	7 885.03	544 316.91	65.77	374 877.03	-	-	919 193.94	11.66	
		Jul	14 131.93	977 525.12	64.54	367 855.61	-	-	1 345 380.73	9.52	
		Ago	7 765.71	536 944.81	65.54	373 572.47	-	-	910 517.28	11.72	
		Sep	17 081.51	1 179 267.74	66.53	379 228.47	-	-	1 558 496.21	9.12	
		Oct	22 879.77	1 541 668.01	35.22	200 745.57	-	-	1 742 413.58	7.62	
		Nov	30 230.33	2 027 640.50	64.30	366 530.85	-	-	2 394 171.35	7.92	
		Dic	33 464.93	2 244 594.80	63.41	361 457.91	-	-	2 606 052.71	7.79	
		<b>Total Electroguayas</b>			<b>245 894.10</b>	<b>17 127 799.72</b>	<b>738.96</b>	<b>4 212 072.52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21 339 872.25</b>
Quito	EMAAP-Q	Ene	7 308.00	328 860.00	-	-	-	-	328 860.00	4.50	
		Feb	6 451.60	290 322.00	-	-	-	-	290 322.00	4.50	
		Mar	6 634.00	298 530.00	-	-	-	-	298 530.00	4.50	
		Abr	5 177.60	232 992.00	-	-	-	-	232 992.00	4.50	
		May	6 532.00	293 940.00	-	-	-	-	293 940.00	4.50	
		Jun	8 861.10	398 749.50	-	-	-	-	398 749.50	4.50	
		Jul	8 388.00	377 460.00	-	-	-	-	377 460.00	4.50	
		Ago	8 475.20	381 384.00	-	-	-	-	381 384.00	4.50	
		Sep	8 718.50	392 332.50	-	-	-	-	392 332.50	4.50	
		Oct	6 993.00	314 685.00	-	-	-	-	314 685.00	4.50	
		Nov	7 887.00	354 915.00	-	-	-	-	354 915.00	4.50	
		Dic	7 765.00	349 425.00	-	-	-	-	349 425.00	4.50	
		<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>89 191.00</b>	<b>4 013 595.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 013 595.00</b>	<b>4.50</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)
Quito	Hidrogoayán	Ene	21 115.20	321 567.13	25.66	146 290.44	-	-	467 857.57	2.22
		Feb	18 682.83	284 539.57	23.25	132 498.67	-	-	417 038.24	2.23
		Mar	20 286.74	308 967.10	22.56	128 578.04	-	-	437 545.14	2.16
		Abr	12 050.17	183 524.16	25.09	143 014.71	-	-	326 538.87	2.71
		May	10 085.97	153 609.30	25.35	144 484.00	-	-	298 093.30	2.96
		Jun	13 016.77	198 245.45	25.64	146 167.10	-	-	344 412.55	2.65
		Jul	16 960.40	258 306.86	25.85	147 355.60	-	-	405 662.46	2.39
		Ago	16 111.84	245 383.35	24.19	137 870.01	-	-	383 253.36	2.38
		Sep	11 971.91	182 332.25	23.15	131 956.03	-	-	314 288.28	2.63
		Oct	16 081.45	244 920.55	23.85	135 927.51	-	-	380 848.06	2.37
		Nov	15 177.07	231 146.77	23.01	131 178.89	-	-	362 325.66	2.39
		Dic	17 213.55	262 162.38	22.53	128 410.28	-	-	390 572.66	2.27
<b>Total Hidrogoayán</b>			<b>188 753.92</b>	<b>2 874 704.86</b>	<b>290.13</b>	<b>1 653 731.28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 528 436.14</b>	<b>2.40</b>
Quito	Hidropaute	Ene	56 969.52	1 436 687.97	108.25	617 012.63	-	-	2 053 700.60	3.60
		Feb	64 703.84	1 669 799.87	115.62	659 018.86	-	-	2 328 818.73	3.60
		Mar	79 926.91	1 985 414.98	111.60	636 106.69	-	-	2 621 521.67	3.28
		Abr	115 060.29	2 843 344.34	110.24	628 345.85	-	-	3 471 690.19	3.02
		May	166 445.60	3 974 508.72	110.18	628 052.09	-	-	4 602 560.81	2.77
		Jun	140 969.31	3 477 832.44	115.14	656 281.34	-	-	4 134 113.78	2.93
		Jul	163 816.73	4 149 097.07	117.30	668 624.69	-	-	4 817 721.76	2.94
		Ago	121 019.55	3 068 594.36	112.84	643 194.53	-	-	3 711 788.89	3.07
		Sep	94 406.45	2 406 359.59	118.16	673 535.64	-	-	3 079 895.23	3.26
		Oct	84 728.30	2 144 875.89	-	-	-	-	2 144 875.89	2.53
		Nov	65 184.48	1 654 028.83	-	-	-	-	1 654 028.83	2.54
		Dic	83 718.11	2 022 230.36	-	-	-	-	2 022 230.36	2.42
<b>Total Hidropaute</b>			<b>1 236 949.09</b>	<b>30 832 774.42</b>	<b>1 019.33</b>	<b>5 810 172.32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>36 642 946.74</b>	<b>2.96</b>
Quito	Inter. Colombia	Ene	4 001.94	260 126.10	9.40	42 885.20	-	-	303 011.30	7.57
		Feb	11 049.75	717 239.04	23.02	104 976.99	-	-	822 216.03	7.44
<b>Total Inter. Colombia</b>			<b>15 051.69</b>	<b>977 365.14</b>	<b>32.43</b>	<b>147 862.19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 125 227.33</b>	<b>7.48</b>
Quito	La Internacional	Ene	106.34	3 828.17	-	-	-	-	3 828.17	3.60
		Feb	209.69	7 548.98	-	-	-	-	7 548.98	3.60
		Mar	232.32	8 363.52	-	-	-	-	8 363.52	3.60
		Abr	173.27	6 237.65	-	-	-	-	6 237.65	3.60
		May	223.00	8 027.93	-	-	-	-	8 027.93	3.60
		Jun	123.01	4 428.40	-	-	-	-	4 428.40	3.60
		Jul	172.29	6 202.51	-	-	-	-	6 202.51	3.60
		Ago	77.29	2 782.48	-	-	-	-	2 782.48	3.60
		Sep	24.31	875.09	-	-	-	-	875.09	3.60
		Oct	40.33	1 451.74	-	-	-	-	1 451.74	3.60
		Nov	137.73	4 958.17	-	-	-	-	4 958.17	3.60
		Dic	256.54	9 235.33	-	-	-	-	9 235.33	3.60
<b>Total La Internacional</b>			<b>1 776.11</b>	<b>63 939.96</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>63 939.96</b>	<b>3.60</b>	
Quito	Termoesmeraldas	Ene	13 307.78	935 340.82	26.44	150 696.02	-	-	1 086 036.84	8.16
		Feb	12 109.34	866 128.53	26.28	149 819.26	-	-	1 015 947.79	8.39
		Mar	13 494.68	690 772.90	25.04	142 705.91	-	-	833 478.81	6.18
		Abr	14 059.10	716 208.78	25.12	143 159.08	-	-	859 367.86	6.11
		May	11 163.01	568 674.11	24.91	141 980.40	-	-	710 654.51	6.37
		Jun	4 253.03	649 664.57	25.84	147 298.56	-	-	796 963.13	18.74
		Jul	128.88	8 533.76	26.63	151 770.12	-	-	160 303.88	124.38
		Ago	3 278.61	217 000.77	27.09	154 433.11	-	-	371 433.88	11.33
		Sep	11 408.61	753 980.77	26.11	148 815.66	-	-	902 796.43	7.91
		Oct	14 251.22	939 132.33	-	-	-	-	939 132.33	6.59
		Nov	13 725.64	905 383.42	-	-	-	-	905 383.42	6.60
		Dic	13 553.58	894 033.72	-	-	-	-	894 033.72	6.60
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>124 733.47</b>	<b>8 144 854.48</b>	<b>233.45</b>	<b>1 330 678.12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 475 532.60</b>	<b>7.60</b>
Quito	Termopichincha	Ene	3 965.84	407 109.85	16.72	95 309.90	-	-	502 419.75	12.67
		Feb	3 258.73	341 312.74	16.87	96 152.60	-	-	437 465.34	13.42
		Mar	3 321.09	333 890.65	15.82	90 197.49	-	-	424 088.14	12.77
		Abr	1 812.93	178 036.38	15.88	90 499.94	-	-	268 536.32	14.81
		May	773.89	75 994.89	15.73	89 635.36	-	-	165 630.25	21.40
		Jun	1 715.46	168 455.44	16.22	92 476.08	-	-	260 931.52	15.21
		Jul	1 182.75	116 282.50	16.84	96 014.00	-	-	212 296.50	17.95
		Ago	2 144.16	211 081.99	16.49	94 010.39	-	-	305 092.38	14.23
		Sep	2 453.66	241 351.87	17.87	101 849.25	-	-	343 201.12	13.99
		Oct	1 989.27	194 884.04	-	-	-	-	194 884.04	9.80
		Nov	2 586.13	249 609.26	-	-	-	-	249 609.26	9.65
		Dic	2 908.87	280 758.83	-	-	-	-	280 758.83	9.65
<b>Total Termopichincha</b>			<b>28 112.77</b>	<b>2 798 768.44</b>	<b>148.45</b>	<b>846 145.01</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 644 913.45</b>	<b>12.97</b>
Quito	Noroccidente	Ene	7.29	309.83	-	-	-	-	309.83	4.25
		Feb	9.54	405.54	-	-	-	-	405.54	4.25
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
		Abr	17.70	796.55	-	-	-	-	796.55	4.50
		May	0.02	1.08	-	-	-	-	1.08	4.50
		Jun	0.00	0.18	-	-	-	-	0.18	4.50
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
		Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
		Dic	52.42	2 227.94	-	-	-	-	2 227.94	4.25
<b>Total Noroccidente</b>			<b>86.98</b>	<b>3 741.11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 741.11</b>	<b>4.30</b>	

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ c/kWh)	
Quito	I.M.Mejia	Ene	735.52	25 743.06	-	-	-	-	25 743.06	3.50	
		Feb	422.25	14 778.79	-	-	-	-	14 778.79	3.50	
		Mar	353.62	12 376.56	-	-	-	-	12 376.56	3.50	
		Abr	559.76	19 591.74	-	-	-	-	19 591.74	3.50	
		May	567.96	19 878.57	-	-	-	-	19 878.57	3.50	
		Jun	515.58	18 045.20	-	-	-	-	18 045.20	3.50	
		Jul	383.98	13 439.37	-	-	-	-	13 439.37	3.50	
		Ago	353.87	12 385.28	-	-	-	-	12 385.28	3.50	
		Sep	326.92	11 442.03	-	-	-	-	11 442.03	3.50	
		Oct	267.29	9 355.08	-	-	-	-	9 355.08	3.50	
		Nov	386.70	13 534.64	-	-	-	-	13 534.64	3.50	
		Dic	655.81	22 953.25	-	-	-	-	22 953.25	3.50	
	<b>Total I.M.Mejia</b>			<b>5 529.24</b>	<b>193 523.55</b>	-	-	-	<b>193 523.55</b>	<b>3.50</b>	
	Ecoluz	Ene	2 013.24	80 529.65	-	-	-	-	80 529.65	4.00	
		Feb	1 671.25	66 849.96	-	-	-	-	66 849.96	4.00	
		Mar	2 137.61	85 504.56	-	-	-	-	85 504.56	4.00	
		Abr	1 751.37	70 054.80	-	-	-	-	70 054.80	4.00	
		May	2 758.12	110 324.76	-	-	-	-	110 324.76	4.00	
		Jun	3 137.61	125 504.24	-	-	-	-	125 504.24	4.00	
		Jul	3 717.70	148 707.96	-	-	-	-	148 707.96	4.00	
		Ago	2 581.23	103 249.04	-	-	-	-	103 249.04	4.00	
Sep		2 122.20	84 887.97	-	-	-	-	84 887.97	4.00		
Oct		2 467.99	103 655.43	-	-	-	-	103 655.43	4.20		
Nov		2 205.14	92 615.91	-	-	-	-	92 615.91	4.20		
Dic		2 428.80	102 009.61	-	-	-	-	102 009.61	4.20		
<b>Total Ecoluz</b>			<b>28 992.25</b>	<b>1 173 893.89</b>	-	-	-	<b>1 173 893.89</b>	<b>4.05</b>		
<b>Total Quito</b>			<b>1 965 070.62</b>	<b>68 204 960.56</b>	<b>2 462.74</b>	<b>14 000 661.44</b>	-	-	<b>82 205 622.01</b>	<b>4.18</b>	
Riobamba	Electroguayas	Ene	1 695.10	124 659.06	4.04	23 005.23	-	-	147 664.29	8.71	
		Feb	1 377.99	103 172.56	4.50	25 645.23	-	-	128 817.79	9.35	
		Mar	1 044.54	72 698.18	4.24	24 165.30	-	-91.27	96 772.21	9.26	
		Abr	820.89	56 667.12	4.41	25 125.25	-	-	81 792.37	9.96	
		May	914.99	63 163.02	4.17	23 780.97	-	-	86 943.99	9.50	
		Jun	410.34	28 326.23	4.42	25 197.52	-	-	53 523.75	13.04	
		Jul	735.43	50 870.36	4.29	24 474.96	-	-	75 345.32	10.25	
		Ago	404.13	27 942.58	4.51	25 713.73	-	-	53 656.31	13.28	
		Sep	888.92	61 369.04	4.50	25 622.86	-	-	86 991.90	9.79	
		Oct	1 190.51	82 182.66	2.40	13 663.56	-	-	95 846.22	8.05	
		Nov	1 573.18	106 272.78	4.25	24 202.40	-	-	130 475.18	8.29	
		Dic	1 741.51	108 904.45	4.39	25 011.66	-	-	133 916.11	7.69	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>12 797.50</b>	<b>886 228.04</b>	<b>50.10</b>	<b>285 608.68</b>	-	<b>-91.27</b>	<b>1 171 745.44</b>	<b>9.16</b>
	Hidroagoyán	Ene	1 447.59	22 046.81	1.76	10 040.89	-	-	32 087.70	2.22	
		Feb	1 250.36	19 043.01	1.53	8 744.14	-	31.54	27 818.69	2.22	
		Mar	1 462.73	22 277.44	1.60	9 115.21	-	-	31 392.65	2.15	
		Abr	862.66	13 138.24	1.72	9 819.05	-	-	22 957.29	2.66	
		May	784.10	11 941.89	1.81	10 289.76	-	-	22 231.65	2.84	
		Jun	965.16	14 699.44	1.82	10 388.54	-	-	25 087.98	2.60	
		Jul	1 276.52	19 441.47	1.79	10 230.93	-	-	29 672.40	2.32	
		Ago	1 192.44	18 160.89	1.71	9 733.26	-	-	27 894.15	2.34	
		Sep	777.47	11 840.84	1.44	8 216.32	-	-	20 057.16	2.58	
		Oct	1 015.18	15 598.22	1.49	8 501.78	-	-	24 100.00	2.37	
		Nov	969.97	14 772.59	1.43	8 160.57	-	-	22 933.16	2.36	
		Dic	1 180.55	17 979.80	1.47	8 380.88	-	-	26 360.68	2.23	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>13 184.73</b>	<b>200 940.64</b>	<b>19.58</b>	<b>111 621.33</b>	-	<b>31.54</b>	<b>312 593.51</b>	<b>2.37</b>
	Hidropaute	Ene	2 520.81	54 298.19	5.68	32 377.15	-	-	86 675.34	3.44	
		Feb	2 587.44	55 733.55	5.36	30 567.95	-	82.74	86 384.24	3.34	
		Mar	3 110.58	67 001.88	5.74	32 718.20	-	-	99 720.08	3.21	
		Abr	4 725.69	101 791.44	5.50	31 344.53	-	-	133 135.97	2.82	
		May	8 787.15	189 275.28	5.80	33 080.08	-	-	222 355.36	2.53	
		Jun	6 163.16	132 754.49	5.95	33 907.61	-	-	166 662.10	2.70	
		Jul	8 033.46	173 040.78	5.80	33 077.61	-	-	206 118.39	2.57	
		Ago	5 580.98	120 214.23	5.86	33 427.20	-	-	153 641.43	2.75	
		Sep	3 715.84	80 039.17	5.35	30 500.29	-	-	110 539.46	2.97	
		Oct	3 412.52	73 505.57	5.01	28 529.38	-	-	102 034.95	2.99	
		Nov	2 613.54	56 295.60	5.15	29 363.33	-	-	85 658.93	3.28	
		Dic	4 467.65	96 233.22	4.78	27 243.06	-	-	123 476.28	2.76	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>55 718.82</b>	<b>1 200 183.40</b>	<b>65.99</b>	<b>376 136.39</b>	-	<b>82.74</b>	<b>1 576 402.53</b>	<b>2.83</b>
	Termoesmeraldas	Ene	842.32	59 202.88	1.42	8 083.19	-	-	67 286.07	7.99	
		Feb	668.57	47 819.85	1.37	7 804.29	-	-	55 624.14	8.32	
Mar		531.11	35 377.96	1.16	6 636.89	-	-	42 014.85	7.91		
Abr		567.96	37 532.81	1.25	7 106.80	-	-	44 639.61	7.86		
May		394.80	26 089.96	1.17	6 662.37	-	-	32 752.33	8.30		
Jun		428.52	28 318.14	1.15	6 542.22	-	-	34 860.36	8.14		
Jul		5.66	374.64	1.12	6 411.00	-	-5.45	6 780.19	119.83		
Ago		137.90	9 127.04	1.14	6 494.74	-	-	15 621.78	11.33		
Sep		556.26	36 762.70	1.08	6 158.97	-	-	42 921.67	7.72		
Oct		629.44	41 595.52	1.17	6 651.48	-	-	48 247.00	7.67		
Nov		773.61	50 056.17	1.55	8 860.84	-	-	58 917.01	7.62		
Dic		781.95	46 583.48	1.54	8 771.07	-	-359.34	54 995.21	7.03		
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>6 318.11</b>	<b>418 841.15</b>	<b>15.12</b>	<b>86 183.85</b>	-	<b>-364.79</b>	<b>504 660.22</b>	<b>7.99</b>	





**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Sucumbios	Repsol YPF	Ene	225.26	17 434.94	-	-	-	-	17 434.94	7.74
		Feb	199.02	15 403.92	-	-	-	-	15 403.92	7.74
		Mar	224.92	17 408.96	-	-	-	-	17 408.96	7.74
		Abr	223.38	17 289.44	-	-	-	-	17 289.44	7.74
		May	154.90	11 989.28	-	-	-	-	11 989.28	7.74
		Jun	228.43	17 448.89	-	-	-	-	17 448.89	7.64
		Jul	231.25	17 898.60	-	-	-	-	17 898.60	7.74
		Ago	235.29	18 211.29	-	-	-	-	18 211.29	7.74
		Sep	235.02	18 190.35	-	-	-	-	18 190.35	7.74
		Oct	252.04	19 507.69	-	-	-	-	19 507.69	7.74
		Nov	245.17	18 976.07	-	-	-	-	18 976.07	7.74
		Dic	256.86	19 880.96	-	-	-	-	19 880.96	7.74
	<b>Total Repsol YPF</b>		<b>2 711.52</b>	<b>209 640.39</b>	-	-	-	-	<b>209 640.39</b>	<b>7.73</b>
	Ambato	Jun	379.86	27 546.19	-	-	5 697.41	2 867.57	36 111.17	9.51
		Jul	3 043.32	213 506.51	-	-	7 923.59	22 226.03	243 656.12	8.01
		Ago	3 121.72	195 461.40	-	-	7 712.83	-53 741.38	149 432.86	4.79
		Sep	3 131.49	212 444.61	-	-	8 245.50	22 115.48	242 805.59	7.75
		Oct	3 248.98	245 149.04	-	-	8 237.54	25 520.01	278 906.59	8.58
		Nov	3 033.41	210 521.66	-	-	6 042.70	7 378.39	243 418.96	8.02
	<b>Total Ambato</b>		<b>19 281.12</b>	<b>1 301 916.71</b>	-	-	<b>50 017.84</b>	<b>46 903.71</b>	<b>1 439 643.88</b>	<b>7.47</b>
	<b>Total Sucumbios</b>		<b>21 992.64</b>	<b>1 511 557.11</b>	-	-	<b>50 017.84</b>	<b>46 903.71</b>	<b>1 649 284.27</b>	<b>7.50</b>
Sur	Electroguayas	Ene	2 525.97	185 762.19	3.45	19 657.42	-	-	205 419.61	8.13
		Feb	2 053.42	153 743.83	4.03	22 961.22	-	-	176 705.05	8.61
		Mar	1 556.53	108 332.07	3.75	21 401.54	-	-	129 733.61	8.33
		Abr	1 223.25	84 443.17	3.91	22 272.02	-	-	106 715.19	8.72
		May	1 363.47	94 123.13	3.94	22 442.61	-	-	116 565.74	8.55
		Jun	611.47	42 210.66	4.13	23 548.75	-	-	65 759.41	10.75
		Jul	1 095.90	75 805.07	4.07	23 219.67	-	-	99 024.74	9.04
		Ago	602.21	41 638.97	4.17	23 786.88	-	-	65 425.85	10.86
		Sep	1 324.64	91 449.80	4.16	23 743.52	-	-	115 193.32	8.70
		Oct	1 774.04	122 465.47	2.09	11 910.13	-	-	134 375.60	7.57
		Nov	2 344.30	158 363.64	3.84	21 867.53	-	-	180 231.17	7.69
		Dic	2 595.14	162 285.26	-	-	-	-	162 285.26	6.25
	<b>Total Electroguayas</b>		<b>19 070.34</b>	<b>1 320 623.26</b>	<b>41.54</b>	<b>236 811.29</b>	-	-	<b>1 557 434.55</b>	<b>8.17</b>
	Hidroagoyán	Ene	1 413.02	21 520.36	1.70	9 741.53	-	-	31 261.89	2.21
		Feb	1 232.06	18 764.27	1.52	8 640.46	-	-	27 404.73	2.22
		Mar	1 358.81	20 674.29	1.49	8 489.69	-	-	29 163.98	2.15
		Abr	835.21	12 720.22	1.67	9 525.90	-	-	22 246.12	2.66
		May	740.68	11 280.57	1.70	9 687.66	-	-	20 968.23	2.83
		Jun	910.32	13 864.14	1.72	9 784.39	-	-	23 648.53	2.60
		Jul	1 217.89	18 548.50	1.71	9 736.74	-	-	28 285.24	2.32
		Ago	1 138.84	17 344.49	1.62	9 255.77	-	-	26 600.26	2.34
		Sep	822.20	12 522.07	1.52	8 659.73	-	-	21 181.80	2.58
		Oct	1 076.42	16 393.83	1.57	8 957.84	-	-	25 351.67	2.36
		Nov	1 027.02	15 641.58	1.51	8 623.19	-	-	24 264.77	2.36
		Dic	1 242.00	18 915.69	1.55	8 818.13	-	-	27 733.82	2.23
	<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>13 014.47</b>	<b>198 190.01</b>	<b>19.28</b>	<b>109 921.03</b>	-	-	<b>308 111.04</b>	<b>2.37</b>
	Hidropaute	Ene	2 483.40	53 492.24	5.51	31 411.82	-	-	84 904.06	3.42
		Feb	2 559.67	55 135.34	5.29	30 205.48	-	-	85 340.82	3.33
		Mar	2 905.83	62 574.89	5.35	30 473.04	-	-	93 047.93	3.20
		Abr	4 585.53	98 772.36	5.33	30 408.74	-	-	129 181.10	2.82
		May	8 253.85	177 787.99	5.46	31 144.48	-	-	208 932.47	2.53
		Jun	5 863.35	126 296.58	5.60	31 935.61	-	-	158 232.19	2.70
		Jul	7 635.46	164 467.83	5.52	31 479.81	-	-	195 947.64	2.57
		Ago	5 303.57	114 238.84	5.57	31 787.36	-	-	146 026.20	2.75
		Sep	3 908.32	84 185.22	5.64	32 146.60	-	-	116 331.82	2.98
		Oct	3 549.75	76 461.73	5.37	30 585.37	-	-	107 047.10	3.02
		Nov	2 756.62	59 377.61	5.44	31 027.88	-	-	90 405.49	3.28
		Dic	4 666.39	100 514.00	-	-	-	-	100 514.00	2.15
	<b>Total Hidropaute</b>		<b>54 471.74</b>	<b>1 173 304.63</b>	<b>60.08</b>	<b>342 606.19</b>	-	-	<b>1 515 910.82</b>	<b>2.78</b>
	Termoesmeraldas	Ene	1 097.32	77 124.97	1.94	11 075.83	-	-	88 200.80	8.04
		Feb	955.34	68 331.14	1.90	10 863.18	-	-	79 194.32	8.29
Mar		803.70	53 475.50	1.86	10 621.58	-	-	64 097.08	7.98	
Abr		852.89	56 362.10	1.85	10 557.89	-	-	66 919.99	7.85	
May		661.01	43 681.78	1.89	10 743.81	-	-	54 425.59	8.23	
Jun		723.24	47 794.12	1.89	10 754.34	-	-	58 548.46	8.10	
Jul		9.21	609.77	1.89	10 803.72	-	-	11 413.49	123.92	
Ago		232.65	15 398.52	1.91	10 889.67	-	-	26 288.19	11.30	
Sep		825.94	54 585.52	1.75	9 967.65	-	-	64 553.17	7.82	
Oct		1 107.82	73 208.24	1.87	10 682.68	-	-	83 890.92	7.57	
Nov		1 039.92	67 288.01	1.96	11 153.90	-	-	78 441.91	7.54	
Dic	1 106.96	66 448.90	1.91	10 864.87	-	-	77 313.77	6.98		
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>9 416.00</b>	<b>624 308.57</b>	<b>22.62</b>	<b>128 979.12</b>	-	-	<b>753 287.69</b>	<b>8.00</b>	

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS POR CONTRATOS, POR EMPRESA GENERADORA Y AUTOPRODUCTORA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2003**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Peaje Distribuidor (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (US\$ ¢/kWh)
Sur	Termopichincha	Ene	343.32	35 242.89	1.23	7 005.07	-	-	42 247.96	12.31
		Feb	269.91	28 269.85	1.22	6 971.89	-	-	35 241.74	13.06
		Mar	270.22	27 166.60	1.18	6 713.39	-	-	33 879.99	12.54
		Abr	149.78	14 709.26	1.17	6 674.32	-	-	21 383.58	14.28
		May	62.41	6 128.52	1.19	6 782.81	-	-	12 911.33	20.69
		Jun	127.80	12 549.82	1.18	6 751.72	-	-	19 301.54	15.10
		Jul	88.73	8 723.19	1.19	6 834.73	-	-	15 557.92	17.53
		Ago	165.61	16 303.14	1.16	6 629.04	-	-	22 932.18	13.85
		Sep	186.49	18 344.36	1.21	6 883.56	-	-	25 227.92	13.53
		Oct	162.35	16 242.12	1.21	6 878.50	-	-	23 120.62	14.24
		Nov	205.71	19 996.68	1.23	7 002.98	-	-	26 999.66	13.13
		Dic	249.42	23 303.74	-	-	-	-	23 303.74	9.34
	<b>Total Termopichincha</b>		<b>2 281.75</b>	<b>226 980.17</b>	<b>13.17</b>	<b>75 128.01</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>302 108.18</b>	<b>13.24</b>
<b>Total Sur</b>			<b>98 254.30</b>	<b>3 543 406.64</b>	<b>156.68</b>	<b>893 445.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 436 852.28</b>	<b>4.52</b>
<b>Total general</b>			<b>6 884 449.82</b>	<b>244 218 154.26</b>	<b>9 344.31</b>	<b>54 982 145.31</b>	<b>50 017.84</b>	<b>-117 575.71</b>	<b>299 173 547.31</b>	<b>4.35</b>

## EXCESOS DE COMPRA DE ENERGÍA POR CONTRATOS, VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Excesos de Energía (MWh)	Excesos de Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Venta (US\$ ¢/kWh)
Azogues	Ene	64.65	6 474.03	-	-	-	-	-	-	6 474.03	10.01
	Feb	39.19	4 275.36	-	-	-	-	-	-	4 275.36	10.91
	Mar	97.70	6 881.10	-	-	-	-	-	-	6 881.10	7.04
	Abr	491.41	21 963.06	-	-	-	-	-	-	21 963.06	4.47
	May	91.69	4 143.70	-	-	-	-	-	-	4 143.70	4.52
	Jun	31.20	1 290.99	-	-	-	-	-	-	1 290.99	4.14
	Jul	49.90	981.70	-	-	-	-	-	-	981.70	1.97
	Ago	30.72	1 780.19	-	-	-	-	-	-	1 780.19	5.80
	Sep	71.82	4 473.98	-	-	-	-	-	-	4 473.98	6.23
	Oct	14.31	1 073.24	-	-	-	-	-	-	1 073.24	7.50
	Nov	113.42	7 908.55	-	-	-	-	-	-	7 908.55	6.97
	Dic	51.08	1 921.95	-	-	-	5 483.33	-	-	-3 561.38	-6.97
<b>Total Azogues</b>		<b>1 147.09</b>	<b>63 167.85</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 483.33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57 684.52</b>	<b>5.03</b>
Bolívar	Mar	0.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Bolívar</b>		<b>0.71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Centro Sur	Mar	4.97	10.14	-	-	-	-	-	-	10.14	0.20
<b>Total Centro Sur</b>		<b>4.97</b>	<b>10.14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.14</b>	<b>0.20</b>
Cotopaxi	Mar	5.50	321.89	-	-	-	-	-	-	321.89	5.86
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>5.50</b>	<b>321.89</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>321.89</b>	<b>5.86</b>
El Oro	Mar	26.96	1 971.95	-	-	-	-	-	-	1 971.95	7.31
	Jun	4.98	10.48	-	-	-	-	-	-	10.48	0.21
	Jul	9.73	14.32	-	-	-	-	-	-	14.32	0.15
<b>Total El Oro</b>		<b>41.68</b>	<b>1 996.75</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 996.75</b>	<b>4.79</b>
Esmeraldas	Mar	0.45	26.19	-	-	-	-	-	-	26.19	5.85
	Jun	27.48	76.18	-	-	-	-	-	-	76.18	0.28
	Ago	0.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>28.74</b>	<b>102.37</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>102.37</b>	<b>0.36</b>

## EXCESOS DE COMPRA DE ENERGÍA POR CONTRATOS, VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Excesos de Energía (MWh)	Excesos de Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Venta (US\$ ¢/kWh)
Los Ríos	Mar	4.84	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	0.07	0.16	-	-	-	-	-	-	0.16	0.21
	Jul	14.26	26.87	-	-	-	-	-	-	26.87	0.19
<b>Total Los Ríos</b>		<b>19.17</b>	<b>27.03</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.03</b>	<b>0.14</b>
Manabí	Mar	12.72	737.00	-	-	-	-	-	-	737.00	5.79
<b>Total Manabí</b>		<b>12.72</b>	<b>737.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>737.00</b>	<b>5.79</b>
Milagro	Mar	14.15	931.56	-	-	-	-	-	-	931.56	6.58
	Sep	44.04	2 712.46	-	-	-	-	-	-	2 712.46	6.16
<b>Total Milagro</b>		<b>58.20</b>	<b>3 644.01</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 644.01</b>	<b>6.26</b>
Norte	Mar	2.62	153.10	-	-	-	-	-	-	153.10	5.84
<b>Total Norte</b>		<b>2.62</b>	<b>153.10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>153.10</b>	<b>5.84</b>
Quito	Mar	44.46	2 594.70	-	-	-	-	-	-	2 594.70	5.84
	Jun	97.36	200.44	-	-	-	-	-	-	200.44	0.21
<b>Total Quito</b>		<b>141.82</b>	<b>2 795.14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 795.14</b>	<b>1.97</b>
<b>Total general</b>		<b>1 463.21</b>	<b>72 955.29</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 483.33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>67 471.96</b>	<b>4.61</b>

## NOTAS ACLARATORIAS PARA EL BALANCE DE ENERGÍA DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

Energía Recibida del Mercado Eléctrico Mayorista para consumo de la Distribuidora, corresponde a la medida en el punto de entrega y en ciertos casos es igual a la informada por el CENACE, cuando la Distribuidora no realiza medición propia y asume dichos valores.

Energía Recibida para consumo de Terceros (Gran Consumidor, Otros) es igual a la Energía entregada a terceros más Pérdidas ocasionadas por terceros (campo calculado)

Energía Comprada a otras Empresas Eléctricas, cuando por factores de ubicación geográfica, la distribuidora vecina atiende a clientes dentro del área de concesión de la otra distribuidora .

Energía Comprada a Autoproductores, corresponde a la energía que se compra a Autoproductores y que no se registra en el MEM.

Energía Generada No Incorporada al MEM, se entiende a a quella energía de sistemas de generación aislados, que no están conectados al Sistema Nacional Interconectado (S.N.I.).

Energía Disponible del Sistema, incluye energía de terceros y de clientes No Regulados de la propia Empresa y toda aquella energía que recibe la distribuidora en sus puntos de recepción.

Energía del Distribuidor, incluye energía de clientes Regulados y Libres de la propia Empresa.

La Energía Entregada a Terceros corresponde a la que se transfiere para Grandes Consumidores, a Clientes No Regulados por el pliego tarifario (E.E. Distribuidoras, exportación, etc.) o a otros Sistemas de Distribución.

Energía Facturada a Clientes Regulados es aquella que se factura a los clientes de la distribuidora que están sujetos al pliego tarifario.

Energía Facturada a Clientes No Regulados, es la entregada a Grandes Consumidores, a Otros que no son clientes del Distribuidor o a similares

Pérdidas ocasionadas por transporte de energía para terceros (Gran Consumidor u otro que no es cliente de la Empresa). Calculado con metodología previamente aprobada por el CONELEC.

Las Pérdidas del Distribuidor se calculan en función de la Energía Disponible del Distribuidor, menos la Energía Facturada a Clientes Regulados, menos la Energía Facturada a Clientes No Regulados

Pérdidas de distribución totales expresadas en porcentaje, corresponden a las Pérdidas del Distribuidor en MWh, referidos a la Energía Disponible del Distribuidor en MWh.

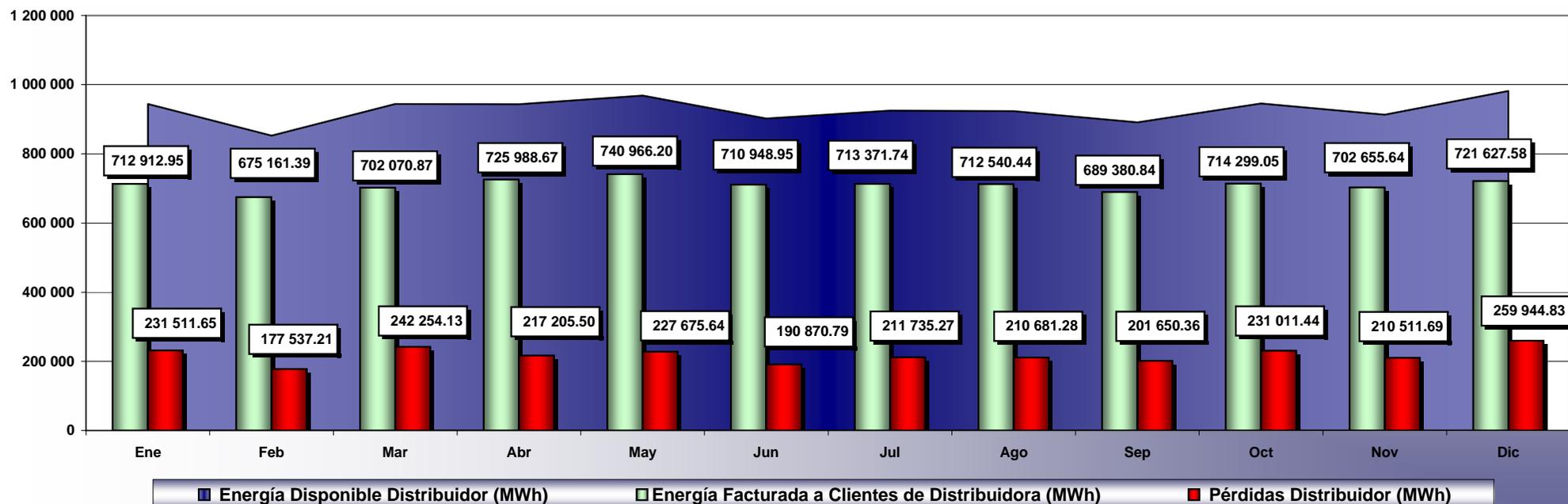
La Demanda Máxima, corresponde a la Demanda Máxima de potencia activa del mes en consideración, registrada por la distribuidora y que es ocasionada por el consumo de sus clientes.

Fecha y hora de Demanda Máxima: Cuando se produjo la demanda máxima.

El Factor de Carga está referido a la demanda máxima y a la energía disponible del distribuidor para el periodo considerado.

## BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y PÉRDIDAS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)
Ene	929 923.94	61.94	10 466.25	4 003.61	986 434.22	944 424.60	9 494.29	703 418.66	41 947.34	31.14	231 511.65	24.51
Feb	839 944.01	61.94	9 563.67	3 159.21	893 274.55	852 698.61	11 526.02	663 635.37	40 515.51	30.21	177 537.21	20.82
Mar	930 858.46	61.94	10 000.24	3 431.27	985 435.47	944 325.00	12 124.68	689 946.19	41 056.64	26.92	242 254.13	25.65
Abr	929 989.77	61.94	9 900.21	3 273.00	982 307.43	943 194.17	9 054.60	716 934.07	39 051.78	30.74	217 205.50	23.03
May	953 812.92	61.94	10 224.05	4 573.14	1 007 592.67	968 641.84	11 730.04	729 236.16	38 890.40	30.21	227 675.64	23.50
Jun	886 974.23	478.15	9 567.70	4 844.31	939 595.88	901 819.74	12 052.00	698 896.96	37 686.85	44.65	190 870.79	21.17
Jul	909 577.81	2 818.32	7 253.56	5 578.67	968 017.36	925 107.01	15 288.57	698 083.17	42 667.67	121.34	211 735.27	22.89
Ago	909 829.56	2 889.33	6 980.86	3 655.36	968 386.64	923 221.71	15 673.65	696 866.79	44 898.13	133.40	210 681.28	22.82
Sep	878 074.19	2 848.62	7 038.35	3 200.06	933 564.16	891 031.20	13 568.76	675 812.09	42 272.90	130.02	201 650.36	22.63
Oct	930 879.54	2 942.65	7 885.31	3 731.58	992 780.75	945 310.49	16 663.69	697 635.36	47 213.09	128.59	231 011.44	24.44
Nov	899 683.23	2 747.41	7 364.92	3 497.30	958 955.07	913 167.34	15 478.41	687 177.23	45 536.69	125.52	210 511.69	23.05
Dic	966 597.85	3 009.09	7 844.12	4 251.86	1 027 872.05	981 572.41	16 725.97	704 901.61	46 038.63	130.51	259 944.83	26.48
<b>Total</b>	<b>10 966 145.49</b>	<b>18 043.28</b>	<b>104 089.23</b>	<b>47 199.37</b>	<b>11 644 216.24</b>	<b>11 134 514.12</b>	<b>159 380.68</b>	<b>8 362 543.66</b>	<b>507 775.62</b>	<b>963.25</b>	<b>2 612 589.78</b>	<b>23.46</b>



## BALANCE DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN ELAÑO 2003

Empresa	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Ambato	331 258.21	-	-	15.24	341 469.94	330 735.39	40 646.49	245 909.29	9 658.43	538.06	44 179.62	13.36	73.04	51.69
Azogues	77 979.80	-	-	-	109 370.12	77 979.80	42 410.17	30 232.87	31 390.31	-	5 336.76	6.84	16.76	53.10
Bolívar	47 237.15	-	-	-	47 237.15	47 237.15	99.84	36 486.28	-	-	10 651.03	22.55	12.87	41.91
CATEG-D	3 210 748.33	-	-	-	3 351 622.42	3 210 748.33	1 992.73	2 397 103.97	140 874.09	-	811 651.63	25.28	574.72	63.77
Centro Sur	524 662.50	-	-	71.76	631 770.84	524 734.25	36 822.94	439 485.55	107 036.59	-	48 425.76	9.23	103.59	57.83
Cotopaxi	188 447.32	-	206.27	15 888.88	237 983.93	204 542.47	26 775.44	142 231.73	33 441.46	-	35 535.30	17.37	46.32	50.41
El Oro	437 407.18	-	-	262.43	437 669.60	437 669.60	-	313 879.35	-	-	123 790.25	28.28	82.09	60.86
Esmeraldas	296 213.90	507.91	-	-	296 721.81	296 721.81	-	211 517.62	-	-	85 204.19	28.72	60.72	55.78
Galápagos	-	-	-	19 196.15	19 196.15	19 196.15	-	17 200.72	-	-	1 995.42	10.39	3.95	55.42
Guayas-Los Ríos	697 116.05	-	-	838.37	743 836.97	697 954.42	1 478.19	401 087.23	45 882.55	-	295 389.00	42.32	134.32	59.32
Los Ríos	210 767.05	72.17	-	-	220 634.19	210 839.22	430.82	148 070.10	9 794.98	-	62 338.29	29.57	44.77	53.76
Manabí	793 701.32	-	-	-	808 009.91	793 701.32	1 401.93	526 815.00	14 308.59	-	265 484.39	33.45	155.78	58.16
Milagro	336 380.82	-	-	-	389 840.16	336 380.82	897.58	200 110.59	53 459.34	-	135 372.65	40.24	69.20	55.49
Norte	314 443.76	-	7 566.82	-	325 657.28	321 585.39	-	265 903.17	3 221.56	425.19	55 682.22	17.31	69.71	52.67
Quito	2 625 861.46	-	36 711.12	72.88	2 702 027.38	2 662 645.46	5 725.93	2 249 164.36	39 381.91	-	407 755.17	15.31	512.86	59.27
Riobamba	176 903.64	-	-	2 331.69	179 235.33	179 235.33	9.52	144 321.47	-	-	34 904.34	19.47	40.30	50.77
Sta. Elena	264 859.66	-	-	-	284 185.52	264 859.66	597.68	186 406.96	19 325.86	-	77 855.02	29.39	60.87	49.67
Sto. Domingo	257 859.40	-	-	-	257 859.40	257 859.40	-	204 547.84	-	-	53 311.57	20.67	52.84	55.71
Sucumbíos	-	17 463.20	2 711.52	65 411.83	85 586.55	85 586.55	-	53 431.82	-	-	32 154.73	37.57	19.98	48.90
Sur	174 297.95	-	3.63	-	174 301.58	174 301.58	91.43	148 637.73	-	-	25 572.42	14.67	39.29	50.64
<b>Total</b>	<b>10 966 145.49</b>	<b>18 043.28</b>	<b>47 199.37</b>	<b>104 089.23</b>	<b>11 644 216.24</b>	<b>11 134 514.12</b>	<b>159 380.68</b>	<b>8 362 543.66</b>	<b>507 775.62</b>	<b>963.25</b>	<b>2 612 589.78</b>	<b>23.46</b>	<b>2 173.97</b>	<b>58.47</b>

<p>Energía Facturada a Clientes No Regulados :</p> <p>E.E. Ambato a Sistema Eléctrico Tena y a E.E. Sucumbíos (desde junio)</p> <p>E.E. Azogues a Gran Consumidor Guapán</p> <p>E.E. Bolívar a E.E. Los Ríos en junio</p> <p>E.E. Centro Sur a Grandes Consumidores Cartopel y Graiman</p> <p>E.E. Cotopaxi a Grandes Consumidores Cedal y Rocacem Latacunga</p> <p>E.E. Manabí a E.E. Esmeraldas (hasta octubre)</p> <p>E.E. Sur vende energía a clientes del Norte de Perú</p> <p>También se incluye la pérdida de energía incluida en el peaje.</p> <p>CATEG-D -&gt; Coporación para la Administración Temporal Eléctrica de Guayaquil, Servicio de Distribución, Ex Empresa Eléctrica del Ecuador Inc. (EMELEC)</p> <p>Gran Consumidor Interagua, recibió 123 623 MWh en el 2003 directamente desde la S/E Pascuales, por consiguiente no se incluye dentro de los valores ni de energía facturada a Clientes Regulados, No Regulados ni entregada a Terceros por ninguna Distribuidora</p>	<p>Energía Entregada a Terceros :</p> <p>E.E. Ambato a Gran Consumidor Plasticaucho</p> <p>E.E. Azogues a E.E. Centro Sur (Por las características de sus áreas de concesión, es necesario transferir energía desde la E.E. Centro Sur a la Azogues y de ésta a la Centro Sur, para atención del resto de la provincia de Cañar que no es atendida or la E.E. Azogues).</p> <p>CATEG-D a Grandes Consumidores Base Naval, Aga, Pica, Unilever, Cridesa, Cartonera, Fisa, Pica, Plásticos Ecuatorianos, Empesec, Molinera, El Café y La Fabril Planta La Favorita.</p> <p>E.E. Centro Sur a E.E. Azogues y a Gran Consumidor Erco</p> <p>E.E. Cotopaxi a Gran Consumidor Acosa</p> <p>E.E. Guayas-Los Ríos a Grandes Consumidores: Expalsa, Plastiempaques, Plastigama y Promarisco.</p> <p>E.E. Los Ríos a Gran Consumidor Kimberly Clark</p> <p>E.E. Manabí a Gran Consumidor Fabril</p> <p>E.E. Milagro a Gran Consumidor Papelera</p> <p>E.E. Quito a Gran Consumidor Adelca y Enkador</p> <p>E.E. Sta. Elena a Gran Consumidor Nirsa</p>	<p>Dmax. No Coincidente</p>
---	--	-----------------------------

## BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Ambato	Ene	25 911.79	-	-	12.99	26 762.32	25 924.78	1 720.46	20 008.27	837.54	-	4 196.05	16.19	63.20	55.13
	Feb	23 819.24	-	-	1.28	24 712.96	23 820.52	1 551.22	19 933.65	892.44	-	2 335.65	9.81	63.38	55.93
	Mar	25 804.48	-	-	-	26 606.00	25 804.48	1 690.07	19 627.65	801.52	-	4 486.77	17.39	63.87	54.30
	Abr	25 360.16	-	-	-	26 157.53	25 360.16	1 664.02	20 189.74	797.37	-	3 506.40	13.83	64.58	54.54
	May	26 310.25	-	-	-	27 145.25	26 310.25	1 714.00	20 158.98	835.00	-	4 437.28	16.87	63.85	55.38
	Jun	25 894.30	-	-	-	26 654.41	25 883.29	2 143.44	20 306.55	749.10	11.01	3 433.30	13.26	67.96	52.90
	Jul	29 467.27	-	-	-	30 364.42	29 379.06	4 899.73	20 811.42	808.95	88.20	3 667.92	12.48	68.14	57.95
	Ago	29 209.59	-	-	-	30 101.58	29 119.11	4 908.48	20 683.96	801.52	90.48	3 526.67	12.11	67.38	58.09
	Sep	28 678.37	-	-	-	29 557.28	28 592.72	4 939.53	20 626.08	793.25	85.65	3 027.11	10.59	69.67	57.00
	Oct	30 413.57	-	-	0.98	31 324.60	30 325.68	5 190.95	20 928.13	821.19	88.87	4 206.61	13.87	69.55	58.60
	Nov	29 377.95	-	-	-	30 240.24	29 294.97	4 923.85	21 324.97	779.32	82.97	3 046.15	10.40	71.30	57.07
	Dic	31 011.23	-	-	-	31 843.35	30 920.36	5 300.74	21 309.91	741.24	90.88	4 309.71	13.94	73.04	56.90
<b>Total Ambato</b>		<b>331 258.21</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.24</b>	<b>341 469.94</b>	<b>330 735.39</b>	<b>40 646.49</b>	<b>245 909.29</b>	<b>9 658.43</b>	<b>538.06</b>	<b>44 179.62</b>	<b>13.36</b>	<b>73.04</b>	<b>51.69</b>
Azogues	Ene	6 714.04	-	-	-	9 332.17	6 714.04	3 744.03	2 561.07	2 618.13	-	408.94	6.09	15.30	58.99
	Feb	6 270.68	-	-	-	8 651.03	6 270.68	3 562.89	2 399.91	2 380.35	-	307.88	4.91	14.78	63.14
	Mar	6 630.43	-	-	-	9 205.22	6 630.43	3 692.05	2 573.22	2 574.78	-	365.15	5.51	14.86	59.99
	Abr	4 166.94	-	-	-	6 712.84	4 166.94	1 322.39	2 471.40	2 545.91	-	373.15	8.96	11.54	50.17
	May	6 528.62	-	-	-	9 194.75	6 528.62	3 522.89	2 388.01	2 666.13	-	617.72	9.46	15.10	58.11
	Jun	6 500.40	-	-	-	9 095.25	6 500.40	3 604.08	2 468.45	2 594.85	-	427.86	6.58	14.87	60.71
	Jul	6 794.30	-	-	-	9 431.19	6 794.30	3 799.91	2 446.86	2 636.89	-	547.53	8.06	14.89	61.33
	Ago	6 988.98	-	-	-	9 632.32	6 988.98	4 002.72	2 476.80	2 643.34	-	509.46	7.29	15.01	62.58
	Sep	6 200.56	-	-	-	8 776.29	6 200.56	3 235.71	2 545.15	2 575.73	-	419.71	6.77	16.76	51.37
	Oct	7 247.42	-	-	-	9 951.09	7 247.42	4 136.22	2 670.72	2 703.67	-	440.48	6.08	15.21	64.04
	Nov	6 606.63	-	-	-	9 222.63	6 606.63	3 649.69	2 685.12	2 616.01	-	271.82	4.11	15.20	60.36
	Dic	7 330.81	-	-	-	10 165.33	7 330.81	4 137.58	2 546.17	2 834.51	-	647.06	8.83	15.88	62.05
<b>Total Azogues</b>		<b>77 979.80</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>109 370.12</b>	<b>77 979.80</b>	<b>42 410.17</b>	<b>30 232.87</b>	<b>31 390.31</b>	<b>-</b>	<b>5 336.76</b>	<b>6.84</b>	<b>16.76</b>	<b>53.10</b>
Bolívar	Ene	4 006.08	-	-	-	4 006.08	4 006.08	-	3 206.32	-	-	799.76	19.96	11.63	46.29
	Feb	3 615.78	-	-	-	3 615.78	3 615.78	-	3 062.94	-	-	552.84	15.29	11.92	45.15
	Mar	4 048.16	-	-	-	4 048.16	4 048.16	-	3 025.66	-	-	1 022.50	25.26	12.33	44.13
	Abr	3 912.70	-	-	-	3 912.70	3 912.70	-	2 868.28	-	-	1 044.41	26.69	11.24	48.37
	May	4 048.56	-	-	-	4 048.56	4 048.56	-	3 081.01	-	-	967.54	23.90	11.20	48.60
	Jun	3 875.96	-	-	-	3 875.96	3 875.96	72.17	2 960.15	-	-	843.64	21.77	11.12	48.42
	Jul	3 922.91	-	-	-	3 922.91	3 922.91	12.03	2 914.15	-	-	996.73	25.41	11.24	46.92
	Ago	3 928.86	-	-	-	3 928.86	3 928.86	3.11	3 142.34	-	-	783.40	19.94	11.18	47.24
	Sep	3 801.67	-	-	-	3 801.67	3 801.67	3.13	2 996.11	-	-	802.43	21.11	11.42	46.24
	Oct	4 006.05	-	-	-	4 006.05	4 006.05	3.13	3 012.16	-	-	990.76	24.73	11.70	46.01
	Nov	3 876.03	-	-	-	3 876.03	3 876.03	3.13	3 042.17	-	-	830.73	21.43	11.58	46.48
	Dic	4 194.40	-	-	-	4 194.40	4 194.40	3.13	3 174.98	-	-	1 016.29	24.23	12.87	43.82
<b>Total Bolívar</b>		<b>47 237.15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>47 237.15</b>	<b>47 237.15</b>	<b>99.84</b>	<b>36 486.28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10 651.03</b>	<b>22.55</b>	<b>12.87</b>	<b>41.91</b>

## BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoproductores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
CATEG-D	Ene	283 451.05	-	-	-	294 321.75	283 451.05	146.96	205 110.66	10 870.70	-	78 193.43	27.59	542.92	70.17
	Feb	251 873.41	-	-	-	262 104.53	251 873.41	133.33	192 338.56	10 231.12	-	59 401.52	23.58	530.15	70.70
	Mar	279 650.95	-	-	-	290 193.36	279 650.95	136.98	202 638.86	10 542.41	-	76 875.11	27.49	541.55	69.41
	Abr	283 291.31	-	-	-	293 855.34	283 291.31	136.42	215 077.35	10 564.03	-	68 077.54	24.03	574.72	68.46
	May	284 986.29	-	-	-	294 926.32	284 986.29	142.70	218 004.39	9 940.03	-	66 839.20	23.45	556.97	68.77
	Jun	257 235.68	-	-	-	266 996.12	257 235.68	139.38	205 193.16	9 760.44	-	51 903.14	20.18	538.77	66.31
	Jul	257 751.81	-	-	-	269 376.30	257 751.81	153.29	196 804.99	11 624.49	-	60 793.53	23.59	517.60	66.93
	Ago	259 712.92	-	-	-	272 871.01	259 712.92	202.50	199 035.58	13 158.09	-	60 474.85	23.29	519.00	67.26
	Sep	247 558.56	-	-	-	259 838.88	247 558.56	194.14	184 182.20	12 280.33	-	63 182.22	25.52	509.19	67.53
	Oct	265 117.99	-	-	-	278 576.43	265 117.99	204.10	191 771.62	13 458.44	-	73 142.27	27.59	530.93	67.12
	Nov	255 562.86	-	-	-	269 356.50	255 562.86	201.86	191 607.57	13 793.64	-	63 753.43	24.95	540.31	65.69
	Dic	284 555.50	-	-	-	299 205.87	284 555.50	201.07	195 339.04	14 650.37	-	89 015.39	31.28	563.43	67.88
<b>Total CATEG-D</b>		<b>3 210 748.33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 351 622.42</b>	<b>3 210 748.33</b>	<b>1 992.73</b>	<b>2 397 103.97</b>	<b>140 874.09</b>	<b>-</b>	<b>811 651.63</b>	<b>25.28</b>	<b>574.72</b>	<b>63.77</b>
Centro Sur	Ene	41 867.49	-	-	71.76	52 656.13	41 939.25	108.21	38 763.45	10 716.88	-	3 067.59	7.31	100.89	55.87
	Feb	38 247.07	-	-	-	48 667.35	38 247.07	106.17	34 524.15	10 420.28	-	3 616.75	9.46	101.89	55.86
	Mar	43 203.03	-	-	-	51 888.91	43 203.03	3 640.37	35 619.81	8 685.88	-	3 942.86	9.13	99.06	58.62
	Abr	42 549.39	-	-	-	48 869.88	42 549.39	3 074.52	36 054.66	6 320.49	-	3 420.21	8.04	95.52	61.87
	May	44 849.08	-	-	-	53 572.67	44 849.08	3 577.56	36 628.91	8 723.60	-	4 642.60	10.35	97.50	61.83
	Jun	43 260.94	-	-	-	51 996.71	43 260.94	3 321.15	36 588.23	8 735.77	-	3 351.56	7.75	97.37	61.70
	Jul	44 597.66	-	-	-	53 702.54	44 597.66	3 448.61	36 793.70	9 104.88	-	4 355.35	9.77	95.85	62.54
	Ago	44 342.28	-	-	-	53 589.20	44 342.28	3 690.45	36 400.40	9 246.92	-	4 251.43	9.59	97.46	61.15
	Sep	43 526.46	-	-	-	51 931.50	43 526.46	3 582.85	36 864.54	8 405.04	-	3 079.07	7.07	97.06	62.28
	Oct	46 033.83	-	-	-	55 450.85	46 033.83	3 948.46	36 995.19	9 417.02	-	5 090.18	11.06	98.94	62.54
	Nov	44 536.87	-	-	-	53 192.55	44 536.87	4 068.24	35 567.39	8 655.68	-	4 901.24	11.00	100.94	61.28
	Dic	47 648.40	-	-	-	56 252.55	47 648.40	4 256.35	38 685.12	8 604.15	-	4 706.93	9.88	103.59	61.83
<b>Total Centro Sur</b>		<b>524 662.50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>71.76</b>	<b>631 770.84</b>	<b>524 734.25</b>	<b>36 822.94</b>	<b>439 485.55</b>	<b>107 036.59</b>	<b>-</b>	<b>48 425.76</b>	<b>9.23</b>	<b>103.59</b>	<b>57.83</b>
Cotopaxi	Ene	15 613.26	-	69.91	1 620.14	18 912.71	17 303.31	2 046.34	12 381.81	1 609.40	-	2 875.17	16.62	42.52	54.70
	Feb	14 175.99	-	30.33	1 476.03	17 739.63	15 682.35	2 355.00	11 363.05	2 057.28	-	1 964.30	12.53	44.61	52.31
	Mar	16 683.71	-	-	1 486.44	20 482.73	18 170.15	2 408.56	12 047.13	2 312.58	-	3 714.46	20.44	43.90	55.63
	Abr	17 064.74	-	-	1 561.47	20 545.38	18 626.21	2 305.53	13 415.02	1 919.17	-	2 905.67	15.60	46.22	55.97
	May	17 790.38	-	-	1 709.41	21 544.78	19 499.79	2 285.67	13 851.50	2 044.99	-	3 362.62	17.24	46.15	56.79
	Jun	16 338.86	-	4.92	1 583.00	19 804.00	17 926.78	2 310.03	12 678.07	1 877.22	-	2 938.68	16.39	46.09	54.02
	Jul	16 725.03	-	23.43	1 275.97	20 086.44	18 024.43	2 456.15	12 116.49	2 062.01	-	3 451.79	19.15	43.80	55.31
	Ago	16 467.57	-	6.76	823.53	20 212.45	17 297.86	2 353.83	11 934.83	2 914.59	-	3 009.20	17.40	45.31	51.31
	Sep	13 546.76	-	3.77	1 037.26	18 448.88	14 587.79	1 137.70	10 600.97	3 861.09	-	2 849.12	19.53	42.91	47.22
	Oct	15 355.05	-	42.77	1 308.91	20 563.49	16 706.73	2 649.06	10 909.50	3 856.76	-	3 148.17	18.84	46.32	48.48
	Nov	14 236.20	-	8.49	1 035.87	19 187.26	15 280.56	2 111.50	10 949.01	3 906.70	-	2 220.05	14.53	44.04	48.19
	Dic	14 449.77	-	15.89	970.85	20 456.18	15 436.51	2 356.07	9 984.35	5 019.67	-	3 096.09	20.06	45.60	45.50
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>188 447.32</b>	<b>-</b>	<b>206.27</b>	<b>15 888.88</b>	<b>237 983.93</b>	<b>204 542.47</b>	<b>26 775.44</b>	<b>142 231.73</b>	<b>33 441.46</b>	<b>-</b>	<b>35 535.30</b>	<b>17.37</b>	<b>46.32</b>	<b>50.41</b>

## BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
El Oro	Ene	38 165.46	-	-	22.17	38 187.63	38 187.63	-	27 679.69	-	-	10 507.94	27.52	78.05	65.76
	Feb	34 491.74	-	-	20.56	34 512.31	34 512.31	-	26 647.83	-	-	7 864.48	22.79	77.72	66.08
	Mar	38 873.82	-	-	24.44	38 898.26	38 898.26	-	26 975.31	-	-	11 922.95	30.65	79.66	65.63
	Abr	39 173.46	-	-	22.47	39 195.93	39 195.93	-	28 269.10	-	-	10 926.84	27.88	82.09	66.31
	May	39 376.25	-	-	21.70	39 397.94	39 397.94	-	27 759.38	-	-	11 638.56	29.54	80.27	65.97
	Jun	35 032.50	-	-	19.66	35 052.16	35 052.16	-	25 240.86	-	-	9 811.30	27.99	75.72	64.29
	Jul	35 373.47	-	-	20.64	35 394.11	35 394.11	-	24 861.23	-	-	10 532.88	29.76	74.92	63.50
	Ago	35 033.88	-	-	22.98	35 056.86	35 056.86	-	25 120.01	-	-	9 936.85	28.34	75.08	62.76
	Sep	33 295.34	-	-	21.86	33 317.20	33 317.20	-	24 404.27	-	-	8 912.93	26.75	73.32	63.11
	Oct	34 924.70	-	-	20.60	34 945.30	34 945.30	-	24 967.79	-	-	9 977.51	28.55	75.16	62.49
	Nov	34 842.58	-	-	22.05	34 864.63	34 864.63	-	25 123.08	-	-	9 741.55	27.94	77.44	62.53
Dic	38 823.97	-	-	23.31	38 847.28	38 847.28	-	26 830.82	-	-	12 016.46	30.93	82.00	63.68	
<b>Total El Oro</b>		<b>437 407.18</b>	-	-	<b>262.43</b>	<b>437 669.60</b>	<b>437 669.60</b>	-	<b>313 879.35</b>	-	-	<b>123 790.25</b>	<b>28.28</b>	<b>82.09</b>	<b>60.86</b>
Esmeraldas	Ene	24 663.05	61.94	-	-	24 724.99	24 724.99	-	17 869.61	-	-	6 855.38	27.73	51.73	64.24
	Feb	21 468.61	61.94	-	-	21 530.55	21 530.55	-	16 321.24	-	-	5 209.31	24.19	45.41	70.56
	Mar	25 056.12	61.94	-	-	25 118.06	25 118.06	-	17 524.58	-	-	7 593.48	30.23	54.40	62.06
	Abr	28 642.97	61.94	-	-	28 704.91	28 704.91	-	22 500.81	-	-	6 204.10	21.61	60.72	65.66
	May	25 206.59	61.94	-	-	25 268.53	25 268.53	-	17 615.91	-	-	7 652.62	30.29	52.58	64.59
	Jun	22 434.63	61.94	-	-	22 496.57	22 496.57	-	16 411.45	-	-	6 085.12	27.05	48.57	64.33
	Jul	25 584.93	61.94	-	-	25 646.87	25 646.87	-	18 196.02	-	-	7 450.86	29.05	55.61	61.99
	Ago	26 144.18	61.94	-	-	26 206.12	26 206.12	-	18 107.20	-	-	8 098.92	30.90	56.71	62.11
	Sep	23 696.78	12.39	-	-	23 709.17	23 709.17	-	16 768.40	-	-	6 940.77	29.27	53.55	61.49
	Oct	24 141.27	-	-	-	24 141.27	24 141.27	-	16 803.25	-	-	7 338.02	30.40	50.64	64.08
	Nov	23 740.79	-	-	-	23 740.79	23 740.79	-	16 334.17	-	-	7 406.62	31.20	54.89	60.07
Dic	25 433.98	-	-	-	25 433.98	25 433.98	-	17 065.01	-	-	8 368.97	32.90	54.89	62.28	
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>296 213.90</b>	<b>507.91</b>	-	-	<b>296 721.81</b>	<b>296 721.81</b>	-	<b>211 517.62</b>	-	-	<b>85 204.19</b>	<b>28.72</b>	<b>60.72</b>	<b>55.78</b>
Galápagos	Ene	-	-	-	1 705.56	1 705.56	1 705.56	-	1 502.43	-	-	203.13	11.91	3.67	62.41
	Feb	-	-	-	1 644.46	1 644.46	1 644.46	-	1 468.79	-	-	175.67	10.68	3.69	66.39
	Mar	-	-	-	1 663.74	1 663.74	1 663.74	-	1 557.27	-	-	106.47	6.40	3.73	60.00
	Abr	-	-	-	1 672.91	1 672.91	1 672.91	-	1 480.36	-	-	192.55	11.51	3.78	61.47
	May	-	-	-	1 572.83	1 572.83	1 572.83	-	1 430.69	-	-	142.14	9.04	3.54	59.79
	Jun	-	-	-	1 506.82	1 506.82	1 506.82	-	1 375.93	-	-	130.89	8.69	3.84	54.50
	Jul	-	-	-	1 553.50	1 553.50	1 553.50	-	1 327.57	-	-	225.94	14.54	3.54	58.97
	Ago	-	-	-	1 548.27	1 548.27	1 548.27	-	1 374.59	-	-	173.68	11.22	3.62	57.53
	Sep	-	-	-	1 472.92	1 472.92	1 472.92	-	1 374.46	-	-	98.46	6.68	3.32	61.60
	Oct	-	-	-	1 589.33	1 589.33	1 589.33	-	1 416.46	-	-	172.87	10.88	3.47	61.51
	Nov	-	-	-	1 546.22	1 546.22	1 546.22	-	1 393.96	-	-	152.26	9.85	3.54	60.60
Dic	-	-	-	1 719.61	1 719.61	1 719.61	-	1 498.24	-	-	221.37	12.87	3.95	58.45	
<b>Total Galápagos</b>		-	-	-	<b>19 196.15</b>	<b>19 196.15</b>	<b>19 196.15</b>	-	<b>17 200.72</b>	-	-	<b>1 995.42</b>	<b>10.39</b>	<b>3.95</b>	<b>55.42</b>

**BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoproductores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Guayas-Los Ríos	Ene	57 722.48	-	-	62.11	61 685.92	57 784.60	151.47	32 382.56	3 901.33	-	25 250.56	43.70	124.81	62.23
	Feb	51 015.45	-	-	62.11	54 468.95	51 077.56	132.35	31 412.14	3 391.39	-	19 533.07	38.24	119.79	63.45
	Mar	57 244.69	-	-	71.31	61 209.26	57 316.00	153.03	30 455.62	3 893.25	-	26 707.35	46.60	124.91	61.67
	Abr	58 970.97	-	-	70.30	63 165.19	59 041.27	136.29	35 089.75	4 123.92	-	23 815.22	40.34	123.74	66.27
	May	61 584.35	-	-	73.46	65 765.34	61 657.82	120.62	34 492.53	4 107.53	-	27 044.66	43.86	127.81	64.84
	Jun	56 420.64	-	-	68.10	60 057.40	56 488.74	110.67	32 924.31	3 568.66	-	23 453.76	41.52	128.08	61.25
	Jul	58 486.94	-	-	71.69	62 287.26	58 558.63	111.07	34 889.63	3 728.64	-	23 557.93	40.23	122.75	64.12
	Ago	58 950.11	-	-	72.87	62 906.50	59 022.98	114.54	34 164.28	3 883.52	-	24 744.16	41.92	121.07	65.53
	Sep	57 434.94	-	-	69.12	61 112.56	57 504.06	106.38	34 675.88	3 608.50	-	22 721.81	39.51	121.77	65.59
	Oct	59 088.16	-	-	67.00	63 166.19	59 155.16	115.34	32 763.45	4 011.03	-	26 276.37	44.42	124.06	64.09
	Nov	57 477.45	-	-	67.48	61 407.36	57 544.92	113.70	33 159.50	3 862.43	-	24 271.73	42.18	128.05	62.42
Dic	62 719.87	-	-	82.82	66 605.04	62 802.69	112.74	34 677.57	3 802.35	-	28 012.38	44.60	134.32	62.85	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>697 116.05</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>838.37</b>	<b>743 836.97</b>	<b>697 954.42</b>	<b>1 478.19</b>	<b>401 087.23</b>	<b>45 882.55</b>	<b>-</b>	<b>295 389.00</b>	<b>42.32</b>	<b>134.32</b>	<b>59.32</b>
Los Ríos	Ene	16 973.44	-	-	-	17 789.79	16 973.44	34.21	11 837.43	816.35	-	5 101.80	30.06	38.03	59.99
	Feb	15 358.53	-	-	-	16 255.67	15 358.53	37.60	11 075.84	897.14	-	4 245.09	27.64	37.92	60.28
	Mar	17 083.98	-	-	-	18 154.69	17 083.98	44.87	10 835.62	1 070.71	-	6 203.49	36.31	38.28	59.99
	Abr	17 579.69	-	-	-	18 365.17	17 579.69	32.92	12 056.15	785.48	-	5 490.62	31.23	40.00	61.05
	May	19 878.87	-	-	-	20 703.17	19 878.87	34.55	12 808.70	824.30	-	7 035.62	35.39	42.03	63.57
	Jun	17 852.49	72.17	-	-	18 674.62	17 924.66	31.43	12 900.63	749.96	-	4 992.60	27.85	40.32	61.74
	Jul	16 834.02	-	-	-	17 551.99	16 834.02	30.08	12 097.85	717.97	-	4 706.10	27.96	37.06	61.05
	Ago	17 328.69	-	-	-	18 122.27	17 328.69	33.26	12 989.14	793.58	-	4 306.29	24.85	38.41	60.64
	Sep	16 913.97	-	-	-	17 741.53	16 913.97	34.68	13 173.47	827.56	-	3 705.82	21.91	39.61	59.30
	Oct	18 281.59	-	-	-	19 089.25	18 281.59	33.85	12 652.60	807.66	-	5 595.14	30.61	44.77	54.89
	Dic	19 004.86	-	-	-	19 678.03	19 004.86	37.31	12 845.90	673.17	-	6 121.64	32.21	42.87	59.58
<b>Total Los Ríos</b>		<b>210 767.05</b>	<b>72.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>220 634.19</b>	<b>210 839.22</b>	<b>430.82</b>	<b>148 070.10</b>	<b>9 794.98</b>	<b>-</b>	<b>62 338.29</b>	<b>29.57</b>	<b>44.77</b>	<b>53.76</b>
Manabí	Ene	67 030.78	-	-	-	68 320.49	67 030.78	120.80	42 904.05	1 289.71	-	24 005.93	35.81	141.68	63.59
	Feb	59 466.15	-	-	-	60 521.05	59 466.15	109.59	43 425.41	1 054.90	-	15 931.15	26.79	138.32	63.98
	Mar	67 709.02	-	-	-	68 748.62	67 709.02	108.86	42 483.45	1 039.60	-	25 116.71	37.10	142.09	64.05
	Abr	67 739.83	-	-	-	69 132.06	67 739.83	125.69	43 358.10	1 392.23	-	24 256.04	35.81	145.15	64.82
	May	69 246.94	-	-	-	70 442.83	69 246.94	116.32	47 877.84	1 195.89	-	21 252.78	30.69	143.44	64.89
	Jun	62 775.24	-	-	-	63 864.97	62 775.24	111.25	44 195.33	1 089.73	-	18 468.66	29.42	138.11	63.13
	Jul	65 154.14	-	-	-	66 518.89	65 154.14	124.38	43 895.36	1 364.75	-	21 134.40	32.44	138.34	63.30
	Ago	65 720.55	-	-	-	66 990.59	65 720.55	119.86	42 791.83	1 270.04	-	22 808.86	34.71	141.84	62.28
	Sep	63 412.74	-	-	-	64 668.36	63 412.74	119.17	42 741.71	1 255.63	-	20 551.85	32.41	141.76	62.13
	Oct	67 723.19	-	-	-	67 039.27	67 723.19	122.06	45 514.99	1 316.07	-	22 086.14	32.61	148.11	61.46
	Nov	65 946.26	-	-	-	66 985.55	65 946.26	116.94	42 980.81	1 039.29	-	22 848.51	34.65	146.04	62.72
Dic	71 776.48	-	-	-	72 777.24	71 776.48	107.01	44 646.12	1 000.76	-	27 023.35	37.65	155.78	61.93	
<b>Total Manabí</b>		<b>793 701.32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>808 009.91</b>	<b>793 701.32</b>	<b>1 401.93</b>	<b>526 815.00</b>	<b>14 308.59</b>	<b>-</b>	<b>265 484.39</b>	<b>33.45</b>	<b>155.78</b>	<b>58.16</b>

## BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoproductores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdida s de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Milagro	Ene	28 595.02	-	-	-	33 036.71	28 595.02	74.58	15 970.58	4 441.69	-	12 549.87	43.89	62.60	61.40
	Feb	25 357.98	-	-	-	29 533.36	25 357.98	70.10	16 957.01	4 175.38	-	8 330.87	32.85	62.13	60.74
	Mar	28 326.71	-	-	-	32 795.24	28 326.71	75.03	15 360.46	4 468.53	-	12 891.22	45.51	62.19	61.22
	Abr	28 578.69	-	-	-	33 108.48	28 578.69	76.06	16 313.00	4 529.79	-	12 189.64	42.65	66.23	59.93
	May	29 440.71	-	-	-	33 967.64	29 440.71	76.01	17 222.80	4 526.93	-	12 141.90	41.24	64.67	61.19
	Jun	27 744.14	-	-	-	32 185.48	27 744.14	74.57	17 544.13	4 441.34	-	10 125.44	36.50	63.31	60.87
	Jul	27 641.06	-	-	-	32 245.08	27 641.06	77.30	16 829.70	4 604.02	-	10 734.06	38.83	62.38	59.56
	Ago	27 831.59	-	-	-	32 355.75	27 831.59	75.96	17 006.74	4 524.16	-	10 748.89	38.62	58.41	64.04
	Sep	26 384.10	-	-	-	30 944.46	26 384.10	76.57	16 378.98	4 560.36	-	9 928.55	37.63	63.47	57.74
	Oct	28 169.54	-	-	-	32 772.25	28 169.54	77.28	16 659.76	4 602.71	-	11 432.50	40.58	63.64	59.49
	Nov	27 897.56	-	-	-	32 238.50	27 897.56	72.88	17 333.60	4 340.94	-	10 491.08	37.61	64.92	59.68
	Dic	30 413.72	-	-	-	34 657.21	30 413.72	71.25	16 533.83	4 243.49	-	13 808.64	45.40	69.20	59.07
<b>Total Milagro</b>		<b>336 380.82</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>389 840.16</b>	<b>336 380.82</b>	<b>897.58</b>	<b>200 110.59</b>	<b>53 459.34</b>	<b>-</b>	<b>135 372.65</b>	<b>40.24</b>	<b>69.20</b>	<b>55.49</b>
Norte	Ene	25 903.25	-	846.06	-	27 016.45	26 718.17	-	21 765.58	236.00	31.14	4 952.59	18.54	64.68	55.52
	Feb	24 130.95	-	617.13	-	25 007.29	24 717.86	-	22 102.03	229.00	30.21	2 615.83	10.58	66.19	55.57
	Mar	26 032.38	-	482.80	-	26 746.10	26 488.26	-	20 351.63	204.00	26.92	6 136.64	23.17	63.98	55.64
	Abr	25 181.99	-	547.52	-	25 993.25	25 698.77	-	21 951.83	233.00	30.74	3 746.94	14.58	65.11	54.82
	May	26 327.44	-	862.30	-	27 448.96	27 159.53	-	21 690.37	229.00	30.21	5 469.16	20.14	64.83	56.31
	Jun	25 988.01	-	811.83	-	27 088.41	26 766.20	-	22 875.42	254.94	33.64	3 890.78	14.54	66.16	56.19
	Jul	26 596.70	-	999.28	-	27 880.27	27 562.84	-	21 941.06	251.16	33.14	5 621.78	20.40	67.69	54.73
	Ago	27 268.57	-	333.87	-	27 970.66	27 559.53	-	23 007.43	325.29	42.92	4 552.10	16.52	68.30	54.23
	Sep	26 395.87	-	456.58	-	27 233.14	26 808.08	-	22 845.06	336.32	44.37	3 963.01	14.78	69.71	53.42
	Oct	27 016.71	-	612.52	-	27 969.97	27 589.51	-	22 266.20	301.02	39.72	5 323.32	19.29	65.74	56.41
	Nov	26 159.23	-	477.73	-	27 001.49	26 594.41	-	22 817.55	321.98	42.55	3 776.86	14.20	68.55	53.88
	Dic	27 442.66	-	519.21	-	28 301.30	27 922.24	-	22 289.04	299.80	39.63	5 633.20	20.17	69.59	53.93
<b>Total Norte</b>		<b>314 443.76</b>	<b>-</b>	<b>7 566.82</b>	<b>-</b>	<b>325 657.28</b>	<b>321 585.39</b>	<b>-</b>	<b>265 903.17</b>	<b>3 221.51</b>	<b>425.19</b>	<b>55 682.22</b>	<b>17.31</b>	<b>69.71</b>	<b>52.67</b>
Quito	Ene	219 584.44	-	2 862.39	7.01	225 977.40	222 453.83	1 305.90	186 926.27	3 523.56	-	34 221.66	15.38	487.44	61.34
	Feb	203 080.45	-	2 312.74	6.04	208 673.58	205 399.22	3 414.59	170 163.21	3 274.36	-	31 821.41	15.49	490.45	62.32
	Mar	217 820.25	-	2 723.55	5.38	224 266.62	220 549.18	112.76	186 614.86	3 717.44	-	33 821.56	15.34	465.19	63.72
	Abr	214 244.69	-	2 502.10	6.30	220 881.45	216 753.09	119.47	183 423.68	4 128.36	-	33 209.93	15.32	485.68	61.98
	May	221 942.34	-	3 555.94	6.18	227 525.30	225 504.46	76.69	190 892.23	2 020.84	-	34 535.53	15.31	482.85	62.77
	Jun	214 638.08	-	3 799.13	5.77	220 743.18	218 442.97	77.92	184 933.36	2 300.21	-	33 431.69	15.30	486.62	62.35
	Jul	222 251.56	-	4 324.72	5.97	230 629.59	226 582.24	114.88	191 813.31	4 047.35	-	34 654.05	15.29	485.05	62.79
	Ago	217 732.23	-	3 079.44	5.94	224 533.32	220 817.61	111.05	186 947.28	3 715.72	-	33 759.27	15.29	484.84	61.22
	Sep	217 760.03	-	2 503.65	6.16	222 542.50	220 269.85	82.63	186 536.71	2 272.66	-	33 650.50	15.28	493.08	62.04
	Oct	230 214.69	-	2 823.44	6.02	237 166.28	233 044.15	117.85	197 358.45	4 122.13	-	35 567.85	15.26	498.26	62.87
	Nov	221 000.91	-	2 765.11	6.04	227 578.78	223 772.06	111.29	189 518.95	3 806.72	-	34 141.82	15.26	506.02	61.42
	Dic	225 591.80	-	3 458.93	6.07	231 509.36	229 056.80	80.87	194 036.03	2 452.56	-	34 939.90	15.25	512.86	60.03
<b>Total Quito</b>		<b>2 625 861.46</b>	<b>-</b>	<b>36 711.12</b>	<b>72.88</b>	<b>2 702 027.38</b>	<b>2 662 645.46</b>	<b>5 725.93</b>	<b>2 249 164.36</b>	<b>39 381.91</b>	<b>-</b>	<b>407 755.17</b>	<b>15.31</b>	<b>512.86</b>	<b>59.27</b>

## BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Riobamba	Ene	15 071.59	-	-	218.80	15 290.39	15 290.39	-	12 480.11	-	-	2 810.28	18.38	39.84	51.59
	Feb	13 402.15	-	-	201.40	13 603.55	13 603.55	-	12 008.34	-	-	1 595.21	11.73	38.32	52.83
	Mar	15 438.62	-	-	220.70	15 659.32	15 659.32	-	11 874.77	-	-	3 784.55	24.17	39.13	53.79
	Abr	14 709.49	-	-	209.64	14 919.13	14 919.13	-	12 349.08	-	-	2 570.04	17.23	39.54	52.41
	May	15 806.11	-	-	210.60	16 016.71	16 016.71	-	12 746.52	-	-	3 270.20	20.42	40.30	53.42
	Jun	15 248.07	-	-	195.43	15 443.50	15 443.50	-	12 524.37	-	-	2 919.13	18.90	39.89	53.78
	Jul	15 430.99	-	-	207.72	15 638.71	15 638.71	-	12 247.54	-	-	3 391.17	21.68	39.57	53.12
	Ago	15 371.31	-	-	189.94	15 561.25	15 561.25	-	12 420.46	-	-	3 140.79	20.18	39.70	52.68
	Sep	13 558.88	-	-	128.72	13 687.60	13 687.60	2.24	11 087.80	-	-	2 597.56	18.98	39.29	48.39
	Oct	14 394.47	-	-	169.76	14 564.23	14 564.23	2.25	11 080.94	-	-	3 481.04	23.90	39.19	49.95
	Nov	13 748.40	-	-	166.28	13 914.68	13 914.68	2.65	11 963.57	-	-	1 948.46	14.00	38.77	49.84
	Dic	14 723.57	-	-	212.70	14 936.27	14 936.27	2.38	11 537.97	-	-	3 395.92	22.74	39.34	51.03
<b>Total Riobamba</b>		<b>176 903.64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 331.69</b>	<b>179 235.33</b>	<b>179 235.33</b>	<b>9.52</b>	<b>144 321.47</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>34 904.34</b>	<b>19.47</b>	<b>40.30</b>	<b>50.77</b>
Sta. Elena	Ene	23 028.50	-	-	-	24 114.55	23 028.50	33.59	16 794.77	1 086.05	-	6 200.14	26.92	51.13	60.54
	Feb	21 841.31	-	-	-	23 353.18	21 841.31	46.76	16 611.96	1 511.87	-	5 182.60	23.73	54.44	59.71
	Mar	25 512.50	-	-	-	27 258.43	25 512.50	54.00	17 637.03	1 745.93	-	7 821.48	30.66	57.86	59.27
	Abr	23 550.05	-	-	-	25 262.08	23 550.05	52.95	16 811.29	1 712.03	-	6 685.81	28.39	58.99	55.45
	May	23 312.99	-	-	-	25 089.16	23 312.99	54.93	16 571.19	1 776.17	-	6 686.87	28.68	50.21	62.41
	Jun	20 364.47	-	-	-	21 929.10	20 364.47	48.39	14 403.07	1 564.63	-	5 913.01	29.04	44.62	63.39
	Jul	20 341.93	-	-	-	22 058.49	20 341.93	53.09	14 516.38	1 716.56	-	5 772.46	28.38	44.44	61.52
	Ago	21 222.01	-	-	-	22 843.37	21 222.01	50.14	14 540.34	1 621.37	-	6 631.52	31.25	45.22	63.08
	Sep	20 344.73	-	-	-	21 841.17	20 344.73	46.28	13 537.04	1 496.44	-	6 761.41	33.23	47.29	59.75
	Oct	21 265.38	-	-	-	23 060.77	21 265.38	55.52	14 928.80	1 795.39	-	6 281.05	29.54	45.96	62.19
	Nov	20 781.23	-	-	-	22 364.12	20 781.23	48.95	14 259.21	1 582.89	-	6 473.07	31.15	46.62	61.91
	Dic	23 294.55	-	-	-	25 011.10	23 294.55	53.09	15 795.87	1 716.56	-	7 445.59	31.96	60.87	51.44
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>264 859.66</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>284 185.52</b>	<b>264 859.66</b>	<b>597.68</b>	<b>186 406.96</b>	<b>19 325.86</b>	<b>-</b>	<b>77 855.02</b>	<b>29.39</b>	<b>60.87</b>	<b>49.67</b>
Sto. Domingo	Ene	21 000.25	-	-	-	21 000.25	21 000.25	-	17 066.57	-	-	3 933.68	18.73	49.76	56.72
	Feb	19 085.30	-	-	-	19 085.30	19 085.30	-	15 944.29	-	-	3 141.02	16.46	48.64	58.39
	Mar	21 357.44	-	-	-	21 357.44	21 357.44	-	16 758.44	-	-	4 599.00	21.53	49.64	57.83
	Abr	21 002.39	-	-	-	21 002.39	21 002.39	-	16 735.10	-	-	4 267.29	20.32	50.20	58.11
	May	22 295.91	-	-	-	22 295.91	22 295.91	-	17 469.20	-	-	4 826.71	21.65	50.52	59.32
	Jun	21 008.55	-	-	-	21 008.55	21 008.55	-	16 824.01	-	-	4 184.54	19.92	49.64	58.78
	Jul	21 937.51	-	-	-	21 937.51	21 937.51	-	16 895.75	-	-	5 041.76	22.98	50.96	57.86
	Ago	21 959.00	-	-	-	21 959.00	21 959.00	-	17 389.21	-	-	4 569.79	20.81	50.20	58.79
	Sep	21 270.34	-	-	-	21 270.34	21 270.34	-	17 390.36	-	-	3 879.99	18.24	51.20	57.70
	Oct	22 314.48	-	-	-	22 314.48	22 314.48	-	17 469.02	-	-	4 845.46	21.71	51.52	58.22
	Nov	21 688.23	-	-	-	21 688.23	21 688.23	-	16 994.00	-	-	4 694.23	21.64	52.84	57.01
	Dic	22 940.00	-	-	-	22 940.00	22 940.00	-	17 611.89	-	-	5 328.12	23.23	52.84	58.35
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>257 859.40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>257 859.40</b>	<b>257 859.40</b>	<b>-</b>	<b>204 547.84</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53 311.57</b>	<b>20.67</b>	<b>52.84</b>	<b>55.71</b>

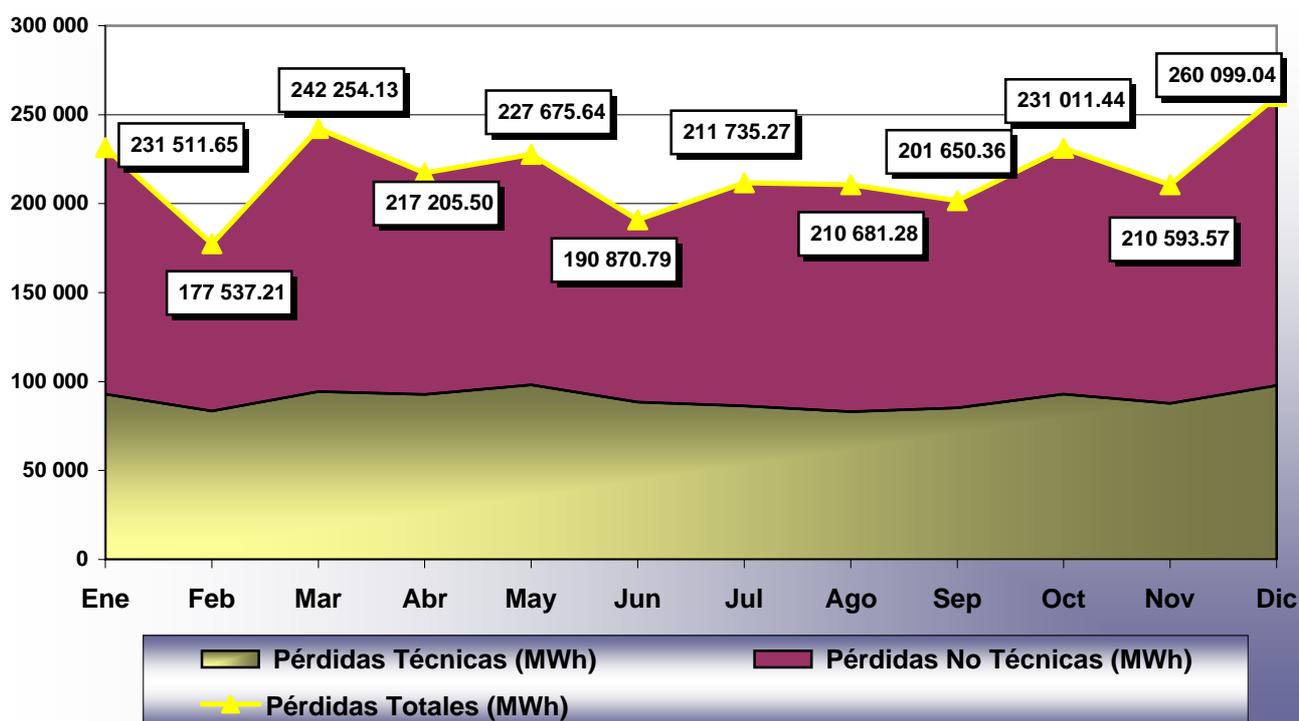
## BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA, PÉRDIDAS, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible Sistema (MWh)	Energía Disponible Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Pérdidas ocasionadas por Terceros (MWh)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Sucumbios	Ene	-	-	225.26	6 745.73	6 970.98	6 970.98	-	4 095.79	-	-	2 875.19	41.25	16.16	57.98
	Feb	-	-	199.02	6 151.79	6 350.81	6 350.81	-	4 121.27	-	-	2 229.54	35.11	16.96	55.72
	Mar	-	-	224.92	6 528.24	6 753.16	6 753.16	-	4 045.42	-	-	2 707.74	40.10	16.28	55.75
	Abr	-	-	223.38	6 357.12	6 580.50	6 580.50	-	4 013.17	-	-	2 567.33	39.01	16.95	53.92
	May	-	-	154.90	6 629.87	6 784.77	6 784.77	-	4 217.88	-	-	2 566.89	37.83	15.96	57.14
	Jun	-	344.04	228.43	6 188.93	6 761.41	6 761.41	-	4 095.31	-	-	2 666.10	39.43	17.92	52.40
	Jul	-	2 756.38	231.25	4 118.07	7 105.70	7 105.70	-	4 453.08	-	-	2 652.62	37.33	18.28	52.25
	Ago	-	2 827.39	235.29	4 317.34	7 380.02	7 380.02	-	4 608.25	-	-	2 771.77	37.56	19.53	50.79
	Sep	-	2 836.23	235.02	4 302.31	7 373.56	7 373.56	-	4 720.08	-	-	2 653.48	35.99	18.03	56.82
	Oct	-	2 942.65	252.04	4 722.70	7 917.39	7 917.39	-	5 013.33	-	-	2 904.06	36.68	19.98	53.26
	Nov	-	2 747.41	245.17	4 520.98	7 513.56	7 513.56	-	4 831.52	-	-	2 682.04	35.70	19.59	53.27
Dic	-	3 009.09	256.86	4 828.76	8 094.71	8 094.71	-	5 216.73	-	-	2 877.98	35.55	19.44	55.97	
<b>Total Sucumbios</b>		-	<b>17 463.20</b>	<b>2 711.52</b>	<b>65 411.83</b>	<b>85 586.55</b>	<b>85 586.55</b>	-	<b>53 431.82</b>	-	-	<b>32 154.73</b>	<b>37.57</b>	<b>19.98</b>	<b>48.90</b>
Sur	Ene	14 621.97	-	-	-	14 621.97	14 621.97	7.74	12 111.67	-	-	2 502.56	17.12	37.04	53.06
	Feb	13 243.23	-	-	-	13 243.23	13 243.23	6.42	11 753.80	-	-	1 483.01	11.20	37.24	52.92
	Mar	14 382.15	-	-	-	14 382.15	14 382.15	8.10	11 939.40	-	-	2 434.65	16.93	36.56	52.87
	Abr	14 270.32	-	-	-	14 270.32	14 270.32	8.35	12 506.21	-	-	1 755.76	12.30	37.54	52.80
	May	14 881.25	-	-	-	14 881.25	14 881.25	8.09	12 328.14	-	-	2 545.02	17.10	37.96	52.69
	Jun	14 361.28	-	-	-	14 361.28	14 361.28	7.51	12 454.18	-	-	1 899.60	13.23	38.22	52.19
	Jul	14 685.60	-	-	-	14 685.60	14 685.60	8.06	12 231.11	-	-	2 446.43	16.66	37.90	52.08
	Ago	14 617.24	-	-	-	14 617.24	14 617.24	7.74	12 726.12	-	-	1 883.38	12.88	37.26	52.73
	Sep	14 294.09	-	1.04	-	14 295.13	14 295.13	7.75	12 362.82	-	-	1 924.57	13.46	38.60	51.44
	Oct	15 171.44	-	0.81	-	15 172.25	15 172.25	7.62	12 452.98	-	-	2 711.65	17.87	38.82	52.53
	Nov	14 527.11	-	0.81	-	14 527.92	14 527.92	7.65	12 494.29	-	-	2 025.98	13.95	39.06	51.66
Dic	15 242.27	-	0.97	-	15 243.24	15 243.24	6.40	13 277.02	-	-	1 959.83	12.86	39.29	52.15	
<b>Total Sur</b>	<b>174 297.95</b>	-	<b>3.63</b>	-	<b>174 301.58</b>	<b>174 301.58</b>	<b>91.43</b>	<b>148 637.73</b>	-	-	<b>25 572.42</b>	<b>14.67</b>	<b>39.29</b>	<b>50.64</b>	
<b>Total</b>	<b>10 966 145.49</b>	<b>18 043.28</b>	<b>47 199.37</b>	<b>104 089.23</b>	<b>11 644 216.24</b>	<b>11 134 514.12</b>	<b>159 380.68</b>	<b>8 362 543.66</b>	<b>507 775.62</b>	<b>963.25</b>	<b>2 612 589.78</b>	<b>23.46</b>	<b>2 173.97</b>	<b>58.47</b>	

## CAPÍTULO V: PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES

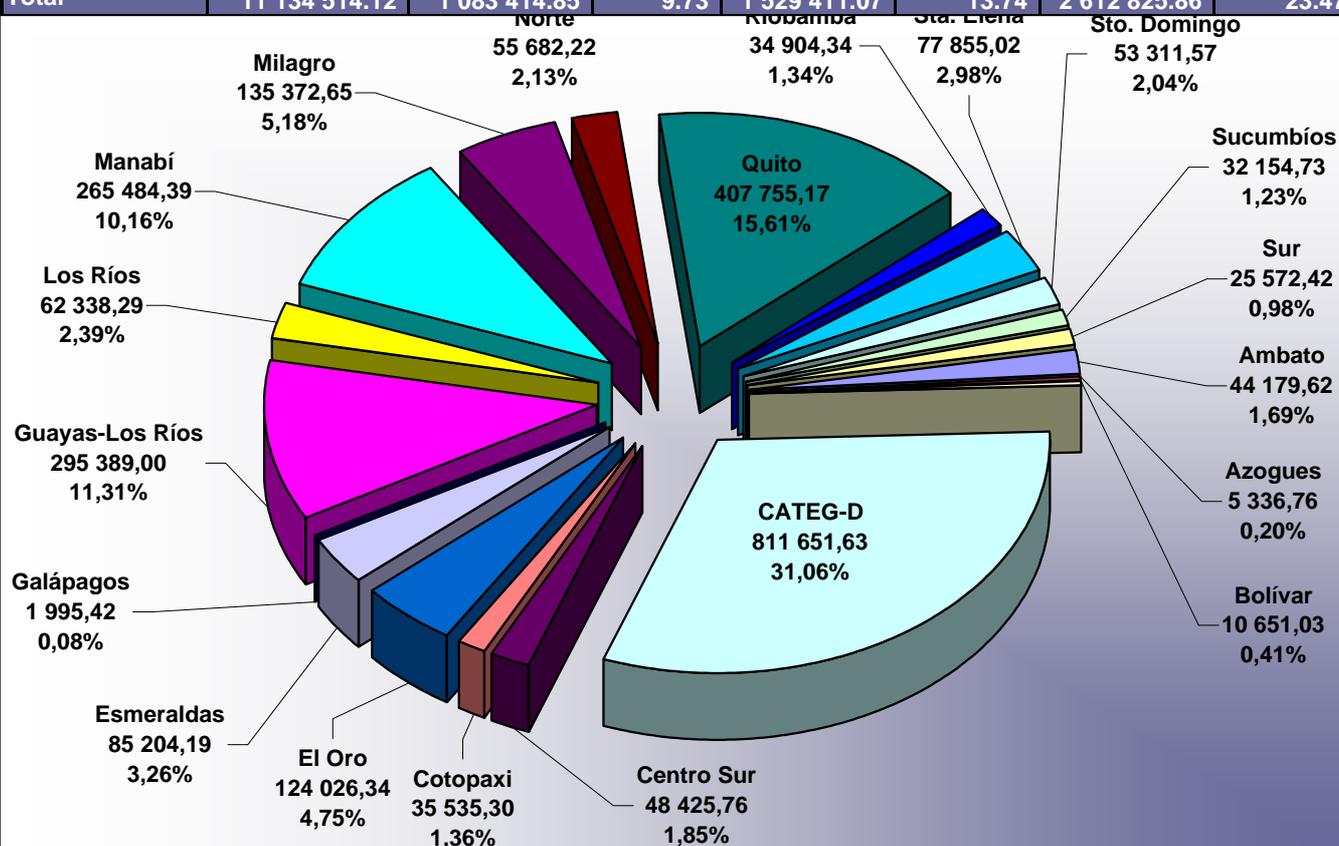
### PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA DE EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003

Mes	Disponibile (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Ene	944 424.60	92 937.53	9.84	138 574.11	14.67	231 511.65	24.51
Feb	852 698.61	83 367.65	9.78	94 169.56	11.04	177 537.21	20.82
Mar	944 325.00	94 413.37	10.00	147 840.77	15.66	242 254.13	25.65
Abr	943 194.17	92 838.00	9.84	124 367.49	13.19	217 205.50	23.03
May	968 641.84	98 167.62	10.13	129 508.02	13.37	227 675.64	23.50
Jun	901 819.74	88 536.53	9.82	102 334.27	11.35	190 870.79	21.17
Jul	925 107.01	86 235.36	9.32	125 499.92	13.57	211 735.27	22.89
Ago	923 221.71	83 131.54	9.00	127 549.77	13.82	210 681.28	22.82
Sep	891 031.20	85 203.00	9.56	116 447.36	13.07	201 650.36	22.63
Oct	945 310.49	92 968.14	9.83	138 043.30	14.60	231 011.44	24.44
Nov	913 167.34	87 773.97	9.61	122 819.59	13.45	210 593.57	23.06
Dic	981 572.41	97 842.13	9.97	162 256.91	16.53	260 099.04	26.50
<b>Total</b>	<b>11 134 514.12</b>	<b>1 083 414.85</b>	<b>9.73</b>	<b>1 529 411.07</b>	<b>13.74</b>	<b>2 612 825.86</b>	<b>23.47</b>



## PÉRDIDAS DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003

Empresa	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Ambato	330 735.39	35 830.85	10.83	8 348.77	2.52	44 179.62	13.36
Azogues	77 979.80	2 666.10	3.42	2 670.67	3.42	5 336.76	6.84
Bolívar	47 237.15	5 887.33	12.46	4 763.69	10.08	10 651.03	22.55
CATEG-D	3 210 748.33	296 524.81	9.24	515 126.82	16.04	811 651.63	25.28
Centro Sur	524 734.25	30 488.09	5.81	17 937.69	3.42	48 425.76	9.23
Cotopaxi	204 542.47	24 026.24	11.75	11 509.07	5.63	35 535.30	17.37
El Oro	437 669.60	43 536.43	9.95	80 489.91	18.39	124 026.34	28.34
Esmeraldas	296 721.81	35 846.06	12.08	49 358.13	16.63	85 204.19	28.72
Galápagos	19 196.15	1 223.79	6.38	771.63	4.02	1 995.42	10.39
Guayas-Los Ríos	697 954.42	75 960.45	10.88	219 428.55	31.44	295 389.00	42.32
Los Ríos	210 839.22	23 186.77	11.00	39 151.56	18.57	62 338.29	29.57
Manabí	793 701.32	96 394.58	12.14	169 089.81	21.30	265 484.39	33.45
Milagro	336 380.82	27 885.97	8.29	107 486.68	31.95	135 372.65	40.24
Norte	321 585.39	29 009.42	9.02	26 672.80	8.29	55 682.22	17.31
Quito	2 662 645.46	260 972.50	9.80	146 782.66	5.51	407 755.17	15.31
Riobamba	179 235.33	17 563.75	9.80	17 340.59	9.67	34 904.34	19.47
Sta. Elena	264 859.66	23 892.87	9.02	53 962.15	20.37	77 855.02	29.39
Sto. Domingo	257 859.40	19 829.39	7.69	33 482.18	12.98	53 311.57	20.67
Sucumbíos	85 586.55	13 352.44	15.60	18 802.29	21.97	32 154.73	37.57
Sur	174 301.58	19 337.00	11.09	6 235.42	3.58	25 572.42	14.67
<b>Total</b>	<b>11 134 514.12</b>	<b>1 083 414.85</b>	<b>9.73</b>	<b>1 529 411.07</b>	<b>13.74</b>	<b>2 612 825.86</b>	<b>23.47</b>



Los porcentajes de la tabla son con respecto a la energía disponible por el Distribuidor y los del gráfico se refieren a la pérdida total nacional de energía.

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Ambato	Ene	25 924.78	3 388.37	13.07	807.68	3.12	4 196.05	16.19
	Feb	23 820.52	1 934.23	8.12	401.43	1.69	2 335.65	9.81
	Mar	25 804.48	3 597.14	13.94	889.62	3.45	4 486.77	17.39
	Abr	25 360.16	2 842.87	11.21	663.53	2.62	3 506.40	13.83
	May	26 310.25	3 575.56	13.59	861.71	3.28	4 437.28	16.87
	Jun	25 883.29	2 795.40	10.80	637.91	2.46	3 433.30	13.26
	Jul	29 379.06	2 981.97	10.15	685.94	2.33	3 667.92	12.48
	Ago	29 119.11	2 865.32	9.84	661.35	2.27	3 526.67	12.11
	Sep	28 592.72	2 481.85	8.68	545.27	1.91	3 027.11	10.59
	Oct	30 325.68	3 390.41	11.18	816.20	2.69	4 206.61	13.87
	Nov	29 294.97	2 493.00	8.51	553.15	1.89	3 046.15	10.40
	Dic	30 920.36	3 484.72	11.27	824.99	2.67	4 309.71	13.94
<b>Total Ambato</b>		<b>330 735.39</b>	<b>35 830.85</b>	<b>10.83</b>	<b>8 348.77</b>	<b>2.52</b>	<b>44 179.62</b>	<b>13.36</b>
Azogues	Ene	6 714.04	225.32	3.36	183.62	2.73	408.94	6.09
	Feb	6 270.68	221.29	3.53	86.59	1.38	307.88	4.91
	Mar	6 630.43	226.22	3.41	138.94	2.10	365.15	5.51
	Abr	4 166.94	195.57	4.69	177.59	4.26	373.15	8.96
	May	6 528.62	224.29	3.44	393.43	6.03	617.72	9.46
	Jun	6 500.40	214.81	3.30	213.05	3.28	427.86	6.58
	Jul	6 794.30	219.16	3.23	328.37	4.83	547.53	8.06
	Ago	6 988.98	223.83	3.20	285.63	4.09	509.46	7.29
	Sep	6 200.56	216.91	3.50	202.79	3.27	419.71	6.77
	Oct	7 247.42	233.85	3.23	206.63	2.85	440.48	6.08
	Nov	6 606.63	227.22	3.44	44.61	0.68	271.82	4.11
	Dic	7 330.81	237.64	3.24	409.41	5.58	647.06	8.83
<b>Total Azogues</b>		<b>77 979.80</b>	<b>2 666.10</b>	<b>3.42</b>	<b>2 670.67</b>	<b>3.42</b>	<b>5 336.76</b>	<b>6.84</b>
Bolívar	Ene	4 006.08	506.67	12.65	293.08	7.32	799.76	19.96
	Feb	3 615.78	457.85	12.66	94.99	2.63	552.84	15.29
	Mar	4 048.16	511.54	12.64	510.96	12.62	1 022.50	25.26
	Abr	3 912.70	495.06	12.65	549.35	14.04	1 044.41	26.69
	May	4 048.56	506.80	12.52	460.74	11.38	967.54	23.90
	Jun	3 875.96	490.61	12.66	353.02	9.11	843.64	21.77
	Jul	3 922.91	498.84	12.72	497.89	12.69	996.73	25.41
	Ago	3 928.86	498.87	12.70	284.53	7.24	783.40	19.94
	Sep	3 801.67	404.05	10.63	398.38	10.48	802.43	21.11
	Oct	4 006.05	508.34	12.69	482.42	12.04	990.76	24.73
	Nov	3 876.03	480.35	12.39	350.37	9.04	830.73	21.43
	Dic	4 194.40	528.34	12.60	487.95	11.63	1 016.29	24.23
<b>Total Bolívar</b>		<b>47 237.15</b>	<b>5 887.33</b>	<b>12.46</b>	<b>4 763.69</b>	<b>10.08</b>	<b>10 651.03</b>	<b>22.55</b>
CATEG-D	Ene	283 451.05	26 076.63	9.20	52 116.80	18.39	78 193.43	27.59
	Feb	251 873.41	25 391.68	10.08	34 009.84	13.50	59 401.52	23.58
	Mar	279 650.95	25 363.64	9.07	51 511.47	18.42	76 875.11	27.49
	Abr	283 291.31	26 573.94	9.38	41 503.60	14.65	68 077.54	24.03
	May	284 986.29	26 186.44	9.19	40 652.76	14.26	66 839.20	23.45
	Jun	257 235.68	24 284.94	9.44	27 618.20	10.74	51 903.14	20.18
	Jul	257 751.81	23 895.09	9.27	36 898.44	14.32	60 793.53	23.59
	Ago	259 712.92	22 255.77	8.57	38 219.07	14.72	60 474.85	23.29
	Sep	247 558.56	22 157.15	8.95	41 025.07	16.57	63 182.22	25.52
	Oct	265 117.99	24 541.20	9.26	48 601.06	18.33	73 142.27	27.59
	Nov	255 562.86	23 206.44	9.08	40 546.99	15.87	63 753.43	24.95
	Dic	284 555.50	26 591.89	9.35	62 423.51	21.94	89 015.39	31.28
<b>Total CATEG-D</b>		<b>3 210 748.33</b>	<b>296 524.81</b>	<b>9.24</b>	<b>515 126.82</b>	<b>16.04</b>	<b>811 651.63</b>	<b>25.28</b>

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Centro Sur	Ene	41 939.25	2 418.44	5.77	649.14	1.55	3 067.59	7.31
	Feb	38 247.07	2 248.05	5.88	1 368.70	3.58	3 616.75	9.46
	Mar	43 203.03	2 345.56	5.43	1 597.30	3.70	3 942.86	9.13
	Abr	42 549.39	2 337.08	5.49	1 083.14	2.55	3 420.21	8.04
	May	44 849.08	2 712.85	6.05	1 929.76	4.30	4 642.60	10.35
	Jun	43 260.94	2 405.10	5.56	946.45	2.19	3 351.56	7.75
	Jul	44 597.66	2 671.42	5.99	1 683.93	3.78	4 355.35	9.77
	Ago	44 342.28	2 635.45	5.94	1 615.98	3.64	4 251.43	9.59
	Sep	43 526.46	2 570.36	5.91	508.72	1.17	3 079.07	7.07
	Oct	46 033.83	2 715.29	5.90	2 374.89	5.16	5 090.18	11.06
	Nov	44 536.87	2 638.03	5.92	2 263.22	5.08	4 901.24	11.00
	Dic	47 648.40	2 790.46	5.86	1 916.47	4.02	4 706.93	9.88
<b>Total Centro Sur</b>		<b>524 734.25</b>	<b>30 488.09</b>	<b>5.81</b>	<b>17 937.69</b>	<b>3.42</b>	<b>48 425.76</b>	<b>9.23</b>
Cotopaxi	Ene	17 303.31	2 041.79	11.80	833.37	4.82	2 875.17	16.62
	Feb	15 682.35	1 740.74	11.10	223.56	1.43	1 964.30	12.53
	Mar	18 170.15	2 144.08	11.80	1 570.38	8.64	3 714.46	20.44
	Abr	18 626.21	2 197.89	11.80	707.77	3.80	2 905.67	15.60
	May	19 499.79	2 300.98	11.80	1 061.64	5.44	3 362.62	17.24
	Jun	17 926.78	2 115.36	11.80	823.32	4.59	2 938.68	16.39
	Jul	18 024.43	2 126.88	11.80	1 324.91	7.35	3 451.79	19.15
	Ago	17 297.86	2 041.15	11.80	968.05	5.60	3 009.20	17.40
	Sep	14 587.79	1 721.36	11.80	1 127.76	7.73	2 849.12	19.53
	Oct	16 706.73	1 971.39	11.80	1 176.77	7.04	3 148.17	18.84
	Nov	15 280.56	1 803.11	11.80	416.95	2.73	2 220.05	14.53
	Dic	15 436.51	1 821.51	11.80	1 274.58	8.26	3 096.09	20.06
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>204 542.47</b>	<b>24 026.24</b>	<b>11.75</b>	<b>11 509.07</b>	<b>5.63</b>	<b>35 535.30</b>	<b>17.37</b>
El Oro	Ene	38 187.63	3 688.80	9.66	6 819.14	17.86	10 507.94	27.52
	Feb	34 512.31	3 220.96	9.33	4 643.52	13.45	7 864.48	22.79
	Mar	38 898.26	3 841.75	9.88	8 081.20	20.78	11 922.95	30.65
	Abr	39 195.93	3 811.41	9.72	7 115.43	18.15	10 926.84	27.88
	May	39 397.94	4 029.18	10.23	7 609.38	19.31	11 638.56	29.54
	Jun	35 052.16	3 514.25	10.03	6 297.05	17.96	9 811.30	27.99
	Jul	35 394.11	3 587.35	10.14	6 945.53	19.62	10 532.88	29.76
	Ago	35 056.86	3 543.34	10.11	6 393.51	18.24	9 936.85	28.34
	Sep	33 317.20	3 294.70	9.89	5 618.23	16.86	8 912.93	26.75
	Oct	34 945.30	3 629.67	10.39	6 347.84	18.17	9 977.51	28.55
	Nov	34 864.63	3 470.08	9.95	6 353.35	18.22	9 823.43	28.18
	Dic	38 847.28	3 904.95	10.05	8 265.72	21.28	12 170.67	31.33
<b>Total El Oro</b>		<b>437 669.60</b>	<b>43 536.43</b>	<b>9.95</b>	<b>80 489.91</b>	<b>18.39</b>	<b>124 026.34</b>	<b>28.34</b>
Esmeraldas	Ene	24 724.99	3 018.92	12.21	3 836.46	15.52	6 855.38	27.73
	Feb	21 530.55	2 297.31	10.67	2 912.00	13.52	5 209.31	24.19
	Mar	25 118.06	3 337.81	13.29	4 255.67	16.94	7 593.48	30.23
	Abr	28 704.91	2 743.46	9.56	3 460.65	12.06	6 204.10	21.61
	May	25 268.53	3 138.69	12.42	4 513.93	17.86	7 652.62	30.29
	Jun	22 496.57	2 643.35	11.75	3 441.78	15.30	6 085.12	27.05
	Jul	25 646.87	3 152.00	12.29	4 298.85	16.76	7 450.86	29.05
	Ago	26 206.12	3 286.25	12.54	4 812.67	18.36	8 098.92	30.90
	Sep	23 709.17	2 935.20	12.38	4 005.58	16.89	6 940.77	29.27
	Oct	24 141.27	3 010.42	12.47	4 327.60	17.93	7 338.02	30.40
	Nov	23 740.79	2 988.97	12.59	4 417.65	18.61	7 406.62	31.20
	Dic	25 433.98	3 293.70	12.95	5 075.27	19.95	8 368.97	32.90
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>296 721.81</b>	<b>35 846.06</b>	<b>12.08</b>	<b>49 358.13</b>	<b>16.63</b>	<b>85 204.19</b>	<b>28.72</b>

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Galápagos	Ene	1 705.56	124.58	7.30	78.55	4.61	203.13	11.91
	Feb	1 644.46	107.74	6.55	67.93	4.13	175.67	10.68
	Mar	1 663.74	65.30	3.92	41.17	2.47	106.47	6.40
	Abr	1 672.91	118.09	7.06	74.46	4.45	192.55	11.51
	May	1 572.83	87.18	5.54	54.97	3.49	142.14	9.04
	Jun	1 506.82	80.27	5.33	50.62	3.36	130.89	8.69
	Jul	1 553.50	138.57	8.92	87.37	5.62	225.94	14.54
	Ago	1 548.27	106.52	6.88	67.16	4.34	173.68	11.22
	Sep	1 472.92	60.39	4.10	38.08	2.59	98.46	6.68
	Oct	1 589.33	106.02	6.67	66.85	4.21	172.87	10.88
	Nov	1 546.22	93.38	6.04	58.88	3.81	152.26	9.85
	Dic	1 719.61	135.77	7.90	85.61	4.98	221.37	12.87
<b>Total Galápagos</b>		<b>19 196.15</b>	<b>1 223.79</b>	<b>6.38</b>	<b>771.63</b>	<b>4.02</b>	<b>1 995.42</b>	<b>10.39</b>
Guayas-Los Ríos	Ene	57 784.60	6 477.79	11.21	18 772.78	32.49	25 250.56	43.70
	Feb	51 077.56	5 750.60	11.26	13 782.47	26.98	19 533.07	38.24
	Mar	57 316.00	6 466.69	11.28	20 240.66	35.31	26 707.35	46.60
	Abr	59 041.27	6 669.67	11.30	17 145.55	29.04	23 815.22	40.34
	May	61 657.82	6 980.41	11.32	20 064.25	32.54	27 044.66	43.86
	Jun	56 488.74	5 993.46	10.61	17 460.31	30.91	23 453.76	41.52
	Jul	58 558.63	6 213.07	10.61	17 344.86	29.62	23 557.93	40.23
	Ago	59 022.98	6 262.34	10.61	18 481.82	31.31	24 744.16	41.92
	Sep	57 504.06	6 101.18	10.61	16 620.62	28.90	22 721.81	39.51
	Oct	59 155.16	6 276.36	10.61	20 000.00	33.81	26 276.37	44.42
	Nov	57 544.92	6 105.52	10.61	18 166.21	31.57	24 271.73	42.18
	Dic	62 802.69	6 663.36	10.61	21 349.02	33.99	28 012.38	44.60
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>697 954.42</b>	<b>75 960.45</b>	<b>10.88</b>	<b>219 428.55</b>	<b>31.44</b>	<b>295 389.00</b>	<b>42.32</b>
Los Ríos	Ene	16 973.44	1 394.48	8.22	3 707.31	21.84	5 101.80	30.06
	Feb	15 358.53	1 176.38	7.66	3 068.72	19.98	4 245.09	27.64
	Mar	17 083.98	1 680.84	9.84	4 522.65	26.47	6 203.49	36.31
	Abr	17 579.69	2 170.02	12.34	3 320.60	18.89	5 490.62	31.23
	May	19 878.87	3 148.64	15.84	3 886.98	19.55	7 035.62	35.39
	Jun	17 924.66	1 964.99	10.96	3 027.61	16.89	4 992.60	27.85
	Jul	16 834.02	1 871.38	11.12	2 834.72	16.84	4 706.10	27.96
	Ago	17 328.69	1 714.80	9.90	2 591.53	14.96	4 306.29	24.85
	Sep	16 913.97	1 477.87	8.74	2 227.95	13.17	3 705.82	21.91
	Oct	18 281.59	2 224.47	12.17	3 370.67	18.44	5 595.14	30.61
	Nov	17 676.94	1 928.75	10.91	2 905.33	16.44	4 834.08	27.35
	Dic	19 004.86	2 434.15	12.81	3 687.50	19.40	6 121.64	32.21
<b>Total Los Ríos</b>		<b>210 839.22</b>	<b>23 186.77</b>	<b>11.00</b>	<b>39 151.56</b>	<b>18.57</b>	<b>62 338.29</b>	<b>29.57</b>
Manabí	Ene	67 030.78	8 232.36	12.28	15 773.58	23.53	24 005.93	35.81
	Feb	59 466.15	6 479.11	10.90	9 452.04	15.89	15 931.15	26.79
	Mar	67 709.02	8 399.80	12.41	16 716.91	24.69	25 116.71	37.10
	Abr	67 739.83	8 407.44	12.41	15 848.59	23.40	24 256.04	35.81
	May	69 246.94	8 785.71	12.69	12 467.07	18.00	21 252.78	30.69
	Jun	62 775.24	7 220.25	11.50	11 248.40	17.92	18 468.66	29.42
	Jul	65 154.14	7 777.85	11.94	13 356.55	20.50	21 134.40	32.44
	Ago	65 720.55	7 913.67	12.04	14 895.19	22.66	22 808.86	34.71
	Sep	63 412.74	7 367.64	11.62	13 184.21	20.79	20 551.85	32.41
	Oct	67 723.19	8 403.31	12.41	13 682.83	20.20	22 086.14	32.61
	Nov	65 946.26	7 968.12	12.08	14 880.39	22.56	22 848.51	34.65
	Dic	71 776.48	9 439.31	13.15	17 584.05	24.50	27 023.35	37.65
<b>Total Manabí</b>		<b>793 701.32</b>	<b>96 394.58</b>	<b>12.14</b>	<b>169 089.81</b>	<b>21.30</b>	<b>265 484.39</b>	<b>33.45</b>

## PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Milagro	Ene	28 595.02	2 370.53	8.29	10 179.34	35.60	12 549.87	43.89
	Feb	25 357.98	2 102.18	8.29	6 228.69	24.56	8 330.87	32.85
	Mar	28 326.71	2 348.28	8.29	10 542.94	37.22	12 891.22	45.51
	Abr	28 578.69	2 369.17	8.29	9 820.46	34.36	12 189.64	42.65
	May	29 440.71	2 440.63	8.29	9 701.27	32.95	12 141.90	41.24
	Jun	27 744.14	2 299.99	8.29	7 825.45	28.21	10 125.44	36.50
	Jul	27 641.06	2 291.44	8.29	8 442.61	30.54	10 734.06	38.83
	Ago	27 831.59	2 307.24	8.29	8 441.65	30.33	10 748.89	38.62
	Sep	26 384.10	2 187.24	8.29	7 741.30	29.34	9 928.55	37.63
	Oct	28 169.54	2 335.25	8.29	9 097.24	32.29	11 432.50	40.58
	Nov	27 897.56	2 312.71	8.29	8 178.37	29.32	10 491.08	37.61
	Dic	30 413.72	2 521.30	8.29	11 287.34	37.11	13 808.64	45.40
<b>Total Milagro</b>		<b>336 380.82</b>	<b>27 885.97</b>	<b>8.29</b>	<b>107 486.68</b>	<b>31.95</b>	<b>135 372.65</b>	<b>40.24</b>
Norte	Ene	26 718.17	1 935.32	7.24	3 017.28	11.29	4 952.59	18.54
	Feb	24 717.86	2 341.10	9.47	274.73	1.11	2 615.83	10.58
	Mar	26 488.26	3 312.83	12.51	2 823.81	10.66	6 136.64	23.17
	Abr	25 698.77	2 100.05	8.17	1 646.89	6.41	3 746.94	14.58
	May	27 159.53	2 736.96	10.08	2 732.20	10.06	5 469.16	20.14
	Jun	26 766.20	2 638.67	9.86	1 252.11	4.68	3 890.78	14.54
	Jul	27 562.84	2 607.48	9.46	3 014.30	10.94	5 621.78	20.40
	Ago	27 559.53	1 703.05	6.18	2 849.05	10.34	4 552.10	16.52
	Sep	26 808.08	2 523.63	9.41	1 439.39	5.37	3 963.01	14.78
	Oct	27 589.51	2 159.57	7.83	3 163.74	11.47	5 323.32	19.29
	Nov	26 594.41	2 045.03	7.69	1 731.83	6.51	3 776.86	14.20
	Dic	27 922.24	2 905.72	10.41	2 727.48	9.77	5 633.20	20.17
<b>Total Norte</b>		<b>321 585.39</b>	<b>29 009.42</b>	<b>9.02</b>	<b>26 672.80</b>	<b>8.29</b>	<b>55 682.22</b>	<b>17.31</b>
Quito	Ene	222 453.83	22 944.22	10.31	11 277.44	5.07	34 221.66	15.38
	Feb	205 399.22	21 085.47	10.27	10 735.95	5.23	31 821.41	15.49
	Mar	220 549.18	22 705.57	10.30	11 115.99	5.04	33 821.56	15.34
	Abr	216 753.09	22 373.95	10.32	10 835.99	5.00	33 209.93	15.32
	May	225 504.46	23 019.82	10.21	11 515.71	5.11	34 535.53	15.31
	Jun	218 442.97	22 472.85	10.29	10 958.84	5.02	33 431.69	15.30
	Jul	226 582.24	17 974.17	7.93	16 679.88	7.36	34 654.05	15.29
	Ago	220 817.61	17 758.53	8.04	16 000.74	7.25	33 759.27	15.29
	Sep	220 269.85	22 114.37	10.04	11 536.13	5.24	33 650.50	15.28
	Oct	233 044.15	23 071.40	9.90	12 496.44	5.36	35 567.85	15.26
	Nov	223 772.06	22 354.56	9.99	11 787.25	5.27	34 141.82	15.26
	Dic	229 056.80	23 097.60	10.08	11 842.30	5.17	34 939.90	15.25
<b>Total Quito</b>		<b>2 662 645.46</b>	<b>260 972.50</b>	<b>9.80</b>	<b>146 782.66</b>	<b>5.51</b>	<b>407 755.17</b>	<b>15.31</b>
Riobamba	Ene	15 290.39	1 496.93	9.79	1 313.35	8.59	2 810.28	18.38
	Feb	13 603.55	1 333.15	9.80	262.06	1.93	1 595.21	11.73
	Mar	15 659.32	1 531.48	9.78	2 253.07	14.39	3 784.55	24.17
	Abr	14 919.13	1 466.55	9.83	1 103.49	7.40	2 570.04	17.23
	May	16 016.71	1 570.92	9.81	1 699.28	10.61	3 270.20	20.42
	Jun	15 443.50	1 510.37	9.78	1 408.76	9.12	2 919.13	18.90
	Jul	15 638.71	1 530.25	9.79	1 860.92	11.90	3 391.17	21.68
	Ago	15 561.25	1 523.45	9.79	1 617.35	10.39	3 140.79	20.18
	Sep	13 687.60	1 341.38	9.80	1 256.17	9.18	2 597.56	18.98
	Oct	14 564.23	1 427.29	9.80	2 053.74	14.10	3 481.04	23.90
	Nov	13 914.68	1 362.25	9.79	586.21	4.21	1 948.46	14.00
	Dic	14 936.27	1 469.73	9.84	1 926.19	12.90	3 395.92	22.74
<b>Total Riobamba</b>		<b>179 235.33</b>	<b>17 563.75</b>	<b>9.80</b>	<b>17 340.59</b>	<b>9.67</b>	<b>34 904.34</b>	<b>19.47</b>

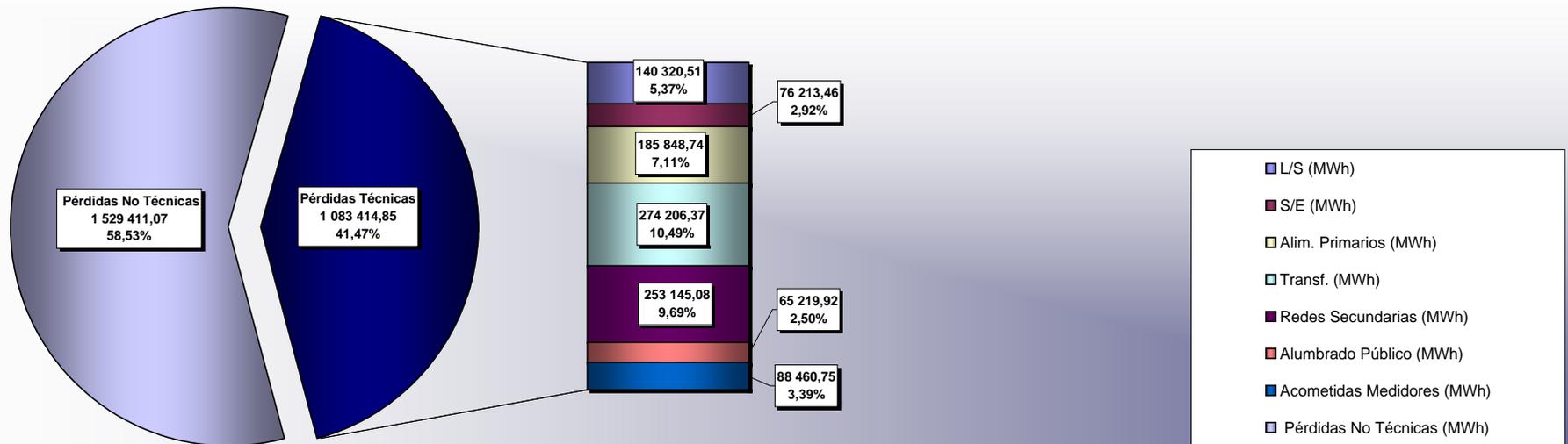
## PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Disponible (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Totales (MWh)	Pérdidas Totales (%)
Sta. Elena	Ene	23 028.50	2 119.42	9.20	4 080.72	17.72	6 200.14	26.92
	Feb	21 841.31	2 005.37	9.18	3 177.23	14.55	5 182.60	23.73
	Mar	25 512.50	2 112.06	8.28	5 709.41	22.38	7 821.48	30.66
	Abr	23 550.05	2 106.08	8.94	4 579.74	19.45	6 685.81	28.39
	May	23 312.99	2 139.89	9.18	4 546.98	19.50	6 686.87	28.68
	Jun	20 364.47	1 897.93	9.32	4 015.08	19.72	5 913.01	29.04
	Jul	20 341.93	1 958.12	9.63	3 814.35	18.75	5 772.46	28.38
	Ago	21 222.01	2 065.19	9.73	4 566.33	21.52	6 631.52	31.25
	Sep	20 344.73	1 906.47	9.37	4 854.94	23.86	6 761.41	33.23
	Oct	21 265.38	1 856.52	8.73	4 424.54	20.81	6 281.05	29.54
	Nov	20 781.23	1 822.82	8.77	4 650.25	22.38	6 473.07	31.15
	Dic	23 294.55	1 903.01	8.17	5 542.58	23.79	7 445.59	31.96
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>264 859.66</b>	<b>23 892.87</b>	<b>9.02</b>	<b>53 962.15</b>	<b>20.37</b>	<b>77 855.02</b>	<b>29.39</b>
Sto. Domingo	Ene	21 000.25	1 614.92	7.69	2 318.76	11.04	3 933.68	18.73
	Feb	19 085.30	1 467.66	7.69	1 673.36	8.77	3 141.02	16.46
	Mar	21 357.44	1 642.39	7.69	2 956.61	13.84	4 599.00	21.53
	Abr	21 002.39	1 615.08	7.69	2 652.20	12.63	4 267.29	20.32
	May	22 295.91	1 714.56	7.69	3 112.15	13.96	4 826.71	21.65
	Jun	21 008.55	1 615.56	7.69	2 568.98	12.23	4 184.54	19.92
	Jul	21 937.51	1 686.99	7.69	3 354.77	15.29	5 041.76	22.98
	Ago	21 959.00	1 688.65	7.69	2 881.14	13.12	4 569.79	20.81
	Sep	21 270.34	1 635.69	7.69	2 244.30	10.55	3 879.99	18.24
	Oct	22 314.48	1 715.98	7.69	3 129.47	14.02	4 845.46	21.71
	Nov	21 688.23	1 667.82	7.69	3 026.41	13.95	4 694.23	21.64
	Dic	22 940.00	1 764.09	7.69	3 564.03	15.54	5 328.12	23.23
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>257 859.40</b>	<b>19 829.39</b>	<b>7.69</b>	<b>33 482.18</b>	<b>12.98</b>	<b>53 311.57</b>	<b>20.67</b>
Sucumbíos	Ene	6 970.98	975.82	14.00	1 899.37	27.25	2 875.19	41.25
	Feb	6 350.81	889.02	14.00	1 340.52	21.11	2 229.54	35.11
	Mar	6 753.16	945.34	14.00	1 762.39	26.10	2 707.74	40.10
	Abr	6 580.50	921.27	14.00	1 646.06	25.01	2 567.33	39.01
	May	6 784.77	949.87	14.00	1 617.02	23.83	2 566.89	37.83
	Jun	6 761.41	946.60	14.00	1 719.50	25.43	2 666.10	39.43
	Jul	7 105.70	1 209.39	17.02	1 443.23	20.31	2 652.62	37.33
	Ago	7 380.02	1 256.08	17.02	1 515.69	20.54	2 771.77	37.56
	Sep	7 373.56	1 254.98	17.02	1 398.50	18.97	2 653.48	35.99
	Oct	7 917.39	1 347.54	17.02	1 556.52	19.66	2 904.06	36.68
	Nov	7 513.56	1 278.81	17.02	1 403.23	18.68	2 682.04	35.70
	Dic	8 094.71	1 377.72	17.02	1 500.26	18.53	2 877.98	35.55
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>85 586.55</b>	<b>13 352.44</b>	<b>15.60</b>	<b>18 802.29</b>	<b>21.97</b>	<b>32 154.73</b>	<b>37.57</b>
Sur	Ene	14 621.97	1 886.23	12.90	616.33	4.22	2 502.56	17.12
	Feb	13 243.23	1 117.78	8.44	365.23	2.76	1 483.01	11.20
	Mar	14 382.15	1 835.05	12.76	599.60	4.17	2 434.65	16.93
	Abr	14 270.32	1 323.36	9.27	432.41	3.03	1 755.76	12.30
	May	14 881.25	1 918.24	12.89	626.78	4.21	2 545.02	17.10
	Jun	14 361.28	1 431.77	9.97	467.83	3.26	1 899.60	13.23
	Jul	14 685.60	1 843.93	12.56	602.50	4.10	2 446.43	16.66
	Ago	14 617.24	1 482.05	10.14	401.33	2.75	1 883.38	12.88
	Sep	14 295.13	1 450.59	10.15	473.98	3.32	1 924.57	13.46
	Oct	15 172.25	2 043.83	13.47	667.82	4.40	2 711.65	17.87
	Nov	14 527.92	1 527.02	10.51	498.95	3.43	2 025.98	13.95
	Dic	15 243.24	1 477.16	9.69	482.66	3.17	1 959.83	12.86
<b>Total Sur</b>		<b>174 301.58</b>	<b>19 337.00</b>	<b>11.09</b>	<b>6 235.42</b>	<b>3.58</b>	<b>25 572.42</b>	<b>14.67</b>
<b>Total</b>		<b>11 134 514.12</b>	<b>1 083 414.85</b>	<b>9.73</b>	<b>1 529 411.07</b>	<b>13.74</b>	<b>2 612 825.86</b>	<b>23.47</b>

## PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003

Empresa	Energía Disponible (MWh)	Alta Tensión	Media Tensión			Baja Tensión					Total Pérdidas		Total Pérdidas		Total	
		L/S (MWh)	S/E (MWh)	Alim. Primarios (MWh)	No Técnicas (MWh)	Transf. (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas Medidores (MWh)	BT NT (MWh)	Técnicas (MWh)	Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	No Técnicas (%)	Total (MWh)	Total (%)
Ambato	330 735.39	3 785.10	1 861.26	5 368.42	-	8 749.55	9 304.65	2 229.27	4 532.58	8 348.77	35 830.85	10.83	8 348.77	2.52	44 179.62	13.36
Azogues	77 979.80	399.86	156.18	219.02	-	741.21	690.00	402.79	57.04	2 670.67	2 666.10	3.42	2 670.67	3.42	5 336.76	6.84
Bolívar	47 237.15	721.13	407.13	1 358.72	-	880.38	2 038.08	-	481.89	4 763.69	5 887.33	12.46	4 763.69	10.08	10 651.03	22.55
CATEG-D	3 210 748.33	27 327.46	8 805.66	40 134.37	48 161.24	88 295.56	113 339.42	11 237.62	7 384.73	466 965.58	296 524.81	9.24	515 126.82	16.04	811 651.63	25.28
Centro Sur	524 734.25	4 212.29	2 503.15	4 230.42	4 484.42	8 889.52	6 573.25	671.36	3 408.09	13 453.26	30 488.09	5.81	17 937.69	3.42	48 425.76	9.23
Cotopaxi	204 542.47	3 269.81	2 552.14	4 377.21	1 148.84	4 868.11	6 034.00	981.80	1 943.15	10 360.23	24 026.24	11.75	11 509.07	5.63	35 535.30	17.37
El Oro	437 669.60	6 757.10	4 043.68	5 589.44	29 612.21	7 292.06	8 645.08	7 567.95	3 641.13	50 877.71	43 536.43	9.95	80 489.91	18.39	124 026.34	28.34
Esmeraldas	296 721.81	4 512.89	5 729.35	5 262.31	15 480.94	5 296.07	11 962.50	598.53	2 484.40	33 877.19	35 846.06	12.08	49 358.13	16.63	85 204.19	28.72
Galápagos	19 196.15	-	73.83	169.61	59.86	321.86	259.41	199.54	199.54	711.77	1 223.79	6.38	771.63	4.02	1 995.42	10.39
Guayas-Los Ríos	697 954.42	22 122.32	3 508.07	13 960.69	1 431.87	13 889.09	15 034.59	-	7 445.70	217 996.68	75 960.45	10.88	219 428.55	31.44	295 389.00	42.32
Los Ríos	210 839.22	1 965.33	1 292.98	6 249.31	5 327.07	5 171.91	5 942.16	1 629.15	935.93	33 824.49	23 186.77	11.00	39 151.56	18.57	62 338.29	29.57
Manabí	793 701.32	12 476.60	8 716.53	16 236.68	-	15 382.11	25 636.86	5 127.37	12 818.43	169 089.81	96 394.58	12.14	169 089.81	21.30	265 484.39	33.45
Milagro	336 380.82	5 146.63	840.95	10 394.17	23 983.95	3 532.00	4 810.25	874.59	2 287.39	83 502.72	27 885.97	8.29	107 486.68	31.95	135 372.65	40.24
Norte	321 585.39	5 861.92	1 765.26	4 719.31	2 667.60	5 961.04	5 903.54	2 053.60	2 744.73	24 005.20	29 009.42	9.02	26 672.80	8.29	55 682.22	17.31
Quito	2 662 645.46	28 782.96	24 724.20	50 812.68	15 212.41	83 098.11	17 927.76	22 126.90	33 499.90	131 570.26	260 972.50	9.80	146 782.66	5.51	407 755.17	15.31
Riobamba	179 235.33	3 008.86	3 142.25	3 587.69	-	4 704.77	2 008.93	896.18	215.08	17 340.59	17 563.75	9.80	17 340.59	9.67	34 904.34	19.47
Sta. Elena	264 859.66	3 699.87	1 574.44	491.39	-	5 831.78	7 494.19	4 509.68	291.52	53 962.15	23 892.87	9.02	53 962.15	20.37	77 855.02	29.39
Sto. Domingo	257 859.40	1 676.09	1 340.87	6 033.91	515.72	4 203.11	4 022.61	1 547.16	1 005.65	32 966.46	19 829.39	7.69	33 482.18	12.98	53 311.57	20.67
Sucumbios	85 586.55	3 398.97	1 531.96	1 857.18	-	3 063.92	2 738.70	325.22	436.48	18 802.29	13 352.44	15.60	18 802.29	21.97	32 154.73	37.57
Sur	174 301.58	1 195.32	1 643.56	4 796.21	-	4 034.20	2 779.11	2 241.22	2 647.38	6 235.42	19 337.00	11.09	6 235.42	3.58	25 572.42	14.67
<b>Total</b>	<b>11 134 514.12</b>	<b>140 320.51</b>	<b>76 213.46</b>	<b>185 848.74</b>	<b>148 086.13</b>	<b>274 206.37</b>	<b>253 145.08</b>	<b>65 219.92</b>	<b>88 460.75</b>	<b>1 381 324.94</b>	<b>1 083 414.85</b>	<b>9.73</b>	<b>1 529 411.07</b>	<b>13.74</b>	<b>2 612 825.86</b>	<b>23.47</b>

### PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2003 (MWh)



Los porcentajes de pérdidas del gráfico se refieren al total de pérdidas nacional.











## CAPÍTULO VI: ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES

### ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Distribuidor	Ambato	Distribuidora	Regulado	245 909 286.00	373 055.13	27 538 102.53	11.20
				Sistema E. Tena	20 174 284.03	52 179.24	1 741 520.61	8.63
				Sucumbíos	19 281 115.66	42 474.14	1 398 838.25	7.25
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Plasticaucho	8 917 188.00	21 480.00	587 417.39	6.59
				Hidronación	741 248.00	2 024.00	67 006.36	9.04
<b>Total Ambato</b>					<b>295 023 121.69</b>	<b>491 212.51</b>	<b>31 332 885.14</b>	<b>10.62</b>
Azogues	Distribuidor	Azogues	Distribuidora	Regulado	30 232 872.00	23 486.00	3 668 811.28	12.14
			Gran Consumidor	Guapán	42 308 379.00	92 032.00	3 347 691.63	7.91
<b>Total Azogues</b>					<b>72 541 251.00</b>	<b>115 518.00</b>	<b>7 016 502.91</b>	<b>9.67</b>
Bolívar	Distribuidor	Bolívar	Distribuidora	Regulado	36 486 281.00	35 888.00	4 717 644.75	12.93
				Los Ríos	90 442.00	-	5 595.34	6.19
<b>Total Bolívar</b>					<b>36 576 723.00</b>	<b>35 888.00</b>	<b>4 723 240.09</b>	<b>12.91</b>
CATEG-D	Distribuidor	CATEG-D	Distribuidora	Regulado	2 397 103 971.00	4 651 427.00	186 642 201.60	7.79
				Cridesa	11 300 136.41	18 897.86	575 509.38	5.09
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Empesec	4 183 434.00	9 228.00	241 419.30	5.77
				Molinera	4 063 092.28	12 378.54	230 167.52	5.66
				Base Naval	20 907 683.00	49 124.00	1 281 618.14	6.13
				Cartonera	14 074 040.53	31 776.00	841 069.01	5.98
				Cridesa	8 555 420.41	13 380.02	463 974.40	5.42
				Fisa	10 080 793.29	23 432.84	602 069.72	5.97
		Hidronación	La Fabril Gye	588 384.44	1 292.39	32 914.18	5.59	
			Pica	20 210 693.15	41 501.91	1 309 567.64	6.48	
			Plásticos Ecuatorianos	11 606 045.00	22 228.00	759 879.02	6.55	
			Unilever	16 935 827.57	32 980.00	1 009 031.63	5.96	
			Aga	16 800 123.02	28 541.41	839 505.47	5.00	
			Hidropaute	2 707 032.00	4 416.00	132 184.81	4.88	
<b>Total CATEG-D</b>					<b>2 539 116 676.11</b>	<b>4 940 603.97</b>	<b>194 961 111.84</b>	<b>7.68</b>

## ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Centro Sur	Distribuidor	Centro Sur	Distribuidora	Regulado	439 485 553.00	617 132.25	43 229 978.59	9.84
			Gran Consumidor	Cartopel	23 101 283.00	40 320.00	1 478 482.12	6.40
	Graiman	12 803 030.00		24 596.00	821 745.43	6.42		
	Generador	Elecaustro		Erco	24 647 472.00	55 052.00	1 236 468.46	5.02
		Hidropaute	Cartopel	4 396 628.00	7 456.00	265 714.03	6.04	
<b>Total Centro Sur</b>					<b>504 433 966.00</b>	<b>744 556.25</b>	<b>47 032 388.63</b>	<b>9.32</b>
Cotopaxi	Distribuidor	Cotopaxi	Distribuidora	Regulado	142 231 726.00	437 969.00	15 404 630.57	10.83
			Gran Consumidor	Cedal	9 634 815.00	22 592.00	806 063.53	8.37
				Rocacem Latacunga	16 695 494.00	56 424.00	1 155 933.62	6.92
	Provefrut	3 682 216.00		7 604.00	289 247.25	7.86		
	Textiles Río Blanco	3 702 115.00		5 668.00	241 572.31	6.53		
	Generador	Hidroagoyán	Familia Sancela	1 058 095.00	4 340.00	97 820.68	9.24	
			Hidronación	Acosa	24 999 019.00	48 032.00	1 525 315.66	6.10
Hidropaute								
<b>Total Cotopaxi</b>					<b>202 003 480.00</b>	<b>582 629.00</b>	<b>19 520 583.63</b>	<b>9.66</b>
El Oro	Distribuidor	El Oro	Distribuidora	Regulado	313 643 268.00	425 954.00	32 159 082.15	10.25
<b>Total El Oro</b>					<b>313 643 268.00</b>	<b>425 954.00</b>	<b>32 159 082.15</b>	<b>10.25</b>
Esmeraldas	Distribuidor	Esmeraldas	Distribuidora	Regulado	211 517 623.00	348 955.00	19 739 828.61	9.33
<b>Total Esmeraldas</b>					<b>211 517 623.00</b>	<b>348 955.00</b>	<b>19 739 828.61</b>	<b>9.33</b>
Galápagos	Distribuidor	Galápagos	Distribuidora	Regulado	17 200 724.00	19 438.00	1 634 732.36	9.50
<b>Total Galápagos</b>					<b>17 200 724.00</b>	<b>19 438.00</b>	<b>1 634 732.36</b>	<b>9.50</b>
Guayas-Los Ríos	Distribuidor	Guayas-Los Ríos	Distribuidora	Regulado	401 087 231.00	772 508.66	42 342 127.90	10.56
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Expalsa	17 120 611.22	34 834.56	1 100 051.83	6.43
				Interagua	127 623 006.50	189 183.72	7 198 100.23	5.64
				Plastiepaques	7 596 587.38	17 180.00	482 758.91	6.35
				Plastigama	12 597 681.47	26 644.00	793 536.70	6.30
				Promarisco	8 556 173.60	16 444.26	598 402.54	6.99
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>					<b>574 581 291.17</b>	<b>1 056 795.20</b>	<b>52 514 978.11</b>	<b>9.14</b>
Los Ríos	Distribuidor	Los Ríos	Distribuidora	Regulado	148 070 103.00	253 811.13	13 293 200.06	8.98
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Kimberly-Clark	9 794 976.00	21 028.00	735 574.42	7.51
<b>Total Los Ríos</b>					<b>157 865 079.00</b>	<b>274 839.13</b>	<b>14 028 774.48</b>	<b>8.89</b>

## ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Manabí	Distribuidor	Manabí	Distribuidora	Regulado	526 815 001.16	1 193 667.77	56 109 383.24	10.65
				Esmeraldas	473 928.00	1 032.00	42 997.42	9.07
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Fabril	14 308 590.50	30 329.20	1 054 856.86	7.37
<b>Total Manabí</b>					<b>541 597 519.66</b>	<b>1 225 028.97</b>	<b>57 207 237.53</b>	<b>10.56</b>
Milagro	Distribuidor	Milagro	Distribuidora	Regulado	200 110 588.00	239 794.00	21 486 737.18	10.74
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Papelera	53 459 343.10	84 972.44	3 008 240.60	5.63
<b>Total Milagro</b>					<b>253 569 931.10</b>	<b>324 766.44</b>	<b>24 494 977.78</b>	<b>9.66</b>
Norte	Distribuidor	Norte	Distribuidora	Regulado	265 903 171.65	449 596.45	26 932 677.70	10.13
<b>Total Norte</b>					<b>265 903 171.65</b>	<b>449 596.45</b>	<b>26 932 677.70</b>	<b>10.13</b>
Quito	Distribuidor	Quito	Distribuidora	Regulado	2 249 164 360.66	3 981 523.40	175 454 700.86	7.80
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Enkador	5 604 039.00	9 144.00	321 993.89	5.75
		Hidronación		Adelca	22 342 500.00	76 160.00	1 535 767.55	6.87
		Hidropaute		Enkador	11 435 375.00	19 004.00	707 611.96	6.19
<b>Total Quito</b>					<b>2 288 546 274.66</b>	<b>4 085 831.40</b>	<b>178 020 074.26</b>	<b>7.78</b>
Riobamba	Distribuidor	Riobamba	Distribuidora	Regulado	144 321 466.00	220 624.58	15 075 786.19	10.45
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Cemento Chimborazo	9 057 288.00	20 112.00	443 954.53	4.90
<b>Total Riobamba</b>					<b>153 378 754.00</b>	<b>240 736.58</b>	<b>15 519 740.72</b>	<b>10.12</b>
Sta. Elena	Distribuidor	Sta. Elena	Distribuidora	Regulado	186 406 959.00	437 130.00	19 544 830.69	10.49
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Nirsa	19 400 941.00	39 836.00	1 399 158.41	7.21
<b>Total Sta. Elena</b>					<b>205 807 900.00</b>	<b>476 966.00</b>	<b>20 943 989.10</b>	<b>10.18</b>
Sto. Domingo	Distribuidor	Sto. Domingo	Distribuidora	Regulado	204 547 835.00	342 324.04	20 527 789.48	10.04
<b>Total Sto. Domingo</b>					<b>204 547 835.00</b>	<b>342 324.04</b>	<b>20 527 789.48</b>	<b>10.04</b>
Sucumbíos	Distribuidor	Sucumbíos	Distribuidora	Regulado	53 431 824.03	82 623.00	6 931 482.49	12.97
<b>Total Sucumbíos</b>					<b>53 431 824.03</b>	<b>82 623.00</b>	<b>6 931 482.49</b>	<b>12.97</b>
Sur	Distribuidor	Sur	Distribuidora	Regulado	148 637 731.00	106 948.00	17 490 454.05	11.77
			Exportación	Perú	91 436.00	417.86	13 333.66	14.58
<b>Total Sur</b>					<b>148 729 167.00</b>	<b>107 365.86</b>	<b>17 503 787.71</b>	<b>11.77</b>
M. Ocasional	Interconexión	M. Ocasional	Exportación	Exportación Colombia	67 202 748.00	977 510.40	2 591 356.91	3.86
<b>Total M. Ocasional</b>					<b>67 202 748.00</b>	<b>977 510.40</b>	<b>2 591 356.91</b>	<b>3.86</b>
<b>Total general</b>					<b>9 107 218 328.07</b>	<b>17 349 138.20</b>	<b>795 337 221.63</b>	<b>8.73</b>

La facturación y los precios medios para el Gran Consumidor son los finales, es decir, incluyen los costos por energía, potencia, peajes de distribución y todo el manejo de mercado (transmisión, pagos por reactivos, generación obligada, descuentos por convenios en contratos, etc.).

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS  
MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Distribuidor	Ambato	Distribuidora	Regulado	Ene	20 008 266.00	34 754.00	2 119 300.52	10.59
					Feb	19 933 649.00	35 174.00	2 154 320.77	10.81
					Mar	19 627 645.00	34 901.00	2 125 967.27	10.83
					Abr	20 189 737.00	30 366.00	2 221 441.36	11.00
					May	20 158 980.00	30 205.04	2 233 146.44	11.08
					Jun	20 306 548.00	30 071.15	2 276 235.05	11.21
					Jul	20 811 416.00	29 990.69	2 335 928.47	11.22
					Ago	20 683 959.00	29 523.16	2 355 257.03	11.39
					Sep	20 626 076.00	29 433.58	2 368 618.49	11.48
					Oct	20 928 126.00	29 591.43	2 427 573.13	11.60
					Nov	21 324 974.00	29 801.99	2 476 790.90	11.61
					Dic	21 309 910.00	29 243.09	2 443 523.10	11.47
				Sistema E. Tena	Ene	1 622 349.90	4 270.00	205 753.04	12.68
					Feb	1 457 702.10	4 003.20	210 315.19	14.43
					Mar	1 594 470.60	4 161.60	186 392.73	11.69
					Abr	1 569 592.80	4 190.40	110 757.38	7.06
					May	1 616 229.00	4 194.00	109 251.00	6.76
					Jun	1 667 036.97	4 711.25	115 977.63	6.96
					Jul	1 754 032.88	4 466.42	112 778.16	6.43
					Ago	1 687 379.88	4 312.94	131 906.13	7.82
					Sep	1 708 134.00	4 359.48	133 551.66	7.82
					Oct	1 835 791.90	4 470.31	158 732.78	8.65
					Nov	1 787 819.00	4 507.50	138 891.94	7.77
					Dic	1 873 745.00	4 532.14	127 212.97	6.79
	Sucumbíos	Jun	379 860.00	5 270.00	36 111.17	9.51			
		Jul	3 043 318.00	5 875.20	243 656.11	8.01			
		Ago	3 121 722.40	5 626.80	149 432.86	4.79			
		Sep	3 131 485.90	6 134.40	242 805.59	7.75			
		Oct	3 248 978.76	6 689.52	278 906.59	8.58			
		Nov	3 033 414.00	6 439.11	223 942.75	7.38			
	Dic	3 322 336.60	6 439.11	223 983.18	6.74				
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Plasticaucho	Ene	837 537.00	2 064.00	56 553.72	6.75
					Feb	892 442.00	2 224.00	59 088.60	6.62
					Mar	801 520.00	1 976.00	54 514.67	6.80
					Abr	797 369.00	1 896.00	50 233.81	6.30
					May	834 996.00	1 908.00	55 530.34	6.65
Jun					749 100.00	1 900.00	50 228.26	6.71	
Jul					808 945.00	1 860.00	53 037.93	6.56	
Ago					801 518.00	1 908.00	53 973.40	6.73	
Sep					793 254.00	1 848.00	50 634.62	6.38	
Oct					821 185.00	1 936.00	52 851.30	6.44	
Nov					779 322.00	1 960.00	50 770.75	6.51	
Dic		741 248.00	2 024.00	67 006.36	9.04				
Hidronación	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Plasticaucho	Ene	837 537.00	2 064.00	56 553.72	6.75	
				Feb	892 442.00	2 224.00	59 088.60	6.62	
				Mar	801 520.00	1 976.00	54 514.67	6.80	
				Abr	797 369.00	1 896.00	50 233.81	6.30	
				May	834 996.00	1 908.00	55 530.34	6.65	
				Jun	749 100.00	1 900.00	50 228.26	6.71	
				Jul	808 945.00	1 860.00	53 037.93	6.56	
				Ago	801 518.00	1 908.00	53 973.40	6.73	
				Sep	793 254.00	1 848.00	50 634.62	6.38	
				Oct	821 185.00	1 936.00	52 851.30	6.44	
				Nov	779 322.00	1 960.00	50 770.75	6.51	
				Dic	741 248.00	2 024.00	67 006.36	9.04	
<b>Total Ambato</b>						<b>295 023 121.69</b>	<b>491 212.51</b>	<b>31 332 885.14</b>	<b>10.62</b>
Azogues	Distribuidor	Azogues	Distribuidora	Regulado	Ene	2 561 065.00	1 884.00	291 966.82	11.40
					Feb	2 399 910.00	1 870.00	279 213.12	11.63
					Mar	2 573 223.00	1 868.00	297 691.22	11.57
					Abr	2 471 396.00	1 872.00	284 531.58	11.51
					May	2 388 008.00	1 880.00	285 746.25	11.97
					Jun	2 468 452.00	1 907.00	300 790.07	12.19
					Jul	2 446 863.00	1 896.00	301 268.22	12.31
					Ago	2 476 802.00	1 942.00	306 921.47	12.39
					Sep	2 545 145.00	1 998.00	318 530.95	12.52
					Oct	2 670 718.00	2 116.00	340 996.13	12.77
					Nov	2 685 117.00	2 127.00	340 538.64	12.68
					Dic	2 546 173.00	2 126.00	320 616.82	12.59

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Azogues	Distribuidor	Azogues	Gran Consumidor	Guapán	Ene	3 728 924.00	7 776.00	282 827.79	7.58
					Feb	3 548 156.00	8 164.00	286 107.87	8.06
					Mar	3 676 774.00	8 048.00	289 564.20	7.88
					Abr	1 316 498.00	3 516.00	112 122.83	8.52
					May	3 507 833.00	8 352.00	297 322.98	8.48
					Jun	3 592 073.00	8 264.00	292 593.94	8.15
					Jul	3 788 467.00	8 280.00	302 987.10	8.00
					Ago	3 990 452.00	8 008.00	305 461.37	7.65
					Sep	3 235 709.00	7 788.00	261 008.81	8.07
					Oct	4 136 224.00	7 892.00	309 805.14	7.49
					Nov	3 649 687.00	8 080.00	288 113.45	7.89
					Dic	4 137 582.00	7 864.00	319 776.15	7.73
<b>Total Azogues</b>						<b>72 541 251.00</b>	<b>115 518.00</b>	<b>7 016 502.91</b>	<b>9.67</b>
Bolívar	Distribuidor	Bolívar	Distribuidora	Regulado	Ene	3 206 323.00	3 038.00	417 611.84	13.02
					Feb	3 062 940.00	3 006.00	367 963.41	12.01
					Mar	3 025 664.00	2 984.00	369 443.40	12.21
					Abr	2 868 282.00	3 056.00	357 360.06	12.46
					May	3 081 013.00	3 056.00	386 121.41	12.53
					Jun	2 960 151.00	2 940.00	377 275.53	12.75
					Jul	2 914 145.00	2 961.00	379 322.57	13.02
					Ago	3 142 340.00	2 974.00	413 237.88	13.15
					Sep	2 996 114.00	2 948.00	401 276.44	13.39
					Oct	3 012 156.00	2 996.00	411 617.86	13.67
					Nov	3 042 171.00	2 978.00	410 208.32	13.48
					Dic	3 174 982.00	2 951.00	426 206.03	13.42
				Los Ríos	Jun	72 168.00	-	4 344.51	6.02
					Jul	12 028.00	-	819.11	6.81
					Ago	3 113.00	-	215.86	6.93
					Sep	3 133.00	-	215.86	6.89
					Oct	-	-	-	-
					Nov	-	-	-	-
					Dic	-	-	-	-
					<b>Total Bolívar</b>				
CATEG-D	Distribuidor	CATEG-D	Distribuidora	Regulado	Ene	205 110 660.00	387 475.00	15 714 622.56	7.66
					Feb	192 338 559.00	384 391.00	14 724 867.00	7.66
					Mar	202 638 858.00	384 545.00	15 385 771.12	7.59
					Abr	215 077 349.00	383 420.00	16 625 683.35	7.73
					May	218 004 386.00	387 082.00	17 073 600.73	7.83
					Jun	205 193 160.00	381 788.00	15 932 873.88	7.76
					Jul	196 804 990.00	384 797.00	15 248 303.84	7.75
					Ago	199 035 575.00	388 795.00	15 669 356.21	7.87
					Sep	184 182 195.00	385 242.00	14 503 881.85	7.87
					Oct	191 771 622.00	389 198.00	15 260 712.59	7.96
					Nov	191 607 574.00	392 027.00	15 218 649.58	7.94
					Dic	195 339 043.00	402 667.00	15 283 878.89	7.82
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Cridesa	Jun	1 742 347.90	2 553.20	89 062.59	5.11
					Jul	1 797 611.46	3 357.38	94 638.33	5.26
					Ago	1 678 294.68	2 456.52	83 342.23	4.97
					Sep	1 731 735.46	2 840.08	86 778.82	5.01
					Oct	1 757 106.24	2 814.31	88 837.49	5.06
					Nov	1 264 551.32	2 428.82	63 993.22	5.06
			Dic	1 328 489.35	2 447.54	68 856.69	5.18		
			Gran Consumidor	Empesec	Ago	973 905.00	1 844.00	54 442.42	5.59
					Sep	940 984.00	1 860.00	53 314.72	5.67
					Oct	729 193.00	1 884.00	44 517.86	6.11
					Nov	830 524.00	1 812.00	47 101.18	5.67
					Dic	708 828.00	1 828.00	42 043.12	5.93
					Ago	828 279.40	2 425.05	44 203.36	5.34
			Gran Consumidor	Molinera	Sep	777 129.54	2 405.14	42 523.25	5.47
					Oct	837 868.20	2 433.23	45 664.48	5.45
					Nov	846 301.57	2 523.31	45 577.92	5.39
					Dic	773 513.58	2 591.81	52 198.51	6.75

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
CATEG-D	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Base Naval	Ene	1 889 983.00	4 276.00	109 437.30	5.79
					Feb	1 596 864.00	4 132.00	97 281.32	6.09
					Mar	1 881 252.00	4 488.00	105 389.07	5.60
					Abr	1 777 307.00	4 192.00	99 442.63	5.60
					May	1 790 218.00	4 404.00	99 208.70	5.54
					Jun	1 609 899.00	4 008.00	89 688.27	5.57
					Jul	1 633 252.00	3 816.00	91 588.59	5.61
					Ago	1 729 862.00	3 832.00	96 760.30	5.59
					Sep	1 603 469.00	3 788.00	89 714.00	5.59
					Oct	1 805 895.00	4 056.00	132 308.13	7.33
					Nov	1 717 668.00	3 980.00	129 058.79	7.51
					Dic	1 872 014.00	4 152.00	141 741.05	7.57
			Gran Consumidor	Cartonera	Ene	1 293 932.00	2 316.00	70 527.10	5.45
					Feb	1 184 673.53	3 044.00	66 818.17	5.64
					Mar	1 203 739.00	2 844.00	66 296.10	5.51
					Abr	1 308 339.00	2 980.00	72 029.92	5.51
					May	1 346 808.00	2 968.00	74 233.25	5.51
					Jun	1 148 863.00	2 688.00	63 432.75	5.52
					Jul	1 086 256.00	2 448.00	60 436.71	5.56
					Ago	1 042 418.00	2 488.00	58 250.86	5.59
					Sep	1 044 404.00	2 384.00	58 146.83	5.57
					Oct	1 056 557.00	2 424.00	76 488.32	7.24
					Nov	1 223 116.00	2 664.00	89 968.10	7.36
					Dic	1 134 935.00	2 528.00	84 440.90	7.44
			Gran Consumidor	Cridesa	Ene	1 749 193.08	2 477.91	96 751.32	5.53
					Feb	1 604 512.80	2 498.42	88 658.28	5.53
					Mar	1 793 284.63	2 612.69	90 990.20	5.07
					Abr	1 658 570.48	3 219.26	91 334.83	5.51
					May	1 749 859.42	2 571.74	96 239.77	5.50
			Gran Consumidor	Fisa	Ene	887 367.33	2 209.46	49 333.38	5.56
					Feb	928 475.02	2 294.99	51 266.37	5.52
					Mar	879 154.56	2 308.14	48 553.20	5.52
					Abr	841 804.40	2 320.02	46 665.73	5.54
					May	355 599.26	-	19 023.01	5.35
					Jun	862 980.95	1 884.52	46 326.77	5.37
					Jul	850 579.32	2 127.13	46 901.37	5.51
					Ago	887 638.10	1 938.19	48 662.06	5.48
					Sep	888 040.62	2 100.76	48 723.41	5.49
					Oct	900 490.04	1 971.26	64 039.60	7.11
					Nov	882 916.58	2 150.00	65 054.39	7.37
					Dic	915 747.09	2 128.36	67 520.44	7.37
			Gran Consumidor	La Fabril Gye	Dic	588 384.44	1 292.39	32 914.18	5.59
			Gran Consumidor	Pica	Ene	1 666 877.97	3 267.24	94 939.81	5.70
					Feb	1 550 022.27	3 062.84	88 481.15	5.71
					Mar	1 432 100.40	3 018.76	82 287.07	5.75
					Abr	1 403 849.12	2 884.59	86 239.18	6.14
					May	1 557 463.20	3 498.98	95 305.93	6.12
					Jun	1 443 972.85	3 125.10	88 207.94	6.11
					Jul	1 586 382.66	3 284.12	96 467.26	6.08
					Ago	1 865 381.02	3 835.51	113 256.63	6.07
					Sep	1 930 857.92	3 832.63	116 850.69	6.05
					Oct	2 028 786.80	3 983.18	154 995.34	7.64
					Nov	1 890 575.84	3 888.06	147 685.48	7.81
					Dic	1 854 423.10	3 820.90	144 851.16	7.81
			Gran Consumidor	Plásticos Ecuatorianos	Ene	911 072.00	1 632.00	54 776.04	6.01
					Feb	730 090.00	1 680.00	44 769.93	6.13
					Mar	905 297.00	1 684.00	54 590.14	6.03
					Abr	913 676.00	1 760.00	55 742.96	6.10
					May	1 044 255.00	1 976.00	64 277.32	6.16
					Jun	1 088 937.00	2 012.00	67 235.31	6.17
Jul	1 057 173.00	2 032.00			66 765.06	6.32			
Ago	1 003 873.00	1 768.00			62 598.50	6.24			
Sep	866 033.00	1 692.00			52 450.86	6.06			
Oct	1 084 293.00	2 000.00			81 257.67	7.49			
Nov	1 001 803.00	1 884.00			77 277.54	7.71			
Dic	999 543.00	2 108.00			78 137.68	7.82			

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
CATEG-D	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Unilever	Ene	1 169 330.00	2 100.00	63 895.11	5.46
					Feb	1 199 963.00	2 212.00	65 637.94	5.47
					Mar	1 186 498.00	2 192.00	64 938.71	5.47
					Abr	1 298 650.00	2 328.00	71 008.58	5.47
					May	1 179 460.00	2 248.00	64 447.90	5.46
					Jun	1 222 626.00	2 904.00	67 087.02	5.49
					Jul	2 118 464.00	3 516.00	115 629.98	5.46
					Ago	1 552 138.57	3 464.00	89 555.87	5.77
					Sep	1 228 781.00	2 924.00	69 301.31	5.64
					Oct	1 637 167.00	3 004.00	115 185.32	7.04
					Nov	1 586 383.00	3 076.00	111 919.68	7.06
					Dic	1 556 367.00	3 012.00	110 424.22	7.09
		Hidropaute	Gran Consumidor	Aga	Ene	1 311 197.66	2 498.18	55 571.97	4.24
					Feb	1 436 517.85	2 454.31	60 870.78	4.24
					Mar	1 261 306.60	2 454.73	55 648.56	4.41
					Abr	1 361 835.64	2 256.22	71 732.86	5.27
					May	1 271 964.89	2 257.72	70 342.28	5.53
					Jun	1 415 358.76	2 258.04	74 918.39	5.29
					Jul	1 494 774.78	2 223.34	78 180.58	5.23
					Ago	1 596 301.94	2 477.96	82 025.68	5.14
					Sep	1 268 890.32	2 427.12	66 395.21	5.23
					Oct	1 621 082.98	2 465.58	82 116.42	5.07
					Nov	1 192 457.43	2 360.28	61 365.91	5.15
					Dic	1 568 434.17	2 407.94	80 336.83	5.12
Gran Consumidor	El Café	Nov	1 357 345.00	2 204.00	64 842.60	4.78			
		Dic	1 349 687.00	2 212.00	67 342.21	4.99			
<b>Total CATEG-D</b>						<b>2 539 116 676.11</b>	<b>4 940 603.97</b>	<b>194 961 111.84</b>	<b>7.68</b>
Centro Sur	Distribuidor	Centro Sur	Distribuidora	Regulado	Ene	38 763 453.00	53 864.94	3 554 344.88	9.17
					Feb	34 524 150.00	53 458.15	3 220 555.24	9.33
					Mar	35 619 812.00	51 438.45	3 363 929.30	9.44
					Abr	36 054 656.00	50 810.41	3 437 213.44	9.53
					May	36 628 907.00	49 541.17	3 509 494.31	9.58
					Jun	36 588 229.00	52 211.11	3 580 793.02	9.79
					Jul	36 793 700.00	51 015.11	3 599 289.72	9.78
					Ago	36 400 400.00	48 909.79	3 864 379.59	10.62
					Sep	36 864 542.00	50 580.14	3 739 367.53	10.14
					Oct	36 995 189.00	52 384.94	3 757 589.48	10.16
					Nov	35 567 393.00	51 758.52	3 645 644.20	10.25
					Dic	38 685 122.00	51 159.52	3 957 377.88	10.23
		Gran Consumidor	Cartopel	Mar	2 214 878.00	3 744.00	141 752.19	6.40	
				Abr	2 113 987.00	3 964.00	135 295.17	6.40	
				May	2 405 562.00	4 212.00	153 955.97	6.40	
				Jun	2 132 030.00	3 964.00	136 449.92	6.40	
				Jul	2 201 508.00	4 056.00	140 896.51	6.40	
				Ago	2 494 932.00	4 220.00	159 675.65	6.40	
				Sep	2 341 347.00	4 092.00	149 846.21	6.40	
				Oct	2 382 182.00	4 140.00	152 459.65	6.40	
		Gran Consumidor	Graiman	Nov	2 373 104.00	4 128.00	151 878.66	6.40	
				Dic	2 441 753.00	3 800.00	156 272.19	6.40	
				Mar	1 361 867.00	2 224.00	87 159.49	6.40	
				Abr	912 635.00	1 944.00	58 864.96	6.45	
				May	1 088 272.00	1 996.00	69 649.41	6.40	
				Jun	1 114 432.00	1 980.00	71 323.65	6.40	
				Jul	1 167 004.00	2 068.00	74 688.26	6.40	
				Ago	1 121 406.00	2 456.00	72 330.69	6.45	
		Sep	1 176 778.00	2 716.00	75 902.18	6.45			
		Oct	1 492 171.00	2 980.00	96 245.03	6.45			
		Nov	1 626 153.00	3 000.00	104 073.79	6.40			
		Dic	1 742 312.00	3 232.00	111 507.97	6.40			

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)		
Centro Sur	Generador	Elecaustro	Gran Consumidor	Erco	Ene	1 705 234.00	4 548.00	85 746.47	5.03		
					Feb	2 051 356.00	4 536.00	102 699.87	5.01		
					Mar	2 056 017.00	4 592.00	102 898.16	5.00		
					Abr	2 153 556.00	4 480.00	107 775.61	5.00		
					May	2 179 908.00	4 712.00	109 132.76	5.01		
					Jun	2 235 373.00	4 620.00	111 991.41	5.01		
					Jul	2 310 578.00	4 808.00	115 738.98	5.01		
					Ago	2 257 938.00	4 752.00	113 610.51	5.03		
					Sep	2 205 514.00	4 668.00	110 503.39	5.01		
					Oct	2 169 602.00	4 624.00	108 710.71	5.01		
		Nov	2 049 055.00	4 492.00	103 190.35	5.04					
		Dic	1 273 341.00	4 220.00	64 470.24	5.06					
		Hidropaute	Gran Consumidor	Cartopel	Ene	2 297 602.00	3 656.00	139 014.62	6.05		
Feb	2 099 026.00				3 800.00	126 699.41	6.04				
<b>Total Centro Sur</b>						<b>504 433 966.00</b>	<b>744 556.25</b>	<b>47 032 388.63</b>	<b>9.32</b>		
Cotopaxi	Distribuidor	Cotopaxi	Distribuidora	Regulado	Ene	12 381 805.00	28 525.00	1 274 412.67	10.29		
					Feb	11 363 047.00	26 303.00	1 191 289.90	10.48		
					Mar	12 047 132.00	25 666.00	1 251 199.71	10.39		
					Abr	13 415 015.00	26 262.00	1 397 422.98	10.42		
					May	13 851 500.00	25 798.00	1 429 554.04	10.32		
					Jun	12 678 068.00	26 393.00	1 355 559.42	10.69		
					Jul	12 116 490.00	26 041.00	1 309 704.11	10.81		
					Ago	11 934 834.00	30 570.00	1 357 051.79	11.37		
					Sep	10 600 972.00	22 946.00	1 193 610.06	11.26		
					Oct	10 909 503.00	23 296.00	1 258 990.71	11.54		
					Nov	10 949 008.00	22 674.00	1 246 831.84	11.39		
					Dic	9 984 352.00	153 495.00	1 139 003.34	11.41		
					Gran Consumidor	Cedral	Ene	749 836.00	1 808.00	76 590.85	10.21
							Feb	804 098.00	1 900.00	64 805.60	8.06
							Mar	864 488.00	1 896.00	69 589.71	8.05
							Abr	777 112.00	1 888.00	63 142.64	8.13
		May	789 136.00	1 960.00			64 070.92	8.12			
		Jun	806 696.00	1 864.00			64 993.88	8.06			
		Jul	887 326.00	1 956.00			64 870.09	7.31			
		Ago	815 072.00	1 868.00			59 565.89	7.31			
		Sep	818 415.00	1 864.00			59 811.69	7.31			
		Oct	877 916.00	1 912.00			79 073.84	9.01			
		Nov	801 003.00	1 832.00			73 990.01	9.24			
		Dic	643 717.00	1 844.00			65 558.41	10.18			
		Gran Consumidor	Rocacem Latacunga	Ene	1 998 027.00	4 940.00	126 333.79	6.32			
				Feb	1 489 462.00	4 948.00	94 240.87	6.33			
				Mar	1 475 004.00	4 940.00	93 284.98	6.32			
				Abr	1 471 096.00	4 948.00	93 067.73	6.33			
				May	1 435 448.00	4 896.00	90 840.55	6.33			
				Jun	1 447 259.00	4 912.00	91 615.62	6.33			
				Jul	1 507 243.00	4 828.00	95 427.22	6.33			
				Ago	1 434 995.00	4 848.00	90 792.47	6.33			
				Sep	167 399.00	4 224.00	10 957.55	6.55			
				Oct	1 616 169.00	4 336.00	133 066.39	8.23			
				Nov	1 155 400.00	4 372.00	100 407.71	8.69			
				Dic	1 497 992.00	4 232.00	135 898.74	9.07			
		Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Provefrut	Ago	720 113.00	1 308.00	53 973.30	7.50	
						Sep	644 557.00	1 292.00	56 466.78	8.76	
						Oct	726 239.00	1 428.00	62 941.97	8.67	
						Nov	736 099.00	1 740.00	54 133.05	7.35	
						Dic	855 208.00	1 836.00	61 732.16	7.22	
			Hidronación	Gran Consumidor	Familia Sancela	Textiles Río Blanco	Sep	930 891.00	1 392.00	61 411.75	6.60
							Oct	988 067.00	1 456.00	64 761.43	6.55
Nov	919 250.00						1 400.00	58 735.67	6.39		
Dic	863 907.00						1 420.00	56 663.46	6.56		
Dic	1 058 095.00						4 340.00	97 820.68	9.24		

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS  
MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Cotopaxi	Generador	Hidropaute	Gran Consumidor	Acosa	Ene	1 609 404.00	3 712.00	101 239.16	6.29
					Feb	2 057 282.00	4 156.00	123 033.34	5.98
					Mar	2 312 584.00	3 988.00	127 497.15	5.51
					Abr	1 919 165.00	3 936.00	113 872.46	5.93
					May	2 044 987.00	3 952.00	136 087.00	6.65
					Jun	1 877 218.00	4 116.00	122 189.52	6.51
					Jul	2 062 012.00	4 012.00	130 359.40	6.32
					Ago	2 194 480.00	4 016.00	138 314.19	6.30
					Sep	2 285 643.00	4 008.00	138 192.40	6.05
					Oct	2 142 448.00	4 056.00	128 943.57	6.02
					Nov	2 251 347.00	4 036.00	131 966.62	5.86
					Dic	2 242 449.00	4 044.00	133 620.85	5.96
<b>Total Cotopaxi</b>						<b>202 003 480.00</b>	<b>582 629.00</b>	<b>19 520 583.63</b>	<b>9.66</b>
El Oro	Distribuidor	El Oro	Distribuidora	Regulado	Ene	27 679 685.00	35 749.00	2 628 233.46	9.50
					Feb	26 647 825.00	35 615.00	2 645 038.73	9.93
					Mar	26 975 307.00	36 094.00	2 695 138.27	9.99
					Abr	28 269 098.00	36 724.00	2 842 921.15	10.06
					May	27 759 384.00	36 275.00	2 821 535.74	10.16
					Jun	25 240 857.00	36 084.00	2 616 121.48	10.36
					Jul	24 861 226.00	35 521.00	2 591 120.64	10.42
					Ago	25 120 011.00	35 624.00	2 645 297.39	10.53
					Sep	24 404 271.00	35 497.00	2 594 045.59	10.63
					Oct	24 967 790.00	35 946.00	2 675 631.53	10.72
					Nov	25 041 208.00	36 424.00	2 623 547.68	10.48
					Dic	26 676 606.00	30 401.00	2 780 450.49	10.42
<b>Total El Oro</b>						<b>313 643 268.00</b>	<b>425 954.00</b>	<b>32 159 082.15</b>	<b>10.25</b>
Esmeraldas	Distribuidor	Esmeraldas	Distribuidora	Regulado	Ene	17 869 608.00	30 617.00	1 598 442.00	8.95
					Feb	16 321 236.00	31 430.00	1 475 925.06	9.04
					Mar	17 524 579.00	31 711.00	1 598 434.80	9.12
					Abr	22 500 806.00	36 840.00	2 055 815.97	9.14
					May	17 615 909.00	33 501.00	1 629 392.64	9.25
					Jun	16 411 446.00	24 975.00	1 537 083.47	9.37
					Jul	18 196 015.00	29 247.00	1 706 549.95	9.38
					Ago	18 107 202.00	27 680.00	1 708 415.00	9.44
					Sep	16 768 397.00	25 177.00	1 607 528.24	9.59
					Oct	16 803 249.00	21 320.00	1 602 254.51	9.54
					Nov	16 334 170.00	28 459.00	1 578 895.08	9.67
					Dic	17 065 006.00	27 998.00	1 641 091.89	9.62
<b>Total Esmeraldas</b>						<b>211 517 623.00</b>	<b>348 955.00</b>	<b>19 739 828.61</b>	<b>9.33</b>
Galápagos	Distribuidor	Galápagos	Distribuidora	Regulado	Ene	1 502 426.00	1 551.00	136 056.77	9.06
					Feb	1 468 787.00	1 579.00	134 420.88	9.15
					Mar	1 557 266.00	1 583.00	143 657.58	9.22
					Abr	1 480 361.00	1 608.00	137 471.45	9.29
					May	1 430 686.00	1 513.00	133 405.32	9.32
					Jun	1 375 925.00	1 544.00	130 210.47	9.46
					Jul	1 327 566.00	1 598.00	128 079.82	9.65
					Ago	1 374 593.00	1 661.00	132 190.77	9.62
					Sep	1 374 455.00	1 664.00	133 233.51	9.69
					Oct	1 416 463.00	1 684.00	139 428.34	9.84
					Nov	1 393 960.00	1 709.00	138 340.82	9.92
					Dic	1 498 236.00	1 744.00	148 236.63	9.89
<b>Total Galápagos</b>						<b>17 200 724.00</b>	<b>19 438.00</b>	<b>1 634 732.36</b>	<b>9.50</b>
Guayas-Los Ríos	Distribuidor	Guayas-Los Ríos	Distribuidora	Regulado	Ene	32 382 563.00	62 168.00	3 366 410.09	10.40
					Feb	31 412 137.00	60 501.00	3 293 634.02	10.49
					Mar	30 455 623.00	59 768.00	3 242 679.30	10.65
					Abr	35 089 752.00	63 008.00	3 674 600.19	10.47
					May	34 492 533.00	63 610.78	3 667 369.29	10.63
					Jun	32 924 312.00	64 731.00	3 486 403.96	10.59
					Jul	34 889 632.00	75 167.00	3 556 768.58	10.19
					Ago	34 164 280.00	66 104.88	3 591 993.10	10.51
					Sep	34 675 882.00	65 039.00	3 662 166.94	10.56
					Oct	32 763 452.00	66 396.00	3 550 456.62	10.84
					Nov	33 159 496.00	63 280.00	3 576 614.63	10.79
					Dic	34 677 569.00	62 735.00	3 673 031.18	10.59

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS  
MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Guayas-Los Ríos	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Expalsa	Ene	1 473 158.00	2 772.00	95 797.71	6.50
					Feb	1 245 350.00	2 680.00	82 718.71	6.64
					Mar	1 500 123.00	2 916.00	98 165.70	6.54
					Abr	1 590 158.44	2 976.00	96 599.28	6.07
					May	1 639 470.48	2 966.16	94 932.14	5.79
					Jun	1 308 944.30	2 876.40	78 584.10	6.00
					Jul	1 229 602.00	2 632.00	72 319.29	5.88
					Ago	1 312 524.00	2 920.00	77 379.27	5.90
					Sep	1 330 973.00	3 036.00	78 331.83	5.89
					Oct	1 527 932.00	3 008.00	109 253.22	7.15
					Nov	1 526 220.00	3 124.00	111 078.34	7.28
					Dic	1 436 156.00	2 928.00	104 892.24	7.30
			Gran Consumidor	Interagua	Ene	10 961 301.39	15 633.92	594 373.91	5.42
					Feb	10 031 529.90	15 676.10	545 450.97	5.44
					Mar	10 709 009.29	15 667.16	577 889.33	5.40
					Abr	10 572 564.48	15 764.66	573 673.05	5.43
					May	11 039 928.52	15 661.10	602 548.95	5.46
					Jun	10 598 272.13	17 615.28	582 003.99	5.49
					Jul	11 122 496.92	15 938.21	615 428.01	5.53
					Ago	10 843 085.80	15 520.61	596 068.60	5.50
					Sep	10 431 823.02	15 841.13	568 314.14	5.45
					Oct	10 490 084.55	15 091.12	709 130.32	6.76
					Nov	10 318 351.32	15 727.95	715 398.63	6.93
					Dic	10 504 559.20	15 046.48	517 820.33	4.93
			Gran Consumidor	Plastimpagues	Ene	763 936.38	1 532.00	45 084.29	5.90
					Feb	653 175.00	1 532.00	38 742.87	5.93
					Mar	690 857.00	1 480.00	40 500.30	5.86
					Abr	686 351.00	1 416.00	40 273.55	5.87
					May	630 287.00	1 492.00	37 362.28	5.93
					Jun	549 329.00	1 320.00	32 632.25	5.94
					Jul	633 918.00	1 492.00	37 768.84	5.96
					Ago	643 054.00	1 452.00	41 608.68	6.47
					Sep	647 096.00	1 456.00	38 002.10	5.87
					Oct	684 526.00	1 512.00	51 648.30	7.55
					Nov	524 784.00	1 392.00	41 180.62	7.85
					Dic	489 274.00	1 104.00	37 954.83	7.76
			Gran Consumidor	Plastigama	Ene	1 005 678.97	2 284.00	59 028.57	5.87
					Feb	859 344.00	2 116.00	50 700.28	5.90
					Mar	1 004 025.00	2 256.00	58 980.24	5.87
					Abr	1 111 973.00	2 264.00	64 854.04	5.83
					May	1 068 138.50	2 152.00	62 257.23	5.83
					Jun	980 234.00	2 180.00	57 510.49	5.87
					Jul	1 106 919.00	2 252.00	64 814.03	5.86
					Ago	1 181 478.00	2 164.00	68 621.48	5.81
					Sep	938 846.00	2 204.00	55 382.31	5.90
					Oct	1 139 848.00	2 188.00	84 261.13	7.39
					Nov	1 077 339.00	2 280.00	81 829.51	7.60
					Dic	1 123 858.00	2 304.00	85 297.39	7.59
Gran Consumidor	Promarisco	Ene	658 553.73	1 327.84	43 861.70	6.66			
		Feb	633 522.31	1 387.88	42 830.81	6.76			
		Mar	698 246.13	1 373.45	45 806.75	6.56			
		Abr	723 941.89	1 418.50	47 498.79	6.56			
		May	769 632.29	1 484.00	51 101.25	6.64			
		Jun	730 154.48	1 328.00	47 998.83	6.57			
		Jul	758 197.32	1 348.60	49 838.55	6.57			
		Ago	746 463.87	1 364.25	48 935.85	6.56			
		Sep	691 581.31	1 328.72	45 469.25	6.57			
		Oct	658 726.15	1 279.45	53 589.81	8.14			
		Nov	734 090.49	1 420.71	59 906.46	8.16			
		Dic	753 063.62	1 382.86	61 564.51	8.18			
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>						<b>574 581 291.17</b>	<b>1 056 795.20</b>	<b>52 514 978.11</b>	<b>9.14</b>

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Los Ríos	Distribuidor	Los Ríos	Distribuidora	Regulado	Ene	11 837 430.00	23 152.78	1 002 645.20	8.47
					Feb	11 075 836.00	24 232.23	925 217.97	8.35
					Mar	10 835 619.00	22 099.02	933 043.47	8.61
					Abr	12 056 147.00	20 536.07	1 047 179.08	8.69
					May	12 808 703.00	23 567.49	1 103 650.04	8.62
					Jun	12 900 630.00	24 370.03	1 132 799.38	8.78
					Jul	12 097 846.00	25 097.49	1 068 636.87	8.83
					Ago	12 989 135.00	20 352.56	1 173 308.65	9.03
					Sep	13 173 467.00	17 883.71	1 220 729.88	9.27
					Oct	12 652 598.00	18 329.77	1 324 619.68	10.47
					Nov	12 796 788.00	17 202.33	1 195 341.30	9.34
					Dic	12 845 904.00	16 987.65	1 166 028.54	9.08
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Kimberly-Clark	Ene	816 354.00	2 388.00	62 932.71	7.71
					Feb	897 138.00	2 368.00	67 994.76	7.58
					Mar	1 070 714.00	2 332.00	77 388.97	7.23
					Abr	785 480.00	1 492.00	56 530.23	7.20
					May	824 302.00	1 664.00	61 859.07	7.50
					Jun	749 960.00	1 420.00	54 156.59	7.22
					Jul	717 969.00	1 412.00	52 275.39	7.28
					Ago	793 583.00	1 600.00	56 718.36	7.15
					Sep	827 562.00	1 564.00	58 132.84	7.02
					Oct	807 658.00	1 612.00	63 766.78	7.90
					Nov	831 084.00	1 612.00	66 712.30	8.03
					Dic	673 172.00	1 564.00	57 106.41	8.48
<b>Total Los Ríos</b>						<b>157 865 079.00</b>	<b>274 839.13</b>	<b>14 028 774.48</b>	<b>8.89</b>
Manabí	Distribuidor	Manabí	Distribuidora	Regulado	Ene	42 904 048.00	89 782.48	4 434 281.98	10.34
					Feb	43 425 407.00	96 565.48	4 507 846.75	10.38
					Mar	42 483 453.00	87 981.48	4 492 521.27	10.57
					Abr	43 358 102.00	68 851.48	4 762 530.58	10.98
					May	47 877 835.00	91 466.48	5 317 077.42	11.11
					Jun	44 195 330.16	89 014.48	4 715 754.74	10.67
					Jul	43 895 358.00	89 060.48	4 611 227.17	10.51
					Ago	42 791 830.00	65 132.29	4 541 785.48	10.61
					Sep	42 741 713.00	114 897.08	4 605 524.42	10.78
					Oct	45 514 992.00	122 352.13	4 884 197.46	10.73
					Nov	42 980 809.00	115 539.81	4 592 349.21	10.68
					Dic	44 646 124.00	163 024.07	4 644 286.76	10.40
			Distribuidora	Esmeraldas	Ene	59 241.00	129.00	6 543.22	11.05
					Feb	59 241.00	129.00	6 679.47	11.28
					Mar	59 241.00	129.00	6 258.86	10.57
					Abr	59 241.00	129.00	5 719.77	9.66
					May	59 241.00	129.00	4 558.65	7.70
					Jun	59 241.00	129.00	5 162.90	8.72
					Jul	59 241.00	129.00	3 524.84	5.95
					Ago	59 241.00	129.00	4 549.71	7.68
					Sep	-	-	-	-
					Oct	-	-	-	-
					Nov	-	-	-	-
					Dic	-	-	-	-
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Fabril	Ene	1 289 706.20	2 452.80	88 989.07	6.90
					Feb	1 054 904.00	2 379.20	75 413.43	7.15
					Mar	1 039 596.50	2 357.20	74 460.23	7.16
					Abr	1 392 231.10	2 587.60	95 713.25	6.87
					May	1 195 888.80	2 706.40	85 454.71	7.15
					Jun	1 089 725.70	2 570.00	78 633.19	7.22
					Jul	1 364 749.00	2 554.40	93 890.76	6.88
					Ago	1 270 036.10	2 427.20	87 698.58	6.91
					Sep	1 255 629.00	2 638.40	88 319.69	7.03
					Oct	1 316 074.20	2 585.20	108 728.50	8.26
					Nov	1 039 292.80	2 688.80	91 347.35	8.79
					Dic	1 000 757.10	2 382.00	86 208.10	8.61
<b>Total Manabí</b>						<b>541 597 519.66</b>	<b>1 225 028.97</b>	<b>57 207 237.53</b>	<b>10.56</b>

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Milagro	Distribuidor	Milagro	Distribuidora	Regulado	Ene	15 970 576.00	20 817.00	1 668 739.37	10.45
					Feb	16 957 006.00	19 773.00	1 761 102.55	10.39
					Mar	15 360 459.00	19 802.00	1 638 335.44	10.67
					Abr	16 313 000.00	19 792.00	1 738 509.72	10.66
					May	17 222 799.00	19 796.00	1 842 593.31	10.70
					Jun	17 544 127.00	19 852.00	1 879 540.89	10.71
					Jul	16 829 700.00	19 898.00	1 814 974.60	10.78
					Ago	17 006 737.00	19 912.00	1 840 093.83	10.82
					Sep	16 378 983.00	19 991.00	1 800 759.81	10.99
					Oct	16 659 764.00	19 970.00	1 830 901.17	10.99
					Nov	17 333 603.00	19 921.00	1 910 615.11	11.02
					Dic	16 533 834.00	20 270.00	1 760 571.38	10.65
	Generador	Hidronación	Gran Consumidor	Papelera	Ene	4 441 692.43	7 302.75	223 602.44	5.03
					Feb	4 175 383.61	7 274.18	295 276.65	7.07
					Mar	4 468 532.36	6 821.41	240 376.71	5.38
					Abr	4 529 786.75	7 268.79	243 523.95	5.38
					May	4 526 928.97	6 837.83	241 695.25	5.34
					Jun	4 441 340.73	7 136.46	238 400.70	5.37
					Jul	4 604 022.59	7 421.98	248 150.73	5.39
					Ago	4 524 163.03	6 795.02	243 234.75	5.38
					Sep	4 560 361.40	7 148.74	245 136.57	5.38
					Oct	4 602 709.69	7 036.98	267 910.12	5.82
					Nov	4 340 936.32	7 023.28	261 530.52	6.02
					Dic	4 243 485.24	6 905.03	259 402.21	6.11
<b>Total Milagro</b>						<b>253 569 931.10</b>	<b>324 766.44</b>	<b>24 494 977.78</b>	<b>9.66</b>
Norte	Distribuidor	Norte	Distribuidora	Regulado	Ene	21 765 575.20	36 856.00	2 116 402.30	9.72
					Feb	22 102 025.32	37 423.00	2 172 828.95	9.83
					Mar	20 351 626.50	35 781.00	2 019 984.17	9.93
					Abr	21 951 828.74	37 595.00	2 184 722.88	9.95
					May	21 690 366.30	37 248.15	2 168 879.18	10.00
					Jun	22 875 418.79	36 593.00	2 272 630.07	9.93
					Jul	21 941 055.22	35 896.59	2 209 421.47	10.07
					Ago	23 007 427.08	37 070.33	2 330 487.01	10.13
					Sep	22 845 063.31	36 978.32	2 340 614.13	10.25
					Oct	22 266 196.32	36 539.32	2 307 439.80	10.36
					Nov	22 817 551.07	41 939.12	2 422 249.14	10.62
					Dic	22 289 037.81	39 676.63	2 387 018.62	10.71
					<b>Total Norte</b>				
Quito	Distribuidor	Quito	Distribuidora	Regulado	Ene	186 926 274.78	320 289.70	13 972 547.77	7.47
					Feb	170 163 212.11	330 050.70	12 823 483.47	7.54
					Mar	186 614 859.34	323 645.70	14 168 129.96	7.59
					Abr	183 423 684.70	414 343.70	14 045 378.64	7.66
					May	190 892 230.75	322 426.70	14 722 637.00	7.71
					Jun	184 933 360.54	324 197.70	14 380 341.81	7.78
					Jul	191 813 313.28	320 854.70	15 036 431.48	7.84
					Ago	186 947 277.06	323 476.70	14 774 683.44	7.90
					Sep	186 536 713.74	323 100.70	14 829 475.40	7.95
					Oct	197 358 454.15	324 147.70	15 819 054.30	8.02
					Nov	189 518 950.40	328 087.70	15 253 708.14	8.05
					Dic	194 036 029.82	326 901.70	15 628 829.45	8.05
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Enkador	Sep	1 427 026.00	2 372.00	82 262.40	5.76
					Oct	1 476 353.00	2 316.00	84 442.38	5.72
					Nov	1 448 880.00	2 232.00	81 570.22	5.63
					Dic	1 251 780.00	2 224.00	73 718.89	5.89
		Hidronación	Gran Consumidor	Adelca	Ene	2 102 340.00	7 000.00	148 826.94	7.08
					Feb	1 891 150.00	6 800.00	136 496.54	7.22
					Mar	2 160 900.00	6 600.00	153 251.53	7.09
					Abr	2 599 720.00	7 280.00	177 713.17	6.84
					May	640 310.00	1 480.00	37 573.33	5.87
					Jun	1 054 120.00	5 920.00	62 103.96	5.89
					Jul	2 626 520.00	6 960.00	151 695.11	5.78
					Ago	2 217 410.00	6 640.00	127 978.41	5.77
Sep	845 630.00	6 160.00	50 472.04	5.97					
Oct	2 645 780.00	7 320.00	200 137.43	7.56					
Nov	2 357 840.00	7 160.00	183 228.30	7.77					
Dic	1 200 780.00	6 840.00	106 290.79	8.85					

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)	
Quito	Generador	Hidropaute	Gran Consumidor	Enkador	Ene	1 421 222.00	2 492.00	89 243.97	6.28	
					Feb	1 383 211.00	2 520.00	88 668.07	6.41	
					Mar	1 556 542.00	2 432.00	92 499.22	5.94	
					Abr	1 528 641.00	2 540.00	92 988.34	6.08	
					May	1 380 534.00	2 224.00	88 839.47	6.44	
					Jun	1 246 085.00	2 204.00	78 759.30	6.32	
					Jul	1 420 833.00	2 264.00	85 868.76	6.04	
					Ago	1 498 307.00	2 328.00	90 744.83	6.06	
<b>Total Quito</b>						<b>2 288 546 274.66</b>	<b>4 085 831.40</b>	<b>178 020 074.26</b>	<b>7.78</b>	
Riobamba	Distribuidor	Riobamba	Distribuidora	Regulado	Ene	12 480 105.00	20 019.00	1 204 948.64	9.65	
					Feb	12 008 336.00	20 189.32	1 188 367.21	9.90	
					Mar	11 874 774.00	19 707.32	1 183 939.95	9.97	
					Abr	12 349 084.00	19 663.34	1 240 386.76	10.04	
					May	12 746 515.00	19 956.59	1 297 527.43	10.18	
					Jun	12 524 371.00	19 958.59	1 290 865.71	10.31	
					Jul	12 247 539.00	20 012.59	1 288 531.86	10.52	
					Ago	12 420 460.00	19 824.59	1 310 347.69	10.55	
					Sep	11 087 803.00	15 076.08	1 218 212.42	10.99	
					Oct	11 080 944.00	14 983.08	1 232 383.83	11.12	
					Nov	11 963 570.00	14 808.00	1 332 967.39	11.14	
					Dic	11 537 965.00	16 426.08	1 287 307.30	11.16	
	Generador	Hidroagoyán	Gran Consumidor	Cemento Chimborazo	Sep	2 312 286.00	5 140.00	113 001.50	4.89	
					Oct	2 113 639.00	5 096.00	104 966.02	4.97	
					Nov	2 364 365.00	4 540.00	112 906.60	4.78	
					Dic	2 266 998.00	5 336.00	113 080.42	4.99	
	<b>Total Riobamba</b>						<b>153 378 754.00</b>	<b>240 736.58</b>	<b>15 519 740.72</b>	<b>10.12</b>
	Sta. Elena	Distribuidor	Sta. Elena	Distribuidora	Regulado	Ene	16 794 770.00	37 532.00	1 720 764.47	10.25
						Feb	16 611 956.00	36 522.00	1 718 588.43	10.35
Mar						17 637 032.00	36 900.00	1 831 806.44	10.39	
Abr						16 811 293.00	36 298.00	1 719 797.62	10.23	
May						16 571 190.00	37 064.00	1 693 069.56	10.22	
Jun						14 403 074.00	36 022.00	1 506 613.72	10.46	
Jul						14 516 380.00	35 271.00	1 541 680.87	10.62	
Ago						14 540 342.00	35 929.00	1 563 714.50	10.75	
Sep						13 537 041.00	36 526.00	1 483 269.57	10.96	
Oct						14 928 804.00	32 854.00	1 619 323.77	10.85	
Nov						14 259 207.00	37 803.00	1 509 342.92	10.59	
Dic						15 795 870.00	38 409.00	1 636 858.82	10.36	
Generador		Hidronación	Gran Consumidor	Nirsa	Ene	1 091 000.00	2 768.00	76 912.22	7.05	
					Feb	1 513 700.00	3 132.00	102 174.72	6.75	
					Mar	1 756 970.00	3 316.00	117 862.51	6.71	
					Abr	1 697 926.00	3 456.00	115 524.66	6.80	
					May	1 751 409.00	3 268.00	117 492.07	6.71	
					Jun	1 560 512.00	3 260.00	107 268.55	6.87	
					Jul	1 697 924.00	3 192.00	113 465.13	6.68	
					Ago	1 630 962.00	3 316.00	112 014.58	6.87	
					Sep	1 544 877.00	3 236.00	106 117.02	6.87	
					Oct	1 810 459.00	3 732.00	152 941.33	8.45	
					Nov	1 582 890.00	3 496.00	132 989.08	8.40	
					Dic	1 762 312.00	3 664.00	144 396.55	8.19	
<b>Total Sta. Elena</b>						<b>205 807 900.00</b>	<b>476 966.00</b>	<b>20 943 989.10</b>	<b>10.18</b>	
Sto. Domingo	Distribuidor	Sto. Domingo	Distribuidora	Regulado	Ene	17 066 570.00	27 947.00	1 647 901.10	9.66	
					Feb	15 944 288.00	27 921.00	1 575 426.25	9.88	
					Mar	16 758 440.00	28 873.00	1 660 062.76	9.91	
					Abr	16 735 104.00	28 209.00	1 662 554.78	9.93	
					May	17 469 202.00	29 565.42	1 739 136.69	9.96	
					Jun	16 824 010.00	28 490.49	1 704 110.93	10.13	
					Jul	16 895 747.00	28 717.52	1 716 764.66	10.16	
					Ago	17 389 213.00	28 458.52	1 775 620.56	10.21	
					Sep	17 390 355.00	28 208.93	1 781 883.12	10.25	
					Oct	17 469 022.00	28 753.93	1 804 845.04	10.33	
					Nov	16 993 999.00	28 678.01	1 706 660.97	10.04	
					Dic	17 611 885.00	28 501.21	1 752 822.62	9.95	
					<b>Total Sto. Domingo</b>					

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2003**

Área de Concesión	Tipo de Agente Proveedor	Agente Proveedor	Tipo de Cliente	Cliente	Mes	Consumo (kWh)	Demanda (kW)	USD Facturados	Precio Medio de venta (US\$ ¢/kWh)
Sucumbíos	Distribuidor	Sucumbíos	Distribuidora	Regulado	Ene	4 095 794.00	6 748.00	499 130.22	12.19
					Feb	4 121 265.00	6 912.00	506 523.53	12.29
					Mar	4 045 423.00	6 967.00	497 605.40	12.30
					Abr	4 013 165.00	6 928.00	499 582.66	12.45
					May	4 217 875.00	7 115.00	522 293.95	12.38
					Jun	4 095 308.00	7 050.00	518 302.87	12.66
					Jul	4 453 076.00	7 050.00	562 179.97	12.62
					Ago	4 608 251.90	7 095.00	575 892.95	12.50
					Sep	4 720 083.17	7 184.00	645 225.44	13.67
					Oct	5 013 331.60	6 929.00	689 877.89	13.76
					Nov	4 831 522.43	5 425.00	614 682.54	12.72
					Dic	5 216 728.93	7 220.00	800 185.06	15.34
<b>Total Sucumbíos</b>						<b>53 431 824.03</b>	<b>82 623.00</b>	<b>6 931 482.49</b>	<b>12.97</b>
Sur	Distribuidor	Sur	Distribuidora	Regulado	Ene	12 111 667.00	8 984.00	1 311 200.63	10.83
					Feb	11 753 799.00	8 948.00	1 296 128.82	11.03
					Mar	11 939 400.00	9 087.00	1 341 578.90	11.24
					Abr	12 506 209.00	8 734.00	1 418 995.56	11.35
					May	12 328 137.00	10 411.00	1 412 127.35	11.45
					Jun	12 454 178.00	8 833.00	1 449 187.54	11.64
					Jul	12 231 108.00	9 096.00	1 444 242.18	11.81
					Ago	12 726 119.00	8 680.00	1 525 017.85	11.98
					Sep	12 362 818.00	8 196.00	1 506 373.89	12.18
					Oct	12 452 984.00	8 776.00	1 538 739.40	12.36
					Nov	12 494 292.00	8 572.00	1 553 056.38	12.43
					Dic	13 277 020.00	8 631.00	1 693 805.55	12.76
			Exportación	Perú	Ene	7 743.00	34.88	1 094.11	14.13
					Feb	6 422.00	30.00	947.37	14.75
					Mar	8 104.00	29.97	1 095.27	13.52
					Abr	8 350.00	30.77	1 126.41	13.49
					May	8 096.00	31.06	1 108.19	13.69
					Jun	7 507.00	31.06	1 056.11	14.07
					Jul	8 062.00	31.22	1 107.73	13.74
					Ago	7 739.00	37.12	1 154.10	14.91
					Sep	7 747.00	40.26	1 195.01	15.43
					Oct	7 619.00	40.26	1 183.49	15.53
					Nov	7 652.00	40.26	1 186.20	15.50
					Dic	6 395.00	41.00	1 079.67	16.88
<b>Total Sur</b>						<b>148 729 167.00</b>	<b>107 365.86</b>	<b>17 503 787.71</b>	<b>11.77</b>
M. Ocasional	Interconexión	M. Ocasional	Exportación	Exportación Colombia	Abr	5 837 840.00	105 062.40	145 114.95	2.49
					May	25 916 265.60	163 084.80	1 355 248.34	5.23
					Jun	11 743 503.20	164 006.40	318 290.10	2.71
					Jul	11 155 750.40	161 088.00	260 302.43	2.33
					Ago	7 021 046.40	161 932.80	310 710.21	4.43
					Sep	4 864.00	4 876.80	372.96	7.67
					Oct	-	-	-	-
					Nov	-	36 441.60	-	-
					Dic	5 523 478.40	181 017.60	201 317.92	3.64
<b>Total M. Ocasional</b>						<b>67 202 748.00</b>	<b>977 510.40</b>	<b>2 591 356.91</b>	<b>3.86</b>
<b>Total general</b>						<b>9 107 218 328.07</b>	<b>17 349 138.20</b>	<b>795 337 221.63</b>	<b>8.73</b>

La facturación y los precios medios para el Gran Consumidor son los finales, es decir, incluyen los costos por energía, potencia, peajes de distribución y todo el manejo de mercado (transmisión, pagos por reactivos, generación obligada, descuentos por convenios en contratos, etc.).

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES POR TIPO DE CLIENTE EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Agente Proveedor	Grupo de Tarifas	Cliente	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Ambato	Residencial	Regulado	10.55	10.71	10.84	11.11	11.19	11.31	11.47	11.66	11.70	11.94	12.17	12.10	11.41
	A.Público	Regulado	13.56	15.08	13.72	15.33	14.89	15.86	15.87	15.79	16.44	16.06	16.83	16.00	15.44
	Comercial	Regulado	9.82	9.87	9.96	10.03	10.06	10.09	10.17	10.28	10.34	10.45	10.41	10.37	10.16
	Industrial	Regulado	11.44	11.14	11.30	11.16	11.16	11.07	11.06	10.99	11.04	11.34	10.97	10.70	11.11
	Otros	Regulado	7.95	8.51	8.46	8.00	8.41	8.65	8.19	8.82	8.85	8.71	8.36	8.36	8.43
		Sistema E. Tena	12.68	14.43	11.69	7.06	6.76	6.96	6.43	7.82	7.82	8.65	7.77	6.79	8.63
	Sucumbios	-	-	-	-	-	9.51	8.01	4.79	7.75	8.58	7.38	6.74	7.25	
	Total Otros		9.92	10.90	9.89	7.60	7.67	8.04	7.67	6.76	8.09	8.64	7.81	7.27	8.15
<b>Total Ambato</b>			<b>10.75</b>	<b>11.05</b>	<b>10.90</b>	<b>10.72</b>	<b>10.76</b>	<b>10.86</b>	<b>10.51</b>	<b>10.34</b>	<b>10.78</b>	<b>11.01</b>	<b>10.86</b>	<b>10.54</b>	<b>10.75</b>
Azogues	Residencial	Regulado	10.86	10.98	11.01	11.34	11.55	11.69	11.90	11.97	12.30	12.71	12.26	12.28	11.74
	A.Público	Regulado	18.04	19.36	18.44	16.06	17.77	19.13	19.16	18.52	18.58	18.27	19.51	18.40	18.43
	Comercial	Regulado	9.22	9.36	9.38	9.40	9.61	9.71	9.70	10.01	9.92	9.96	10.18	10.13	9.72
	Industrial	Guapán	7.58	8.06	7.88	8.52	8.48	8.15	8.00	7.65	8.07	7.49	7.89	7.73	7.91
		Regulado	10.19	10.44	10.60	10.58	10.97	10.90	10.81	10.33	10.23	10.11	10.55	10.10	10.47
	Total Industrial		7.68	8.15	7.97	8.70	8.56	8.24	8.09	7.74	8.16	7.58	7.98	7.79	8.00
	Otros	Regulado	8.44	8.56	8.29	8.67	8.92	8.78	8.85	9.58	9.12	9.16	9.30	9.36	8.92
<b>Total Azogues</b>			<b>9.14</b>	<b>9.50</b>	<b>9.40</b>	<b>10.47</b>	<b>9.89</b>	<b>9.79</b>	<b>9.69</b>	<b>9.47</b>	<b>10.03</b>	<b>9.56</b>	<b>9.92</b>	<b>9.58</b>	<b>9.67</b>
Bolívar	Residencial	Regulado	13.55	12.65	12.79	13.12	13.21	13.49	13.79	13.92	14.22	14.41	14.32	14.10	13.63
	A.Público	Regulado	14.29	12.75	12.96	13.21	13.42	13.63	13.83	14.05	14.31	14.54	14.54	14.52	13.84
	Comercial	Regulado	10.60	9.52	9.71	9.73	9.76	9.95	10.08	10.21	10.45	10.54	10.44	10.44	10.13
	Industrial	Regulado	14.94	11.95	12.34	13.38	13.17	13.59	13.57	13.79	12.97	12.81	13.02	12.90	13.11
		Regulado	10.21	9.63	10.04	9.84	9.77	9.70	10.03	10.01	10.06	11.54	10.22	10.20	10.10
	Los Ríos	-	-	-	-	-	6.02	6.81	6.93	6.89	-	-	-	6.19	
	Total Otros		10.21	9.63	10.04	9.84	9.77	8.94	9.88	9.97	10.02	11.54	10.22	10.20	10.00
<b>Total Bolívar</b>			<b>13.02</b>	<b>12.01</b>	<b>12.21</b>	<b>12.46</b>	<b>12.53</b>	<b>12.59</b>	<b>12.99</b>	<b>13.14</b>	<b>13.39</b>	<b>13.67</b>	<b>13.48</b>	<b>13.42</b>	<b>12.91</b>
CATEG-D	Residencial	Regulado	8.18	8.18	8.33	8.43	8.53	8.51	8.58	8.68	8.74	8.88	8.98	9.00	8.57
	A.Público	Regulado	8.27	8.58	8.66	8.79	8.94	9.12	9.23	9.38	9.57	9.70	9.82	9.82	9.17
	Comercial	Regulado	8.01	8.05	8.10	8.05	8.07	8.06	8.06	8.06	8.08	8.09	8.05	7.81	8.04
	Industrial	Regulado	7.00	6.95	6.87	6.88	6.81	6.84	6.72	6.80	6.84	6.82	6.69	6.57	6.81
	Otros	Regulado	6.36	6.40	5.25	6.68	7.16	6.99	6.69	7.35	6.94	7.30	6.86	7.04	6.77
<b>Total CATEG-D</b>			<b>7.66</b>	<b>7.66</b>	<b>7.59</b>	<b>7.73</b>	<b>7.83</b>	<b>7.76</b>	<b>7.75</b>	<b>7.87</b>	<b>7.87</b>	<b>7.96</b>	<b>7.94</b>	<b>7.82</b>	<b>7.79</b>

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES POR TIPO DE CLIENTE EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Agente Proveedor	Grupo de Tarifas	Cliente	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Centro Sur	Residencial	Regulado	9.49	9.64	9.81	9.96	10.03	10.27	10.35	10.57	11.01	10.92	10.95	10.95	10.33	
	A.Público	Regulado	10.50	10.67	10.84	11.03	11.20	11.39	11.57	11.77	11.96	12.15	12.24	12.24	11.48	
	Comercial	Regulado	8.71	8.83	8.70	8.89	8.91	9.00	8.98	9.00	9.20	9.20	9.23	9.47	9.02	
	Industrial	Cartopel		-	-	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
		Graiman		-	-	6.40	6.45	6.40	6.40	6.40	6.45	6.45	6.45	6.40	6.40	6.42
		Regulado		8.63	8.80	8.91	8.85	8.84	8.91	8.77	11.73	8.93	8.83	8.90	8.80	9.07
	Total Industrial		8.63	8.80	8.14	8.16	8.10	8.17	8.08	10.09	8.25	8.07	8.05	8.01	8.36	
Otros	Regulado	7.34	7.53	7.46	7.30	7.14	7.62	7.57	7.87	7.62	7.84	8.03	7.94	7.60		
<b>Total Centro Sur</b>			<b>9.17</b>	<b>9.33</b>	<b>9.17</b>	<b>9.29</b>	<b>9.30</b>	<b>9.51</b>	<b>9.50</b>	<b>10.24</b>	<b>9.82</b>	<b>9.80</b>	<b>9.86</b>	<b>9.86</b>	<b>9.58</b>	
Cotopaxi	Residencial	Regulado	10.88	11.19	11.44	11.52	11.67	11.83	12.09	12.24	12.44	12.63	12.64	12.68	11.94	
	A.Público	Regulado	11.73	11.42	11.00	11.78	11.93	12.13	12.16	12.34	12.54	13.20	13.48	13.35	12.25	
	Comercial	Regulado	9.64	9.80	9.92	9.90	9.99	10.07	10.15	10.20	10.27	10.34	10.29	10.32	10.08	
	Industrial	Cedal		10.21	8.06	8.05	8.13	8.12	8.06	7.31	7.31	7.31	9.01	9.24	10.18	8.37
		Regulado		10.09	10.23	9.94	9.85	9.63	9.98	10.10	10.36	10.64	11.03	10.35	10.20	10.13
		Rocacem Latacunga		6.32	6.33	6.32	6.33	6.33	6.33	6.33	6.33	6.55	8.23	8.69	9.07	6.92
	Total Industrial		9.16	9.14	9.08	9.11	8.97	9.12	9.02	9.15	9.89	10.01	9.82	9.84	9.29	
Otros	Regulado	8.77	9.07	9.20	9.24	9.09	9.57	9.41	12.31	9.34	9.66	10.03	9.88	9.71		
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>9.76</b>	<b>9.89</b>	<b>9.83</b>	<b>9.92</b>	<b>9.86</b>	<b>10.13</b>	<b>10.13</b>	<b>10.63</b>	<b>10.91</b>	<b>10.98</b>	<b>11.01</b>	<b>11.05</b>	<b>10.30</b>	
El Oro	Residencial	Regulado	9.14	9.97	10.12	10.25	10.37	10.58	10.76	10.90	11.10	11.19	11.28	11.17	10.54	
	A.Público	Regulado	11.21	11.39	11.58	11.77	11.96	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.22	12.22	11.93	
	Comercial	Regulado	9.34	9.37	9.45	9.45	9.47	9.61	9.72	9.74	9.85	9.89	9.60	9.56	9.58	
	Industrial	Regulado	9.12	9.25	9.09	9.10	9.18	9.30	9.17	9.20	9.23	9.33	8.41	8.39	9.07	
	Otros	Regulado	10.00	10.05	9.90	9.85	9.95	10.16	10.04	10.48	10.27	10.44	9.58	9.34	9.99	
<b>Total El Oro</b>			<b>9.50</b>	<b>9.93</b>	<b>9.99</b>	<b>10.06</b>	<b>10.16</b>	<b>10.36</b>	<b>10.42</b>	<b>10.53</b>	<b>10.63</b>	<b>10.72</b>	<b>10.48</b>	<b>10.42</b>	<b>10.25</b>	
Esmeraldas	Residencial	Regulado	9.10	8.83	9.40	9.48	9.66	9.76	9.94	10.08	10.22	10.37	10.46	10.47	9.81	
	A.Público	Regulado	10.34	10.51	10.67	10.85	10.85	10.85	10.85	10.85	10.85	10.85	10.91	10.86	10.77	
	Comercial	Regulado	8.79	8.86	8.95	8.92	9.05	9.09	9.12	9.15	9.25	9.38	9.46	9.48	9.13	
	Industrial	Regulado	8.54	8.98	8.70	8.81	8.63	8.80	8.86	8.79	8.93	8.55	8.80	8.66	8.75	
	Otros	Regulado	8.52	8.59	8.42	8.53	8.60	8.50	8.51	8.57	8.66	8.67	8.68	8.64	8.57	
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>8.95</b>	<b>9.04</b>	<b>9.12</b>	<b>9.14</b>	<b>9.25</b>	<b>9.37</b>	<b>9.38</b>	<b>9.44</b>	<b>9.59</b>	<b>9.54</b>	<b>9.67</b>	<b>9.62</b>	<b>9.33</b>	
Galápagos	Residencial	Regulado	9.09	9.20	9.34	9.43	9.53	9.66	9.80	9.93	9.99	10.19	10.25	10.25	9.71	
	A.Público	Regulado	10.28	10.44	10.61	10.79	10.96	11.14	11.32	11.51	11.65	11.91	11.97	11.97	11.20	
	Comercial	Regulado	8.95	9.01	9.05	9.08	9.11	9.22	9.51	9.14	9.23	9.40	9.48	9.41	9.21	
	Industrial	Regulado	9.88	10.14	9.50	9.68	9.69	9.43	9.40	9.53	9.57	10.10	10.47	10.56	9.79	
	Otros	Regulado	8.61	8.71	8.72	8.76	8.62	8.74	8.85	8.91	8.91	8.89	8.98	9.01	8.80	
<b>Total Galápagos</b>			<b>9.06</b>	<b>9.15</b>	<b>9.22</b>	<b>9.29</b>	<b>9.32</b>	<b>9.46</b>	<b>9.65</b>	<b>9.62</b>	<b>9.69</b>	<b>9.84</b>	<b>9.92</b>	<b>9.89</b>	<b>9.50</b>	

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES POR TIPO DE CLIENTE EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Agente Proveedor	Grupo de Tarifas	Cliente	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Guayas-Los Ríos	Residencial	Regulado	10.05	10.05	10.55	10.59	10.92	11.05	11.09	11.23	11.49	11.27	11.31	11.50	10.91
	A.Público	Regulado	11.63	11.86	12.06	12.07	12.07	11.66	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.09	11.99
	Comercial	Regulado	10.16	10.70	9.95	9.83	9.92	10.37	10.18	10.16	10.18	10.28	10.12	9.60	10.12
	Industrial	Regulado	10.68	10.67	10.88	10.41	10.21	10.22	10.28	10.28	10.32	10.46	10.10	9.28	10.29
	Otros	Regulado	10.49	10.34	10.32	9.84	10.15	9.54	7.32	8.70	8.67	9.86	10.08	9.77	9.38
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>10.40</b>	<b>10.49</b>	<b>10.65</b>	<b>10.47</b>	<b>10.63</b>	<b>10.59</b>	<b>10.19</b>	<b>10.51</b>	<b>10.56</b>	<b>10.84</b>	<b>10.79</b>	<b>10.59</b>	<b>10.56</b>
Los Ríos	Residencial	Regulado	8.89	8.71	9.07	9.08	9.12	9.30	9.32	9.57	9.71	10.87	10.43	9.72	9.50
	A.Público	Regulado	8.54	8.54	8.59	9.18	9.17	9.18	9.18	9.69	10.21	10.21	10.28	10.23	9.45
	Comercial	Regulado	8.36	8.30	8.39	8.44	8.44	8.55	8.53	8.59	8.66	9.63	8.54	8.54	8.58
	Industrial	Regulado	7.46	7.45	7.50	7.67	7.69	7.78	7.64	7.67	7.77	10.56	6.78	6.89	7.77
	Otros	Regulado	7.29	7.01	7.58	7.68	7.68	7.72	7.73	7.87	8.35	9.77	7.09	7.22	7.78
<b>Total Los Ríos</b>			<b>8.47</b>	<b>8.35</b>	<b>8.61</b>	<b>8.69</b>	<b>8.62</b>	<b>8.78</b>	<b>8.83</b>	<b>9.03</b>	<b>9.27</b>	<b>10.47</b>	<b>9.34</b>	<b>9.08</b>	<b>8.98</b>
Manabí	Residencial	Regulado	8.93	8.94	9.60	9.78	9.91	9.69	9.42	9.52	9.66	9.71	9.75	9.75	9.56
	A.Público	Regulado	13.01	13.19	13.07	13.64	15.88	13.01	12.88	13.05	12.74	13.58	12.75	13.29	13.34
	Comercial	Regulado	10.22	10.03	10.32	11.28	10.46	10.33	10.38	10.41	10.53	10.15	10.63	9.66	10.35
	Industrial	Regulado	10.88	11.30	10.46	11.50	10.42	11.25	11.79	11.63	11.59	11.30	11.93	9.97	11.07
	Otros	Regulado	9.76	9.97	9.89	9.95	9.63	10.18	9.63	9.84	10.84	10.03	10.10	9.29	9.91
		Esmeraldas	11.05	11.28	10.57	9.66	7.70	8.72	5.95	7.68	-	-	-	-	9.07
<b>Total Otros</b>			<b>9.78</b>	<b>9.98</b>	<b>9.89</b>	<b>9.95</b>	<b>9.62</b>	<b>10.17</b>	<b>9.60</b>	<b>9.83</b>	<b>10.84</b>	<b>10.03</b>	<b>10.10</b>	<b>9.29</b>	<b>9.91</b>
<b>Total Manabí</b>			<b>10.34</b>	<b>10.38</b>	<b>10.57</b>	<b>10.98</b>	<b>11.10</b>	<b>10.67</b>	<b>10.50</b>	<b>10.61</b>	<b>10.78</b>	<b>10.73</b>	<b>10.68</b>	<b>10.40</b>	<b>10.65</b>
Milagro	Residencial	Regulado	10.36	10.63	10.83	10.93	10.93	11.06	11.25	11.32	11.52	11.60	11.67	11.99	11.17
	A.Público	Regulado	11.44	11.52	11.87	12.05	12.23	12.45	12.65	12.85	13.06	13.28	13.45	13.45	12.53
	Comercial	Regulado	9.77	9.75	10.01	10.02	10.00	9.99	9.99	9.91	9.98	10.07	9.98	9.47	9.91
	Industrial	Regulado	11.41	10.72	11.02	10.64	10.89	10.70	10.50	10.72	10.88	10.61	10.63	9.28	10.65
	Otros	Regulado	10.30	9.84	10.11	10.23	10.08	10.02	10.21	10.01	10.37	10.17	10.31	9.31	10.08
<b>Total Milagro</b>			<b>10.45</b>	<b>10.39</b>	<b>10.67</b>	<b>10.66</b>	<b>10.70</b>	<b>10.71</b>	<b>10.78</b>	<b>10.82</b>	<b>10.99</b>	<b>10.99</b>	<b>11.02</b>	<b>10.65</b>	<b>10.74</b>
Norte	Residencial	Regulado	9.75	10.11	10.09	10.14	10.33	10.45	10.67	10.79	10.94	11.06	11.12	11.06	10.55
	A.Público	Regulado	11.18	10.70	8.96	10.09	9.66	10.48	9.83	10.22	10.56	9.96	13.35	13.17	10.69
	Comercial	Regulado	9.03	9.08	9.25	9.27	9.30	9.28	9.46	9.44	9.54	9.60	9.58	9.61	9.37
	Industrial	Regulado	9.98	9.83	10.74	10.21	10.18	9.55	9.80	9.63	9.70	10.02	9.76	10.15	9.94
	Otros	Regulado	8.45	8.53	8.71	8.89	8.90	8.74	8.85	9.06	9.00	9.02	8.95	8.97	8.83
<b>Total Norte</b>			<b>9.72</b>	<b>9.83</b>	<b>9.93</b>	<b>9.95</b>	<b>10.00</b>	<b>9.93</b>	<b>10.07</b>	<b>10.13</b>	<b>10.25</b>	<b>10.36</b>	<b>10.62</b>	<b>10.71</b>	<b>10.13</b>

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES POR TIPO DE CLIENTE EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Agente Proveedor	Grupo de Tarifas	Cliente	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Quito	Residencial	Regulado	7.50	7.60	7.70	7.81	7.92	8.03	8.15	8.26	8.37	8.48	8.51	8.52	8.07	
	A.Público	Regulado	8.41	8.61	8.69	8.85	8.97	9.14	9.27	9.42	9.60	9.68	9.81	9.78	9.20	
	Comercial	Regulado	7.60	7.62	7.67	7.68	7.72	7.76	7.78	7.82	7.85	7.88	7.88	7.90	7.77	
	Industrial	Regulado	7.07	7.07	7.08	7.08	7.08	7.08	7.09	7.09	7.09	7.09	7.10	7.10	7.10	7.09
	Otros	Regulado	7.61	7.58	7.64	7.63	7.67	7.70	7.70	7.71	7.73	7.74	7.75	7.77	7.69	
<b>Total Quito</b>			<b>7.47</b>	<b>7.54</b>	<b>7.59</b>	<b>7.66</b>	<b>7.71</b>	<b>7.78</b>	<b>7.84</b>	<b>7.90</b>	<b>7.95</b>	<b>8.02</b>	<b>8.05</b>	<b>8.05</b>	<b>7.80</b>	
Riobamba	Residencial	Regulado	10.01	10.31	10.48	10.43	10.78	10.92	11.14	11.31	11.47	11.67	11.53	11.72	10.99	
	A.Público	Regulado	10.90	11.10	11.00	11.00	11.54	11.91	12.00	11.94	11.99	12.11	13.06	12.12	11.73	
	Comercial	Regulado	8.70	8.94	9.23	9.18	9.35	9.46	9.53	9.61	9.71	9.84	9.74	9.98	9.45	
	Industrial	Regulado	8.95	9.20	8.97	9.30	9.03	8.94	9.17	8.94	10.06	10.04	9.72	9.68	9.22	
	Otros	Regulado	9.23	9.11	9.40	9.50	9.33	9.55	9.81	9.80	9.82	9.84	9.88	10.64	9.64	
<b>Total Riobamba</b>			<b>9.65</b>	<b>9.90</b>	<b>9.97</b>	<b>10.04</b>	<b>10.18</b>	<b>10.31</b>	<b>10.52</b>	<b>10.55</b>	<b>10.99</b>	<b>11.12</b>	<b>11.14</b>	<b>11.16</b>	<b>10.45</b>	
Sta. Elena	Residencial	Regulado	10.17	10.27	10.39	10.34	10.49	10.63	10.91	11.52	12.46	11.96	11.99	11.85	10.97	
	A.Público	Regulado	11.41	11.50	11.53	11.50	11.51	11.49	11.49	11.52	11.50	11.51	11.54	11.52	11.50	
	Comercial	Regulado	9.68	9.73	9.63	9.80	9.83	10.12	10.15	10.18	10.73	10.32	9.63	9.35	9.88	
	Industrial	Regulado	10.21	10.32	10.00	9.84	9.79	9.96	10.06	10.05	10.48	9.83	8.89	8.92	9.85	
	Otros	Regulado	10.24	10.26	11.14	9.88	9.66	10.32	10.39	9.93	9.20	9.88	10.16	9.11	9.93	
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>10.25</b>	<b>10.35</b>	<b>10.39</b>	<b>10.23</b>	<b>10.22</b>	<b>10.46</b>	<b>10.62</b>	<b>10.75</b>	<b>10.96</b>	<b>10.85</b>	<b>10.59</b>	<b>10.36</b>	<b>10.49</b>	
Sto. Domingo	Residencial	Regulado	9.63	9.82	9.92	10.06	10.16	10.32	10.48	10.61	10.69	10.82	10.86	10.84	10.35	
	A.Público	Regulado	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.34	11.34	11.26	
	Comercial	Regulado	9.21	9.48	9.53	9.41	9.48	9.59	9.70	9.55	9.73	9.84	9.36	9.27	9.51	
	Industrial	Regulado	9.80	10.00	9.84	9.92	9.71	9.98	9.86	9.95	9.68	9.60	8.59	8.39	9.61	
	Otros	Regulado	9.41	9.87	9.92	9.51	9.53	9.94	9.23	9.87	9.50	9.80	8.88	8.81	9.50	
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>9.66</b>	<b>9.88</b>	<b>9.91</b>	<b>9.93</b>	<b>9.96</b>	<b>10.13</b>	<b>10.16</b>	<b>10.21</b>	<b>10.25</b>	<b>10.33</b>	<b>10.04</b>	<b>9.95</b>	<b>10.04</b>	
Sucumbíos	Residencial	Regulado	12.77	12.92	13.21	13.34	13.47	13.79	13.70	13.98	12.17	12.34	12.42	18.37	13.56	
	A.Público	Regulado	12.82	13.17	12.79	13.28	13.69	13.62	13.74	12.96	13.00	10.70	10.27	14.60	12.81	
	Comercial	Regulado	11.19	11.35	11.58	11.60	11.54	11.87	11.80	11.83	20.45	12.43	12.38	16.73	12.97	
	Industrial	Regulado	13.74	13.98	13.48	14.03	13.00	13.94	13.70	13.74	13.53	17.70	16.58	18.19	14.67	
	Otros	Regulado	11.10	10.87	10.61	10.37	10.38	10.55	10.50	10.01	7.96	17.24	12.86	8.75	10.99	
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>12.19</b>	<b>12.29</b>	<b>12.30</b>	<b>12.45</b>	<b>12.38</b>	<b>12.66</b>	<b>12.62</b>	<b>12.50</b>	<b>13.67</b>	<b>13.76</b>	<b>12.72</b>	<b>15.34</b>	<b>12.97</b>	
Sur	Residencial	Regulado	11.10	11.40	11.54	11.76	11.85	12.02	12.16	12.42	12.55	12.80	12.86	13.53	12.19	
	A.Público	Regulado	12.49	12.79	12.90	13.14	13.33	13.58	13.76	13.98	14.26	14.49	14.48	14.46	13.65	
	Comercial	Regulado	9.49	9.64	9.86	9.93	10.08	10.21	10.37	10.52	10.83	10.82	10.84	10.87	10.31	
	Industrial	Regulado	10.56	10.85	10.80	10.85	10.92	10.73	10.96	10.95	11.18	11.24	11.22	11.04	10.95	
	Otros	Perú		14.13	14.75	13.52	13.49	13.69	14.07	13.74	14.91	15.43	15.53	15.50	16.88	14.58
		Regulado		9.34	9.14	9.61	9.38	9.21	9.81	9.98	9.97	10.04	10.01	10.33	10.04	9.74
<b>Total Sur</b>			<b>10.83</b>	<b>11.03</b>	<b>11.24</b>	<b>11.35</b>	<b>11.46</b>	<b>11.64</b>	<b>11.81</b>	<b>11.99</b>	<b>12.19</b>	<b>12.36</b>	<b>12.43</b>	<b>12.76</b>	<b>11.77</b>	

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES POR TIPO DE CLIENTE EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Agente Proveedor	Grupo de Tarifas	Cliente	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Elecaustro	Industrial	Erco	5.03	5.01	5.00	5.00	5.01	5.01	5.01	5.03	5.01	5.01	5.04	5.06	5.02	
	Total Industrial		5.03	5.01	5.00	5.00	5.01	5.01	5.01	5.03	5.01	5.01	5.04	5.06	5.02	
<b>Total Elecaustro</b>			<b>5.03</b>	<b>5.01</b>	<b>5.00</b>	<b>5.00</b>	<b>5.01</b>	<b>5.01</b>	<b>5.01</b>	<b>5.03</b>	<b>5.01</b>	<b>5.01</b>	<b>5.04</b>	<b>5.06</b>	<b>5.02</b>	
Hidroagoyán	Industrial	Cemento Chimborazo	-	-	-	-	-	-	-	-	4.89	4.97	4.78	4.99	4.90	
		Cridesa	-	-	-	-	-	5.11	5.26	4.97	5.01	5.06	5.06	5.18	5.09	
		Empesec	-	-	-	-	-	-	-	-	5.59	5.67	6.11	5.67	5.93	5.77
		Enkador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.76	5.72	5.63	5.89	5.75
		Molinera	-	-	-	-	-	-	-	-	5.34	5.47	5.45	5.39	6.75	5.66
		Plasticaucho	6.75	6.62	6.80	6.30	6.65	6.71	6.56	6.73	6.38	6.44	6.51	-	6.59	
		Provefrut	-	-	-	-	-	-	-	-	7.50	8.76	8.67	7.35	7.22	7.86
		Textiles Río Blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.60	6.55	6.39	6.56	6.53
Total Industrial		6.75	6.62	6.80	6.30	6.65	5.59	5.67	5.80	5.72	5.81	5.60	5.82	5.80		
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>6.75</b>	<b>6.62</b>	<b>6.80</b>	<b>6.30</b>	<b>6.65</b>	<b>5.59</b>	<b>5.67</b>	<b>5.80</b>	<b>5.72</b>	<b>5.81</b>	<b>5.60</b>	<b>5.82</b>	<b>5.80</b>	
Hidronación	Industrial	Adelca	7.08	7.22	7.09	6.84	5.87	5.89	5.78	5.77	5.97	7.56	7.77	8.85	6.87	
		Base Naval	5.79	6.09	5.60	5.60	5.54	5.57	5.61	5.59	5.59	7.33	7.51	7.57	6.13	
		Cartonera	5.45	5.64	5.51	5.51	5.51	5.52	5.56	5.59	5.57	7.24	7.36	7.44	5.98	
		Cridesa	5.53	5.53	5.07	5.51	5.50	-	-	-	-	-	-	-	5.42	
		Expalsa	6.50	6.64	6.54	6.07	5.79	6.00	5.88	5.90	5.89	7.15	7.28	7.30	6.43	
		Fabril	6.90	7.15	7.16	6.87	7.15	7.22	6.88	6.91	7.03	8.26	8.79	8.61	7.37	
		Familia Sancela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.24	9.24
		Fisa	5.56	5.52	5.52	5.54	5.35	5.37	5.51	5.48	5.49	7.11	7.37	7.37	5.97	
		Interagua	5.42	5.44	5.40	5.43	5.46	5.49	5.53	5.50	5.45	6.76	6.93	4.93	5.64	
		Kimberly-Clark	7.71	7.58	7.23	7.20	7.50	7.22	7.28	7.15	7.02	7.90	8.03	8.48	7.51	
		La Fabril Gye	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.59	5.59
		Nirsa	7.05	6.75	6.71	6.80	6.71	6.87	6.68	6.87	6.87	8.45	8.40	8.19	7.21	
		Papelera	5.03	7.07	5.38	5.38	5.34	5.37	5.39	5.38	5.38	5.82	6.02	6.11	5.63	
		Pica	5.70	5.71	5.75	6.14	6.12	6.11	6.08	6.07	6.05	7.64	7.81	7.81	6.48	
		Plasticaucho	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.04	9.04
		Plastempaques	5.90	5.93	5.86	5.87	5.93	5.94	5.96	6.47	5.87	7.55	7.85	7.76	6.35	
		Plastigama	5.87	5.90	5.87	5.83	5.83	5.87	5.86	5.81	5.90	7.39	7.60	7.59	6.30	
		Promarisco	6.66	6.76	6.56	6.56	6.64	6.57	6.57	6.56	6.57	8.14	8.16	8.18	6.99	
Plásticos Ecuatorianos	6.01	6.13	6.03	6.10	6.16	6.17	6.32	6.24	6.06	7.49	7.71	7.82	6.55			
Unilever	5.46	5.47	5.47	5.47	5.46	5.49	5.46	5.77	5.64	7.04	7.06	7.09	5.96			
Total Industrial		5.79	6.11	5.81	5.83	5.75	5.79	5.78	5.80	5.77	7.09	7.25	6.74	6.13		
<b>Total Hidronación</b>			<b>5.79</b>	<b>6.11</b>	<b>5.81</b>	<b>5.83</b>	<b>5.75</b>	<b>5.79</b>	<b>5.78</b>	<b>5.80</b>	<b>5.77</b>	<b>7.09</b>	<b>7.25</b>	<b>6.74</b>	<b>6.13</b>	
Hidropaute	Industrial	Acosa	6.29	5.98	5.51	5.93	6.65	6.51	6.32	6.30	6.05	6.02	5.86	5.96	6.10	
		Aga	4.24	4.24	4.41	5.27	5.53	5.29	5.23	5.14	5.23	5.07	5.15	5.12	5.00	
		Cartopel	6.05	6.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.04	
		El Café	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.78	4.99	4.88
		Enkador	6.28	6.41	5.94	6.08	6.44	6.32	6.04	6.06	-	-	-	-	6.19	
Total Industrial		5.80	5.72	5.37	5.79	6.29	6.08	5.91	5.88	5.76	5.61	5.38	5.45	5.75		
<b>Total Hidropaute</b>			<b>5.80</b>	<b>5.72</b>	<b>5.37</b>	<b>5.79</b>	<b>6.29</b>	<b>6.08</b>	<b>5.91</b>	<b>5.88</b>	<b>5.76</b>	<b>5.61</b>	<b>5.38</b>	<b>5.45</b>	<b>5.75</b>	
M. Ocasional	Otros	Exportación Colombia	-	-	-	2.49	5.23	2.71	2.33	4.43	7.67	-	-	3.64	3.86	
<b>Total M. Ocasional</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.49</b>	<b>5.23</b>	<b>2.71</b>	<b>2.33</b>	<b>4.43</b>	<b>7.67</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.64</b>	<b>3.86</b>	
<b>Medio</b>			<b>8.46</b>	<b>8.58</b>	<b>8.55</b>	<b>8.60</b>	<b>8.61</b>	<b>8.65</b>	<b>8.63</b>	<b>8.82</b>	<b>8.92</b>	<b>9.04</b>	<b>9.02</b>	<b>8.91</b>	<b>8.73</b>	

La facturación y los precios medios para el Gran Consumidor son los finales, es decir, incluyen los costos por energía, potencia, peajes de distribución y todo el manejo de mercado (transmisión, pagos por reactivos, generación obligada, descuentos por convenios en contratos, etc.).

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Agente Proveedor	Grupo de Tarifas	Cliente	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Ambato	Industrial	Regulado	11.44	11.14	11.30	11.16	11.16	11.07	11.06	10.99	11.04	11.34	10.97	10.70	11.11
<b>Total Ambato</b>			<b>11.44</b>	<b>11.14</b>	<b>11.30</b>	<b>11.16</b>	<b>11.16</b>	<b>11.07</b>	<b>11.06</b>	<b>10.99</b>	<b>11.04</b>	<b>11.34</b>	<b>10.97</b>	<b>10.70</b>	<b>11.11</b>
Azogues	Industrial	Guapán	7.58	8.06	7.88	8.52	8.48	8.15	8.00	7.65	8.07	7.49	7.89	7.73	7.91
		Regulado	10.19	10.44	10.60	10.58	10.97	10.90	10.81	10.33	10.23	10.11	10.55	10.10	10.47
<b>Total Azogues</b>			<b>7.68</b>	<b>8.15</b>	<b>7.97</b>	<b>8.70</b>	<b>8.56</b>	<b>8.24</b>	<b>8.09</b>	<b>7.74</b>	<b>8.16</b>	<b>7.58</b>	<b>7.98</b>	<b>7.79</b>	<b>8.00</b>
Bolívar	Industrial	Regulado	14.94	11.95	12.34	13.38	13.17	13.59	13.57	13.79	12.97	12.81	13.02	12.90	13.11
<b>Total Bolívar</b>			<b>14.94</b>	<b>11.95</b>	<b>12.34</b>	<b>13.38</b>	<b>13.17</b>	<b>13.59</b>	<b>13.57</b>	<b>13.79</b>	<b>12.97</b>	<b>12.81</b>	<b>13.02</b>	<b>12.90</b>	<b>13.11</b>
CATEG-D	Industrial	Regulado	7.00	6.95	6.87	6.88	6.81	6.84	6.72	6.80	6.84	6.82	6.69	6.57	6.81
<b>Total CATEG-D</b>			<b>7.00</b>	<b>6.95</b>	<b>6.87</b>	<b>6.88</b>	<b>6.81</b>	<b>6.84</b>	<b>6.72</b>	<b>6.80</b>	<b>6.84</b>	<b>6.82</b>	<b>6.69</b>	<b>6.57</b>	<b>6.81</b>
Centro Sur	Industrial	Cartopel	-	-	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40	6.40
		Graiman	-	-	6.40	6.45	6.40	6.40	6.40	6.45	6.45	6.45	6.40	6.40	6.42
		Regulado	8.63	8.80	8.91	8.85	8.84	8.91	8.77	11.73	8.93	8.83	8.90	8.80	9.07
<b>Total Centro Sur</b>			<b>8.63</b>	<b>8.80</b>	<b>8.14</b>	<b>8.16</b>	<b>8.10</b>	<b>8.17</b>	<b>8.08</b>	<b>10.09</b>	<b>8.25</b>	<b>8.07</b>	<b>8.05</b>	<b>8.01</b>	<b>8.36</b>
Cotopaxi	Industrial	Cedal	10.21	8.06	8.05	8.13	8.12	8.06	7.31	7.31	7.31	9.01	9.24	10.18	8.37
		Regulado	10.09	10.23	9.94	9.85	9.63	9.98	10.10	10.36	10.64	11.03	10.35	10.20	10.13
		Rocacem Latacunga	6.32	6.33	6.32	6.33	6.33	6.33	6.33	6.33	6.55	8.23	8.69	9.07	6.92
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>9.16</b>	<b>9.14</b>	<b>9.08</b>	<b>9.11</b>	<b>8.97</b>	<b>9.12</b>	<b>9.02</b>	<b>9.15</b>	<b>9.89</b>	<b>10.01</b>	<b>9.82</b>	<b>9.84</b>	<b>9.29</b>
El Oro	Industrial	Regulado	9.12	9.25	9.09	9.10	9.18	9.30	9.17	9.20	9.23	9.33	8.41	8.39	9.07
<b>Total El Oro</b>			<b>9.12</b>	<b>9.25</b>	<b>9.09</b>	<b>9.10</b>	<b>9.18</b>	<b>9.30</b>	<b>9.17</b>	<b>9.20</b>	<b>9.23</b>	<b>9.33</b>	<b>8.41</b>	<b>8.39</b>	<b>9.07</b>
Esmeraldas	Industrial	Regulado	8.54	8.98	8.70	8.81	8.63	8.80	8.86	8.79	8.93	8.55	8.80	8.66	8.75
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>8.54</b>	<b>8.98</b>	<b>8.70</b>	<b>8.81</b>	<b>8.63</b>	<b>8.80</b>	<b>8.86</b>	<b>8.79</b>	<b>8.93</b>	<b>8.55</b>	<b>8.80</b>	<b>8.66</b>	<b>8.75</b>
Galápagos	Industrial	Regulado	9.88	10.14	9.50	9.68	9.69	9.43	9.40	9.53	9.57	10.10	10.47	10.56	9.79
<b>Total Galápagos</b>			<b>9.88</b>	<b>10.14</b>	<b>9.50</b>	<b>9.68</b>	<b>9.69</b>	<b>9.43</b>	<b>9.40</b>	<b>9.53</b>	<b>9.57</b>	<b>10.10</b>	<b>10.47</b>	<b>10.56</b>	<b>9.79</b>
Guayas-Los Ríos	Industrial	Regulado	10.68	10.67	10.88	10.41	10.21	10.22	10.28	10.28	10.32	10.46	10.10	9.28	10.29
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>10.68</b>	<b>10.67</b>	<b>10.88</b>	<b>10.41</b>	<b>10.21</b>	<b>10.22</b>	<b>10.28</b>	<b>10.28</b>	<b>10.32</b>	<b>10.46</b>	<b>10.10</b>	<b>9.28</b>	<b>10.29</b>
Los Ríos	Industrial	Regulado	7.46	7.45	7.50	7.67	7.69	7.78	7.64	7.67	7.77	10.56	6.78	6.89	7.77
<b>Total Los Ríos</b>			<b>7.46</b>	<b>7.45</b>	<b>7.50</b>	<b>7.67</b>	<b>7.69</b>	<b>7.78</b>	<b>7.64</b>	<b>7.67</b>	<b>7.77</b>	<b>10.56</b>	<b>6.78</b>	<b>6.89</b>	<b>7.77</b>
Manabí	Industrial	Regulado	10.88	11.30	10.46	11.50	10.42	11.25	11.79	11.63	11.59	11.30	11.93	9.97	11.07
<b>Total Manabí</b>			<b>10.88</b>	<b>11.30</b>	<b>10.46</b>	<b>11.50</b>	<b>10.42</b>	<b>11.25</b>	<b>11.79</b>	<b>11.63</b>	<b>11.59</b>	<b>11.30</b>	<b>11.93</b>	<b>9.97</b>	<b>11.07</b>
Milagro	Industrial	Regulado	11.41	10.72	11.02	10.64	10.89	10.70	10.50	10.72	10.88	10.61	10.63	9.28	10.65
<b>Total Milagro</b>			<b>11.41</b>	<b>10.72</b>	<b>11.02</b>	<b>10.64</b>	<b>10.89</b>	<b>10.70</b>	<b>10.50</b>	<b>10.72</b>	<b>10.88</b>	<b>10.61</b>	<b>10.63</b>	<b>9.28</b>	<b>10.65</b>
Norte	Industrial	Regulado	9.98	9.83	10.74	10.21	10.18	9.55	9.80	9.63	9.70	10.02	9.76	10.15	9.94
<b>Total Norte</b>			<b>9.98</b>	<b>9.83</b>	<b>10.74</b>	<b>10.21</b>	<b>10.18</b>	<b>9.55</b>	<b>9.80</b>	<b>9.63</b>	<b>9.70</b>	<b>10.02</b>	<b>9.76</b>	<b>10.15</b>	<b>9.94</b>
Quito	Industrial	Regulado	7.07	7.07	7.08	7.08	7.08	7.08	7.09	7.09	7.09	7.10	7.10	7.10	7.09
<b>Total Quito</b>			<b>7.07</b>	<b>7.07</b>	<b>7.08</b>	<b>7.08</b>	<b>7.08</b>	<b>7.08</b>	<b>7.09</b>	<b>7.09</b>	<b>7.09</b>	<b>7.10</b>	<b>7.10</b>	<b>7.10</b>	<b>7.09</b>
Riobamba	Industrial	Regulado	8.95	9.20	8.97	9.30	9.03	8.94	9.17	8.94	10.06	10.04	9.72	9.68	9.22
<b>Total Riobamba</b>			<b>8.95</b>	<b>9.20</b>	<b>8.97</b>	<b>9.30</b>	<b>9.03</b>	<b>8.94</b>	<b>9.17</b>	<b>8.94</b>	<b>10.06</b>	<b>10.04</b>	<b>9.72</b>	<b>9.68</b>	<b>9.22</b>
Sta. Elena	Industrial	Regulado	10.21	10.32	10.00	9.84	9.79	9.96	10.06	10.05	10.48	9.83	8.89	8.92	9.85
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>10.21</b>	<b>10.32</b>	<b>10.00</b>	<b>9.84</b>	<b>9.79</b>	<b>9.96</b>	<b>10.06</b>	<b>10.05</b>	<b>10.48</b>	<b>9.83</b>	<b>8.89</b>	<b>8.92</b>	<b>9.85</b>
Sto. Domingo	Industrial	Regulado	9.80	10.00	9.84	9.92	9.71	9.98	9.86	9.95	9.68	9.60	8.59	8.39	9.61
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>9.80</b>	<b>10.00</b>	<b>9.84</b>	<b>9.92</b>	<b>9.71</b>	<b>9.98</b>	<b>9.86</b>	<b>9.95</b>	<b>9.68</b>	<b>9.60</b>	<b>8.59</b>	<b>8.39</b>	<b>9.61</b>
Sucumbíos	Industrial	Regulado	13.74	13.98	13.48	14.03	13.00	13.94	13.70	13.74	13.53	17.70	16.58	18.19	14.67
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>13.74</b>	<b>13.98</b>	<b>13.48</b>	<b>14.03</b>	<b>13.00</b>	<b>13.94</b>	<b>13.70</b>	<b>13.74</b>	<b>13.53</b>	<b>17.70</b>	<b>16.58</b>	<b>18.19</b>	<b>14.67</b>
Sur	Industrial	Regulado	10.56	10.85	10.80	10.85	10.92	10.73	10.96	10.95	11.18	11.24	11.22	11.04	10.95
<b>Total Sur</b>			<b>10.56</b>	<b>10.85</b>	<b>10.80</b>	<b>10.85</b>	<b>10.92</b>	<b>10.73</b>	<b>10.96</b>	<b>10.95</b>	<b>11.18</b>	<b>11.24</b>	<b>11.22</b>	<b>11.04</b>	<b>10.95</b>
Elecaastro	Industrial	Erco	5.03	5.01	5.00	5.00	5.01	5.01	5.01	5.03	5.01	5.01	5.04	5.06	5.02
<b>Total Elecaastro</b>			<b>5.03</b>	<b>5.01</b>	<b>5.00</b>	<b>5.00</b>	<b>5.01</b>	<b>5.01</b>	<b>5.01</b>	<b>5.03</b>	<b>5.01</b>	<b>5.01</b>	<b>5.04</b>	<b>5.06</b>	<b>5.02</b>

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Agente Proveedor	Grupo de Tarifas	Cliente	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Hidroagoyán	Industrial	Cemento Chimborazo	-	-	-	-	-	-	-	-	4.89	4.97	4.78	4.99	4.90	
		Cridesa	-	-	-	-	-	5.11	5.26	4.97	5.01	5.06	5.06	5.18	5.09	
		Empesec	-	-	-	-	-	-	-	5.59	5.67	6.11	5.67	5.93	5.77	
		Enkador	-	-	-	-	-	-	-	-	5.76	5.72	5.63	5.89	5.75	
		Molinera	-	-	-	-	-	-	-	5.34	5.47	5.45	5.39	6.75	5.66	
		Plasticaucho	6.75	6.62	6.80	6.30	6.65	6.71	6.56	6.73	6.38	6.44	6.51	-	6.59	
		Provefrut	-	-	-	-	-	-	-	7.50	8.76	8.67	7.35	7.22	7.86	
Textiles Río Blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	6.60	6.55	6.39	6.56	6.53			
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>6.75</b>	<b>6.62</b>	<b>6.80</b>	<b>6.30</b>	<b>6.65</b>	<b>5.59</b>	<b>5.67</b>	<b>5.80</b>	<b>5.72</b>	<b>5.81</b>	<b>5.60</b>	<b>5.82</b>	<b>5.80</b>	
Hidronación	Industrial	Adelca	7.08	7.22	7.09	6.84	5.87	5.89	5.78	5.77	5.97	7.56	7.77	8.85	6.87	
		Base Naval	5.79	6.09	5.60	5.60	5.54	5.57	5.61	5.59	5.59	7.33	7.51	7.57	6.13	
		Cartonera	5.45	5.64	5.51	5.51	5.51	5.52	5.56	5.59	5.57	7.24	7.36	7.44	5.98	
		Cridesa	5.53	5.53	5.07	5.51	5.50	-	-	-	-	-	-	-	5.42	
		Expalsa	6.50	6.64	6.54	6.07	5.79	6.00	5.88	5.90	5.89	7.15	7.28	7.30	6.43	
		Fabril	6.90	7.15	7.16	6.87	7.15	7.22	6.88	6.91	7.03	8.26	8.79	8.61	7.37	
		Familia Sancela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.24	9.24
		Fisa	5.56	5.52	5.52	5.54	5.35	5.37	5.51	5.48	5.49	7.11	7.37	7.37	5.97	
		Interagua	5.42	5.44	5.40	5.43	5.46	5.49	5.53	5.50	5.45	6.76	6.93	4.93	5.64	
		Kimberly-Clark	7.71	7.58	7.23	7.20	7.50	7.22	7.28	7.15	7.02	7.90	8.03	8.48	7.51	
		La Fabril Gye	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.59	5.59
		Nirsa	7.05	6.75	6.71	6.80	6.71	6.87	6.68	6.87	6.87	8.45	8.40	8.19	7.21	
		Papelera	5.03	7.07	5.38	5.38	5.34	5.37	5.39	5.38	5.38	5.82	6.02	6.11	5.63	
		Pica	5.70	5.71	5.75	6.14	6.12	6.11	6.08	6.07	6.05	7.64	7.81	7.81	6.48	
		Plasticaucho	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.04	9.04
		Plastiempaques	5.90	5.93	5.86	5.87	5.93	5.94	5.96	6.47	5.87	7.55	7.85	7.76	6.35	
		Plastigama	5.87	5.90	5.87	5.83	5.83	5.87	5.86	5.81	5.90	7.39	7.60	7.59	6.30	
		Promarisco	6.66	6.76	6.56	6.56	6.64	6.57	6.57	6.56	6.57	8.14	8.16	8.18	6.99	
Plásticos Ecuatorianos	6.01	6.13	6.03	6.10	6.16	6.17	6.32	6.24	6.06	7.49	7.71	7.82	6.55			
Unilever	5.46	5.47	5.47	5.47	5.46	5.49	5.46	5.77	5.64	7.04	7.06	7.09	5.96			
<b>Total Hidronación</b>			<b>5.79</b>	<b>6.11</b>	<b>5.81</b>	<b>5.83</b>	<b>5.75</b>	<b>5.79</b>	<b>5.78</b>	<b>5.80</b>	<b>5.77</b>	<b>7.09</b>	<b>7.25</b>	<b>6.74</b>	<b>6.13</b>	
Hidropaute	Industrial	Acosa	6.29	5.98	5.51	5.93	6.65	6.51	6.32	6.30	6.05	6.02	5.86	5.96	6.10	
		Aga	4.24	4.24	4.41	5.27	5.53	5.29	5.23	5.14	5.23	5.07	5.15	5.12	5.00	
		Cartopel	6.05	6.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.04	
		El Café	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.78	4.99	4.88
		Enkador	6.28	6.41	5.94	6.08	6.44	6.32	6.04	6.06	-	-	-	-	6.19	
<b>Total Hidropaute</b>			<b>5.80</b>	<b>5.72</b>	<b>5.37</b>	<b>5.79</b>	<b>6.29</b>	<b>6.08</b>	<b>5.91</b>	<b>5.88</b>	<b>5.76</b>	<b>5.61</b>	<b>5.38</b>	<b>5.45</b>	<b>5.75</b>	
<b>Medio</b>			<b>7.58</b>	<b>7.65</b>	<b>7.52</b>	<b>7.58</b>	<b>7.54</b>	<b>7.55</b>	<b>7.49</b>	<b>7.57</b>	<b>7.49</b>	<b>7.67</b>	<b>7.54</b>	<b>7.42</b>	<b>7.55</b>	

La facturación y los precios medios para el Gran Consumidor son los finales, es decir, incluyen los costos por energía, potencia, peajes de distribución y todo el manejo de mercado (transmisión, pagos por reactivos, generación obligada, descuentos por convenios en contratos, etc.).

**CAPÍTULO VII: PLIEGO TARIFARIO, NÚMERO DE ABONADOS, ENERGÍA, VALOR FACTURADO Y PRECIOS MEDIOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS**

CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE ENERO 2003																				
EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbios
<b>CATEGORIA RESIDENCIAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA Y MEDIA TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
0-50	0.0808	0.0802	0.0823	0.0721	0.0808	0.0779	0.0599	0.0735	0.0815	0.0808	0.0829	0.0810	0.0757	0.0600	0.0731	0.0778	0.0773	0.0853	0.0721	0.1046
51-100	0.0848	0.0841	0.0861	0.0759	0.0848	0.0820	0.0625	0.0772	0.0854	0.0848	0.0870	0.0853	0.0791	0.0627	0.0767	0.0815	0.0815	0.0891	0.0757	0.1093
101-150	0.0888	0.0876	0.0902	0.0791	0.0888	0.0855	0.0654	0.0808	0.0894	0.0887	0.0909	0.0890	0.0827	0.0657	0.0802	0.0854	0.0853	0.0931	0.0791	0.1143
151-200	0.0965	0.0951	0.0978	0.0861	0.0965	0.0930	0.0709	0.0876	0.0970	0.0964	0.0985	0.0968	0.0902	0.0715	0.0870	0.0926	0.0926	0.1010	0.0859	0.1243
201-250	0.1042	0.1029	0.1057	0.0930	0.1042	0.1006	0.0767	0.0946	0.1032	0.1019	0.0990	0.1044	0.0972	0.0772	0.0941	0.1002	0.0949	0.1092	0.0930	0.1251
251-300	0.1152	0.1143	0.1177	0.1033	0.1152	0.1061	0.0854	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0857	0.1048	0.1063	0.0949	0.1218	0.1033	0.1251
301-350	0.1251	0.1264	0.1264	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1079	0.1063	0.0949	0.1264	0.1061	0.1251
351-400	0.1251	0.1264	0.1264	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1079	0.1063	0.0949	0.1264	0.1061	0.1251
Superior	0.1251	0.1264	0.1264	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1079	0.1063	0.0949	0.1264	0.1061	0.1251
<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																				
	0.1251	0.1264	0.1264	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1079	0.1063	0.0949	0.1264	0.1061	0.1251
<b>CATEGORIA GENERAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																				
0-300	0.0715	0.0730	0.0738	0.0646	0.0731	0.0727	0.0562	0.0688	0.0738	0.0760	0.0756	0.0734	0.0699	0.0553	0.0648	0.0709	0.0706	0.0767	0.0653	0.0938
Superior	0.1049	0.1053	0.1053	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0995	0.0880	0.0878	0.0917	0.0941	0.0868	0.1053	0.0973	0.1049
<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																				
0-300	0.0649	0.0653	0.0675	0.0564	0.0623	0.0654	0.0479	0.0565	0.0660	0.0624	0.0790	0.0675	0.0592	0.0462	0.0604	0.0625	0.0556	0.0627	0.0487	0.0787
Superior	0.1049	0.1053	0.1053	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0995	0.0880	0.0878	0.0917	0.0941	0.0868	0.1053	0.0973	0.1049
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																				
0 - 100	0.0301	0.0288	0.0218	0.0266	0.0408	0.0268	0.0422	0.0292	0.0321	0.0366	0.0350	0.0313	0.0297	0.0297	0.0324	0.0289	0.0267	0.0321	0.0200	0.0340
101-200	0.0327	0.0313	0.0237	0.0289	0.0442	0.0297	0.0459	0.0321	0.0350	0.0398	0.0381	0.0340	0.0323	0.0323	0.0353	0.0314	0.0292	0.0350	0.0218	0.0373
201-300	0.0354	0.0339	0.0255	0.0313	0.0481	0.0321	0.0497	0.0348	0.0378	0.0430	0.0413	0.0369	0.0350	0.0352	0.0383	0.0340	0.0315	0.0378	0.0237	0.0407
Superior	0.0685	0.0653	0.0492	0.0600	0.0926	0.0616	0.0950	0.0666	0.0729	0.0833	0.0794	0.0709	0.0675	0.0675	0.0738	0.0654	0.0609	0.0729	0.0454	0.0779
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0839	0.0842	0.0842	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0796	0.0704	0.0702	0.0734	0.0753	0.0694	0.0842	0.0778	0.0839
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.1999	3.1873	3.3911	2.8347	3.2352	3.0612	2.2642	2.8717	3.1207	3.1156	3.2177	3.1600	3.0200	2.3353	2.9468	3.0402	3.0093	3.3690	2.7771	4.0172
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0604	0.0603	0.0646	0.0536	0.0612	0.0580	0.0429	0.0543	0.0592	0.0592	0.0611	0.0600	0.0576	0.0442	0.0557	0.0577	0.0565	0.0636	0.0522	0.0757
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>NIVEL TENSION ALTA TENSION</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
COMERCIALIZACION (US\$/Cliente)	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	(*)	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848	1.2848
<b>CATEGORIA ALUMBRADO PÚBLICO</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.1999	3.1873	3.3911	2.8347	3.2352	3.0612	2.2642	2.8717	3.1207	2.9600	3.2177	3.1600	3.0200	2.3353	2.9468	3.0402	3.0093	3.3690	2.7771	3.6437
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.1100	0.1050	0.1172	0.0977	0.1113	0.1054	0.0779	0.0985	0.1081	0.1021	0.1107	0.1089	0.1042	0.0803	0.1015	0.1048	0.1041	0.1158	0.0963	0.1254
(*) De 0-300 kWh 1.28 (US\$/Cliente)																				
De 301-500 kWh 2.5698 (US\$/Cliente)																				
De 501-1000 kWh 3.8546 (US\$/Cliente)																				
De 1001ySup.kWh 6.4243 (US\$/Cliente)																				

**CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE FEBRERO 2003**

EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbios
<b>CATEGORIA RESIDENCIAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA Y MEDIA TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
0-50	0.0821	0.0815	0.0836	0.0733	0.0821	0.0792	0.0609	0.0747	0.0828	0.0821	0.0843	0.0823	0.0769	0.0610	0.0743	0.0791	0.0786	0.0867	0.0733	0.1063
51-100	0.0862	0.0855	0.0875	0.0771	0.0862	0.0833	0.0635	0.0785	0.0868	0.0862	0.0884	0.0867	0.0804	0.0637	0.0780	0.0828	0.0828	0.0906	0.0769	0.1111
101-150	0.0903	0.0890	0.0917	0.0804	0.0903	0.0869	0.0665	0.0821	0.0909	0.0902	0.0924	0.0905	0.0841	0.0668	0.0815	0.0868	0.0867	0.0946	0.0804	0.1162
151-200	0.0981	0.0967	0.0994	0.0875	0.0981	0.0945	0.0721	0.0890	0.0986	0.0980	0.0990	0.0984	0.0917	0.0727	0.0884	0.0941	0.0941	0.1027	0.0873	0.1251
201-250	0.1059	0.1046	0.1074	0.0945	0.1059	0.1022	0.0780	0.0962	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0785	0.0956	0.1018	0.0949	0.1110	0.0945	0.1251
251-300	0.1171	0.1162	0.1196	0.1050	0.1171	0.1061	0.0868	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0871	0.1065	0.1063	0.0949	0.1238	0.1050	0.1251
301-350	0.1251	0.1285	0.1285	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1097	0.1063	0.0949	0.1285	0.1061	0.1251
351-400	0.1251	0.1285	0.1285	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1097	0.1063	0.0949	0.1285	0.1061	0.1251
Superior	0.1251	0.1285	0.1285	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1097	0.1063	0.0949	0.1285	0.1061	0.1251
<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																				
0.1251	0.1285	0.1285	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1097	0.1063	0.0949	0.1285	0.1061	0.1251	0.1251
<b>CATEGORIA GENERAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																				
0-300	0.0727	0.0742	0.0750	0.0657	0.0743	0.0739	0.0571	0.0699	0.0750	0.0772	0.0768	0.0746	0.0710	0.0562	0.0659	0.0721	0.0718	0.0780	0.0664	0.0953
Superior	0.1049	0.1061	0.1070	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0932	0.0941	0.0868	0.1070	0.0973	0.1049
<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																				
0-300	0.0660	0.0664	0.0686	0.0573	0.0633	0.0665	0.0487	0.0574	0.0671	0.0634	0.0803	0.0686	0.0602	0.0470	0.0614	0.0635	0.0565	0.0637	0.0495	0.0800
Superior	0.1049	0.1061	0.1070	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0932	0.0941	0.0868	0.1070	0.0973	0.1049
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																				
0 - 100	0.0306	0.0293	0.0222	0.0270	0.0415	0.0272	0.0429	0.0297	0.0326	0.0372	0.0356	0.0318	0.0302	0.0302	0.0329	0.0294	0.0271	0.0326	0.0203	0.0346
101-200	0.0332	0.0318	0.0241	0.0294	0.0449	0.0302	0.0467	0.0326	0.0356	0.0405	0.0387	0.0346	0.0328	0.0328	0.0359	0.0319	0.0297	0.0356	0.0222	0.0379
201-300	0.0360	0.0345	0.0259	0.0318	0.0489	0.0326	0.0505	0.0354	0.0384	0.0437	0.0420	0.0375	0.0356	0.0358	0.0389	0.0346	0.0320	0.0384	0.0241	0.0414
Superior	0.0696	0.0664	0.0500	0.0610	0.0941	0.0626	0.0950	0.0677	0.0741	0.0847	0.0807	0.0721	0.0686	0.0686	0.0750	0.0665	0.0619	0.0741	0.0461	0.0792
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0839	0.0849	0.0856	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0798	0.0704	0.0702	0.0746	0.0753	0.0694	0.0856	0.0778	0.0839
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.2524	3.2396	3.4467	2.8812	3.2883	3.1114	2.3014	2.9188	3.1718	3.1667	3.2705	3.2118	3.0696	2.3736	2.9952	3.0900	3.0586	3.4242	2.8227	4.0831
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0614	0.0613	0.0657	0.0544	0.0622	0.0590	0.0436	0.0552	0.0601	0.0601	0.0621	0.0610	0.0586	0.0449	0.0566	0.0587	0.0574	0.0647	0.0531	0.0770
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>NIVEL TENSION ALTA TENSION</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
COMERCIALIZACION (US\$/Cliente)	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	(*)	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059	1.3059
<b>CATEGORIA ALUMBRADO PÚBLICO</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.2524	3.2396	3.4467	2.8812	3.2883	3.1114	2.3014	2.9188	3.1718	2.9600	3.2705	3.2118	3.0696	2.3736	2.9952	3.0900	3.0093	3.4242	2.8227	3.7034
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.1118	0.1067	0.1191	0.0993	0.1131	0.1071	0.0791	0.1001	0.1099	0.1021	0.1125	0.1106	0.1059	0.0816	0.1032	0.1065	0.1041	0.1177	0.0978	0.1275
<b>(*) De 0-300 kWh 1.31 (US\$/Cliente)</b>																				
<b>De 301-500 kWh 2.6119 (US\$/Cliente)</b>																				
<b>De 501-1000 kWh 3.9178 (US\$/Cliente)</b>																				
<b>De 1001ySup.kWh 6.5297 (US\$/Cliente)</b>																				

**CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE MARZO 2003**

EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbíos
<b>CATEGORIA</b>	<b>RESIDENCIAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA Y MEDIA TENSION</b>																			
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-50</b>	0.0834	0.0828	0.0850	0.0745	0.0834	0.0805	0.0619	0.0759	0.0842	0.0834	0.0857	0.0836	0.0782	0.0620	0.0755	0.0804	0.0799	0.0881	0.0745	0.1080
<b>51-100</b>	0.0876	0.0869	0.0889	0.0784	0.0876	0.0847	0.0645	0.0798	0.0882	0.0876	0.0898	0.0881	0.0817	0.0647	0.0793	0.0842	0.0842	0.0921	0.0782	0.1129
<b>101-150</b>	0.0918	0.0905	0.0932	0.0817	0.0918	0.0883	0.0676	0.0834	0.0924	0.0917	0.0939	0.0920	0.0855	0.0679	0.0828	0.0882	0.0881	0.0962	0.0817	0.1181
<b>151-200</b>	0.0997	0.0983	0.1010	0.0889	0.0997	0.0960	0.0733	0.0905	0.1002	0.0996	0.0990	0.1000	0.0932	0.0739	0.0898	0.0956	0.0949	0.1044	0.0887	0.1251
<b>201-250</b>	0.1076	0.1063	0.1092	0.0960	0.1076	0.1039	0.0793	0.0978	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0798	0.0972	0.1035	0.0949	0.1128	0.0960	0.1251
<b>251-300</b>	0.1190	0.1181	0.1216	0.1067	0.1190	0.1061	0.0882	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0885	0.1082	0.1063	0.0949	0.1258	0.1061	0.1251
<b>301-350</b>	0.1251	0.1287	0.1306	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1115	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>351-400</b>	0.1251	0.1287	0.1306	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1115	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>Superior</b>	0.1251	0.1287	0.1306	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1115	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>CATEGORIA</b>	<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-50</b>	0.1251	0.1287	0.1306	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1115	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>CATEGORIA</b>	<b>GENERAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																			
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-300</b>	0.0739	0.0754	0.0762	0.0668	0.0755	0.0751	0.0580	0.0710	0.0762	0.0785	0.0781	0.0758	0.0722	0.0571	0.0670	0.0733	0.0730	0.0793	0.0675	0.0969
<b>Superior</b>	0.1049	0.1061	0.1088	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0947	0.0941	0.0868	0.1088	0.0973	0.1049
<b>CATEGORIA</b>	<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-300</b>	0.0670	0.0675	0.0697	0.0583	0.0644	0.0676	0.0495	0.0584	0.0682	0.0645	0.0816	0.0697	0.0612	0.0477	0.0624	0.0646	0.0574	0.0648	0.0503	0.0813
<b>Superior</b>	0.1049	0.1061	0.1088	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0947	0.0941	0.0868	0.1088	0.0973	0.1049
<b>CATEGORIA</b>	<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-300</b>	0.0311	0.0298	0.0226	0.0274	0.0422	0.0276	0.0436	0.0302	0.0331	0.0378	0.0362	0.0323	0.0307	0.0307	0.0334	0.0299	0.0275	0.0331	0.0206	0.0352
<b>101-200</b>	0.0337	0.0323	0.0245	0.0299	0.0456	0.0307	0.0475	0.0331	0.0362	0.0412	0.0393	0.0352	0.0333	0.0333	0.0365	0.0324	0.0302	0.0362	0.0226	0.0385
<b>201-300</b>	0.0366	0.0351	0.0263	0.0323	0.0497	0.0331	0.0513	0.0360	0.0390	0.0444	0.0427	0.0381	0.0362	0.0364	0.0395	0.0352	0.0325	0.0390	0.0245	0.0421
<b>Superior</b>	0.0707	0.0675	0.0508	0.0620	0.0956	0.0636	0.0950	0.0688	0.0753	0.0861	0.0820	0.0733	0.0697	0.0697	0.0762	0.0676	0.0629	0.0753	0.0469	0.0805
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0839	0.0849	0.0870	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0798	0.0704	0.0702	0.0758	0.0753	0.0694	0.0870	0.0778	0.0839
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																			
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	3.3058	3.2927	3.5033	2.9285	3.3422	3.1624	2.3391	2.9667	3.2238	3.2186	3.3241	3.2645	3.1199	2.4125	3.0443	3.1407	3.1088	3.4804	2.8689	4.1501
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0624	0.0623	0.0668	0.0553	0.0632	0.0600	0.0443	0.0561	0.0611	0.0611	0.0631	0.0620	0.0595	0.0457	0.0575	0.0596	0.0584	0.0657	0.0540	0.0782
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>ALTA TENSION</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
<b>07h00 hasta 22h00</b>	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>22h00 hasta 07h00</b>	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	(*)	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273	1.3273
<b>COMERCIALIZACION (US\$/Cliente)</b>																				
<b>CATEGORIA</b>	<b>ALUMBRADO PÚBLICO</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	3.3058	3.2927	3.5033	2.9285	3.3422	3.1624	2.3391	2.9667	3.2238	2.9600	3.3241	3.2645	3.1199	2.4125	3.0443	3.0900	3.0093	3.4804	2.8689	3.7642
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.1136	0.1085	0.1211	0.1009	0.1150	0.1089	0.0804	0.1017	0.1117	0.1021	0.1143	0.1125	0.1076	0.0830	0.1049	0.1065	0.1041	0.1196	0.0994	0.1296
<b>(*) De 0-300 kWh</b>	<b>1.33 (US\$/Cliente)</b>																			
<b>De 301-500 kWh</b>	<b>2.6547 (US\$/Cliente)</b>																			
<b>De 501-1000 kWh</b>	<b>3.9821 (US\$/Cliente)</b>																			
<b>De 1001ySup.kWh</b>	<b>6.6368 (US\$/Cliente)</b>																			

CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE ABRIL 2003																				
EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbíos
<b>CATEGORIA RESIDENCIAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA Y MEDIA TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
0-50	0.0848	0.0842	0.0864	0.0757	0.0848	0.0818	0.0629	0.0771	0.0856	0.0848	0.0871	0.0850	0.0795	0.0630	0.0767	0.0817	0.0812	0.0895	0.0757	0.1098
51-100	0.0890	0.0883	0.0904	0.0797	0.0890	0.0861	0.0656	0.0811	0.0896	0.0890	0.0913	0.0895	0.0830	0.0658	0.0806	0.0856	0.0856	0.0936	0.0795	0.1148
101-150	0.0933	0.0920	0.0947	0.0830	0.0933	0.0897	0.0687	0.0848	0.0939	0.0932	0.0954	0.0935	0.0869	0.0690	0.0842	0.0896	0.0895	0.0978	0.0830	0.1200
151-200	0.1013	0.0999	0.1027	0.0904	0.1013	0.0976	0.0745	0.0920	0.1018	0.1012	0.0990	0.1016	0.0947	0.0751	0.0913	0.0972	0.0949	0.1061	0.0902	0.1251
201-250	0.1094	0.1080	0.1110	0.0976	0.1094	0.1056	0.0806	0.0994	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0811	0.0988	0.1052	0.0949	0.1146	0.0976	0.1251
251-300	0.1210	0.1200	0.1236	0.1084	0.1210	0.1061	0.0896	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0900	0.1100	0.1063	0.0949	0.1279	0.1061	0.1251
301-350	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1133	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
351-400	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1133	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
Superior	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1133	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																				
<b>CATEGORIA GENERAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																				
0-300	0.0751	0.0766	0.0774	0.0679	0.0767	0.0763	0.0590	0.0722	0.0774	0.0798	0.0794	0.0770	0.0734	0.0580	0.0681	0.0745	0.0742	0.0806	0.0686	0.0985
Superior	0.1049	0.1061	0.1106	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0963	0.0941	0.0868	0.1106	0.0973	0.1049
<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																				
0-300	0.0681	0.0686	0.0709	0.0592	0.0654	0.0687	0.0503	0.0593	0.0693	0.0655	0.0830	0.0709	0.0622	0.0485	0.0634	0.0656	0.0584	0.0658	0.0511	0.0826
Superior	0.1049	0.1061	0.1106	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0963	0.0941	0.0868	0.1106	0.0973	0.1049
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																				
0 - 100	0.0316	0.0303	0.0230	0.0278	0.0429	0.0281	0.0443	0.0307	0.0336	0.0384	0.0368	0.0328	0.0312	0.0312	0.0339	0.0304	0.0280	0.0336	0.0209	0.0358
101-200	0.0343	0.0328	0.0249	0.0304	0.0463	0.0312	0.0483	0.0336	0.0368	0.0419	0.0399	0.0358	0.0338	0.0338	0.0371	0.0329	0.0307	0.0368	0.0230	0.0391
201-300	0.0372	0.0357	0.0267	0.0328	0.0505	0.0336	0.0521	0.0366	0.0396	0.0451	0.0434	0.0387	0.0368	0.0370	0.0401	0.0358	0.0330	0.0396	0.0249	0.0428
Superior	0.0719	0.0686	0.0516	0.0630	0.0972	0.0646	0.0950	0.0699	0.0765	0.0875	0.0833	0.0745	0.0708	0.0708	0.0774	0.0687	0.0639	0.0765	0.0477	0.0818
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0839	0.0849	0.0885	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0798	0.0704	0.0702	0.0770	0.0753	0.0694	0.0885	0.0778	0.0839
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.3600	3.3467	3.5607	2.9765	3.3970	3.2143	2.3775	3.0154	3.2767	3.2714	3.3786	3.3180	3.1711	2.4521	3.0942	3.1922	3.1598	3.5374	2.9160	4.2181
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0634	0.0633	0.0679	0.0562	0.0642	0.0609	0.0450	0.0570	0.0621	0.0621	0.0641	0.0630	0.0605	0.0464	0.0585	0.0606	0.0593	0.0668	0.0549	0.0795
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
07h00 hasta 22h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>NIVEL TENSION ALTA TENSION</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
07h00 hasta 22h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
COMERCIALIZACION (US\$/Cliente)	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	(*)	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	1.3297	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491	1.3491
<b>CATEGORIA ALUMBRADO PÚBLICO</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.3600	3.3467	3.5607	2.9765	3.3970	3.2143	2.3775	3.0154	3.2238	2.9600	3.3241	3.3180	3.1711	2.4521	3.0942	3.0900	3.0093	3.5374	2.9160	3.8259
ENERGÍA (US\$/kWh)	0.1155	0.1102	0.1231	0.1026	0.1169	0.1107	0.0817	0.1034	0.1117	0.1021	0.1143	0.1143	0.1094	0.0843	0.1066	0.1065	0.1041	0.1216	0.1011	0.1317
(*) De 0-300 kWh	1.35 (US\$/Cliente)																			
De 301-500 kWh	2.6982 (US\$/Cliente)																			
De 501-1000 kWh	4.0474 (US\$/Cliente)																			
De 1001ySup.kWh	6.7456 (US\$/Cliente)																			



CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE JUNIO DE 2003																				
EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas- Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbios
<b>CATEGORIA RESIDENCIAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA Y MEDIA TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
0-50	0.0876	0.0870	0.0892	0.0782	0.0876	0.0845	0.0649	0.0797	0.0884	0.0876	0.0900	0.0878	0.0821	0.0650	0.0793	0.0844	0.0839	0.0925	0.0782	0.1134
51-100	0.0920	0.0912	0.0934	0.0823	0.0920	0.0889	0.0678	0.0838	0.0926	0.0920	0.0943	0.0925	0.0858	0.0680	0.0832	0.0884	0.0884	0.0967	0.0821	0.1186
101-150	0.0964	0.0950	0.0979	0.0858	0.0964	0.0927	0.0709	0.0876	0.0970	0.0963	0.0986	0.0966	0.0897	0.0712	0.0870	0.0926	0.0925	0.1010	0.0858	0.1240
151-200	0.1047	0.1032	0.1061	0.0934	0.1047	0.1008	0.0769	0.0950	0.1032	0.1019	0.0990	0.1050	0.0979	0.0776	0.0943	0.1004	0.0949	0.1096	0.0932	0.1251
201-250	0.1130	0.1116	0.1146	0.1008	0.1130	0.1061	0.0832	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0838	0.1020	0.1063	0.0949	0.1184	0.1008	0.1251
251-300	0.1250	0.1240	0.1277	0.1120	0.1214	0.1061	0.0926	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1136	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
301-350	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1171	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
351-400	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1171	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
Superior	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1171	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																				
<b>CATEGORIA GENERAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																				
0-300	0.0776	0.0792	0.0800	0.0701	0.0793	0.0789	0.0610	0.0746	0.0800	0.0824	0.0820	0.0796	0.0758	0.0600	0.0703	0.0769	0.0766	0.0832	0.0708	0.1017
Superior	0.1049	0.1061	0.1142	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0995	0.0941	0.0868	0.1142	0.0973	0.1049
<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																				
0-300	0.0704	0.0708	0.0732	0.0612	0.0676	0.0709	0.0520	0.0613	0.0716	0.0677	0.0857	0.0732	0.0642	0.0501	0.0655	0.0678	0.0603	0.0680	0.0528	0.0854
Superior	0.1049	0.1061	0.1142	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0995	0.0941	0.0868	0.1142	0.0973	0.1049
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																				
0 - 100	0.0326	0.0313	0.0238	0.0288	0.0443	0.0291	0.0457	0.0317	0.0348	0.0396	0.0380	0.0338	0.0322	0.0322	0.0351	0.0314	0.0290	0.0348	0.0215	0.0370
101-200	0.0355	0.0338	0.0257	0.0314	0.0479	0.0322	0.0499	0.0348	0.0380	0.0433	0.0413	0.0370	0.0350	0.0350	0.0383	0.0339	0.0317	0.0380	0.0238	0.0404
201-300	0.0384	0.0369	0.0275	0.0338	0.0521	0.0348	0.0539	0.0378	0.0409	0.0466	0.0448	0.0399	0.0380	0.0382	0.0415	0.0370	0.0340	0.0409	0.0257	0.0442
Superior	0.0743	0.0708	0.0533	0.0650	0.1004	0.0668	0.0950	0.0722	0.0791	0.0900	0.0861	0.0769	0.0732	0.0732	0.0800	0.0709	0.0660	0.0791	0.0493	0.0845
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)	0.0839	0.0849	0.0914	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0798	0.0704	0.0702	0.0796	0.0753	0.0694	0.0914	0.0778	0.0839
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.4711	3.4574	3.6785	3.0749	3.5093	3.3206	2.4561	3.1151	3.3851	3.3796	3.4904	3.4277	3.2759	2.5332	3.1965	3.2978	3.2642	3.6544	3.0124	4.3576
ENERGIA (US\$/kWh)	0.0655	0.0654	0.0701	0.0581	0.0664	0.0630	0.0465	0.0589	0.0642	0.0642	0.0663	0.0650	0.0625	0.0480	0.0604	0.0626	0.0613	0.0690	0.0567	0.0821
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>NIVEL TENSION ALTA TENSION</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
COMERCIALIZACION (US\$/Cliente)	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	(*)	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937	1.3937
<b>CATEGORIA ALUMBRADO PÚBLICO</b>																				
DEMANDA (US\$/kW)	3.4711	3.4574	3.6785	3.0749	3.5093	3.3206	2.4561	3.0154	3.2238	2.9600	3.3241	3.4277	3.2759	2.5332	3.1965	3.0900	3.0093	3.6544	3.0124	3.9524
ENERGIA (US\$/kWh)	0.1193	0.1139	0.1271	0.1060	0.1207	0.1143	0.0845	0.1034	0.1117	0.1021	0.1143	0.1181	0.1130	0.0871	0.1101	0.1065	0.1041	0.1256	0.1044	0.1361
(*) De 0-300 kWh 1.39 (US\$/Cliente)																				
De 301-500 kWh 2.785 (US\$/Cliente)																				
De 501-1000 kWh 4.1813 (US\$/Cliente)																				
De 1001ySup.kWh 6.9686 (US\$/Cliente)																				



CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE AGOSTO DE 2003																				
EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbíos
<b>CATEGORIA</b>	<b>RESIDENCIAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA Y MEDIA TENSION</b>																			
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
0-50	0.0905	0.0898	0.0922	0.0808	0.0905	0.0873	0.0671	0.0823	0.0913	0.0905	0.0930	0.0907	0.0848	0.0672	0.0819	0.0872	0.0867	0.0955	0.0808	0.1172
51-100	0.0950	0.0942	0.0965	0.0850	0.0950	0.0919	0.0700	0.0866	0.0956	0.0950	0.0974	0.0955	0.0886	0.0702	0.0860	0.0913	0.0913	0.0999	0.0848	0.1225
101-150	0.0996	0.0982	0.1011	0.0886	0.0996	0.0957	0.0733	0.0905	0.1002	0.0995	0.0990	0.0998	0.0927	0.0736	0.0898	0.0956	0.0949	0.1044	0.0886	0.1251
151-200	0.1081	0.1066	0.1096	0.0965	0.1081	0.1042	0.0795	0.0982	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0802	0.0974	0.1037	0.0949	0.1132	0.0963	0.1251
201-250	0.1168	0.1153	0.1184	0.1042	0.1168	0.1061	0.0860	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0866	0.1054	0.1063	0.0949	0.1223	0.1042	0.1251
251-300	0.1251	0.1281	0.1308	0.1157	0.1214	0.1061	0.0956	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1174	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
301-350	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
351-400	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
Superior	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
	<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																			
	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>CATEGORIA</b>	<b>GENERAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																			
	<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																			
0-300	0.0802	0.0818	0.0826	0.0724	0.0819	0.0815	0.0630	0.0770	0.0826	0.0852	0.0847	0.0822	0.0783	0.0620	0.0727	0.0795	0.0792	0.0860	0.0732	0.1049
Superior	0.1049	0.1061	0.1180	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.1028	0.0941	0.0868	0.1180	0.0973	0.1049
	<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																			
0-300	0.0727	0.0732	0.0756	0.0632	0.0698	0.0733	0.0537	0.0633	0.0740	0.0699	0.0885	0.0756	0.0663	0.0518	0.0677	0.0700	0.0623	0.0703	0.0546	0.0882
Superior	0.1049	0.1061	0.1180	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.1028	0.0941	0.0868	0.1180	0.0973	0.1049
	<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																			
0 - 100	0.0336	0.0323	0.0246	0.0298	0.0457	0.0301	0.0472	0.0327	0.0360	0.0409	0.0392	0.0350	0.0332	0.0332	0.0363	0.0324	0.0300	0.0360	0.0223	0.0382
101-200	0.0367	0.0350	0.0265	0.0324	0.0495	0.0332	0.0515	0.0360	0.0392	0.0447	0.0427	0.0382	0.0362	0.0362	0.0395	0.0351	0.0327	0.0392	0.0246	0.0418
201-300	0.0396	0.0381	0.0285	0.0350	0.0539	0.0360	0.0557	0.0390	0.0423	0.0482	0.0462	0.0413	0.0392	0.0394	0.0429	0.0382	0.0352	0.0423	0.0265	0.0456
Superior	0.0767	0.0732	0.0551	0.0672	0.1037	0.0690	0.0950	0.0746	0.0817	0.0900	0.0889	0.0795	0.0756	0.0756	0.0826	0.0733	0.0682	0.0817	0.0509	0.0873
	<b>BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																			
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)	0.0839	0.0849	0.0944	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0798	0.0704	0.0702	0.0822	0.0753	0.0694	0.0944	0.0778	0.0839
	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																			
	<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																			
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
	<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																			
DEMANDA (US\$/kW)	3.5859	3.5717	3.8001	3.1766	3.6254	3.4304	2.5373	3.2181	3.4970	3.4913	3.6058	3.5411	3.3843	2.6169	3.3023	3.4068	3.3722	3.7144	3.1120	4.5017
ENERGIA (US\$/kWh)	0.0677	0.0675	0.0724	0.0600	0.0686	0.0650	0.0481	0.0608	0.0663	0.0663	0.0685	0.0672	0.0646	0.0495	0.0624	0.0647	0.0633	0.0701	0.0585	0.0849
	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																			
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
	<b>ALTA TENSION</b>																			
DEMANDA (US\$/kW)	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
ENERGIA (US\$/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
22h00 hasta 07h00	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
COMERCIALIZACION (US\$/Cliente)	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	(*)	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	1.3297	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398	1.4398
	<b>ALUMBRADO PÚBLICO</b>																			
DEMANDA (US\$/kW)	3.5280	3.5717	3.8001	3.1766	3.6254	3.3206	2.5373	3.0154	3.2238	2.9600	3.3241	3.5411	3.3843	2.6169	3.3023	3.0900	3.0093	3.7753	3.1120	4.0831
ENERGIA (US\$/kWh)	0.1212	0.1177	0.1313	0.1095	0.1247	0.1143	0.0872	0.1034	0.1117	0.1021	0.1143	0.1220	0.1167	0.0900	0.1138	0.1065	0.1041	0.1297	0.1079	0.1406
(*) De 0-300 kWh	1.4398 (US\$/Cliente)																			
De 301-500 kWh	2.8797 (US\$/Cliente)																			
De 501-1000 kWh	4.3196 (US\$/Cliente)																			
De 1001ySup.kWh	7.1991 (US\$/Cliente)																			

CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE SEPTIEMBRE DE 2003																				
EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbíos
<b>CATEGORIA</b>	<b>RESIDENCIAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA Y MEDIA TENSION</b>																			
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-50</b>	0.0920	0.0913	0.0937	0.0821	0.0920	0.0887	0.0682	0.0836	0.0928	0.0920	0.0945	0.0922	0.0862	0.0683	0.0832	0.0886	0.0881	0.0971	0.0821	0.1191
<b>51-100</b>	0.0966	0.0957	0.0981	0.0864	0.0966	0.0934	0.0711	0.0880	0.0972	0.0966	0.0990	0.0971	0.0901	0.0714	0.0874	0.0928	0.0928	0.1015	0.0862	0.1245
<b>101-150</b>	0.1012	0.0998	0.1028	0.0901	0.1012	0.0973	0.0745	0.0920	0.1018	0.1011	0.0990	0.1014	0.0942	0.0748	0.0913	0.0972	0.0949	0.1061	0.0901	0.1251
<b>151-200</b>	0.1099	0.1083	0.1114	0.0981	0.1099	0.1059	0.0808	0.0998	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0815	0.0990	0.1054	0.0949	0.1151	0.0979	0.1251
<b>201-250</b>	0.1187	0.1172	0.1203	0.1059	0.1187	0.1061	0.0874	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0880	0.1071	0.1063	0.0949	0.1243	0.1059	0.1251
<b>251-300</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1176	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1193	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>301-350</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>351-400</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>Superior</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>CATEGORIA</b>	<b>GENERAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																			
	<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																			
<b>0-300</b>	0.0815	0.0831	0.0840	0.0736	0.0832	0.0828	0.0640	0.0783	0.0840	0.0866	0.0861	0.0835	0.0796	0.0630	0.0739	0.0808	0.0805	0.0874	0.0744	0.1049
<b>Superior</b>	0.1049	0.1061	0.1195	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.1045	0.0941	0.0868	0.1199	0.0973	0.1049
	<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																			
<b>0-300</b>	0.0739	0.0744	0.0769	0.0642	0.0710	0.0745	0.0546	0.0644	0.0752	0.0711	0.0900	0.0769	0.0674	0.0526	0.0688	0.0712	0.0633	0.0714	0.0555	0.0896
<b>Superior</b>	0.1049	0.1061	0.1195	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.1045	0.0941	0.0868	0.1199	0.0973	0.1049
	<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																			
<b>0 - 100</b>	0.0342	0.0328	0.0250	0.0303	0.0464	0.0306	0.0480	0.0332	0.0366	0.0416	0.0398	0.0356	0.0337	0.0337	0.0369	0.0329	0.0305	0.0366	0.0227	0.0388
<b>101-200</b>	0.0373	0.0356	0.0269	0.0329	0.0503	0.0337	0.0523	0.0366	0.0398	0.0454	0.0434	0.0388	0.0368	0.0368	0.0401	0.0357	0.0332	0.0398	0.0250	0.0425
<b>201-300</b>	0.0402	0.0387	0.0290	0.0356	0.0548	0.0366	0.0566	0.0396	0.0430	0.0490	0.0470	0.0420	0.0398	0.0400	0.0436	0.0388	0.0358	0.0430	0.0269	0.0463
<b>Superior</b>	0.0780	0.0744	0.0560	0.0683	0.1049	0.0701	0.0950	0.0758	0.0830	0.0900	0.0904	0.0808	0.0768	0.0768	0.0840	0.0745	0.0693	0.0830	0.0517	0.0887
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0839	0.0849	0.0956	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0798	0.0704	0.0702	0.0836	0.0753	0.0694	0.0959	0.0778	0.0839
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																			
	<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
	<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	3.6447	3.6303	3.8624	3.2287	3.6848	3.4866	2.5789	3.2709	3.5544	3.5486	3.6649	3.5992	3.4398	2.6598	3.3564	3.4627	3.4275	3.7144	3.1120	4.5755
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0688	0.0686	0.0736	0.0610	0.0697	0.0661	0.0489	0.0618	0.0674	0.0674	0.0696	0.0683	0.0656	0.0504	0.0634	0.0658	0.0644	0.0701	0.0585	0.0862
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>07h00 hasta 22h00</b>	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>22h00 hasta 07h00</b>	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>ALTA TENSION</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
<b>07h00 hasta 22h00</b>	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>22h00 hasta 07h00</b>	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>COMERCIALIZACION</b>	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	(*)	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	1.3297	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634	1.4634
<b>(US\$/Cliente)</b>																				
<b>CATEGORIA</b>	<b>ALUMBRADO PÚBLICO</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	3.5280	3.6303	3.8624	3.2287	3.6848	3.3206	2.5789	3.0154	3.2238	2.9600	3.3241	3.5992	3.4398	2.6598	3.3564	3.0900	3.0093	3.8372	3.1631	4.1501
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.1212	0.1196	0.1335	0.1113	0.1268	0.1143	0.0887	0.1034	0.1117	0.1021	0.1143	0.1240	0.1187	0.0915	0.1157	0.1065	0.1041	0.1319	0.1096	0.1429
(**) De 0-300 kWh	1.4634 (US\$/Cliente)																			
De 301-500 kWh	2.9269 (US\$/Cliente)																			
De 501-1000 kWh	4.3904 (US\$/Cliente)																			
De 1001 y Sup. kWh	7.3172 (US\$/Cliente)																			

**CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL MES DE OCTUBRE DE 2003**

EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbios
<b>CATEGORIA RESIDENCIAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA Y MEDIA TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-50</b>	0.0935	0.0928	0.0952	0.0834	0.0935	0.0902	0.0693	0.0850	0.0943	0.0935	0.0960	0.0937	0.0876	0.0694	0.0846	0.0901	0.0895	0.0987	0.0834	0.1211
<b>51-100</b>	0.0982	0.0973	0.0997	0.0878	0.0982	0.0949	0.0723	0.0894	0.0988	0.0982	0.0990	0.0987	0.0916	0.0726	0.0888	0.0943	0.0943	0.1032	0.0876	0.1251
<b>101-150</b>	0.1029	0.1014	0.1045	0.0916	0.1029	0.0989	0.0757	0.0935	0.1032	0.1019	0.0990	0.1031	0.0957	0.0760	0.0928	0.0988	0.0949	0.1078	0.0916	0.1251
<b>151-200</b>	0.1117	0.1101	0.1132	0.0997	0.1117	0.1061	0.0821	0.1014	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0828	0.1006	0.1063	0.0949	0.1170	0.0995	0.1251
<b>201-250</b>	0.1206	0.1191	0.1223	0.1076	0.1206	0.1061	0.0888	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0894	0.1089	0.1063	0.0949	0.1263	0.1061	0.1251
<b>251-300</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>301-350</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>351-400</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>Superior</b>	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																				
	0.1251	0.1287	0.1308	0.1179	0.1214	0.1061	0.0959	0.1019	0.1032	0.1019	0.0990	0.1055	0.0988	0.0913	0.1209	0.1063	0.0949	0.1295	0.1061	0.1251
<b>CATEGORIA GENERAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																				
<b>0-300</b>	0.0828	0.0845	0.0854	0.0748	0.0846	0.0842	0.0650	0.0796	0.0854	0.0880	0.0875	0.0849	0.0809	0.0640	0.0751	0.0821	0.0818	0.0888	0.0756	0.1049
<b>Superior</b>	0.1049	0.1061	0.1195	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.0934	0.0941	0.0868	0.1213	0.0973	0.1049
<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																				
<b>0-300</b>	0.0751	0.0756	0.0781	0.0653	0.0721	0.0757	0.0555	0.0654	0.0764	0.0722	0.0915	0.0781	0.0685	0.0535	0.0699	0.0724	0.0644	0.0726	0.0564	0.0911
<b>Superior</b>	0.1049	0.1061	0.1195	0.1038	0.1049	0.0973	0.0950	0.0898	0.0934	0.0900	0.0967	0.0998	0.0880	0.0878	0.1062	0.0941	0.0868	0.1213	0.0973	0.1049
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																				
<b>0 - 100</b>	0.0348	0.0333	0.0254	0.0308	0.0472	0.0311	0.0488	0.0337	0.0372	0.0423	0.0405	0.0362	0.0343	0.0343	0.0375	0.0334	0.0310	0.0372	0.0231	0.0394
<b>101-200</b>	0.0379	0.0362	0.0273	0.0334	0.0511	0.0343	0.0532	0.0372	0.0405	0.0461	0.0441	0.0394	0.0374	0.0374	0.0408	0.0363	0.0337	0.0405	0.0254	0.0432
<b>201-300</b>	0.0409	0.0393	0.0295	0.0362	0.0557	0.0372	0.0575	0.0402	0.0437	0.0498	0.0478	0.0427	0.0405	0.0407	0.0443	0.0394	0.0364	0.0437	0.0273	0.0471
<b>Superior</b>	0.0793	0.0756	0.0569	0.0694	0.1049	0.0712	0.0950	0.0770	0.0844	0.0900	0.0919	0.0821	0.0781	0.0781	0.0854	0.0757	0.0704	0.0844	0.0525	0.0902
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																				
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGÍA (US\$/kWh)</b>	0.0839	0.0849	0.0956	0.0830	0.0839	0.0778	0.0760	0.0718	0.0747	0.0720	0.0774	0.0798	0.0704	0.0702	0.0850	0.0753	0.0694	0.0970	0.0778	0.0839
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																				
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGÍA (US\$/kWh)</b>	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																				
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	3.7044	3.6899	3.9258	3.2817	3.7453	3.5438	2.6212	3.3245	3.6127	3.6068	3.7250	3.6582	3.4962	2.7035	3.4115	3.5195	3.4275	3.7144	3.1120	4.6506
<b>ENERGÍA (US\$/kWh)</b>	0.0699	0.0698	0.0748	0.0620	0.0708	0.0672	0.0497	0.0628	0.0685	0.0685	0.0707	0.0694	0.0667	0.0512	0.0645	0.0668	0.0644	0.0701	0.0585	0.0877
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																				
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGÍA (US\$/kWh)</b>																				
<b>07h00 hasta 22h00</b>	0.0835	0.0832	0.0884	0.0739	0.0844	0.0800	0.0592	0.0750	0.0815	0.0812	0.0840	0.0826	0.0788	0.0609	0.0768	0.0794	0.0785	0.0879	0.0724	0.1047
<b>22h00 hasta 07h00</b>	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>NIVEL TENSION ALTA TENSION</b>																				
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0484	6.0244	6.4107	5.3582	6.1152	5.7870	4.2803	5.4284	5.8987	5.8886	6.0815	5.9723	5.7082	4.4142	5.5699	5.7461	5.6878	6.3675	5.2490	7.5936
<b>ENERGÍA (US\$/kWh)</b>																				
<b>07h00 hasta 22h00</b>	0.0752	0.0749	0.0796	0.0665	0.0760	0.0720	0.0533	0.0675	0.0734	0.0731	0.0756	0.0743	0.0709	0.0548	0.0691	0.0714	0.0707	0.0791	0.0651	0.0943
<b>22h00 hasta 07h00</b>	0.0668	0.0666	0.0707	0.0592	0.0676	0.0640	0.0473	0.0600	0.0652	0.0650	0.0672	0.0661	0.0631	0.0488	0.0614	0.0635	0.0628	0.0703	0.0579	0.0838
<b>COMERCIALIZACION (US\$/Cliente)</b>	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	(*)	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874	1.4874
<b>CATEGORIA ALUMBRADO PÚBLICO</b>																				
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	3.5280	3.6899	3.9258	3.2817	3.7453	3.3206	2.6212	3.0154	3.2238	2.9600	3.3241	3.6582	3.4962	2.7035	3.4115	3.0900	3.0093	3.9001	3.2150	4.2182
<b>ENERGÍA (US\$/kWh)</b>	0.1212	0.1215	0.1357	0.1131	0.1288	0.1143	0.0901	0.1034	0.1117	0.1021	0.1143	0.1260	0.1206	0.0930	0.1175	0.1065	0.1041	0.1340	0.1114	0.1452

(\*) De 0-300 kWh 1.4874 (US\$/Cliente)  
 De 301-500 kWh 2.9749 (US\$/Cliente)  
 De 501-1000 kWh 4.4624 (US\$/Cliente)  
 De 1001 y Sup. kWh 7.4372 (US\$/Cliente)

**CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DE LOS MESES DE NOVIEMBRE Y DICIEMBRE DE 2003**

EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbíos
<b>CATEGORIA</b>	<b>RESIDENCIAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA Y MEDIA TENSION</b>																			
<b>RANGO DE CONSUMO</b>																				
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>																				
<b>0-50</b>	0.0940	0.0930	0.0960	0.0840	0.0940	0.0910	0.0700	0.0850	0.0950	0.0940	0.0960	0.0940	0.0880	0.0700	0.0850	0.0910	0.0900	0.0990	0.0840	0.1220
<b>51-100</b>	0.0990	0.0980	0.1000	0.0880	0.0990	0.0950	0.0730	0.0900	0.0990	0.0990	0.0990	0.0990	0.0920	0.0730	0.0890	0.0950	0.0950	0.1040	0.0880	0.1260
<b>101-150</b>	0.1030	0.1020	0.1050	0.0920	0.1030	0.0990	0.0760	0.0940	0.1040	0.1020	0.0990	0.1040	0.0960	0.0760	0.0930	0.0990	0.0950	0.1080	0.0920	0.1260
<b>151-200</b>	0.1120	0.1110	0.1140	0.1000	0.1120	0.1070	0.0830	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0830	0.1010	0.1070	0.0950	0.1170	0.1000	0.1260
<b>201-250</b>	0.1210	0.1200	0.1230	0.1080	0.1210	0.1070	0.0890	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0900	0.1090	0.1070	0.0950	0.1270	0.1070	0.1260
<b>251-300</b>	0.1260	0.1290	0.1310	0.1180	0.1220	0.1070	0.0960	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0920	0.1210	0.1070	0.0950	0.1300	0.1070	0.1260
<b>301-350</b>	0.1260	0.1290	0.1310	0.1180	0.1220	0.1070	0.0960	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0920	0.1210	0.1070	0.0950	0.1300	0.1070	0.1260
<b>351-400</b>	0.1260	0.1290	0.1310	0.1180	0.1220	0.1070	0.0960	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0920	0.1210	0.1070	0.0950	0.1300	0.1070	0.1260
<b>Superior</b>	0.1260	0.1290	0.1310	0.1180	0.1220	0.1070	0.0960	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0920	0.1210	0.1070	0.0950	0.1300	0.1070	0.1260
<b>CATEGORIA</b>	<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>																				
<b>0-300</b>	0.1260	0.1290	0.1310	0.1180	0.1220	0.1070	0.0960	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0920	0.1210	0.1070	0.0950	0.1300	0.1070	0.1260
<b>Superior</b>	0.1260	0.1290	0.1310	0.1180	0.1220	0.1070	0.0960	0.1020	0.1040	0.1020	0.0990	0.1060	0.1000	0.0920	0.1210	0.1070	0.0950	0.1300	0.1070	0.1260
<b>CATEGORIA</b>	<b>GENERAL</b>																			
<b>NIVEL TENSION</b>																				
<b>0-300</b>	<b>BAJA TENSION SIN DEMANDA</b>																			
<b>Superior</b>	<b>COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																			
<b>0-300</b>	0.0830	0.0850	0.0860	0.0750	0.0850	0.0850	0.0650	0.0800	0.0860	0.0880	0.0880	0.0850	0.0810	0.0640	0.0760	0.0830	0.0820	0.0890	0.0760	0.1050
<b>Superior</b>	0.1050	0.1070	0.1200	0.1040	0.1050	0.0980	0.0950	0.0900	0.0940	0.0900	0.0970	0.1000	0.0880	0.0880	0.1070	0.0950	0.0870	0.1220	0.0980	0.1050
<b>0-300</b>	<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																			
<b>Superior</b>	<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																			
<b>0 - 100</b>	0.0350	0.0340	0.0260	0.0310	0.0480	0.0320	0.0490	0.0340	0.0380	0.0430	0.0410	0.0370	0.0350	0.0350	0.0380	0.0340	0.0310	0.0380	0.0240	0.0400
<b>101-200</b>	0.0380	0.0370	0.0280	0.0340	0.0520	0.0350	0.0540	0.0380	0.0410	0.0470	0.0450	0.0400	0.0380	0.0380	0.0410	0.0370	0.0340	0.0410	0.0260	0.0440
<b>201-300</b>	0.0410	0.0400	0.0300	0.0370	0.0560	0.0380	0.0580	0.0410	0.0440	0.0500	0.0480	0.0430	0.0410	0.0410	0.0450	0.0400	0.0370	0.0440	0.0280	0.0480
<b>Superior</b>	0.0800	0.0760	0.0570	0.0700	0.1050	0.0720	0.0950	0.0770	0.0850	0.0900	0.0920	0.0830	0.0790	0.0790	0.0860	0.0760	0.0710	0.0850	0.0530	0.0910
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0490	6.0250	6.4110	5.3590	6.1160	5.7870	4.2810	5.4290	5.8990	5.8890	6.0820	5.9730	5.7090	4.4150	5.5700	5.7470	5.6880	6.3680	5.2490	7.5940
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0840	0.0850	0.0960	0.0830	0.0840	0.0780	0.0760	0.0720	0.0750	0.0720	0.0780	0.0800	0.0710	0.0710	0.0850	0.0760	0.0700	0.0970	0.0780	0.0840
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																			
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0800	0.0840	0.0890	0.0740	0.0800	0.0700	0.0550	0.0750	0.0700	0.0700	0.0700	0.0700	0.0790	0.0610	0.0770	0.0700	0.0650	0.0880	0.0730	0.1050
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																			
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	3.7050	3.6900	3.9260	3.2820	3.7460	3.5440	2.6220	3.3250	3.6130	3.6070	3.7250	3.6590	3.4970	2.7040	3.4120	3.5200	3.4280	3.7150	3.1120	4.6510
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	6.0490	6.0250	6.4110	5.3590	6.1160	5.7870	4.2810	5.4290	5.8990	5.8890	6.0820	5.9730	5.7090	4.4150	5.5700	5.7470	5.6880	6.3680	5.2490	7.5940
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0800	0.0840	0.0890	0.0740	0.0800	0.0700	0.0550	0.0750	0.0700	0.0700	0.0700	0.0700	0.0790	0.0610	0.0770	0.0700	0.0650	0.0880	0.0730	0.1050
<b>NIVEL TENSION</b>	<b>ALTA TENSION</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	0.0720	0.0750	0.0800	0.0670	0.0720	0.0630	0.0500	0.0680	0.0630	0.0630	0.0630	0.0630	0.0710	0.0550	0.0700	0.0630	0.0590	0.0800	0.0660	0.0950
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.0640	0.0670	0.0710	0.0600	0.0640	0.0560	0.0440	0.0600	0.0560	0.0560	0.0560	0.0560	0.0640	0.0490	0.0620	0.0560	0.0520	0.0710	0.0580	0.0840
<b>COMERCIALIZACION</b>	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	(*)	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880	1.4880
<b>(US\$/Cliente)</b>																				
<b>CATEGORIA</b>	<b>ALUMBRADO PÚBLICO</b>																			
<b>DEMANDA (US\$/kW)</b>	3.5280	3.6900	3.9260	3.2820	3.7460	3.3210	2.6220	3.0160	3.2240	2.9600	3.3250	3.6590	3.4970	2.7040	3.4120	3.0900	3.0100	3.9010	3.2150	4.2190
<b>ENERGIA (US\$/kWh)</b>	0.1220	0.1220	0.1360	0.1140	0.1290	0.1150	0.0910	0.1040	0.1120	0.1030	0.1150	0.1260	0.1210	0.0930	0.1180	0.1070	0.1050	0.1340	0.1120	0.1460
<b>(*) De 0-300 kWh</b>	1.488 (US\$/Cliente)																			
<b>De 301-500 kWh</b>	2.9750 (US\$/Cliente)																			
<b>De 501-1000 kWh</b>	4.4630 (US\$/Cliente)																			
<b>De 1001ySup.kWh</b>	7.4380 (US\$/Cliente)																			

**CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, US\$ FACTURADOS, US\$ RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Datos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Clientes	143 643	144 095	144 401	144 848	145 526	145 955	146 292	146 799	147 077	147 516	148 239	148 197	146 049
	Consumo (kWh)	20 008 266	19 933 649	19 627 645	20 189 737	20 158 980	20 306 548	20 811 416	20 683 959	20 626 076	20 928 126	21 324 974	21 309 910	245 909 286
	USD Total Facturados	2 119 301	2 154 321	2 125 967	2 221 441	2 233 146	2 276 235	2 335 928	2 355 257	2 368 618	2 427 573	2 476 791	2 443 523	27 538 103
	USD Total Recaudados	2 082 761	1 976 229	2 146 824	2 056 029	2 170 321	2 178 008	2 226 386	2 275 332	2 326 289	2 298 951	2 287 172	2 398 904	26 423 205
	Recaudación (%)	98.28	91.73	100.98	92.55	97.19	95.68	95.31	96.61	98.21	94.70	92.34	98.17	95.95
Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10.59	10.81	10.83	11.00	11.08	11.21	11.22	11.39	11.48	11.60	11.61	11.47	11.20	
Azogues	Clientes	24 221	24 352	24 389	24 475	24 508	24 584	24 584	24 634	24 636	24 773	24 830	24 770	24 563
	Consumo (kWh)	2 561 065	2 399 910	2 573 223	2 471 396	2 388 008	2 468 452	2 446 863	2 476 802	2 545 145	2 670 718	2 685 117	2 546 173	30 232 872
	USD Total Facturados	291 967	279 213	297 691	284 532	285 746	300 790	301 268	306 921	318 531	340 996	340 539	320 617	3 668 811
	USD Total Recaudados	276 889	287 003	280 977	283 100	284 457	286 934	299 756	296 968	303 357	312 220	317 749	345 190	3 574 599
	Recaudación (%)	94.84	102.79	94.39	99.50	99.55	95.39	99.50	96.76	95.24	91.56	93.31	107.66	97.43
Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	11.40	11.63	11.57	11.51	11.97	12.19	12.31	12.39	12.52	12.77	12.68	12.59	12.14	
Bolívar	Clientes	38 888	38 945	38 943	39 281	39 560	39 663	39 871	39 959	40 145	40 212	40 266	40 318	39 671
	Consumo (kWh)	3 206 323	3 062 940	3 025 664	2 868 282	3 081 013	2 960 151	2 914 145	3 142 340	2 996 114	3 012 156	3 042 171	3 174 982	36 486 281
	USD Total Facturados	417 612	367 963	369 443	357 360	386 121	377 276	379 323	413 238	401 276	411 618	410 208	426 206	4 717 645
	USD Total Recaudados	334 309	292 686	277 567	258 077	312 192	304 782	413 527	330 870	307 429	342 184	629 366	25 214	3 828 203
	Recaudación (%)	80.05	79.54	75.13	72.22	80.85	80.78	109.02	80.07	76.61	83.13	153.43	5.92	81.15
Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	13.02	12.01	12.21	12.46	12.53	12.75	13.02	13.15	13.39	13.67	13.48	13.42	12.93	
CATEG-D	Clientes	367 233	368 203	368 863	369 480	376 763	385 605	387 789	389 032	389 401	392 267	396 957	400 105	382 642
	Consumo (kWh)	205 110 660	192 338 559	202 638 858	215 077 349	218 004 386	205 193 160	196 804 990	199 035 575	184 182 195	191 771 622	191 607 574	195 339 043	2 397 103 971
	USD Total Facturados	15 714 623	14 724 867	15 385 771	16 625 683	17 073 601	15 932 874	15 248 304	15 669 356	14 503 882	15 260 713	15 218 650	15 283 879	186 642 202
	USD Total Recaudados	16 151 301	14 061 041	13 616 882	15 299 422	15 712 647	14 525 848	16 003 259	10 477 640	17 450 763	11 543 789	16 445 394	14 713 046	176 001 932
	Recaudación (%)	102.78	95.49	88.50	92.02	92.03	91.17	104.95	66.87	120.32	75.64	108.06	96.27	94.30
Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	7.66	7.66	7.59	7.73	7.83	7.76	7.75	7.87	7.87	7.96	7.94	7.82	7.79	
Centro Sur	Clientes	223 924	224 695	225 673	225 936	226 735	227 489	228 179	228 999	229 412	230 119	231 109	231 551	227 818
	Consumo (kWh)	38 763 453	34 524 150	35 619 812	36 054 656	36 628 907	36 588 229	36 793 700	36 400 400	36 864 542	36 995 189	35 567 393	38 685 122	439 485 553
	USD Total Facturados	3 554 345	3 220 555	3 363 929	3 437 213	3 509 494	3 580 793	3 599 290	3 864 380	3 739 368	3 757 589	3 645 644	3 957 378	43 229 979
	USD Total Recaudados	3 817 203	2 757 538	3 631 513	2 614 128	3 916 684	3 262 540	3 533 033	3 332 866	3 100 503	3 828 492	3 522 996	3 698 607	41 016 104
	Recaudación (%)	107.40	85.62	107.95	76.05	111.60	91.11	98.16	86.25	82.92	101.89	96.64	93.46	94.88
Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9.17	9.33	9.44	9.53	9.58	9.79	9.78	10.62	10.14	10.16	10.25	10.23	9.84	
Cotopaxi	Clientes	75 627	75 851	76 195	76 471	76 670	76 992	77 211	77 396	77 634	77 975	78 230	78 234	77 041
	Consumo (kWh)	12 381 805	11 363 047	12 047 132	13 415 015	13 851 500	12 678 068	12 116 490	11 934 834	10 600 972	10 909 503	10 949 008	9 984 352	142 231 726
	USD Total Facturados	1 274 413	1 191 290	1 251 200	1 397 423	1 429 554	1 355 559	1 309 704	1 357 052	1 193 610	1 258 991	1 246 832	1 139 003	15 404 631
	USD Total Recaudados	1 276 080	1 094 688	1 076 036	1 143 850	1 355 170	946 794	1 603 328	1 192 223	1 337 280	989 070	1 173 973	1 099 504	14 287 998
	Recaudación (%)	100.13	91.89	86.00	81.85	94.80	69.85	122.42	87.85	112.04	78.56	94.16	96.53	92.75
Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10.29	10.48	10.39	10.42	10.32	10.69	10.81	11.37	11.26	11.54	11.39	11.41	10.83	
El Oro	Clientes	140 569	141 096	141 611	141 995	142 386	142 939	143 504	144 036	144 530	144 696	145 141	145 535	143 170
	Consumo (kWh)	27 679 685	26 647 825	26 975 307	28 269 098	27 759 384	25 240 857	24 861 226	25 120 011	24 404 271	24 967 790	25 041 208	26 676 606	313 643 268
	USD Total Facturados	2 628 233	2 645 039	2 695 138	2 842 921	2 821 536	2 616 121	2 591 121	2 645 297	2 594 046	2 675 632	2 623 548	2 780 450	32 159 082
	USD Total Recaudados	1 838 175	1 891 812	1 940 222	2 094 221	2 070 788	1 946 879	1 938 586	1 923 483	1 890 235	1 925 473	1 867 393	2 110 265	23 437 532
	Recaudación (%)	69.94	71.52	71.99	73.66	73.39	74.42	74.82	72.71	72.87	71.96	71.18	75.90	72.88
Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9.50	9.93	9.99	10.06	10.16	10.36	10.42	10.53	10.63	10.72	10.48	10.42	10.25	

**CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, US\$ FACTURADOS, US\$ RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Datos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Esmeraldas	Clientes	62 624	62 737	63 181	64 366	66 200	66 749	66 996	66 986	67 353	67 428	68 014	68 306	65 912
	Consumo (kWh)	17 869 608	16 321 236	17 524 579	22 500 806	17 615 909	16 411 446	18 196 015	18 107 202	16 768 397	16 803 249	16 334 170	17 065 006	211 517 623
	USD Total Facturados	1 598 442	1 475 925	1 598 435	2 055 816	1 629 393	1 537 083	1 706 550	1 708 415	1 607 528	1 602 255	1 578 895	1 641 092	19 739 829
	USD Total Recaudados	1 922 109	1 238 937	1 198 725	1 096 842	893 824	860 232	2 590 436	1 245 777	1 147 921	1 230 759	1 677 411	1 393 948	16 496 921
	Recaudación (%)	120.25	83.94	74.99	53.35	54.86	55.97	151.79	72.92	71.41	76.81	106.24	84.94	83.57
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8.95	9.04	9.12	9.14	9.25	9.37	9.38	9.44	9.59	9.54	9.67	9.62	9.33
Galápagos	Clientes	5 106	5 111	5 147	5 155	5 187	5 232	5 261	5 282	5 299	5 325	5 354	5 378	5 236
	Consumo (kWh)	1 502 426	1 468 787	1 557 266	1 480 361	1 430 686	1 375 925	1 327 566	1 374 593	1 374 455	1 416 463	1 393 960	1 498 236	17 200 724
	USD Total Facturados	136 057	134 421	143 658	137 471	133 405	130 210	128 080	132 191	133 234	139 428	138 341	148 237	1 634 732
	USD Total Recaudados	117 655	130 407	147 453	143 578	138 743	130 659	128 784	127 367	132 038	168 073	135 605	147 796	1 648 159
	Recaudación (%)	86.47	97.01	102.64	104.44	104.00	100.34	100.55	96.35	99.10	120.54	98.02	99.70	100.82
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9.06	9.15	9.22	9.29	9.32	9.46	9.65	9.62	9.69	9.84	9.92	9.89	9.50
Guayas-Los Ríos	Clientes	153 311	153 690	153 900	154 199	154 771	154 845	155 434	156 120	157 023	157 564	158 056	158 570	155 624
	Consumo (kWh)	32 382 563	31 412 137	30 455 623	35 089 752	34 492 533	32 924 312	34 889 632	34 164 280	34 675 882	32 763 452	33 159 496	34 677 569	401 087 231
	USD Total Facturados	3 366 410	3 293 634	3 242 679	3 674 600	3 667 369	3 486 404	3 556 769	3 591 993	3 662 167	3 550 457	3 576 615	3 673 031	42 342 128
	USD Total Recaudados	2 884 340	2 580 233	2 511 131	2 915 428	2 292 839	2 936 598	2 736 933	2 807 143	2 889 450	2 812 672	2 825 883	2 976 257	33 168 907
	Recaudación (%)	85.68	78.34	77.44	79.34	62.52	84.23	76.95	78.15	78.90	79.22	79.01	81.03	78.34
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10.40	10.49	10.65	10.47	10.63	10.59	10.19	10.51	10.56	10.84	10.79	10.59	10.56
Los Ríos	Clientes	65 133	65 270	65 349	65 623	66 484	66 928	67 025	66 792	67 562	67 066	67 283	67 483	66 500
	Consumo (kWh)	11 837 430	11 075 836	10 835 619	12 056 147	12 808 703	12 900 630	12 097 846	12 989 135	13 173 467	12 652 598	12 796 788	12 845 904	148 070 103
	USD Total Facturados	1 002 645	925 218	933 043	1 047 179	1 103 650	1 132 799	1 068 637	1 173 309	1 220 730	1 324 620	1 195 341	1 166 029	13 293 200
	USD Total Recaudados	655 420	672 191	935 919	1 058 792	1 048 850	1 133 889	1 057 016	991 281	1 075 115	1 019 007	5 564 856	958 099	16 170 435
	Recaudación (%)	65.37	72.65	100.31	101.11	95.03	100.10	98.91	84.49	88.07	76.93	465.55	82.17	121.64
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8.47	8.35	8.61	8.69	8.62	8.78	8.83	9.03	9.27	10.47	9.34	9.08	8.98
Manabí	Clientes	178 512	179 161	179 896	180 471	180 935	181 434	182 144	182 687	183 524	184 524	185 485	186 212	182 082
	Consumo (kWh)	42 904 048	43 425 407	42 483 453	43 358 102	47 877 835	44 195 330	43 895 358	42 791 830	42 741 713	45 514 992	42 980 809	44 646 124	526 815 001
	USD Total Facturados	4 434 282	4 507 847	4 492 521	4 762 531	5 317 077	4 715 755	4 611 227	4 541 785	4 605 524	4 884 197	4 592 349	4 644 287	56 109 383
	USD Total Recaudados	3 356 372	2 970 841	3 042 142	2 608 931	2 984 700	2 733 029	3 303 887	3 027 860	3 585 097	2 989 305	2 803 077	2 621 196	36 026 436
	Recaudación (%)	75.69	65.90	67.72	54.78	56.13	57.96	71.65	66.67	77.84	61.20	61.04	56.44	64.21
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10.34	10.38	10.57	10.98	11.11	10.67	10.51	10.61	10.78	10.73	10.68	10.40	10.65
Milagro	Clientes	91 926	92 479	92 816	93 348	93 772	94 575	94 958	95 298	95 463	95 655	96 573	96 720	94 465
	Consumo (kWh)	15 970 576	16 957 006	15 360 459	16 313 000	17 222 799	17 544 127	16 829 700	17 006 737	16 378 983	16 659 764	17 333 603	16 533 834	200 110 588
	USD Total Facturados	1 668 739	1 761 103	1 638 335	1 738 510	1 842 593	1 879 541	1 814 975	1 840 094	1 800 760	1 830 901	1 910 615	1 760 571	21 486 737
	USD Total Recaudados	3 223 668	1 724 063	1 742 247	1 968 808	1 750 371	1 689 656	1 995 989	2 060 280	1 881 366	1 895 424	1 664 820	1 752 567	23 349 259
	Recaudación (%)	193.18	97.90	106.34	113.25	94.99	89.90	109.97	111.97	104.48	103.52	87.14	99.55	108.67
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10.45	10.39	10.67	10.66	10.70	10.71	10.78	10.82	10.99	10.99	11.02	10.65	10.74
Norte	Clientes	144 156	144 906	145 458	145 996	146 260	146 590	147 096	147 506	147 880	148 401	148 701	148 755	146 809
	Consumo (kWh)	21 765 575	22 102 025	20 351 627	21 951 829	21 690 366	22 875 419	21 941 055	23 007 427	22 845 063	22 266 196	22 817 551	22 289 038	265 903 172
	USD Total Facturados	2 116 402	2 172 829	2 019 984	2 184 723	2 168 879	2 272 630	2 209 421	2 330 487	2 340 614	2 307 440	2 422 249	2 387 019	26 932 678
	USD Total Recaudados	2 312 181	2 014 173	2 186 320	1 886 041	2 096 773	1 946 967	2 437 958	2 206 067	2 355 511	2 273 539	2 185 977	2 112 471	26 013 978
	Recaudación (%)	109.25	92.70	108.23	86.33	96.68	85.67	110.34	94.66	100.64	98.53	90.25	88.50	96.59
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9.72	9.83	9.93	9.95	10.00	9.93	10.07	10.13	10.25	10.36	10.62	10.71	10.13

**CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, US\$ FACTURADOS, US\$ RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Datos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Quito	Clientes	571 464	573 504	575 158	577 128	578 484	578 375	580 790	583 722	585 829	588 333	591 191	592 760	581 395
	Consumo (kWh)	186 926 275	170 163 212	186 614 859	183 423 685	190 892 231	184 933 361	191 813 313	186 947 277	186 536 714	197 358 454	189 518 950	194 036 030	2 249 164 361
	USD Total Facturados	13 972 548	12 823 483	14 168 130	14 045 379	14 722 637	14 380 342	15 036 431	14 774 683	14 829 475	15 819 054	15 253 708	15 628 829	175 454 701
	USD Total Recaudados	15 131 229	12 645 177	13 873 909	13 815 592	14 732 005	14 206 411	15 038 088	14 452 285	14 329 373	15 295 226	14 583 433	15 502 549	173 605 276
	Recaudación (%)	108.29	98.61	97.92	98.36	100.06	98.79	100.01	97.82	96.63	96.69	95.61	99.19	98.95
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	7.47	7.54	7.59	7.66	7.71	7.78	7.84	7.90	7.95	8.02	8.05	8.05	7.80
Riobamba	Clientes	112 551	112 805	113 217	113 543	113 979	114 605	114 857	114 578	114 595	114 588	115 618	115 983	114 243
	Consumo (kWh)	12 480 105	12 008 336	11 874 774	12 349 084	12 746 515	12 524 371	12 247 539	12 420 460	11 087 803	11 080 944	11 963 570	11 537 965	144 321 466
	USD Total Facturados	1 204 949	1 188 367	1 183 940	1 240 387	1 297 527	1 290 866	1 288 532	1 310 348	1 218 212	1 232 384	1 332 967	1 287 307	15 075 786
	USD Total Recaudados	1 290 321	1 143 703	1 185 190	1 178 811	1 293 107	1 225 902	342 610	-	417 493	1 756 975	1 602 235	1 651 476	13 087 822
	Recaudación (%)	107.09	96.24	100.11	95.04	99.66	94.97	26.59	-	34.27	142.57	120.20	128.29	86.81
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9.65	9.90	9.97	10.04	10.18	10.31	10.52	10.55	10.99	11.12	11.14	11.16	10.45
Sta. Elena	Clientes	61 859	61 839	61 942	62 146	62 313	62 414	62 782	64 058	70 975	67 370	64 869	66 135	64 059
	Consumo (kWh)	16 794 770	16 611 956	17 637 032	16 811 293	16 571 190	14 403 074	14 516 380	14 540 342	13 537 041	14 928 804	14 259 207	15 795 870	186 406 959
	USD Total Facturados	1 720 764	1 718 588	1 831 806	1 719 798	1 693 070	1 506 614	1 541 681	1 563 715	1 483 270	1 619 324	1 509 343	1 636 859	19 544 831
	USD Total Recaudados	1 442 871	1 439 625	1 597 202	1 557 732	1 535 934	1 463 190	1 449 052	1 296 691	1 317 366	1 407 048	1 268 868	1 693 978	17 469 558
	Recaudación (%)	83.85	83.77	87.19	90.58	90.72	97.12	93.99	82.92	88.81	86.89	84.07	103.49	89.38
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10.25	10.35	10.39	10.23	10.22	10.46	10.62	10.75	10.96	10.85	10.59	10.36	10.49
Sto. Domingo	Clientes	89 674	90 329	90 597	91 023	91 571	91 985	92 167	92 641	93 086	93 422	93 594	94 067	92 013
	Consumo (kWh)	17 066 570	15 944 288	16 758 440	16 735 104	17 469 202	16 824 010	16 895 747	17 389 213	17 390 355	17 469 022	16 993 999	17 611 885	204 547 835
	USD Total Facturados	1 647 901	1 575 426	1 660 063	1 662 555	1 739 137	1 704 111	1 716 765	1 775 621	1 781 883	1 804 845	1 706 661	1 752 823	20 527 789
	USD Total Recaudados	1 510 995	1 441 394	1 432 417	1 421 692	1 553 407	1 504 694	1 542 365	1 430 379	1 505 225	1 250 585	1 750 532	1 653 887	17 997 572
	Recaudación (%)	91.69	91.49	86.29	85.51	89.32	88.30	89.84	80.56	84.47	69.29	102.57	94.36	87.67
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	9.66	9.88	9.91	9.93	9.96	10.13	10.16	10.21	10.25	10.33	10.04	9.95	10.04
Sucumbios	Clientes	23 823	24 057	24 255	24 447	24 598	24 913	25 029	25 355	25 580	25 702	25 943	26 336	25 003
	Consumo (kWh)	4 095 794	4 121 265	4 045 423	4 013 165	4 217 875	4 095 308	4 453 076	4 608 252	4 720 083	5 013 332	4 831 522	5 216 729	53 431 824
	USD Total Facturados	499 130	506 524	497 605	499 583	522 294	518 303	562 180	575 893	645 225	689 878	614 683	800 185	6 931 482
	USD Total Recaudados	581 159	418 833	456 740	447 772	469 363	445 379	483 600	460 612	450 359	577 348	541 156	613 736	5 946 057
	Recaudación (%)	116.43	82.69	91.79	89.63	89.87	85.93	86.02	79.98	69.80	83.69	88.04	76.70	85.78
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	12.19	12.29	12.30	12.45	12.38	12.66	12.62	12.50	13.67	13.76	12.72	15.34	12.97
Sur	Clientes	110 072	110 584	110 835	111 257	111 586	111 878	112 177	112 243	112 341	112 675	113 205	113 645	111 875
	Consumo (kWh)	12 111 667	11 753 799	11 939 400	12 506 209	12 328 137	12 454 178	12 231 108	12 726 119	12 362 818	12 452 984	12 494 292	13 277 020	148 637 731
	USD Total Facturados	1 311 201	1 296 129	1 341 579	1 418 996	1 412 127	1 449 188	1 444 242	1 525 018	1 506 374	1 538 739	1 553 056	1 693 806	17 490 454
	USD Total Recaudados	1 303 828	1 138 565	1 174 837	1 178 484	1 037 531	1 318 709	1 345 698	1 328 196	1 432 649	1 523 855	1 062 424	1 461 653	15 306 428
	Recaudación (%)	99.44	87.84	87.57	83.05	73.47	91.00	93.18	87.09	95.11	99.03	68.41	86.29	87.51
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	10.83	11.03	11.24	11.35	11.45	11.64	11.81	11.98	12.18	12.36	12.43	12.76	11.77
Total Clientes	Clientes	2 684 316	2 693 709	2 701 826	2 711 188	2 728 288	2 743 750	2 754 146	2 764 123	2 779 345	2 785 611	2 798 658	2 809 060	2 746 168
	Consumo (kWh)	703 418 664	663 635 370	689 946 195	716 934 069	729 236 159	698 896 955	698 083 166	696 866 788	675 812 089	697 635 358	687 095 363	704 747 398	8 362 307 575
	USD Total Facturados	60 679 963	57 962 742	60 240 920	63 354 100	64 988 358	62 443 494	62 450 427	63 455 052	61 954 328	64 476 633	63 347 035	64 571 130	749 924 182
	USD Total Recaudados	61 508 864	51 919 138	54 454 253	55 027 330	57 649 707	55 047 100	60 470 291	51 263 320	59 234 818	55 439 995	63 910 321	58 930 343	684 855 482
	Recaudación (%)	101.37	89.57	90.39	86.86	88.71	88.16	96.83	80.79	95.61	85.98	100.89	91.26	91.32
	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	8.63	8.73	8.73	8.84	8.91	8.93	8.95	9.11	9.17	9.24	9.22	9.16	8.97

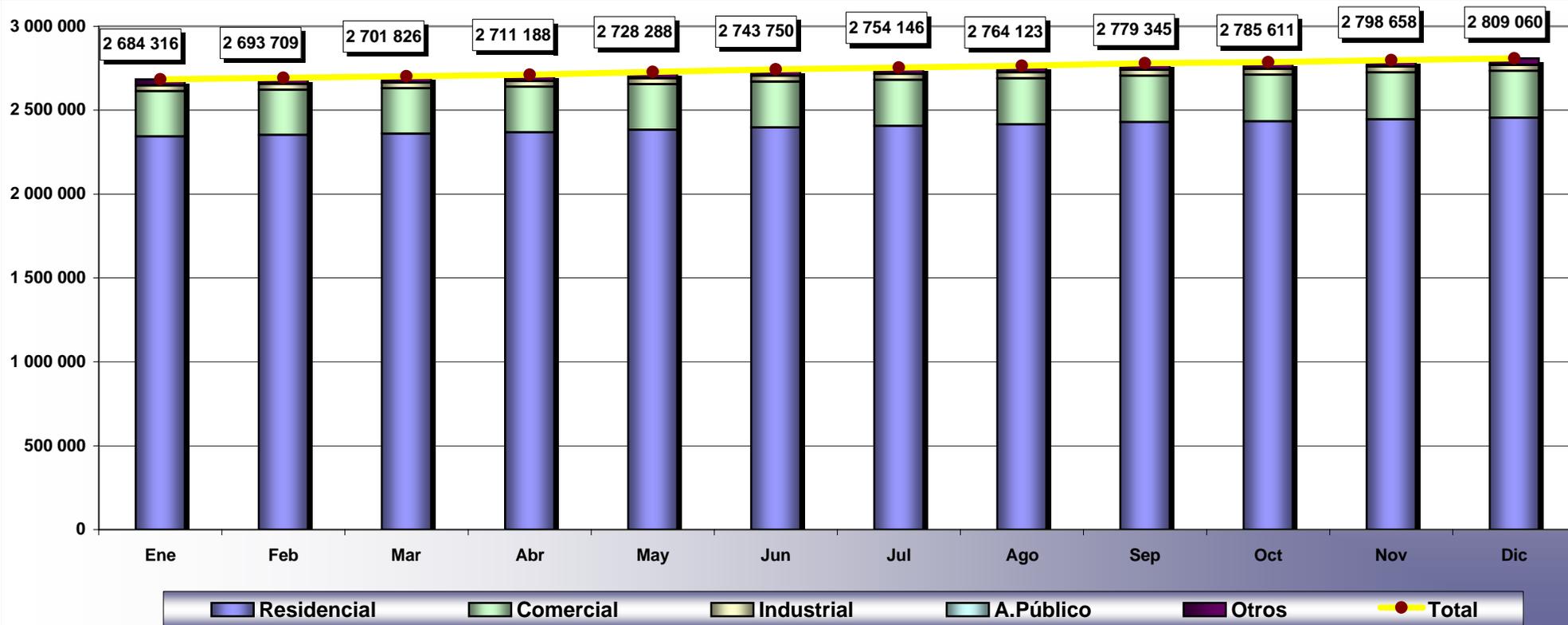
No se incluye el Sistema Eléctrico Tena

E.E. Los Ríos en el mes de noviembre recaudó valores pendientes por facturación de alumbrado público del año 2002.

## NÚMERO TOTAL DE CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

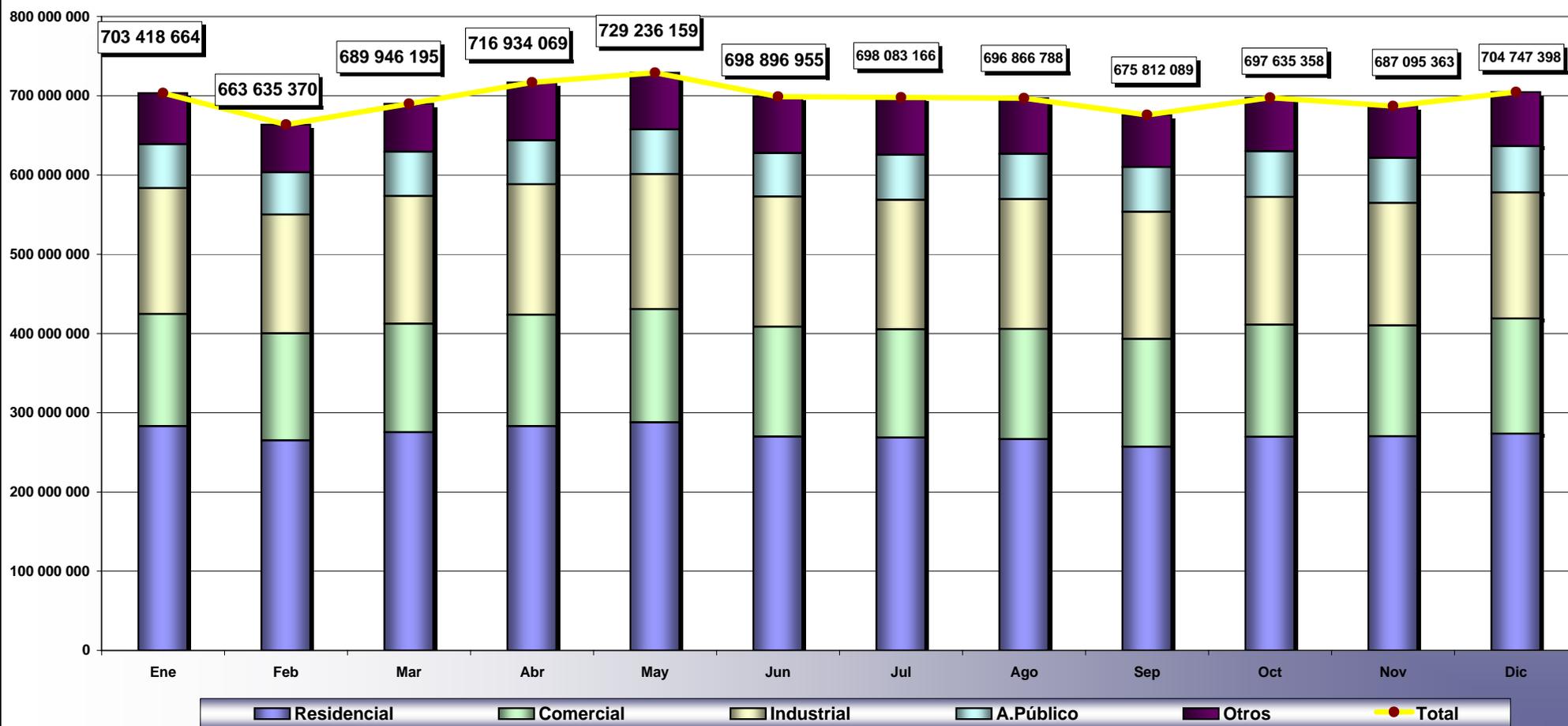
Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Residencial	2 343 836	2 352 107	2 359 391	2 367 849	2 383 213	2 397 171	2 406 130	2 414 635	2 428 482	2 434 011	2 445 173	2 454 627	2 398 885
Comercial	268 950	269 818	270 409	271 016	272 312	273 607	274 805	276 012	277 165	277 657	279 116	279 911	274 232
Industrial	34 161	34 267	34 368	34 510	34 629	34 810	34 851	34 949	35 026	35 109	35 255	35 333	34 772
A.Público	347	349	349	350	351	355	353	355	357	356	355	354	353
Otros	37 022	37 168	37 309	37 463	37 783	37 807	38 007	38 172	38 315	38 478	38 759	38 835	37 927
<b>Total</b>	<b>2 684 316</b>	<b>2 693 709</b>	<b>2 701 826</b>	<b>2 711 188</b>	<b>2 728 288</b>	<b>2 743 750</b>	<b>2 754 146</b>	<b>2 764 123</b>	<b>2 779 345</b>	<b>2 785 611</b>	<b>2 798 658</b>	<b>2 809 060</b>	<b>2 746 168</b>

El número de abonados de Alumbrado Público es superior al número de Municipios, debido a que algunas empresas eléctricas todavía mantienen la facturación A. Público de ciudadelas que aún no han sido transferidas a los municipios; y, otras consideran menos



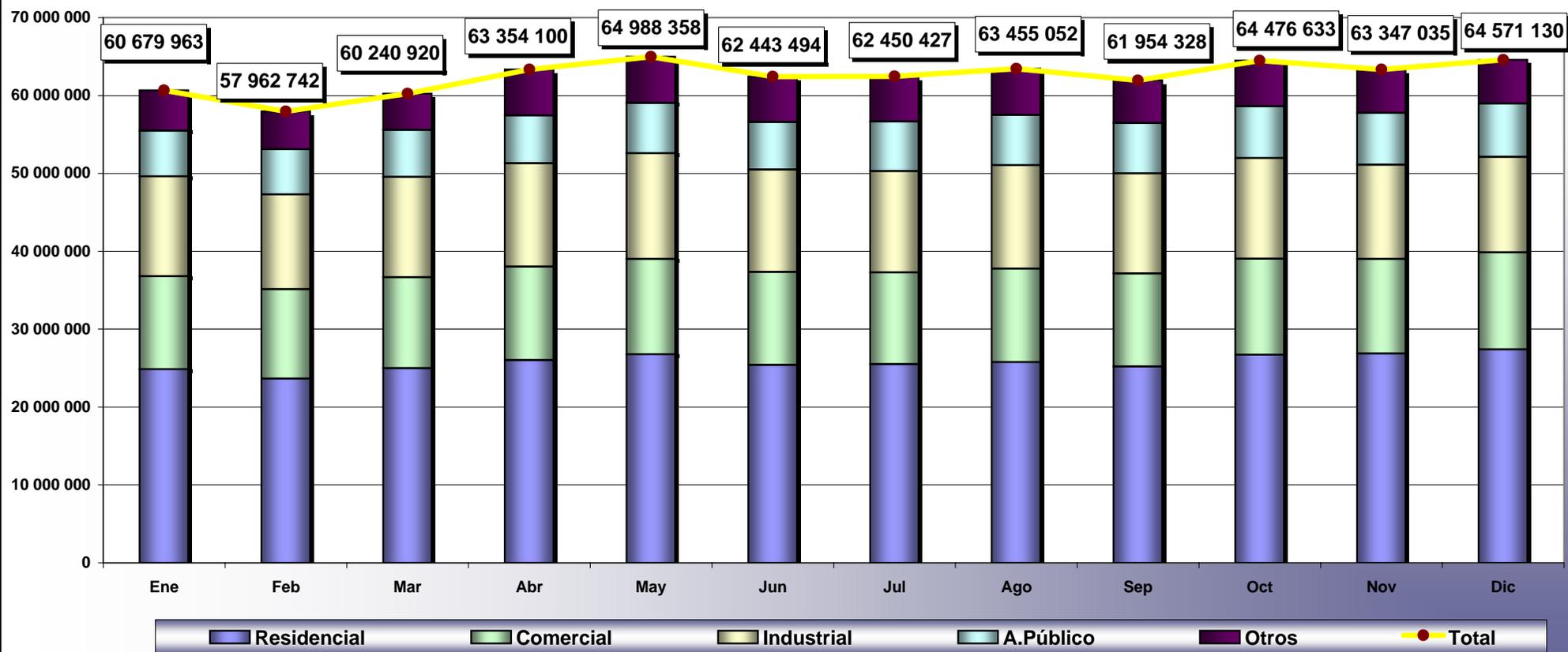
## ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003(kWh)

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Residencial	283 001 081	264 992 517	275 429 567	283 143 791	287 714 400	269 800 434	268 693 417	266 775 465	257 046 845	269 670 265	270 045 378	273 331 904	3 269 645 063
Comercial	141 623 977	135 081 608	136 994 221	140 361 448	143 023 848	138 795 667	136 675 642	138 819 142	136 136 370	141 334 795	139 980 208	145 572 509	1 674 399 435
Industrial	158 683 541	149 796 560	160 892 741	164 543 091	170 319 784	164 290 280	163 355 159	163 966 224	160 322 166	161 292 574	154 617 212	159 140 611	1 931 219 944
A.Público	55 493 653	53 538 320	56 031 243	55 635 347	56 344 820	54 635 385	56 831 848	57 078 358	56 567 879	57 584 861	56 977 228	58 325 595	675 044 537
Otros	64 616 411	60 226 367	60 598 423	73 250 392	71 833 307	71 375 189	72 527 100	70 227 600	65 738 829	67 752 863	65 475 337	68 376 778	811 998 596
<b>Total</b>	<b>703 418 664</b>	<b>663 635 370</b>	<b>689 946 195</b>	<b>716 934 069</b>	<b>729 236 159</b>	<b>698 896 955</b>	<b>698 083 166</b>	<b>696 866 788</b>	<b>675 812 089</b>	<b>697 635 358</b>	<b>687 095 363</b>	<b>704 747 398</b>	<b>8 362 307 575</b>



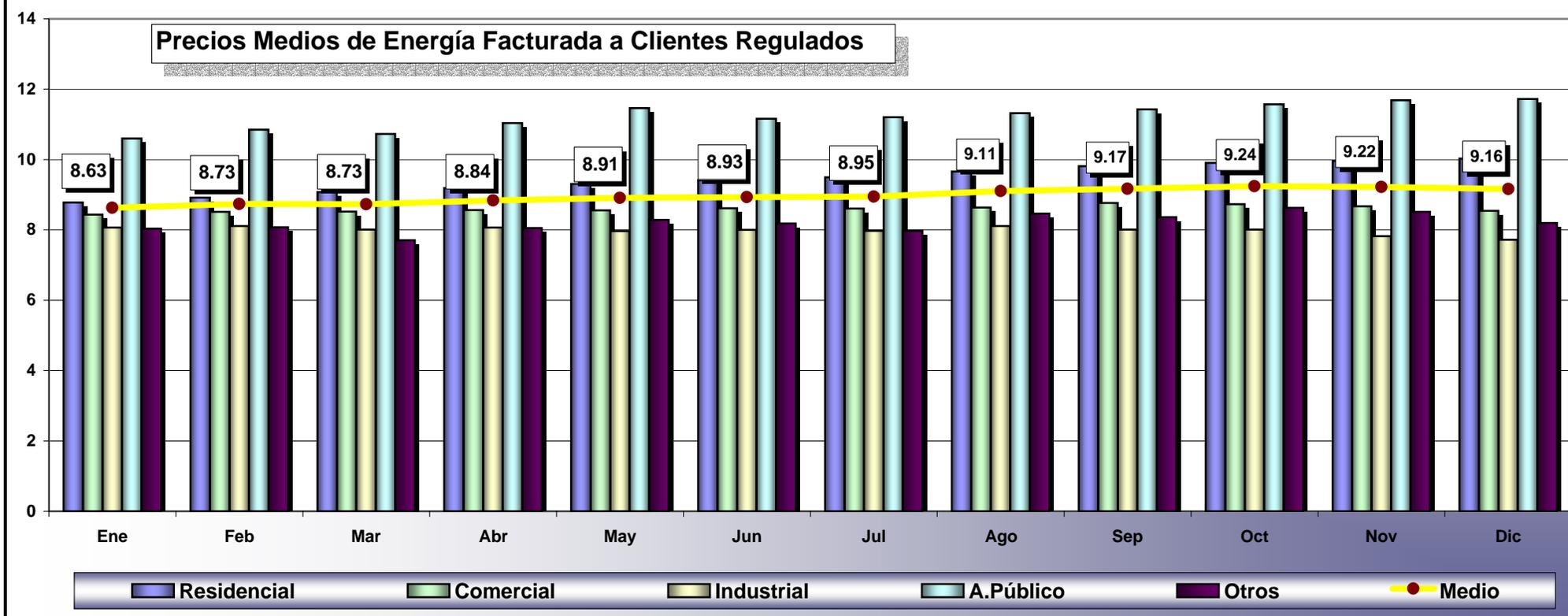
## VALOR TOTAL DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$)

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Residencial	24 857 527	23 637 314	25 001 185	26 023 863	26 771 860	25 399 579	25 506 934	25 764 514	25 214 140	26 705 929	26 877 125	27 404 616	309 164 588
Comercial	11 947 191	11 501 869	11 671 307	12 020 324	12 239 762	11 952 462	11 760 966	11 991 930	11 933 895	12 341 336	12 142 001	12 440 185	143 943 229
Industrial	12 802 844	12 152 492	12 884 098	13 272 913	13 572 081	13 152 086	13 029 774	13 292 730	12 843 104	12 922 044	12 091 949	12 285 721	154 301 837
A.Público	5 880 009	5 807 398	6 012 458	6 138 610	6 456 567	6 098 856	6 368 369	6 462 202	6 465 077	6 660 980	6 659 467	6 837 924	75 847 917
Otros	5 192 392	4 863 668	4 671 872	5 898 389	5 948 088	5 840 510	5 784 384	5 943 676	5 498 112	5 846 344	5 576 493	5 602 684	66 666 611
<b>Total</b>	<b>60 679 963</b>	<b>57 962 742</b>	<b>60 240 920</b>	<b>63 354 100</b>	<b>64 988 358</b>	<b>62 443 494</b>	<b>62 450 427</b>	<b>63 455 052</b>	<b>61 954 328</b>	<b>64 476 633</b>	<b>63 347 035</b>	<b>64 571 130</b>	<b>749 924 182</b>



## PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)

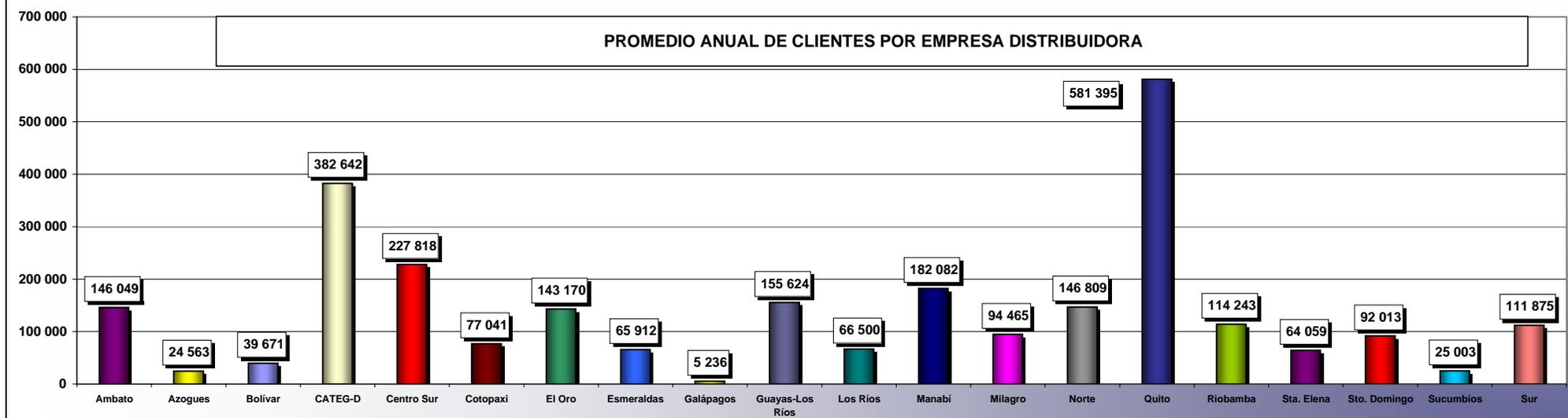
Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Residencial	8.78	8.92	9.08	9.19	9.31	9.41	9.49	9.66	9.81	9.90	9.95	10.03	9.46
Comercial	8.44	8.51	8.52	8.56	8.56	8.61	8.61	8.64	8.77	8.73	8.67	8.55	8.60
Industrial	8.07	8.11	8.01	8.07	7.97	8.01	7.98	8.11	8.01	8.01	7.82	7.72	7.99
A.Público	10.60	10.85	10.73	11.03	11.46	11.16	11.21	11.32	11.43	11.57	11.69	11.72	11.24
Otros	8.04	8.08	7.71	8.05	8.28	8.18	7.98	8.46	8.36	8.63	8.52	8.19	8.21
<b>Medio</b>	<b>8.63</b>	<b>8.73</b>	<b>8.73</b>	<b>8.84</b>	<b>8.91</b>	<b>8.93</b>	<b>8.95</b>	<b>9.11</b>	<b>9.17</b>	<b>9.24</b>	<b>9.22</b>	<b>9.16</b>	<b>8.97</b>



## NÚMERO TOTAL DE CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Ambato	143 643	144 095	144 401	144 848	145 526	145 955	146 292	146 799	147 077	147 516	148 239	148 197	146 049
Azogues	24 221	24 352	24 389	24 475	24 508	24 584	24 584	24 634	24 636	24 773	24 830	24 770	24 563
Bolívar	38 888	38 945	38 943	39 281	39 560	39 663	39 871	39 959	40 145	40 212	40 266	40 318	39 671
CATEG-D	367 233	368 203	368 863	369 480	376 763	385 605	387 789	389 032	389 401	392 267	396 957	400 105	382 642
Centro Sur	223 924	224 695	225 673	225 936	226 735	227 489	228 179	228 999	229 412	230 119	231 109	231 551	227 818
Cotopaxi	75 627	75 851	76 195	76 471	76 670	76 992	77 211	77 396	77 634	77 975	78 230	78 234	77 041
El Oro	140 569	141 096	141 611	141 995	142 386	142 939	143 504	144 036	144 530	144 696	145 141	145 535	143 170
Esmeraldas	62 624	62 737	63 181	64 366	66 200	66 749	66 996	66 986	67 353	67 428	68 014	68 306	65 912
Galápagos	5 106	5 111	5 147	5 155	5 187	5 232	5 261	5 282	5 299	5 325	5 354	5 378	5 236
Guayas-Los Ríos	153 311	153 690	153 900	154 199	154 771	154 845	155 434	156 120	157 023	157 564	158 056	158 570	155 624
Los Ríos	65 133	65 270	65 349	65 623	66 484	66 928	67 025	66 792	67 562	67 066	67 283	67 483	66 500
Manabí	178 512	179 161	179 896	180 471	180 935	181 434	182 144	182 687	183 524	184 524	185 485	186 212	182 082
Milagro	91 926	92 479	92 816	93 348	93 772	94 575	94 958	95 298	95 463	95 655	96 573	96 720	94 465
Norte	144 156	144 906	145 458	145 996	146 260	146 590	147 096	147 506	147 880	148 401	148 701	148 755	146 809
Quito	571 464	573 504	575 158	577 128	578 484	578 375	580 790	583 722	585 829	588 333	591 191	592 760	581 395
Riobamba	112 551	112 805	113 217	113 543	113 979	114 605	114 857	114 578	114 595	114 588	115 618	115 983	114 243
Sta. Elena	61 859	61 839	61 942	62 146	62 313	62 414	62 782	64 058	70 975	67 370	64 869	66 135	64 059
Sto. Domingo	89 674	90 329	90 597	91 023	91 571	91 985	92 167	92 641	93 086	93 422	93 594	94 067	92 013
Sucumbios	23 823	24 057	24 255	24 447	24 598	24 913	25 029	25 355	25 580	25 702	25 943	26 336	25 003
Sur	110 072	110 584	110 835	111 257	111 586	111 878	112 177	112 243	112 341	112 675	113 205	113 645	111 875
<b>Total</b>	<b>2 684 316</b>	<b>2 693 709</b>	<b>2 701 826</b>	<b>2 711 188</b>	<b>2 728 288</b>	<b>2 743 750</b>	<b>2 754 146</b>	<b>2 764 123</b>	<b>2 779 345</b>	<b>2 785 611</b>	<b>2 798 658</b>	<b>2 809 060</b>	<b>2 746 168</b>

El número de abonados de Alumbrado Público es superior al número de Municipios, debido a que algunas empresas eléctricas todavía mantienen la facturación A. Público de ciudadelas que aún no han sido transferidas a los municipios; y, otras consideran menos



## NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Ambato	Residencial	123 110	123 461	123 713	124 085	124 643	125 030	125 295	125 743	125 980	126 365	126 884	126 955	125 105
	Comercial	13 979	14 048	14 077	14 127	14 195	14 216	14 254	14 296	14 319	14 349	14 517	14 407	14 232
	Industrial	3 688	3 714	3 731	3 745	3 786	3 805	3 828	3 845	3 860	3 877	3 908	3 908	3 808
	A.Público	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	Otros	2 850	2 856	2 864	2 875	2 886	2 888	2 899	2 899	2 902	2 909	2 914	2 911	2 888
<b>Total Ambato</b>		<b>143 643</b>	<b>144 095</b>	<b>144 401</b>	<b>144 848</b>	<b>145 526</b>	<b>145 955</b>	<b>146 292</b>	<b>146 799</b>	<b>147 077</b>	<b>147 516</b>	<b>148 239</b>	<b>148 197</b>	<b>146 049</b>
Azogues	Residencial	22 016	22 145	22 180	22 266	22 291	22 365	22 354	22 399	22 394	22 517	22 570	22 519	22 335
	Comercial	1 487	1 487	1 490	1 490	1 496	1 496	1 511	1 522	1 527	1 538	1 541	1 542	1 511
	Industrial	275	277	277	277	276	277	276	278	276	276	274	270	276
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	442	442	441	441	444	445	442	434	438	441	444	438	441
<b>Total Azogues</b>		<b>24 221</b>	<b>24 352</b>	<b>24 389</b>	<b>24 475</b>	<b>24 508</b>	<b>24 584</b>	<b>24 584</b>	<b>24 634</b>	<b>24 636</b>	<b>24 773</b>	<b>24 830</b>	<b>24 770</b>	<b>24 563</b>
Bolívar	Residencial	35 509	35 561	35 558	35 862	36 120	36 225	36 417	36 482	36 641	36 704	36 762	36 811	36 221
	Comercial	2 210	2 212	2 212	2 242	2 260	2 258	2 270	2 285	2 305	2 310	2 306	2 308	2 265
	Industrial	111	110	110	109	112	111	111	114	114	115	115	115	112
	A.Público	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	Otros	1 051	1 055	1 056	1 061	1 061	1 062	1 066	1 071	1 078	1 078	1 076	1 076	1 066
<b>Total Bolívar</b>		<b>38 888</b>	<b>38 945</b>	<b>38 943</b>	<b>39 281</b>	<b>39 560</b>	<b>39 663</b>	<b>39 871</b>	<b>39 959</b>	<b>40 145</b>	<b>40 212</b>	<b>40 266</b>	<b>40 318</b>	<b>39 671</b>
CATEG-D	Residencial	309 195	310 158	311 043	311 718	319 049	327 739	329 717	330 544	330 849	333 514	337 755	340 722	324 334
	Comercial	53 355	53 374	53 159	53 092	53 054	53 196	53 414	53 814	53 885	54 088	54 527	54 709	53 639
	Industrial	3 105	3 095	3 086	3 079	3 064	3 062	3 041	3 035	3 018	3 014	3 021	3 019	3 053
	A.Público	78	78	78	78	79	81	80	82	82	82	83	82	80
	Otros	1 500	1 498	1 497	1 513	1 517	1 527	1 537	1 557	1 567	1 569	1 571	1 573	1 536
<b>Total CATEG-D</b>		<b>367 233</b>	<b>368 203</b>	<b>368 863</b>	<b>369 480</b>	<b>376 763</b>	<b>385 605</b>	<b>387 789</b>	<b>389 032</b>	<b>389 401</b>	<b>392 267</b>	<b>396 957</b>	<b>400 105</b>	<b>382 642</b>
Centro Sur	Residencial	200 237	200 892	201 714	202 112	202 776	203 271	204 001	204 716	205 035	205 646	206 525	206 937	203 655
	Comercial	16 482	16 575	16 696	16 542	16 628	16 832	16 784	16 861	16 945	16 999	17 054	17 068	16 789
	Industrial	4 444	4 461	4 488	4 504	4 539	4 588	4 597	4 631	4 642	4 673	4 711	4 724	4 584
	A.Público	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	Otros	2 742	2 748	2 756	2 759	2 773	2 779	2 778	2 772	2 771	2 771	2 782	2 800	2 772
<b>Total Centro Sur</b>		<b>223 924</b>	<b>224 695</b>	<b>225 673</b>	<b>225 936</b>	<b>226 735</b>	<b>227 489</b>	<b>228 179</b>	<b>228 999</b>	<b>229 412</b>	<b>230 119</b>	<b>231 109</b>	<b>231 551</b>	<b>227 818</b>

## NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Cotopaxi	Residencial	67 346	67 555	67 865	68 134	68 300	68 586	68 773	68 939	69 150	69 434	69 654	69 661	68 616
	Comercial	4 030	4 037	4 047	4 042	4 060	4 069	4 084	4 093	4 096	4 122	4 139	4 142	4 080
	Industrial	2 790	2 795	2 817	2 835	2 848	2 870	2 885	2 889	2 900	2 922	2 935	2 928	2 868
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	1 460	1 463	1 465	1 459	1 461	1 466	1 468	1 474	1 487	1 496	1 501	1 502	1 475
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>75 627</b>	<b>75 851</b>	<b>76 195</b>	<b>76 471</b>	<b>76 670</b>	<b>76 992</b>	<b>77 211</b>	<b>77 396</b>	<b>77 634</b>	<b>77 975</b>	<b>78 230</b>	<b>78 234</b>	<b>77 041</b>
El Oro	Residencial	122 034	122 473	122 923	123 195	123 524	123 960	124 565	124 961	125 432	125 494	125 881	126 221	124 222
	Comercial	14 887	14 954	15 013	15 113	15 155	15 255	15 262	15 387	15 402	15 488	15 535	15 575	15 252
	Industrial	1 568	1 586	1 581	1 590	1 609	1 617	1 560	1 559	1 564	1 578	1 583	1 589	1 582
	A.Público	22	23	23	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Otros	2 058	2 060	2 071	2 073	2 074	2 083	2 093	2 105	2 108	2 112	2 118	2 126	2 090
<b>Total El Oro</b>		<b>140 569</b>	<b>141 096</b>	<b>141 611</b>	<b>141 995</b>	<b>142 386</b>	<b>142 939</b>	<b>143 504</b>	<b>144 036</b>	<b>144 530</b>	<b>144 696</b>	<b>145 141</b>	<b>145 535</b>	<b>143 170</b>
Esmeraldas	Residencial	54 911	55 013	55 403	56 486	58 237	58 725	58 950	58 924	59 202	59 314	59 861	60 103	57 927
	Comercial	5 825	5 835	5 876	5 925	5 965	6 011	6 029	6 033	6 103	6 054	6 073	6 123	5 988
	Industrial	588	589	597	603	604	610	613	612	626	620	628	624	610
	A.Público	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Otros	1 294	1 294	1 299	1 346	1 388	1 397	1 398	1 411	1 416	1 434	1 446	1 450	1 381
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>62 624</b>	<b>62 737</b>	<b>63 181</b>	<b>64 366</b>	<b>66 200</b>	<b>66 749</b>	<b>66 996</b>	<b>66 986</b>	<b>67 353</b>	<b>67 428</b>	<b>68 014</b>	<b>68 306</b>	<b>65 912</b>
Galápagos	Residencial	3 914	3 918	3 950	3 957	3 980	4 023	4 051	4 075	4 098	4 117	4 143	4 157	4 032
	Comercial	794	796	800	799	807	810	811	811	820	827	829	836	812
	Industrial	125	125	124	126	127	127	126	126	113	111	113	115	122
	A.Público	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Otros	269	268	269	269	269	268	269	266	264	266	265	266	267
<b>Total Galápagos</b>		<b>5 106</b>	<b>5 111</b>	<b>5 147</b>	<b>5 155</b>	<b>5 187</b>	<b>5 232</b>	<b>5 261</b>	<b>5 282</b>	<b>5 299</b>	<b>5 325</b>	<b>5 354</b>	<b>5 378</b>	<b>5 236</b>
Guayas-Los Ríos	Residencial	140 179	140 496	140 616	140 934	141 412	141 498	142 019	142 648	143 497	144 011	144 511	145 016	142 236
	Comercial	9 824	9 863	9 917	9 902	9 894	9 893	9 909	9 896	9 923	9 921	9 900	9 902	9 895
	Industrial	699	697	674	703	655	702	705	705	708	708	708	704	697
	A.Público	27	27	27	27	27	29	28	28	30	29	27	27	28
	Otros	2 582	2 607	2 666	2 633	2 783	2 723	2 773	2 843	2 865	2 895	2 910	2 921	2 767
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>153 311</b>	<b>153 690</b>	<b>153 900</b>	<b>154 199</b>	<b>154 771</b>	<b>154 845</b>	<b>155 434</b>	<b>156 120</b>	<b>157 023</b>	<b>157 564</b>	<b>158 056</b>	<b>158 570</b>	<b>155 624</b>

## NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Los Ríos	Residencial	57 784	57 924	57 991	58 219	59 033	59 450	59 572	59 381	60 092	59 638	59 834	60 013	59 078
	Comercial	5 786	5 781	5 800	5 849	5 860	5 885	5 867	5 826	5 882	5 846	5 854	5 874	5 843
	Industrial	519	521	517	507	516	517	508	507	509	507	501	499	511
	A.Público	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Otros	1 035	1 035	1 032	1 039	1 066	1 067	1 069	1 069	1 070	1 066	1 085	1 088	1 060
<b>Total Los Ríos</b>		<b>65 133</b>	<b>65 270</b>	<b>65 349</b>	<b>65 623</b>	<b>66 484</b>	<b>66 928</b>	<b>67 025</b>	<b>66 792</b>	<b>67 562</b>	<b>67 066</b>	<b>67 283</b>	<b>67 483</b>	<b>66 500</b>
Manabí	Residencial	164 809	165 423	166 142	166 703	167 163	167 623	168 259	168 772	169 590	170 469	171 388	172 063	168 200
	Comercial	11 282	11 327	11 347	11 369	11 410	11 451	11 485	11 525	11 547	11 666	11 711	11 758	11 490
	Industrial	270	266	265	258	255	253	251	249	247	247	211	247	252
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	2 150	2 144	2 141	2 140	2 106	2 106	2 148	2 140	2 139	2 141	2 174	2 143	2 139
<b>Total Manabí</b>		<b>178 512</b>	<b>179 161</b>	<b>179 896</b>	<b>180 471</b>	<b>180 935</b>	<b>181 434</b>	<b>182 144</b>	<b>182 687</b>	<b>183 524</b>	<b>184 524</b>	<b>185 485</b>	<b>186 212</b>	<b>182 082</b>
Milagro	Residencial	78 032	78 522	78 807	79 276	79 628	80 346	80 662	80 982	81 125	81 306	82 098	82 223	80 251
	Comercial	12 515	12 578	12 631	12 676	12 738	12 822	12 878	12 899	12 920	12 932	13 046	13 068	12 809
	Industrial	193	192	196	199	203	203	210	208	208	205	206	205	202
	A.Público	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
	Otros	1 103	1 104	1 099	1 114	1 120	1 121	1 125	1 126	1 127	1 129	1 140	1 141	1 121
<b>Total Milagro</b>		<b>91 926</b>	<b>92 479</b>	<b>92 816</b>	<b>93 348</b>	<b>93 772</b>	<b>94 575</b>	<b>94 958</b>	<b>95 298</b>	<b>95 463</b>	<b>95 655</b>	<b>96 573</b>	<b>96 720</b>	<b>94 465</b>
Norte	Residencial	128 326	128 993	129 486	129 889	130 114	130 348	130 763	131 143	131 487	131 939	132 157	132 185	130 569
	Comercial	11 032	11 090	11 130	11 254	11 274	11 359	11 420	11 432	11 434	11 483	11 549	11 574	11 336
	Industrial	2 549	2 564	2 572	2 582	2 598	2 608	2 630	2 631	2 651	2 659	2 664	2 659	2 614
	A.Público	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	Otros	2 235	2 245	2 256	2 257	2 260	2 261	2 269	2 286	2 294	2 306	2 317	2 323	2 276
<b>Total Norte</b>		<b>144 156</b>	<b>144 906</b>	<b>145 458</b>	<b>145 996</b>	<b>146 260</b>	<b>146 590</b>	<b>147 096</b>	<b>147 506</b>	<b>147 880</b>	<b>148 401</b>	<b>148 701</b>	<b>148 755</b>	<b>146 809</b>
Quito	Residencial	489 071	490 799	492 211	493 874	494 411	493 919	495 585	498 149	499 974	502 123	504 526	505 829	496 706
	Comercial	66 251	66 485	66 659	66 896	67 639	67 992	68 644	68 960	69 194	69 473	69 821	70 040	68 171
	Industrial	10 363	10 404	10 446	10 489	10 521	10 540	10 585	10 627	10 647	10 676	10 742	10 766	10 567
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	5 778	5 815	5 841	5 868	5 912	5 923	5 975	5 985	6 013	6 060	6 101	6 124	5 950
<b>Total Quito</b>		<b>571 464</b>	<b>573 504</b>	<b>575 158</b>	<b>577 128</b>	<b>578 484</b>	<b>578 375</b>	<b>580 790</b>	<b>583 722</b>	<b>585 829</b>	<b>588 333</b>	<b>591 191</b>	<b>592 760</b>	<b>581 395</b>

## NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

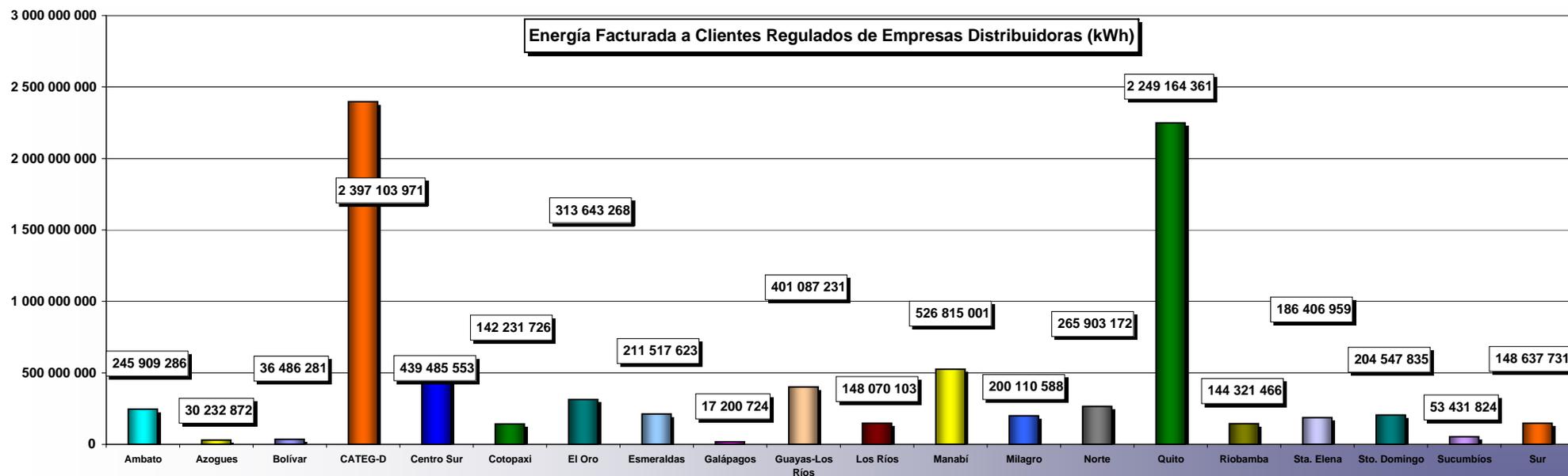
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Riobamba	Residencial	100 596	100 806	101 179	101 468	101 871	102 436	102 660	102 415	102 434	102 426	103 320	103 604	102 101
	Comercial	10 156	10 181	10 218	10 248	10 275	10 324	10 341	10 314	10 314	10 314	10 425	10 500	10 301
	Industrial	469	472	475	478	480	484	487	484	484	483	489	490	481
	A.Público	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Otros	1 320	1 336	1 335	1 339	1 343	1 351	1 359	1 355	1 353	1 355	1 374	1 379	1 350
<b>Total Riobamba</b>		<b>112 551</b>	<b>112 805</b>	<b>113 217</b>	<b>113 543</b>	<b>113 979</b>	<b>114 605</b>	<b>114 857</b>	<b>114 578</b>	<b>114 595</b>	<b>114 588</b>	<b>115 618</b>	<b>115 983</b>	<b>114 243</b>
Sta. Elena	Residencial	56 161	56 146	56 208	56 408	56 561	56 637	57 019	58 197	64 654	61 482	59 094	60 284	58 238
	Comercial	4 337	4 339	4 374	4 377	4 388	4 410	4 411	4 480	4 902	4 521	4 423	4 490	4 454
	Industrial	309	302	310	310	306	304	298	306	318	286	281	292	302
	A.Público	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Otros	1 047	1 047	1 045	1 046	1 053	1 058	1 049	1 070	1 096	1 076	1 066	1 064	1 060
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>61 859</b>	<b>61 839</b>	<b>61 942</b>	<b>62 146</b>	<b>62 313</b>	<b>62 414</b>	<b>62 782</b>	<b>64 058</b>	<b>70 975</b>	<b>67 370</b>	<b>64 869</b>	<b>66 135</b>	<b>64 059</b>
Sto. Domingo	Residencial	76 522	77 117	77 349	77 724	78 165	78 539	78 702	79 063	79 456	79 733	79 846	80 276	78 541
	Comercial	11 408	11 461	11 497	11 547	11 642	11 695	11 714	11 833	11 873	11 920	11 966	12 007	11 714
	Industrial	367	358	357	354	353	349	349	348	349	349	354	353	353
	A.Público	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Otros	1 374	1 390	1 391	1 395	1 408	1 399	1 399	1 394	1 405	1 417	1 425	1 428	1 402
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>89 674</b>	<b>90 329</b>	<b>90 597</b>	<b>91 023</b>	<b>91 571</b>	<b>91 985</b>	<b>92 167</b>	<b>92 641</b>	<b>93 086</b>	<b>93 422</b>	<b>93 594</b>	<b>94 067</b>	<b>92 013</b>
Sucumbíos	Residencial	17 999	18 192	18 333	18 469	18 592	18 863	18 961	19 241	19 441	19 567	19 724	20 033	18 951
	Comercial	4 319	4 341	4 385	4 401	4 419	4 451	4 465	4 488	4 508	4 485	4 508	4 557	4 444
	Industrial	411	415	416	425	425	428	430	435	434	434	438	441	428
	A.Público	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Otros	1 079	1 094	1 106	1 137	1 147	1 156	1 158	1 176	1 182	1 201	1 258	1 290	1 165
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>23 823</b>	<b>24 057</b>	<b>24 255</b>	<b>24 447</b>	<b>24 598</b>	<b>24 913</b>	<b>25 029</b>	<b>25 355</b>	<b>25 580</b>	<b>25 702</b>	<b>25 943</b>	<b>26 336</b>	<b>25 003</b>
Sur	Residencial	96 085	96 513	96 720	97 070	97 343	97 588	97 805	97 861	97 951	98 212	98 640	99 015	97 567
	Comercial	8 991	9 054	9 081	9 125	9 153	9 182	9 252	9 257	9 266	9 321	9 392	9 431	9 209
	Industrial	1 318	1 324	1 329	1 337	1 352	1 355	1 361	1 360	1 358	1 369	1 373	1 385	1 352
	A.Público	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	Otros	3 653	3 667	3 679	3 699	3 712	3 727	3 733	3 739	3 740	3 747	3 774	3 788	3 722
<b>Total Sur</b>		<b>110 072</b>	<b>110 584</b>	<b>110 835</b>	<b>111 257</b>	<b>111 586</b>	<b>111 878</b>	<b>112 177</b>	<b>112 243</b>	<b>112 341</b>	<b>112 675</b>	<b>113 205</b>	<b>113 645</b>	<b>111 875</b>
<b>Total</b>		<b>2 684 316</b>	<b>2 693 709</b>	<b>2 701 826</b>	<b>2 711 188</b>	<b>2 728 288</b>	<b>2 743 750</b>	<b>2 754 146</b>	<b>2 764 123</b>	<b>2 779 345</b>	<b>2 785 611</b>	<b>2 798 658</b>	<b>2 809 060</b>	<b>2 746 168</b>

La Empresa Eléctrica Centro Sur incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago (SEMS). No se incluye el Sistema Eléctrico Tena.

El número de abonados de Alumbrado Público es superior al número de Municipios, debido a que algunas empresas eléctricas todavía mantienen la facturación A. Público de ciudadelas que aún no han sido transferidas a los municipios; y, otras consideran menos

## ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (kWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	20 008 266	19 933 649	19 627 645	20 189 737	20 158 980	20 306 548	20 811 416	20 683 959	20 626 076	20 928 126	21 324 974	21 309 910	245 909 286
Azogues	2 561 065	2 399 910	2 573 223	2 471 396	2 388 008	2 468 452	2 446 863	2 476 802	2 545 145	2 670 718	2 685 117	2 546 173	30 232 872
Bolívar	3 206 323	3 062 940	3 025 664	2 868 282	3 081 013	2 960 151	2 914 145	3 142 340	2 996 114	3 012 156	3 042 171	3 174 982	36 486 281
CATEG-D	205 110 660	192 338 559	202 638 858	215 077 349	218 004 386	205 193 160	196 804 990	199 035 575	184 182 195	191 771 622	191 607 574	195 339 043	2 397 103 971
Centro Sur	38 763 453	34 524 150	35 619 812	36 054 656	36 628 907	36 588 229	36 793 700	36 400 400	36 864 542	36 995 189	35 567 393	38 685 122	439 485 553
Cotopaxi	12 381 805	11 363 047	12 047 132	13 415 015	13 851 500	12 678 068	12 116 490	11 934 834	10 600 972	10 909 503	10 949 008	9 984 352	142 231 726
El Oro	27 679 685	26 647 825	26 975 307	28 269 098	27 759 384	25 240 857	24 861 226	25 120 011	24 404 271	24 967 790	25 041 208	26 676 606	313 643 268
Esmeraldas	17 869 608	16 321 236	17 524 579	22 500 806	17 615 909	16 411 446	18 196 015	18 107 202	16 768 397	16 803 249	16 334 170	17 065 006	211 517 623
Galápagos	1 502 426	1 468 787	1 557 266	1 480 361	1 430 686	1 375 925	1 327 566	1 374 593	1 374 455	1 416 463	1 393 960	1 498 236	17 200 724
Guayas-Los Ríos	32 382 563	31 412 137	30 455 623	35 089 752	34 492 533	32 924 312	34 889 632	34 164 280	34 675 882	32 763 452	33 159 496	34 677 569	401 087 231
Los Ríos	11 837 430	11 075 836	10 835 619	12 056 147	12 808 703	12 900 630	12 097 846	12 989 135	13 173 467	12 652 598	12 796 788	12 845 904	148 070 103
Manabí	42 904 048	43 425 407	42 483 453	43 358 102	47 877 835	44 195 330	43 895 358	42 791 830	42 741 713	45 514 992	42 980 809	44 646 124	526 815 001
Milagro	15 970 576	16 957 006	15 360 459	16 313 000	17 222 799	17 544 127	16 829 700	17 006 737	16 378 983	16 659 764	17 333 603	16 533 834	200 110 588
Norte	21 765 575	22 102 025	20 351 627	21 951 829	21 690 366	22 875 419	21 941 055	23 007 427	22 845 063	22 266 196	22 817 551	22 289 038	265 903 172
Quito	186 926 275	170 163 212	186 614 859	183 423 685	190 892 231	184 933 361	191 813 313	186 947 277	186 536 714	197 358 454	189 518 950	194 036 030	2 249 164 361
Riobamba	12 480 105	12 008 336	11 874 774	12 349 084	12 746 515	12 524 371	12 247 539	12 420 460	11 087 803	11 080 944	11 963 570	11 537 965	144 321 466
Sta. Elena	16 794 770	16 611 956	17 637 032	16 811 293	16 571 190	14 403 074	14 516 380	14 540 342	13 537 041	14 928 804	14 259 207	15 795 870	186 406 959
Sto. Domingo	17 066 570	15 944 288	16 758 440	16 735 104	17 469 202	16 824 010	16 895 747	17 389 213	17 390 355	17 469 022	16 993 999	17 611 885	204 547 835
Sucumbios	4 095 794	4 121 265	4 045 423	4 013 165	4 217 875	4 095 308	4 453 076	4 608 252	4 720 083	5 013 332	4 831 522	5 216 729	53 431 824
Sur	12 111 667	11 753 799	11 939 400	12 506 209	12 328 137	12 454 178	12 231 108	12 726 119	12 362 818	12 452 984	12 494 292	13 277 020	148 637 731
<b>Total</b>	<b>703 418 664</b>	<b>663 635 370</b>	<b>689 946 195</b>	<b>716 934 069</b>	<b>729 236 159</b>	<b>698 896 955</b>	<b>698 083 166</b>	<b>696 866 788</b>	<b>675 812 089</b>	<b>697 635 358</b>	<b>687 095 363</b>	<b>704 747 398</b>	<b>8 362 307 575</b>



## ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDoras EN EL AÑO 2003(kWh)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	
Ambato	Residencial	9 209 198	9 084 682	9 001 664	9 193 813	9 309 978	9 272 868	9 423 165	9 436 301	9 545 971	9 625 810	9 740 743	9 608 740	112 452 933	
	Comercial	2 932 620	2 874 285	2 866 981	3 012 035	2 957 508	3 017 298	3 086 905	3 027 291	3 065 189	3 096 706	3 144 268	3 087 618	36 168 704	
	Industrial	3 745 867	4 155 381	3 920 406	4 129 783	4 104 886	4 240 343	4 251 174	4 278 329	4 235 871	4 069 830	4 184 525	4 337 326	49 653 721	
	A.Público	1 844 361	1 665 874	1 844 361	1 753 840	1 812 301	1 753 840	1 812 301	1 812 301	1 812 527	1 754 058	1 812 527	1 754 058	1 822 794	21 442 842
	Otros	2 276 220	2 153 427	1 994 233	2 100 266	1 974 307	2 022 199	2 237 871	2 129 511	2 024 987	2 323 253	2 501 380	2 453 432	26 191 086	
<b>Total Ambato</b>		<b>20 008 266</b>	<b>19 933 649</b>	<b>19 627 645</b>	<b>20 189 737</b>	<b>20 158 980</b>	<b>20 306 548</b>	<b>20 811 416</b>	<b>20 683 959</b>	<b>20 626 076</b>	<b>20 928 126</b>	<b>21 324 974</b>	<b>21 309 910</b>	<b>245 909 286</b>	
Azogues	Residencial	1 612 392	1 514 169	1 625 005	1 565 568	1 472 055	1 549 411	1 512 137	1 547 247	1 574 246	1 618 200	1 698 095	1 575 987	18 864 512	
	Comercial	359 728	336 554	364 447	336 481	350 994	352 430	349 539	339 179	366 766	393 415	379 197	366 843	4 295 573	
	Industrial	143 369	136 939	129 297	125 998	118 483	124 326	130 491	138 836	140 962	145 552	124 540	112 066	1 570 859	
	A.Público	327 721	294 910	327 378	319 035	329 548	319 137	320 387	337 516	337 516	376 881	349 601	360 990	4 000 620	
	Otros	117 855	117 338	127 096	124 314	116 928	123 148	134 309	114 024	125 655	136 670	133 684	130 287	1 501 308	
<b>Total Azogues</b>		<b>2 561 065</b>	<b>2 399 910</b>	<b>2 573 223</b>	<b>2 471 396</b>	<b>2 388 008</b>	<b>2 468 452</b>	<b>2 446 863</b>	<b>2 476 802</b>	<b>2 545 145</b>	<b>2 670 718</b>	<b>2 685 117</b>	<b>2 546 173</b>	<b>30 232 872</b>	
Bolívar	Residencial	1 831 727	1 733 280	1 721 974	1 635 684	1 784 739	1 675 756	1 634 295	1 807 846	1 697 161	1 687 396	1 713 953	1 862 076	20 785 887	
	Comercial	443 051	368 989	391 295	327 729	357 786	351 076	350 396	381 449	359 310	376 680	383 113	353 883	4 444 757	
	Industrial	30 559	49 492	42 882	32 110	34 892	37 121	34 544	37 405	46 921	52 423	46 762	45 911	491 022	
	A.Público	636 970	636 970	635 842	615 331	616 822	616 189	636 970	636 970	623 298	623 298	623 298	636 971	7 538 929	
	Otros	264 016	274 209	233 671	257 428	286 774	280 009	257 940	278 670	269 424	272 359	275 045	276 141	3 225 686	
<b>Total Bolívar</b>		<b>3 206 323</b>	<b>3 062 940</b>	<b>3 025 664</b>	<b>2 868 282</b>	<b>3 081 013</b>	<b>2 960 151</b>	<b>2 914 145</b>	<b>3 142 340</b>	<b>2 996 114</b>	<b>3 012 156</b>	<b>3 042 171</b>	<b>3 174 982</b>	<b>36 486 281</b>	
CATEG-D	Residencial	72 725 369	65 348 502	70 273 624	72 460 175	75 322 649	64 740 436	63 306 550	63 186 262	57 250 843	59 745 767	63 495 044	59 748 646	787 603 867	
	Comercial	54 576 112	51 544 460	52 479 785	54 195 028	55 627 221	51 606 817	50 879 277	51 565 813	49 735 422	50 973 322	51 931 100	54 065 886	629 180 243	
	Industrial	49 873 883	49 399 879	53 150 010	53 506 995	55 166 502	53 871 049	51 754 318	55 439 098	51 457 868	51 985 701	51 640 402	52 217 323	629 463 028	
	A.Público	6 642 981	5 995 473	6 592 103	6 586 521	6 606 348	6 437 249	6 707 402	6 885 097	6 693 167	6 852 044	6 605 525	6 912 207	79 516 117	
	Otros	21 292 315	20 050 245	20 143 336	28 328 630	25 281 666	28 537 609	24 157 443	21 959 305	19 044 895	22 214 788	17 935 503	22 394 981	271 340 716	
<b>Total CATEG-D</b>		<b>205 110 660</b>	<b>192 338 559</b>	<b>202 638 858</b>	<b>215 077 349</b>	<b>218 004 386</b>	<b>205 193 160</b>	<b>196 804 990</b>	<b>199 035 575</b>	<b>184 182 195</b>	<b>191 771 622</b>	<b>191 607 574</b>	<b>195 339 043</b>	<b>2 397 103 971</b>	
Centro Sur	Residencial	19 595 102	16 948 439	18 266 862	18 628 712	18 878 115	19 199 003	18 707 591	19 062 120	17 474 034	18 477 715	18 044 965	19 642 919	222 925 577	
	Comercial	5 276 513	4 761 573	5 038 573	5 167 206	5 285 167	5 149 040	5 400 299	5 022 839	5 384 187	5 499 802	5 266 203	5 717 030	62 968 432	
	Industrial	9 475 634	8 550 414	7 990 226	7 644 485	7 951 466	7 823 704	8 216 714	8 090 152	9 461 538	8 437 886	7 684 890	8 509 222	99 836 331	
	A.Público	2 930 007	2 937 719	2 940 249	2 943 845	2 956 593	2 957 773	2 974 639	2 973 704	2 986 697	3 025 214	3 137 470	3 137 470	35 901 380	
	Otros	1 486 197	1 326 005	1 383 902	1 670 408	1 557 566	1 458 709	1 494 457	1 251 585	1 558 086	1 554 572	1 433 865	1 678 481	17 853 833	
<b>Total Centro Sur</b>		<b>38 763 453</b>	<b>34 524 150</b>	<b>35 619 812</b>	<b>36 054 656</b>	<b>36 628 907</b>	<b>36 588 229</b>	<b>36 793 700</b>	<b>36 400 400</b>	<b>36 864 542</b>	<b>36 995 189</b>	<b>35 567 393</b>	<b>38 685 122</b>	<b>439 485 553</b>	
Cotopaxi	Residencial	3 890 608	3 616 765	3 413 463	3 773 927	3 757 319	3 910 547	3 729 182	3 768 382	3 737 148	3 795 083	3 884 376	3 771 732	45 048 532	
	Comercial	966 133	897 113	820 898	966 941	940 822	924 430	924 375	959 298	968 860	965 726	966 337	964 653	11 265 586	
	Industrial	5 202 752	4 646 823	5 701 387	6 568 074	6 814 040	5 674 943	5 125 945	4 592 675	3 591 831	3 693 309	3 326 181	2 650 707	57 588 667	
	A.Público	989 834	991 251	998 166	998 916	1 000 834	1 001 166	1 001 500	1 000 333	997 000	989 150	989 150	989 150	11 946 450	
	Otros	1 332 478	1 211 095	1 113 218	1 107 157	1 338 485	1 166 982	1 335 488	1 614 146	1 306 133	1 466 235	1 782 964	1 608 110	16 382 491	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>12 381 805</b>	<b>11 363 047</b>	<b>12 047 132</b>	<b>13 415 015</b>	<b>13 851 530</b>	<b>12 678 068</b>	<b>12 116 490</b>	<b>11 934 834</b>	<b>10 600 972</b>	<b>10 909 503</b>	<b>10 949 008</b>	<b>9 984 352</b>	<b>142 231 726</b>	
El Oro	Residencial	12 463 261	11 936 950	11 888 259	12 503 238	12 391 330	10 955 282	10 685 123	10 991 445	10 457 434	10 996 737	10 784 900	11 971 557	138 025 516	
	Comercial	5 480 236	5 381 669	5 269 175	5 575 128	5 528 206	4 923 143	4 656 311	4 849 973	4 558 136	4 715 833	4 911 226	5 232 488	61 081 524	
	Industrial	4 063 057	3 866 483	4 076 084	4 306 817	4 126 909	3 908 548	4 224 238	4 082 905	4 070 887	3 981 992	4 008 272	3 918 978	48 635 170	
	A.Público	3 282 843	3 282 152	3 282 387	3 289 267	3 292 474	3 300 308	3 293 424	3 294 099	3 297 426	3 301 559	3 299 626	3 298 847	39 514 412	
	Otros	2 390 288	2 180 571	2 459 402	2 594 648	2 420 465	2 153 576	2 002 130	1 901 589	2 020 388	1 971 669	2 037 184	2 254 736	26 386 646	
<b>Total El Oro</b>		<b>27 679 685</b>	<b>26 647 825</b>	<b>26 975 307</b>	<b>28 269 098</b>	<b>27 759 384</b>	<b>25 240 857</b>	<b>24 861 226</b>	<b>25 120 011</b>	<b>24 404 271</b>	<b>24 967 790</b>	<b>25 041 208</b>	<b>26 676 606</b>	<b>313 643 268</b>	



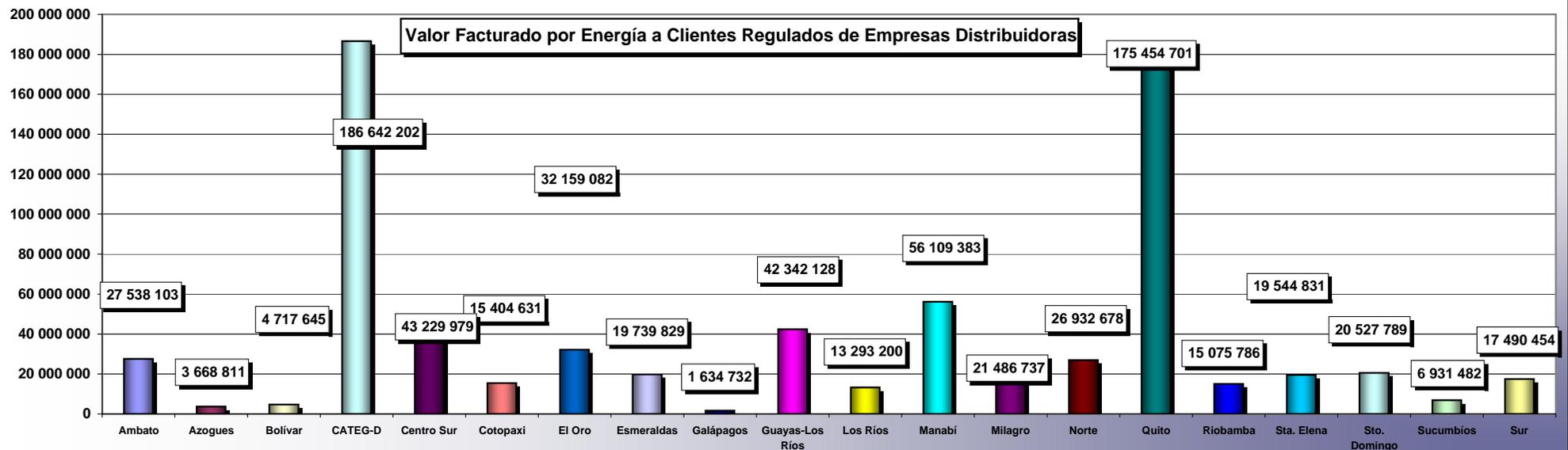
## ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003(kWh)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Quito	Residencial	74 990 292	68 831 647	73 938 481	75 430 170	76 185 256	72 408 513	75 240 678	71 959 287	70 754 140	76 943 481	74 923 927	76 130 035	887 735 907
	Comercial	36 681 289	34 036 112	36 308 851	35 792 045	36 737 004	37 000 670	37 784 824	37 113 180	37 242 737	38 995 112	37 574 336	39 385 391	444 651 551
	Industrial	50 555 694	44 601 751	51 325 568	47 944 277	52 156 631	50 632 201	52 536 645	50 665 591	53 363 317	54 950 399	51 458 865	52 163 801	612 354 741
	A.Público	13 438 055	12 203 928	13 567 996	13 195 743	13 697 937	13 321 492	13 827 878	13 892 849	13 510 116	14 022 790	13 635 865	14 152 731	162 467 380
	Otros	11 260 944	10 489 774	11 473 963	11 061 450	12 115 402	11 570 484	12 423 288	13 316 371	11 666 404	12 446 673	11 925 958	12 204 072	141 954 782
<b>Total Quito</b>		<b>186 926 275</b>	<b>170 163 212</b>	<b>186 614 859</b>	<b>183 423 685</b>	<b>190 892 231</b>	<b>184 933 361</b>	<b>191 813 313</b>	<b>186 947 277</b>	<b>186 536 714</b>	<b>197 358 454</b>	<b>189 518 950</b>	<b>194 036 030</b>	<b>2 249 164 361</b>
Riobamba	Residencial	5 795 661	5 498 135	5 463 254	5 866 994	5 773 826	5 729 693	5 677 309	5 774 362	5 779 457	5 719 410	6 430 046	5 877 243	69 385 390
	Comercial	1 715 091	1 742 203	1 559 982	1 751 381	1 703 875	1 747 075	1 775 010	1 770 118	1 772 315	1 794 447	1 834 295	1 777 269	20 943 061
	Industrial	2 706 372	2 388 375	2 618 530	2 411 105	2 884 557	2 767 594	2 527 140	2 641 984	1 285 227	1 249 770	1 344 762	1 558 706	26 384 122
	A.Público	1 469 203	1 452 130	1 424 736	1 535 364	1 489 821	1 477 443	1 495 987	1 495 987	1 505 600	1 524 200	1 554 200	1 554 200	17 978 871
	Otros	793 778	927 493	808 272	784 240	894 436	802 566	772 093	738 009	745 204	793 117	800 267	770 547	9 630 022
<b>Total Riobamba</b>		<b>12 480 105</b>	<b>12 008 336</b>	<b>11 874 774</b>	<b>12 349 084</b>	<b>12 746 515</b>	<b>12 524 371</b>	<b>12 247 539</b>	<b>12 420 460</b>	<b>11 087 803</b>	<b>11 080 944</b>	<b>11 963 570</b>	<b>11 537 965</b>	<b>144 321 466</b>
Sta. Elena	Residencial	6 733 277	7 156 088	7 625 203	6 490 273	5 744 931	5 081 718	5 359 042	5 044 776	3 979 580	5 078 238	4 879 327	5 445 016	68 617 469
	Comercial	2 381 698	2 435 847	2 607 345	2 342 709	2 302 045	1 918 971	1 921 282	2 028 542	1 637 452	2 027 598	2 264 777	2 648 667	26 516 933
	Industrial	4 111 193	3 435 505	3 826 948	3 877 572	4 015 719	4 092 632	3 510 039	3 502 105	2 929 609	3 791 423	3 499 831	3 688 260	44 280 836
	A.Público	1 780 873	1 984 452	1 909 493	1 973 176	1 944 832	1 990 082	1 987 547	1 935 681	1 981 111	1 955 138	1 999 680	2 050 187	23 492 252
	Otros	1 787 729	1 600 064	1 668 043	2 127 563	2 563 663	1 319 671	1 738 470	2 029 238	3 009 289	2 076 407	1 615 592	1 963 740	23 499 469
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>16 794 770</b>	<b>16 611 956</b>	<b>17 637 032</b>	<b>16 811 293</b>	<b>16 571 190</b>	<b>14 403 074</b>	<b>14 516 380</b>	<b>14 540 342</b>	<b>13 537 041</b>	<b>14 928 804</b>	<b>14 259 207</b>	<b>15 795 870</b>	<b>186 406 959</b>
Sto. Domingo	Residencial	7 623 694	7 214 379	7 528 997	7 439 561	7 823 699	7 522 127	7 446 595	7 444 400	7 701 174	7 669 113	7 684 282	7 806 752	90 904 773
	Comercial	4 371 383	3 866 607	4 209 496	4 201 885	4 280 170	4 144 991	4 073 247	5 010 317	4 309 998	4 221 691	4 133 681	4 355 512	51 178 978
	Industrial	3 040 684	2 857 367	2 978 797	2 982 041	3 264 400	3 049 996	3 027 374	2 808 032	3 165 443	3 275 878	2 891 905	3 107 408	36 449 325
	A.Público	1 223 703	1 228 353	1 259 927	1 263 068	1 263 068	1 266 691	1 305 582	1 305 967	1 309 195	1 354 290	1 383 756	1 414 440	15 578 040
	Otros	807 106	777 582	781 223	848 549	837 865	840 205	1 042 949	820 497	904 545	948 050	900 375	927 773	10 436 719
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>17 066 570</b>	<b>15 944 288</b>	<b>16 758 440</b>	<b>16 735 104</b>	<b>17 469 202</b>	<b>16 824 010</b>	<b>16 895 747</b>	<b>17 389 213</b>	<b>17 390 355</b>	<b>17 469 022</b>	<b>16 993 999</b>	<b>17 611 885</b>	<b>204 547 835</b>
Sucumbios	Residencial	1 359 578	1 389 504	1 306 162	1 354 519	1 420 844	1 314 897	1 497 498	1 461 360	1 451 472	1 579 112	1 461 332	1 532 965	17 129 243
	Comercial	1 182 428	1 113 218	1 023 854	1 079 797	1 086 077	1 029 922	1 180 061	1 193 317	1 164 745	1 246 370	1 178 878	1 288 176	13 766 843
	Industrial	510 765	494 266	545 768	495 378	555 620	519 191	538 814	566 686	593 319	563 599	577 286	568 298	6 528 990
	A.Público	415 724	406 723	400 650	402 624	405 500	407 500	435 250	464 990	590 537	605 301	620 064	682 070	5 836 933
	Otros	627 299	717 554	768 989	680 847	749 834	823 798	801 453	921 899	920 010	1 018 950	993 962	1 145 220	10 169 815
<b>Total Sucumbios</b>		<b>4 095 794</b>	<b>4 121 265</b>	<b>4 045 423</b>	<b>4 013 165</b>	<b>4 217 875</b>	<b>4 095 308</b>	<b>4 453 076</b>	<b>4 608 252</b>	<b>4 720 083</b>	<b>5 013 332</b>	<b>4 831 522</b>	<b>5 216 729</b>	<b>53 431 824</b>
Sur	Residencial	6 336 662	6 285 458	6 246 006	6 639 030	6 489 030	6 534 470	6 317 648	6 621 380	6 535 514	6 527 278	6 675 118	7 179 527	78 387 121
	Comercial	1 883 420	1 816 013	1 845 511	1 996 040	1 892 609	1 999 319	1 903 396	2 025 924	2 073 815	1 982 367	2 020 870	2 139 999	23 579 283
	Industrial	420 581	391 694	429 327	412 378	513 408	441 368	445 522	461 250	418 725	464 077	448 160	512 700	5 359 190
	A.Público	1 931 810	1 752 600	1 941 002	1 879 520	1 942 202	1 886 720	1 950 490	1 956 346	1 900 336	1 967 683	1 904 729	1 982 565	22 996 003
	Otros	1 539 194	1 508 034	1 477 554	1 579 241	1 490 888	1 592 301	1 614 052	1 661 219	1 434 428	1 511 579	1 445 415	1 462 229	18 316 134
<b>Total Sur</b>		<b>12 111 667</b>	<b>11 753 799</b>	<b>11 939 400</b>	<b>12 506 209</b>	<b>12 328 137</b>	<b>12 454 178</b>	<b>12 231 108</b>	<b>12 726 119</b>	<b>12 362 818</b>	<b>12 452 984</b>	<b>12 494 292</b>	<b>13 277 020</b>	<b>148 637 731</b>
<b>Total</b>		<b>703 418 664</b>	<b>663 635 370</b>	<b>689 946 195</b>	<b>716 934 069</b>	<b>729 236 159</b>	<b>698 896 955</b>	<b>698 083 166</b>	<b>696 866 788</b>	<b>675 812 089</b>	<b>697 635 358</b>	<b>687 095 363</b>	<b>704 747 398</b>	<b>8 362 307 575</b>

La Empresa Eléctrica Centro Sur Incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago (SEMS). No se incluye información del Sistema Tena.

## VALOR TOTAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	2 119 301	2 154 321	2 125 967	2 221 441	2 233 146	2 276 235	2 335 928	2 355 257	2 368 618	2 427 573	2 476 791	2 443 523	27 538 103
Azogues	291 967	279 213	297 691	284 532	285 746	300 790	301 268	306 921	318 531	340 996	340 539	320 617	3 668 811
Bolívar	417 612	367 963	369 443	357 360	386 121	377 276	379 323	413 238	401 276	411 618	410 208	426 206	4 717 645
CATEG-D	15 714 623	14 724 867	15 385 771	16 625 683	17 073 601	15 932 874	15 248 304	15 669 356	14 503 882	15 260 713	15 218 650	15 283 879	186 642 202
Centro Sur	3 554 345	3 220 555	3 363 929	3 437 213	3 509 494	3 580 793	3 599 290	3 864 380	3 739 368	3 757 589	3 645 644	3 957 378	43 229 979
Cotopaxi	1 274 413	1 191 290	1 251 200	1 397 423	1 429 554	1 355 559	1 309 704	1 357 052	1 193 610	1 258 991	1 246 832	1 139 003	15 404 631
El Oro	2 628 233	2 645 039	2 695 138	2 842 921	2 821 536	2 616 121	2 591 121	2 645 297	2 594 046	2 675 632	2 623 548	2 780 450	32 159 082
Esmeraldas	1 598 442	1 475 925	1 598 435	2 055 816	1 629 393	1 537 083	1 706 550	1 708 415	1 607 528	1 602 255	1 578 895	1 641 092	19 739 829
Galápagos	136 057	134 421	143 658	137 471	133 405	130 210	128 080	132 191	133 234	139 428	138 341	148 237	1 634 732
Guayas-Los Ríos	3 366 410	3 293 634	3 242 679	3 674 600	3 667 369	3 486 404	3 556 769	3 591 993	3 662 167	3 550 457	3 576 615	3 673 031	42 342 128
Los Ríos	1 002 645	925 218	933 043	1 047 179	1 103 650	1 132 799	1 068 637	1 173 309	1 220 730	1 324 620	1 195 341	1 166 029	13 293 200
Manabí	4 434 282	4 507 847	4 492 521	4 762 531	5 317 077	4 715 755	4 611 227	4 541 785	4 605 524	4 884 197	4 592 349	4 644 287	56 109 383
Milagro	1 668 739	1 761 103	1 638 335	1 738 510	1 842 593	1 879 541	1 814 975	1 840 094	1 800 760	1 830 901	1 910 615	1 760 571	21 486 737
Norte	2 116 402	2 172 829	2 019 984	2 184 723	2 168 879	2 272 630	2 209 421	2 330 487	2 340 614	2 307 440	2 422 249	2 387 019	26 932 678
Quito	13 972 548	12 823 483	14 168 130	14 045 379	14 722 637	14 380 342	15 036 431	14 774 683	14 829 475	15 819 054	15 253 708	15 628 829	175 454 701
Riobamba	1 204 949	1 188 367	1 183 940	1 240 387	1 297 527	1 290 866	1 288 532	1 310 348	1 218 212	1 232 384	1 332 967	1 287 307	15 075 786
Sta. Elena	1 720 764	1 718 588	1 831 806	1 719 798	1 693 070	1 506 614	1 541 681	1 563 715	1 483 270	1 619 324	1 509 343	1 636 859	19 544 831
Sto. Domingo	1 647 901	1 575 426	1 660 063	1 662 555	1 739 137	1 704 111	1 716 765	1 775 621	1 781 883	1 804 845	1 706 661	1 752 823	20 527 789
Sucumbíos	499 130	506 524	497 605	499 583	522 294	518 303	562 180	575 893	645 225	689 878	614 683	800 185	6 931 482
Sur	1 311 201	1 296 129	1 341 579	1 418 996	1 412 127	1 449 188	1 444 242	1 525 018	1 506 374	1 538 739	1 553 056	1 693 806	17 490 454
<b>Total</b>	<b>60 679 963</b>	<b>57 962 742</b>	<b>60 240 920</b>	<b>63 354 100</b>	<b>64 988 358</b>	<b>62 443 494</b>	<b>62 450 427</b>	<b>63 455 052</b>	<b>61 954 328</b>	<b>64 476 633</b>	<b>63 347 035</b>	<b>64 571 130</b>	<b>749 924 182</b>



## VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Residencial	971 896	973 282	975 805	1 021 597	1 041 407	1 049 149	1 080 625	1 100 072	1 116 523	1 149 032	1 185 726	1 162 494	12 827 608
	Comercial	287 903	283 617	285 468	302 007	297 536	304 359	313 938	311 124	316 854	323 544	327 416	320 246	3 674 012
	Industrial	428 510	462 920	443 003	460 811	458 201	469 488	470 336	470 107	467 758	461 612	459 187	464 156	5 516 089
	A.Público	250 044	251 143	253 071	268 908	269 894	278 246	287 688	286 234	288 338	291 082	295 247	291 597	3 311 492
	Otros	180 948	183 359	168 620	168 117	166 108	174 994	183 341	187 720	179 145	202 302	209 215	205 030	2 208 901
<b>Total Ambato</b>		<b>2 119 301</b>	<b>2 154 321</b>	<b>2 125 967</b>	<b>2 221 441</b>	<b>2 233 146</b>	<b>2 276 235</b>	<b>2 335 928</b>	<b>2 355 257</b>	<b>2 368 618</b>	<b>2 427 573</b>	<b>2 476 791</b>	<b>2 443 523</b>	<b>27 538 103</b>
Azogues	Residencial	175 124	166 277	178 918	177 554	170 003	181 162	179 963	185 205	193 572	205 707	208 151	193 518	2 215 155
	Comercial	33 158	31 509	34 170	31 628	33 745	34 222	33 919	33 956	36 365	39 200	38 610	37 168	417 649
	Industrial	14 611	14 303	13 712	13 330	13 000	13 547	14 104	14 340	14 414	14 711	13 145	11 317	164 533
	A.Público	59 129	57 084	60 357	51 243	58 568	61 050	61 392	62 494	62 725	68 856	68 194	66 421	737 513
	Otros	9 945	10 040	10 535	10 777	10 431	10 809	11 889	10 927	11 455	12 522	12 439	12 193	133 961
<b>Total Azogues</b>		<b>291 967</b>	<b>279 213</b>	<b>297 691</b>	<b>284 532</b>	<b>285 746</b>	<b>300 790</b>	<b>301 268</b>	<b>306 921</b>	<b>318 531</b>	<b>340 996</b>	<b>340 539</b>	<b>320 617</b>	<b>3 668 811</b>
Bolívar	Residencial	248 127	219 335	220 282	214 605	235 803	226 142	225 354	251 718	241 373	243 106	245 361	262 645	2 833 850
	Comercial	46 955	35 112	37 975	31 882	34 937	34 926	35 336	38 959	37 534	39 706	39 993	36 955	450 271
	Industrial	4 564	5 915	5 291	4 296	4 596	5 046	4 689	5 157	6 083	6 714	6 086	5 922	64 360
	A.Público	91 014	81 199	82 424	81 259	82 767	84 012	88 084	89 517	89 189	90 659	90 659	92 514	1 043 296
	Otros	26 950	26 402	23 471	25 319	28 018	27 151	25 860	27 886	27 097	31 434	28 109	28 170	325 868
<b>Total Bolívar</b>		<b>417 612</b>	<b>367 963</b>	<b>369 443</b>	<b>357 360</b>	<b>386 121</b>	<b>377 276</b>	<b>379 323</b>	<b>413 238</b>	<b>401 276</b>	<b>411 618</b>	<b>410 208</b>	<b>426 206</b>	<b>4 717 645</b>
CATEG-D	Residencial	5 947 329	5 344 907	5 854 740	6 111 586	6 428 773	5 509 986	5 431 816	5 482 255	5 005 387	5 307 217	5 703 189	5 375 867	67 503 053
	Comercial	4 373 285	4 151 663	4 248 688	4 365 114	4 489 599	4 157 843	4 102 524	4 158 478	4 016 933	4 121 738	4 180 826	4 220 951	50 587 640
	Industrial	3 489 919	3 430 977	3 653 828	3 678 711	3 754 195	3 684 560	3 477 904	3 769 142	3 519 030	3 545 369	3 454 562	3 431 878	42 890 077
	A.Público	549 291	514 400	570 555	579 222	590 727	586 962	619 126	645 894	640 442	664 781	648 946	678 600	7 288 947
	Otros	1 354 798	1 282 920	1 057 960	1 891 051	1 810 306	1 993 523	1 616 934	1 613 586	1 322 090	1 621 607	1 231 127	1 576 582	18 372 485
<b>Total CATEG-D</b>		<b>15 714 623</b>	<b>14 724 867</b>	<b>15 385 771</b>	<b>16 625 683</b>	<b>17 073 601</b>	<b>15 932 874</b>	<b>15 248 304</b>	<b>15 669 356</b>	<b>14 503 882</b>	<b>15 260 713</b>	<b>15 218 650</b>	<b>15 283 879</b>	<b>186 642 202</b>
Centro Sur	Residencial	1 860 183	1 634 505	1 791 625	1 855 011	1 892 903	1 972 487	1 936 341	2 014 632	1 923 056	2 017 153	1 975 916	2 149 940	23 023 751
	Comercial	459 738	420 348	438 111	459 184	471 047	463 451	484 952	452 194	495 118	505 740	486 209	541 262	5 677 354
	Industrial	817 665	752 347	712 079	676 458	703 179	696 832	720 559	949 192	845 188	745 099	684 325	748 886	9 051 811
	A.Público	307 638	313 498	318 829	324 587	331 091	336 924	344 285	349 921	357 223	367 657	384 097	384 097	4 119 846
	Otros	109 121	99 857	103 285	121 973	111 274	111 099	113 153	98 440	118 783	121 941	115 097	133 194	1 357 217
<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 554 345</b>	<b>3 220 555</b>	<b>3 363 929</b>	<b>3 437 213</b>	<b>3 509 494</b>	<b>3 580 793</b>	<b>3 599 290</b>	<b>3 864 380</b>	<b>3 739 368</b>	<b>3 757 589</b>	<b>3 645 644</b>	<b>3 957 378</b>	<b>43 229 979</b>

## VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Cotopaxi	Residencial	423 331	404 796	390 616	434 599	438 419	462 643	450 732	461 370	464 931	479 384	491 030	478 202	5 380 054
	Comercial	93 142	87 931	81 401	95 712	94 009	93 099	93 809	97 874	99 454	99 855	99 451	99 528	1 135 264
	Industrial	524 974	475 542	566 966	647 177	656 082	566 611	517 683	475 715	382 116	407 505	344 102	270 246	5 834 719
	A.Público	116 096	113 157	109 790	117 679	119 421	121 480	121 769	123 449	125 058	130 558	133 378	132 073	1 463 907
	Otros	116 869	109 865	102 426	102 256	121 624	111 727	125 712	198 644	122 051	141 689	178 871	158 954	1 590 688
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>1 274 413</b>	<b>1 191 290</b>	<b>1 251 200</b>	<b>1 397 423</b>	<b>1 429 554</b>	<b>1 355 559</b>	<b>1 309 704</b>	<b>1 357 052</b>	<b>1 193 610</b>	<b>1 258 991</b>	<b>1 246 832</b>	<b>1 139 003</b>	<b>15 404 631</b>
El Oro	Residencial	1 139 125	1 190 222	1 203 107	1 281 477	1 284 388	1 159 602	1 149 939	1 197 618	1 161 014	1 230 557	1 216 500	1 337 337	14 550 886
	Comercial	511 705	504 080	498 169	527 016	523 402	473 353	452 508	472 352	448 965	466 356	471 267	500 472	5 849 646
	Industrial	370 551	357 676	370 333	391 777	378 980	363 354	387 415	375 703	375 905	371 670	337 199	328 767	4 409 329
	A.Público	367 931	373 809	380 108	387 160	393 860	401 080	400 293	400 370	400 751	401 243	403 332	403 242	4 713 179
	Otros	238 921	219 252	243 422	255 492	240 906	218 734	200 965	199 254	207 411	205 806	195 250	210 632	2 636 044
<b>Total El Oro</b>		<b>2 628 233</b>	<b>2 645 039</b>	<b>2 695 138</b>	<b>2 842 921</b>	<b>2 821 536</b>	<b>2 616 121</b>	<b>2 591 121</b>	<b>2 645 297</b>	<b>2 594 046</b>	<b>2 675 632</b>	<b>2 623 548</b>	<b>2 780 450</b>	<b>32 159 082</b>
Esmeraldas	Residencial	495 626	470 220	485 044	532 072	519 563	536 205	533 387	561 060	554 785	547 125	546 474	549 312	6 330 872
	Comercial	194 680	196 932	189 741	210 821	198 498	200 539	207 630	216 833	220 175	213 041	211 693	213 125	2 473 709
	Industrial	406 489	365 338	461 810	833 443	461 311	337 749	498 367	474 927	382 432	388 347	365 560	384 048	5 359 822
	A.Público	212 546	216 000	219 457	223 122	223 122	223 122	223 122	223 122	223 122	223 122	224 358	250 591	2 684 803
	Otros	289 102	227 435	242 382	256 358	226 898	239 468	244 045	232 473	227 014	230 620	230 811	244 016	2 890 623
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>1 598 442</b>	<b>1 475 925</b>	<b>1 598 435</b>	<b>2 055 816</b>	<b>1 629 393</b>	<b>1 537 083</b>	<b>1 706 550</b>	<b>1 708 415</b>	<b>1 607 528</b>	<b>1 602 255</b>	<b>1 578 895</b>	<b>1 641 092</b>	<b>19 739 829</b>
Galápagos	Residencial	62 747	60 166	63 847	61 035	59 373	60 125	58 325	58 767	60 921	64 041	64 117	68 900	742 364
	Comercial	36 293	35 803	39 095	36 948	36 094	34 559	34 831	39 031	37 925	37 855	36 954	41 255	446 643
	Industrial	2 252	1 804	2 414	2 200	2 031	2 324	2 409	2 622	2 944	2 788	2 458	1 827	28 073
	A.Público	10 767	10 964	11 149	10 282	10 451	10 639	10 945	11 130	11 319	11 626	11 692	11 737	132 699
	Otros	23 998	25 684	27 153	27 007	25 456	22 565	21 571	20 641	20 124	23 117	23 120	24 517	284 953
<b>Total Galápagos</b>		<b>136 057</b>	<b>134 421</b>	<b>143 658</b>	<b>137 471</b>	<b>133 405</b>	<b>130 210</b>	<b>128 080</b>	<b>132 191</b>	<b>133 234</b>	<b>139 428</b>	<b>138 341</b>	<b>148 237</b>	<b>1 634 732</b>
Guayas-Los Ríos	Residencial	1 448 147	1 417 985	1 446 343	1 570 011	1 562 810	1 409 467	1 452 736	1 429 646	1 424 717	1 463 898	1 527 815	1 688 446	17 842 020
	Comercial	523 216	533 986	507 694	568 288	549 549	648 424	503 139	517 344	522 277	549 022	539 554	517 775	6 480 268
	Industrial	640 630	622 283	565 224	682 239	769 023	771 933	705 890	700 299	697 512	659 317	706 415	644 623	8 165 388
	A.Público	385 675	393 273	400 816	404 883	406 054	274 082	418 256	414 945	417 383	416 829	388 549	385 708	4 706 452
	Otros	368 742	326 108	322 603	449 179	379 932	382 498	476 749	529 760	600 277	461 391	414 281	436 480	5 148 000
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>3 366 410</b>	<b>3 293 634</b>	<b>3 242 679</b>	<b>3 674 600</b>	<b>3 667 369</b>	<b>3 486 404</b>	<b>3 556 769</b>	<b>3 591 993</b>	<b>3 662 167</b>	<b>3 550 457</b>	<b>3 576 615</b>	<b>3 673 031</b>	<b>42 342 128</b>

## VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Los Ríos	Residencial	578 253	549 054	538 527	587 409	573 654	618 335	615 317	679 066	719 676	752 902	693 425	695 423	7 601 042
	Comercial	160 654	136 784	135 987	161 072	147 004	152 782	151 366	159 463	168 880	166 172	168 168	161 398	1 869 729
	Industrial	72 530	64 991	71 747	95 563	171 169	142 992	91 066	96 117	86 785	127 050	77 807	63 979	1 161 797
	A.Público	90 815	90 896	91 357	98 591	98 142	98 591	98 591	104 132	113 043	113 627	132 077	129 533	1 259 397
	Otros	100 393	83 492	95 424	104 543	113 681	120 099	112 296	134 530	132 346	164 869	123 865	115 695	1 401 235
<b>Total Los Ríos</b>		<b>1 002 645</b>	<b>925 218</b>	<b>933 043</b>	<b>1 047 179</b>	<b>1 103 650</b>	<b>1 132 799</b>	<b>1 068 637</b>	<b>1 173 309</b>	<b>1 220 730</b>	<b>1 324 620</b>	<b>1 195 341</b>	<b>1 166 029</b>	<b>13 293 200</b>
Manabí	Residencial	1 401 364	1 506 519	1 604 628	1 610 514	1 834 954	1 756 365	1 597 535	1 584 585	1 701 147	1 777 232	1 576 459	1 663 684	19 614 986
	Comercial	662 398	707 003	645 929	681 485	722 945	682 334	629 670	658 808	664 974	798 884	661 923	645 066	8 161 420
	Industrial	541 943	499 420	528 229	492 864	505 130	443 904	456 779	394 499	449 011	453 455	246 149	516 963	5 528 345
	A.Público	1 165 501	1 181 599	1 170 157	1 221 438	1 421 956	1 165 512	1 153 400	1 168 368	1 140 964	1 216 511	1 141 736	1 190 150	14 337 293
	Otros	663 076	613 305	543 578	756 230	832 092	667 640	773 842	735 526	649 428	638 115	966 082	628 424	8 467 339
<b>Total Manabí</b>		<b>4 434 282</b>	<b>4 507 847</b>	<b>4 492 521</b>	<b>4 762 531</b>	<b>5 317 077</b>	<b>4 715 755</b>	<b>4 611 227</b>	<b>4 541 785</b>	<b>4 605 524</b>	<b>4 884 197</b>	<b>4 592 349</b>	<b>4 644 287</b>	<b>56 109 383</b>
Milagro	Residencial	654 027	608 020	605 552	626 752	684 613	682 118	648 041	677 840	656 217	680 868	728 859	699 946	7 952 852
	Comercial	419 491	463 706	404 387	424 024	438 921	444 306	411 591	439 481	436 310	451 754	476 446	428 099	5 238 514
	Industrial	273 147	345 376	299 005	347 630	349 100	384 158	406 830	353 268	346 485	327 599	338 651	290 101	4 061 350
	A.Público	158 191	159 300	164 155	167 150	174 145	175 474	178 294	181 196	184 058	187 138	189 663	189 671	2 108 433
	Otros	163 883	184 702	165 237	172 954	195 814	193 486	170 219	188 309	177 691	183 542	176 996	152 755	2 125 588
<b>Total Milagro</b>		<b>1 668 739</b>	<b>1 761 103</b>	<b>1 638 335</b>	<b>1 738 510</b>	<b>1 842 593</b>	<b>1 879 541</b>	<b>1 814 975</b>	<b>1 840 094</b>	<b>1 800 760</b>	<b>1 830 901</b>	<b>1 910 615</b>	<b>1 760 571</b>	<b>21 486 737</b>
Norte	Residencial	953 932	957 576	941 019	1 053 883	1 029 620	1 053 490	1 042 059	1 084 365	1 088 794	1 129 038	1 134 705	1 162 733	12 631 214
	Comercial	262 297	257 977	244 038	266 955	260 146	274 477	269 380	285 947	280 173	283 021	293 016	290 419	3 267 848
	Industrial	566 691	627 715	527 062	537 403	553 386	603 445	546 154	623 950	612 275	546 745	567 286	519 320	6 831 432
	A.Público	190 132	195 143	181 055	197 212	195 087	205 149	198 826	209 972	210 895	207 896	279 898	276 865	2 548 131
	Otros	143 349	134 417	126 811	129 270	130 640	136 068	153 003	126 252	148 477	140 740	147 344	137 682	1 654 052
<b>Total Norte</b>		<b>2 116 402</b>	<b>2 172 829</b>	<b>2 019 984</b>	<b>2 184 723</b>	<b>2 168 879</b>	<b>2 272 630</b>	<b>2 209 421</b>	<b>2 330 487</b>	<b>2 340 614</b>	<b>2 307 440</b>	<b>2 422 249</b>	<b>2 387 019</b>	<b>26 932 678</b>
Quito	Residencial	5 623 158	5 228 353	5 696 222	5 892 363	6 035 913	5 813 668	6 134 047	5 946 003	5 923 393	6 523 635	6 378 107	6 483 187	71 678 050
	Comercial	2 788 997	2 594 555	2 783 926	2 748 749	2 834 860	2 870 624	2 940 647	2 900 486	2 921 961	3 074 758	2 961 672	3 109 999	34 531 234
	Industrial	3 574 059	3 154 243	3 632 774	3 393 055	3 693 995	3 587 174	3 723 519	3 592 028	3 785 169	3 899 399	3 652 833	3 702 979	43 391 226
	A.Público	1 129 816	1 050 785	1 179 051	1 167 540	1 229 112	1 217 803	1 281 345	1 309 133	1 297 387	1 357 673	1 337 425	1 383 997	14 941 067
	Otros	856 517	795 547	876 158	843 671	928 757	891 073	956 874	1 027 034	901 565	963 589	923 671	948 667	10 913 124
<b>Total Quito</b>		<b>13 972 548</b>	<b>12 823 483</b>	<b>14 168 130</b>	<b>14 045 379</b>	<b>14 722 637</b>	<b>14 380 342</b>	<b>15 036 431</b>	<b>14 774 683</b>	<b>14 829 475</b>	<b>15 819 054</b>	<b>15 253 708</b>	<b>15 628 829</b>	<b>175 454 701</b>

## VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$)

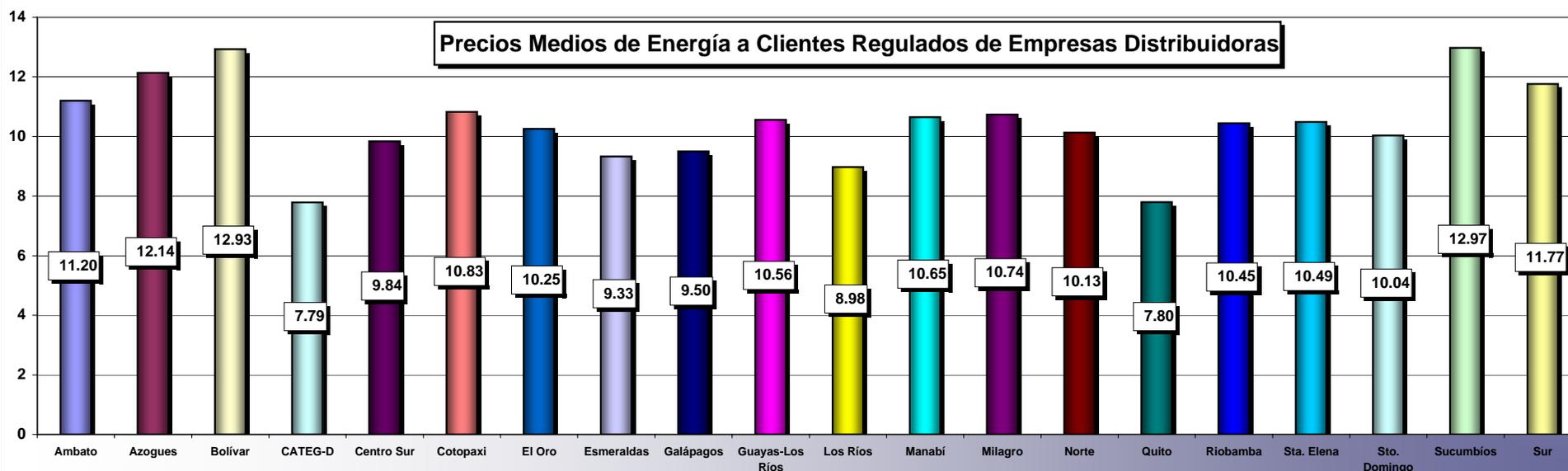
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Riobamba	Residencial	580 181	567 092	572 441	611 945	622 243	625 639	632 360	653 061	663 085	667 642	741 529	688 645	7 625 864
	Comercial	149 269	155 755	143 960	160 774	159 383	165 250	169 079	170 192	172 123	176 631	178 589	177 361	1 978 367
	Industrial	242 113	219 796	234 880	224 309	260 576	247 414	231 853	236 088	129 334	125 524	130 736	150 889	2 433 512
	A.Público	160 144	161 187	156 721	168 890	171 855	175 907	179 518	178 681	180 498	184 584	203 031	188 429	2 109 445
	Otros	73 242	84 537	75 938	74 468	83 470	76 655	75 722	72 326	73 172	78 004	79 082	81 984	928 599
<b>Total Riobamba</b>		<b>1 204 949</b>	<b>1 188 367</b>	<b>1 183 940</b>	<b>1 240 387</b>	<b>1 297 527</b>	<b>1 290 866</b>	<b>1 288 532</b>	<b>1 310 348</b>	<b>1 218 212</b>	<b>1 232 384</b>	<b>1 332 967</b>	<b>1 287 307</b>	<b>15 075 786</b>
Sta. Elena	Residencial	684 441	734 703	792 306	671 306	602 415	539 933	584 478	581 076	495 824	607 160	585 232	645 054	7 523 927
	Comercial	230 437	237 045	251 025	229 619	226 178	194 184	194 984	206 410	175 715	209 222	218 070	247 563	2 620 453
	Industrial	419 599	354 504	382 582	381 665	392 974	407 545	353 069	351 791	307 084	372 736	311 137	329 125	4 363 811
	A.Público	203 153	228 126	220 143	226 925	223 906	228 726	228 456	222 932	227 770	225 004	230 748	236 152	2 702 040
	Otros	183 135	164 211	185 750	210 281	247 597	136 226	180 694	201 507	276 877	205 202	164 156	178 965	2 334 600
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>1 720 764</b>	<b>1 718 588</b>	<b>1 831 806</b>	<b>1 719 798</b>	<b>1 693 070</b>	<b>1 506 614</b>	<b>1 541 681</b>	<b>1 563 715</b>	<b>1 483 270</b>	<b>1 619 324</b>	<b>1 509 343</b>	<b>1 636 859</b>	<b>19 544 831</b>
Sto. Domingo	Residencial	733 807	708 157	746 703	748 484	794 540	776 430	780 255	789 652	822 962	829 658	834 463	846 508	9 411 619
	Comercial	402 490	366 676	400 979	395 601	405 837	397 391	394 929	478 708	419 306	415 524	387 112	403 543	4 868 094
	Industrial	297 997	285 729	293 200	295 740	316 867	304 286	298 487	279 402	306 481	314 482	248 290	260 744	3 501 704
	A.Público	137 622	138 145	141 696	142 049	142 049	142 457	146 830	146 870	147 232	152 293	156 871	160 337	1 754 452
	Otros	75 985	76 720	77 485	80 681	79 843	83 548	96 263	80 989	85 903	92 887	79 925	81 691	991 920
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>1 647 901</b>	<b>1 575 426</b>	<b>1 660 063</b>	<b>1 662 555</b>	<b>1 739 137</b>	<b>1 704 111</b>	<b>1 716 765</b>	<b>1 775 621</b>	<b>1 781 883</b>	<b>1 804 845</b>	<b>1 706 661</b>	<b>1 752 823</b>	<b>20 527 789</b>
Sucumbíos	Residencial	173 664	179 463	172 565	180 739	191 364	181 266	205 128	204 248	176 673	194 808	181 479	281 600	2 322 998
	Comercial	132 355	126 373	118 591	125 296	125 311	122 235	139 263	141 176	238 226	154 866	145 995	215 448	1 785 137
	Industrial	70 189	69 115	73 595	69 512	72 220	72 381	73 839	77 889	80 296	99 762	95 723	103 358	957 879
	A.Público	53 301	53 574	51 260	53 449	55 529	55 516	59 793	60 254	76 777	64 760	63 698	99 582	747 492
	Otros	69 621	77 998	81 595	70 586	77 870	86 905	84 157	92 326	73 253	175 682	127 787	100 197	1 117 977
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>499 130</b>	<b>506 524</b>	<b>497 605</b>	<b>499 583</b>	<b>522 294</b>	<b>518 303</b>	<b>562 180</b>	<b>575 893</b>	<b>645 225</b>	<b>689 878</b>	<b>614 683</b>	<b>800 185</b>	<b>6 931 482</b>
Sur	Residencial	703 065	716 683	720 896	780 923	769 099	785 370	768 498	822 273	820 090	835 765	858 586	971 176	9 552 424
	Comercial	178 727	175 013	181 973	198 148	190 761	204 106	197 470	213 114	224 627	214 448	219 039	232 551	2 429 978
	Industrial	44 411	42 497	46 364	44 728	56 065	47 345	48 822	50 495	46 800	52 161	50 297	56 595	586 581
	A.Público	241 202	224 118	250 308	247 022	258 832	256 125	268 357	273 589	270 903	285 080	275 870	286 628	3 138 034
	Otros	143 796	137 818	142 037	148 175	137 370	156 242	161 095	165 547	143 953	151 285	149 265	146 855	1 783 438
<b>Total Sur</b>		<b>1 311 201</b>	<b>1 296 129</b>	<b>1 341 579</b>	<b>1 418 996</b>	<b>1 412 127</b>	<b>1 449 188</b>	<b>1 444 242</b>	<b>1 525 018</b>	<b>1 506 374</b>	<b>1 538 739</b>	<b>1 553 056</b>	<b>1 693 806</b>	<b>17 490 454</b>
<b>Total</b>		<b>60 679 963</b>	<b>57 962 742</b>	<b>60 240 920</b>	<b>63 354 100</b>	<b>64 988 358</b>	<b>62 443 494</b>	<b>62 450 427</b>	<b>63 455 052</b>	<b>61 954 328</b>	<b>64 476 633</b>	<b>63 347 035</b>	<b>64 571 130</b>	<b>749 924 182</b>

La Empresa Eléctrica Centro Sur Incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago (SEMS)

No se incluye información del Sistema Tena

## PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Ambato	10.59	10.81	10.83	11.00	11.08	11.21	11.22	11.39	11.48	11.60	11.61	11.47	11.20
Azogues	11.40	11.63	11.57	11.51	11.97	12.19	12.31	12.39	12.52	12.77	12.68	12.59	12.14
Bolívar	13.02	12.01	12.21	12.46	12.53	12.75	13.02	13.15	13.39	13.67	13.48	13.42	12.93
CATEG-D	7.66	7.66	7.59	7.73	7.83	7.76	7.75	7.87	7.87	7.96	7.94	7.82	7.79
Centro Sur	9.17	9.33	9.44	9.53	9.58	9.79	9.78	10.62	10.14	10.16	10.25	10.23	9.84
Cotopaxi	10.29	10.48	10.39	10.42	10.32	10.69	10.81	11.37	11.26	11.54	11.39	11.41	10.83
El Oro	9.50	9.93	9.99	10.06	10.16	10.36	10.42	10.53	10.63	10.72	10.48	10.42	10.25
Esmeraldas	8.95	9.04	9.12	9.14	9.25	9.37	9.38	9.44	9.59	9.54	9.67	9.62	9.33
Galápagos	9.06	9.15	9.22	9.29	9.32	9.46	9.65	9.62	9.69	9.84	9.92	9.89	9.50
Guayas-Los Ríos	10.40	10.49	10.65	10.47	10.63	10.59	10.19	10.51	10.56	10.84	10.79	10.59	10.56
Los Ríos	8.47	8.35	8.61	8.69	8.62	8.78	8.83	9.03	9.27	10.47	9.34	9.08	8.98
Manabí	10.34	10.38	10.57	10.98	11.11	10.67	10.51	10.61	10.78	10.73	10.68	10.40	10.65
Milagro	10.45	10.39	10.67	10.66	10.70	10.71	10.78	10.82	10.99	10.99	11.02	10.65	10.74
Norte	9.72	9.83	9.93	9.95	10.00	9.93	10.07	10.13	10.25	10.36	10.62	10.71	10.13
Quito	7.47	7.54	7.59	7.66	7.71	7.78	7.84	7.90	7.95	8.02	8.05	8.05	7.80
Riobamba	9.65	9.90	9.97	10.04	10.18	10.31	10.52	10.55	10.99	11.12	11.14	11.16	10.45
Sta. Elena	10.25	10.35	10.39	10.23	10.22	10.46	10.62	10.75	10.96	10.85	10.59	10.36	10.49
Sto. Domingo	9.66	9.88	9.91	9.93	9.96	10.13	10.16	10.21	10.25	10.33	10.04	9.95	10.04
Sucumbios	12.19	12.29	12.30	12.45	12.38	12.66	12.62	12.50	13.67	13.76	12.72	15.34	12.97
Sur	10.83	11.03	11.24	11.35	11.45	11.64	11.81	11.98	12.18	12.36	12.43	12.76	11.77
<b>Medio</b>	<b>8.63</b>	<b>8.73</b>	<b>8.73</b>	<b>8.84</b>	<b>8.91</b>	<b>8.93</b>	<b>8.95</b>	<b>9.11</b>	<b>9.17</b>	<b>9.24</b>	<b>9.22</b>	<b>9.16</b>	<b>8.97</b>



## PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Residencial	10.55	10.71	10.84	11.11	11.19	11.31	11.47	11.66	11.70	11.94	12.17	12.10	11.41
	Comercial	9.82	9.87	9.96	10.03	10.06	10.09	10.17	10.28	10.34	10.45	10.41	10.37	10.16
	Industrial	11.44	11.14	11.30	11.16	11.16	11.07	11.06	10.99	11.04	11.34	10.97	10.70	11.11
	A.Público	13.56	15.08	13.72	15.33	14.89	15.86	15.87	15.79	16.44	16.06	16.83	16.00	15.44
	Otros	7.95	8.51	8.46	8.00	8.41	8.65	8.19	8.82	8.85	8.71	8.36	8.36	8.43
<b>Total Ambato</b>		<b>10.59</b>	<b>10.81</b>	<b>10.83</b>	<b>11.00</b>	<b>11.08</b>	<b>11.21</b>	<b>11.22</b>	<b>11.39</b>	<b>11.48</b>	<b>11.60</b>	<b>11.61</b>	<b>11.47</b>	<b>11.20</b>
Azogues	Residencial	10.86	10.98	11.01	11.34	11.55	11.69	11.90	11.97	12.30	12.71	12.26	12.28	11.74
	Comercial	9.22	9.36	9.38	9.40	9.61	9.71	9.70	10.01	9.92	9.96	10.18	10.13	9.72
	Industrial	10.19	10.44	10.60	10.58	10.97	10.90	10.81	10.33	10.23	10.11	10.55	10.10	10.47
	A.Público	18.04	19.36	18.44	16.06	17.77	19.13	19.16	18.52	18.58	18.27	19.51	18.40	18.43
	Otros	8.44	8.56	8.29	8.67	8.92	8.78	8.85	9.58	9.12	9.16	9.30	9.36	8.92
<b>Total Azogues</b>		<b>11.40</b>	<b>11.63</b>	<b>11.57</b>	<b>11.51</b>	<b>11.97</b>	<b>12.19</b>	<b>12.31</b>	<b>12.39</b>	<b>12.52</b>	<b>12.77</b>	<b>12.68</b>	<b>12.59</b>	<b>12.14</b>
Bolívar	Residencial	13.55	12.65	12.79	13.12	13.21	13.49	13.79	13.92	14.22	14.41	14.32	14.10	13.63
	Comercial	10.60	9.52	9.71	9.73	9.76	9.95	10.08	10.21	10.45	10.54	10.44	10.44	10.13
	Industrial	14.94	11.95	12.34	13.38	13.17	13.59	13.57	13.79	12.97	12.81	13.02	12.90	13.11
	A.Público	14.29	12.75	12.96	13.21	13.42	13.63	13.83	14.05	14.31	14.54	14.54	14.52	13.84
	Otros	10.21	9.63	10.04	9.84	9.77	9.70	10.03	10.01	10.06	11.54	10.22	10.20	10.10
<b>Total Bolívar</b>		<b>13.02</b>	<b>12.01</b>	<b>12.21</b>	<b>12.46</b>	<b>12.53</b>	<b>12.75</b>	<b>13.02</b>	<b>13.15</b>	<b>13.39</b>	<b>13.67</b>	<b>13.48</b>	<b>13.42</b>	<b>12.93</b>
CATEG-D	Residencial	8.18	8.18	8.33	8.43	8.53	8.51	8.58	8.68	8.74	8.88	8.98	9.00	8.57
	Comercial	8.01	8.05	8.10	8.05	8.07	8.06	8.06	8.06	8.08	8.09	8.05	7.81	8.04
	Industrial	7.00	6.95	6.87	6.88	6.81	6.84	6.72	6.80	6.84	6.82	6.69	6.57	6.81
	A.Público	8.27	8.58	8.66	8.79	8.94	9.12	9.23	9.38	9.57	9.70	9.82	9.82	9.17
	Otros	6.36	6.40	5.25	6.68	7.16	6.99	6.69	7.35	6.94	7.30	6.86	7.04	6.77
<b>Total CATEG-D</b>		<b>7.66</b>	<b>7.66</b>	<b>7.59</b>	<b>7.73</b>	<b>7.83</b>	<b>7.76</b>	<b>7.75</b>	<b>7.87</b>	<b>7.87</b>	<b>7.96</b>	<b>7.94</b>	<b>7.82</b>	<b>7.79</b>
Centro Sur	Residencial	9.49	9.64	9.81	9.96	10.03	10.27	10.35	10.57	11.01	10.92	10.95	10.95	10.33
	Comercial	8.71	8.83	8.70	8.89	8.91	9.00	8.98	9.00	9.20	9.20	9.23	9.47	9.02
	Industrial	8.63	8.80	8.91	8.85	8.84	8.91	8.77	11.73	8.93	8.83	8.90	8.80	9.07
	A.Público	10.50	10.67	10.84	11.03	11.20	11.39	11.57	11.77	11.96	12.15	12.24	12.24	11.48
	Otros	7.34	7.53	7.46	7.30	7.14	7.62	7.57	7.87	7.62	7.84	8.03	7.94	7.60
<b>Total Centro Sur</b>		<b>9.17</b>	<b>9.33</b>	<b>9.44</b>	<b>9.53</b>	<b>9.58</b>	<b>9.79</b>	<b>9.78</b>	<b>10.62</b>	<b>10.14</b>	<b>10.16</b>	<b>10.25</b>	<b>10.23</b>	<b>9.84</b>

## PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Cotopaxi	Residencial	10.88	11.19	11.44	11.52	11.67	11.83	12.09	12.24	12.44	12.63	12.64	12.68	11.94
	Comercial	9.64	9.80	9.92	9.90	9.99	10.07	10.15	10.20	10.27	10.34	10.29	10.32	10.08
	Industrial	10.09	10.23	9.94	9.85	9.63	9.98	10.10	10.36	10.64	11.03	10.35	10.20	10.13
	A.Público	11.73	11.42	11.00	11.78	11.93	12.13	12.16	12.34	12.54	13.20	13.48	13.35	12.25
	Otros	8.77	9.07	9.20	9.24	9.09	9.57	9.41	12.31	9.34	9.66	10.03	9.88	9.71
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>10.29</b>	<b>10.48</b>	<b>10.39</b>	<b>10.42</b>	<b>10.32</b>	<b>10.69</b>	<b>10.81</b>	<b>11.37</b>	<b>11.26</b>	<b>11.54</b>	<b>11.39</b>	<b>11.41</b>	<b>10.83</b>
El Oro	Residencial	9.14	9.97	10.12	10.25	10.37	10.58	10.76	10.90	11.10	11.19	11.28	11.17	10.54
	Comercial	9.34	9.37	9.45	9.45	9.47	9.61	9.72	9.74	9.85	9.89	9.60	9.56	9.58
	Industrial	9.12	9.25	9.09	9.10	9.18	9.30	9.17	9.20	9.23	9.33	8.41	8.39	9.07
	A.Público	11.21	11.39	11.58	11.77	11.96	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.22	12.22	11.93
	Otros	10.00	10.05	9.90	9.85	9.95	10.16	10.04	10.48	10.27	10.44	9.58	9.34	9.99
<b>Total El Oro</b>		<b>9.50</b>	<b>9.93</b>	<b>9.99</b>	<b>10.06</b>	<b>10.16</b>	<b>10.36</b>	<b>10.42</b>	<b>10.53</b>	<b>10.63</b>	<b>10.72</b>	<b>10.48</b>	<b>10.42</b>	<b>10.25</b>
Esmeraldas	Residencial	9.10	8.83	9.40	9.48	9.66	9.76	9.94	10.08	10.22	10.37	10.46	10.47	9.81
	Comercial	8.79	8.86	8.95	8.92	9.05	9.09	9.12	9.15	9.25	9.38	9.46	9.48	9.13
	Industrial	8.54	8.98	8.70	8.81	8.63	8.80	8.86	8.79	8.93	8.55	8.80	8.66	8.75
	A.Público	10.34	10.51	10.67	10.85	10.85	10.85	10.85	10.85	10.85	10.85	10.91	10.86	10.77
	Otros	8.52	8.59	8.42	8.53	8.60	8.50	8.51	8.57	8.66	8.67	8.68	8.64	8.57
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>8.95</b>	<b>9.04</b>	<b>9.12</b>	<b>9.14</b>	<b>9.25</b>	<b>9.37</b>	<b>9.38</b>	<b>9.44</b>	<b>9.59</b>	<b>9.54</b>	<b>9.67</b>	<b>9.62</b>	<b>9.33</b>
Galápagos	Residencial	9.09	9.20	9.34	9.43	9.53	9.66	9.80	9.93	9.99	10.19	10.25	10.25	9.71
	Comercial	8.95	9.01	9.05	9.08	9.11	9.22	9.51	9.14	9.23	9.40	9.48	9.41	9.21
	Industrial	9.88	10.14	9.50	9.68	9.69	9.43	9.40	9.53	9.57	10.10	10.47	10.56	9.79
	A.Público	10.28	10.44	10.61	10.79	10.96	11.14	11.32	11.51	11.65	11.91	11.97	11.97	11.20
	Otros	8.61	8.71	8.72	8.76	8.62	8.74	8.85	8.91	8.91	8.89	8.98	9.01	8.80
<b>Total Galápagos</b>		<b>9.06</b>	<b>9.15</b>	<b>9.22</b>	<b>9.29</b>	<b>9.32</b>	<b>9.46</b>	<b>9.65</b>	<b>9.62</b>	<b>9.69</b>	<b>9.84</b>	<b>9.92</b>	<b>9.89</b>	<b>9.50</b>
Guayas-Los Ríos	Residencial	10.05	10.05	10.55	10.59	10.92	11.05	11.09	11.23	11.49	11.27	11.31	11.50	10.91
	Comercial	10.16	10.70	9.95	9.83	9.92	10.37	10.18	10.16	10.18	10.28	10.12	9.60	10.12
	Industrial	10.68	10.67	10.88	10.41	10.21	10.22	10.28	10.28	10.32	10.46	10.10	9.28	10.29
	A.Público	11.63	11.86	12.06	12.07	12.07	11.66	12.07	12.07	12.07	12.07	12.07	12.09	11.99
	Otros	10.49	10.34	10.32	9.84	10.15	9.54	7.32	8.70	8.67	9.86	10.08	9.77	9.38
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>10.40</b>	<b>10.49</b>	<b>10.65</b>	<b>10.47</b>	<b>10.63</b>	<b>10.59</b>	<b>10.19</b>	<b>10.51</b>	<b>10.56</b>	<b>10.84</b>	<b>10.79</b>	<b>10.59</b>	<b>10.56</b>

**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Los Ríos	Residencial	8.89	8.71	9.07	9.08	9.12	9.30	9.32	9.57	9.71	10.87	10.43	9.72	9.50
	Comercial	8.36	8.30	8.39	8.44	8.44	8.55	8.53	8.59	8.66	9.63	8.54	8.54	8.58
	Industrial	7.46	7.45	7.50	7.67	7.69	7.78	7.64	7.67	7.77	10.56	6.78	6.89	7.77
	A.Público	8.54	8.54	8.59	9.18	9.17	9.18	9.18	9.69	10.21	10.21	10.28	10.23	9.45
	Otros	7.29	7.01	7.58	7.68	7.68	7.72	7.73	7.87	8.35	9.77	7.09	7.22	7.78
<b>Total Los Ríos</b>		<b>8.47</b>	<b>8.35</b>	<b>8.61</b>	<b>8.69</b>	<b>8.62</b>	<b>8.78</b>	<b>8.83</b>	<b>9.03</b>	<b>9.27</b>	<b>10.47</b>	<b>9.34</b>	<b>9.08</b>	<b>8.98</b>
Manabí	Residencial	8.93	8.94	9.60	9.78	9.91	9.69	9.42	9.52	9.66	9.71	9.75	9.75	9.56
	Comercial	10.22	10.03	10.32	11.28	10.46	10.33	10.38	10.41	10.53	10.15	10.63	9.66	10.35
	Industrial	10.88	11.30	10.46	11.50	10.42	11.25	11.79	11.63	11.59	11.30	11.93	9.97	11.07
	A.Público	13.01	13.19	13.07	13.64	15.88	13.01	12.88	13.05	12.74	13.58	12.75	13.29	13.34
	Otros	9.76	9.97	9.89	9.95	9.63	10.18	9.63	9.84	10.84	10.03	10.10	9.29	9.91
<b>Total Manabí</b>		<b>10.34</b>	<b>10.38</b>	<b>10.57</b>	<b>10.98</b>	<b>11.11</b>	<b>10.67</b>	<b>10.51</b>	<b>10.61</b>	<b>10.78</b>	<b>10.73</b>	<b>10.68</b>	<b>10.40</b>	<b>10.65</b>
Milagro	Residencial	10.36	10.63	10.83	10.93	10.93	11.06	11.25	11.32	11.52	11.60	11.67	11.99	11.17
	Comercial	9.77	9.75	10.01	10.02	10.00	9.99	9.99	9.91	9.98	10.07	9.98	9.47	9.91
	Industrial	11.41	10.72	11.02	10.64	10.89	10.70	10.50	10.72	10.88	10.61	10.63	9.28	10.65
	A.Público	11.44	11.52	11.87	12.05	12.23	12.45	12.65	12.85	13.06	13.28	13.45	13.45	12.53
	Otros	10.30	9.84	10.11	10.23	10.08	10.02	10.21	10.01	10.37	10.17	10.31	9.31	10.08
<b>Total Milagro</b>		<b>10.45</b>	<b>10.39</b>	<b>10.67</b>	<b>10.66</b>	<b>10.70</b>	<b>10.71</b>	<b>10.78</b>	<b>10.82</b>	<b>10.99</b>	<b>10.99</b>	<b>11.02</b>	<b>10.65</b>	<b>10.74</b>
Norte	Residencial	9.75	10.11	10.09	10.14	10.33	10.45	10.67	10.79	10.94	11.06	11.12	11.06	10.55
	Comercial	9.03	9.08	9.25	9.27	9.30	9.28	9.46	9.44	9.54	9.60	9.58	9.61	9.37
	Industrial	9.98	9.83	10.74	10.21	10.18	9.55	9.80	9.63	9.70	10.02	9.76	10.15	9.94
	A.Público	11.18	10.70	8.96	10.09	9.66	10.48	9.83	10.22	10.56	9.96	13.35	13.17	10.69
	Otros	8.45	8.53	8.71	8.89	8.90	8.74	8.85	9.06	9.00	9.02	8.95	8.97	8.83
<b>Total Norte</b>		<b>9.72</b>	<b>9.83</b>	<b>9.93</b>	<b>9.95</b>	<b>10.00</b>	<b>9.93</b>	<b>10.07</b>	<b>10.13</b>	<b>10.25</b>	<b>10.36</b>	<b>10.62</b>	<b>10.71</b>	<b>10.13</b>
Quito	Residencial	7.50	7.60	7.70	7.81	7.92	8.03	8.15	8.26	8.37	8.48	8.51	8.52	8.07
	Comercial	7.60	7.62	7.67	7.68	7.72	7.76	7.78	7.82	7.85	7.88	7.88	7.90	7.77
	Industrial	7.07	7.07	7.08	7.08	7.08	7.08	7.09	7.09	7.09	7.10	7.10	7.10	7.09
	A.Público	8.41	8.61	8.69	8.85	8.97	9.14	9.27	9.42	9.60	9.68	9.81	9.78	9.20
	Otros	7.61	7.58	7.64	7.63	7.67	7.70	7.70	7.71	7.73	7.74	7.75	7.77	7.69
<b>Total Quito</b>		<b>7.47</b>	<b>7.54</b>	<b>7.59</b>	<b>7.66</b>	<b>7.71</b>	<b>7.78</b>	<b>7.84</b>	<b>7.90</b>	<b>7.95</b>	<b>8.02</b>	<b>8.05</b>	<b>8.05</b>	<b>7.80</b>

## PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003 (US\$ ¢/kWh)

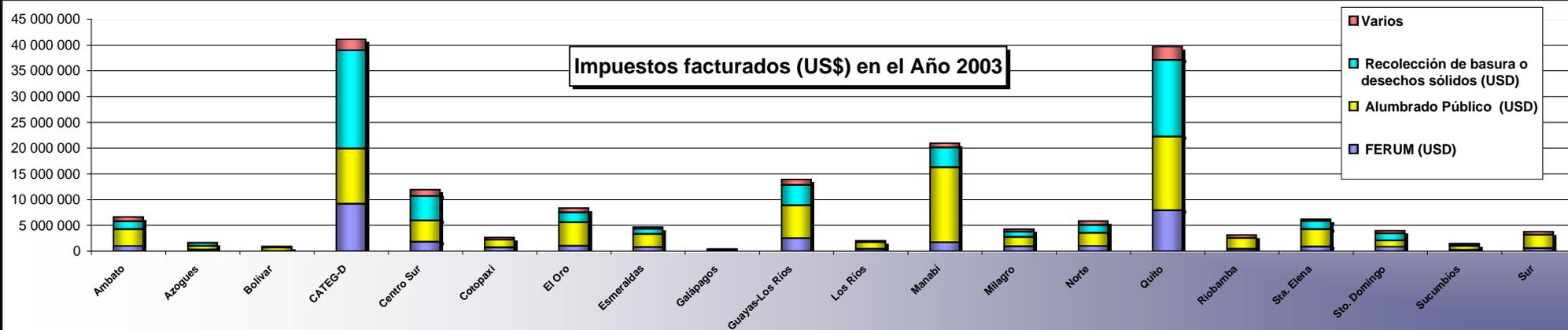
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Riobamba	Residencial	10.01	10.31	10.48	10.43	10.78	10.92	11.14	11.31	11.47	11.67	11.53	11.72	10.99
	Comercial	8.70	8.94	9.23	9.18	9.35	9.46	9.53	9.61	9.71	9.84	9.74	9.98	9.45
	Industrial	8.95	9.20	8.97	9.30	9.03	8.94	9.17	8.94	10.06	10.04	9.72	9.68	9.22
	A.Público	10.90	11.10	11.00	11.00	11.54	11.91	12.00	11.94	11.99	12.11	13.06	12.12	11.73
	Otros	9.23	9.11	9.40	9.50	9.33	9.55	9.81	9.80	9.82	9.84	9.88	10.64	9.64
<b>Total Riobamba</b>		<b>9.65</b>	<b>9.90</b>	<b>9.97</b>	<b>10.04</b>	<b>10.18</b>	<b>10.31</b>	<b>10.52</b>	<b>10.55</b>	<b>10.99</b>	<b>11.12</b>	<b>11.14</b>	<b>11.16</b>	<b>10.45</b>
Sta. Elena	Residencial	10.17	10.27	10.39	10.34	10.49	10.63	10.91	11.52	12.46	11.96	11.99	11.85	10.97
	Comercial	9.68	9.73	9.63	9.80	9.83	10.12	10.15	10.18	10.73	10.32	9.63	9.35	9.88
	Industrial	10.21	10.32	10.00	9.84	9.79	9.96	10.06	10.05	10.48	9.83	8.89	8.92	9.85
	A.Público	11.41	11.50	11.53	11.50	11.51	11.49	11.49	11.52	11.50	11.51	11.54	11.52	11.50
	Otros	10.24	10.26	11.14	9.88	9.66	10.32	10.39	9.93	9.20	9.88	10.16	9.11	9.93
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>10.25</b>	<b>10.35</b>	<b>10.39</b>	<b>10.23</b>	<b>10.22</b>	<b>10.46</b>	<b>10.62</b>	<b>10.75</b>	<b>10.96</b>	<b>10.85</b>	<b>10.59</b>	<b>10.36</b>	<b>10.49</b>
Sto. Domingo	Residencial	9.63	9.82	9.92	10.06	10.16	10.32	10.48	10.61	10.69	10.82	10.86	10.84	10.35
	Comercial	9.21	9.48	9.53	9.41	9.48	9.59	9.70	9.55	9.73	9.84	9.36	9.27	9.51
	Industrial	9.80	10.00	9.84	9.92	9.71	9.98	9.86	9.95	9.68	9.60	8.59	8.39	9.61
	A.Público	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.25	11.34	11.34	11.26
	Otros	9.41	9.87	9.92	9.51	9.53	9.94	9.23	9.87	9.50	9.80	8.88	8.81	9.50
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>9.66</b>	<b>9.88</b>	<b>9.91</b>	<b>9.93</b>	<b>9.96</b>	<b>10.13</b>	<b>10.16</b>	<b>10.21</b>	<b>10.25</b>	<b>10.33</b>	<b>10.04</b>	<b>9.95</b>	<b>10.04</b>
Sucumbíos	Residencial	12.77	12.92	13.21	13.34	13.47	13.79	13.70	13.98	12.17	12.34	12.42	18.37	13.56
	Comercial	11.19	11.35	11.58	11.60	11.54	11.87	11.80	11.83	20.45	12.43	12.38	16.73	12.97
	Industrial	13.74	13.98	13.48	14.03	13.00	13.94	13.70	13.74	13.53	17.70	16.58	18.19	14.67
	A.Público	12.82	13.17	12.79	13.28	13.69	13.62	13.74	12.96	13.00	10.70	10.27	14.60	12.81
	Otros	11.10	10.87	10.61	10.37	10.38	10.55	10.50	10.01	7.96	17.24	12.86	8.75	10.99
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>12.19</b>	<b>12.29</b>	<b>12.30</b>	<b>12.45</b>	<b>12.38</b>	<b>12.66</b>	<b>12.62</b>	<b>12.50</b>	<b>13.67</b>	<b>13.76</b>	<b>12.72</b>	<b>15.34</b>	<b>12.97</b>
Sur	Residencial	11.10	11.40	11.54	11.76	11.85	12.02	12.16	12.42	12.55	12.80	12.86	13.53	12.19
	Comercial	9.49	9.64	9.86	9.93	10.08	10.21	10.37	10.52	10.83	10.82	10.84	10.87	10.31
	Industrial	10.56	10.85	10.80	10.85	10.92	10.73	10.96	10.95	11.18	11.24	11.22	11.04	10.95
	A.Público	12.49	12.79	12.90	13.14	13.33	13.58	13.76	13.98	14.26	14.49	14.48	14.46	13.65
	Otros	9.34	9.14	9.61	9.38	9.21	9.81	9.98	9.97	10.04	10.01	10.33	10.04	9.74
<b>Total Sur</b>		<b>10.83</b>	<b>11.03</b>	<b>11.24</b>	<b>11.35</b>	<b>11.45</b>	<b>11.64</b>	<b>11.81</b>	<b>11.98</b>	<b>12.18</b>	<b>12.36</b>	<b>12.43</b>	<b>12.76</b>	<b>11.77</b>
Total	Residencial	8.78	8.92	9.08	9.19	9.31	9.41	9.49	9.66	9.81	9.90	9.95	10.03	9.46
	Comercial	8.44	8.51	8.52	8.56	8.56	8.61	8.61	8.64	8.77	8.73	8.67	8.55	8.60
	Industrial	8.07	8.11	8.01	8.07	7.97	8.01	7.98	8.11	8.01	8.01	7.82	7.72	7.99
	A.Público	10.60	10.85	10.73	11.03	11.46	11.16	11.21	11.32	11.43	11.57	11.69	11.72	11.24
	Otros	8.04	8.08	7.71	8.05	8.28	8.18	7.98	8.46	8.36	8.63	8.52	8.19	8.21
<b>Medio</b>		<b>8.63</b>	<b>8.73</b>	<b>8.73</b>	<b>8.84</b>	<b>8.91</b>	<b>8.93</b>	<b>8.95</b>	<b>9.11</b>	<b>9.17</b>	<b>9.24</b>	<b>9.22</b>	<b>9.16</b>	<b>8.97</b>

La Empresa Eléctrica Centro Sur Incluye el Sistema Eléctrico Morona Santiago (SEMS). No se incluye información del Sistema Tena.

## CAPÍTULO VIII: IMPUESTOS Y PEAJES DE DISTRIBUCIÓN FACTURADOS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

### VALORES EN DÓLARES POR IMPUESTOS Y TASAS FACTURADOS POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa	USD Total Energía Facturada	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Otros (USD)	Total Impuestos (USD)
Ambato	27 538 102.53	965 388.36	852 933.61	17 499.84	1 513 577.32	3 310 360.77	-	6 728 170.68
Azogues	3 668 811.28	315 325.58	121 817.79	2 967.59	518 974.99	737 513.42	-	1 696 599.37
Bolívar	23 140 559.12	48 258.77	193 238.41	4 748.36	-	697 972.38	-	944 217.92
CATEG-D	179 314 547.51	9 218 714.86	2 130 195.46	42 426.71	19 055 242.41	10 675 162.13	-	41 121 741.57
Centro Sur	43 229 978.59	1 825 079.39	1 258 910.19	-	4 745 604.17	4 108 665.73	-	11 938 259.48
Cotopaxi	15 404 630.57	758 730.77	421 970.75	8 946.97	-	1 462 758.54	-	2 685 943.74
El Oro	32 159 082.15	1 018 933.82	799 509.88	17 823.20	1 930 029.83	4 586 575.76	-	8 352 872.49
Esmeraldas	211 517 623.00	801 732.57	355 942.49	8 169.80	979 435.93	2 540 858.57	-	4 382 355.49
Galápagos	1 634 732.36	51 785.46	31 186.66	1 051.27	171 904.57	173 165.33	-	429 093.29
Guayas-Los Ríos	42 342 127.90	2 511 569.40	980 046.11	132 798.92	3 938 280.26	6 378 052.17	-	13 940 746.85
Los Ríos	13 293 200.06	450 414.74	262 793.06	8 179.66	-	1 275 800.51	-	2 012 802.84
Manabí	56 109 383.24	1 730 312.00	793 271.56	18 407.05	3 841 436.46	14 553 662.50	-	20 947 838.07
Milagro	21 356 669.54	942 151.53	477 195.96	12 678.78	1 036 325.37	1 825 021.54	-	4 293 373.18
Norte	26 840 368.11	995 420.77	811 242.25	11 684.76	1 527 824.79	2 527 097.80	-	5 902 073.02
Quito	168 931 065.43	7 934 129.01	2 531 108.53	66 703.68	14 879 205.26	14 274 961.68	-	39 686 108.16
Riobamba	15 080 256.36	442 649.65	583 568.91	13 969.21	-	2 116 081.25	-	3 156 269.02
Sta. Elena	19 544 830.69	865 318.30	332 542.12	7 800.40	1 600 566.48	3 408 904.19	-	6 234 858.06
Sto. Domingo	20 527 789.48	829 054.63	523 992.86	11 569.91	1 399 619.37	1 232 471.98	-	4 449 932.20
Sucumbíos	6 931 482.49	263 416.18	158 063.74	3 082.86	339 074.98	718 046.54	-	1 481 684.30
Sur	15 450 914.83	602 365.46	587 520.45	13 946.19	-	2 597 202.08	-	3 801 034.18
<b>Total general</b>	<b>944 016 155.24</b>	<b>32 570 751.25</b>	<b>14 207 050.79</b>	<b>404 455.15</b>	<b>57 477 102.18</b>	<b>79 200 334.87</b>	<b>-</b>	<b>184 185 973.91</b>



En el gráfico en Varios se incluyen los valores de impuestos por Bomberos, Seguro contra incendios y Otros.

**VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	USD Total Facturados	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Otros (USD)	Total Impuestos (USD)
Ambato	Ene	2 119 301	75 641	3 806	1 435	118 305	250 044	-	449 230
	Feb	2 154 321	79 247	3 821	1 437	120 644	251 143	-	456 292
	Mar	2 125 967	76 912	3 832	1 442	117 512	253 071	-	452 769
	Abr	2 221 441	79 890	3 843	1 447	123 533	268 935	-	477 649
	May	2 233 146	79 666	3 861	1 453	124 122	269 757	-	478 858
	Jun	2 276 235	81 254	118 122	1 457	125 669	278 119	-	604 621
	Jul	2 335 928	82 489	118 451	1 462	128 190	287 544	-	618 136
	Ago	2 355 257	82 243	118 786	1 465	128 679	286 096	-	617 268
	Sep	2 368 618	82 195	119 093	1 470	129 067	288 201	-	688 437
	Oct	2 427 573	81 911	119 443	1 473	132 480	290 932	-	626 239
	Nov	2 476 791	81 601	119 861	1 478	132 683	295 103	-	630 726
	Dic	2 443 523	82 340	120 016	1 481	132 692	291 416	-	627 945
<b>Total Ambato</b>		<b>27 538 103</b>	<b>965 388</b>	<b>852 934</b>	<b>17 500</b>	<b>1 513 577</b>	<b>3 310 361</b>	<b>-</b>	<b>6 728 171</b>
Azogues	Ene	291 967	26 861	577	244	42 874	59 129	-	129 685
	Feb	279 213	26 374	576	244	41 741	57 084	-	126 020
	Mar	297 691	27 464	578	248	43 952	60 357	-	132 599
	Abr	284 532	12 859	581	246	26 919	51 243	-	91 849
	May	285 746	26 637	582	247	42 906	58 568	-	128 940
	Jun	300 790	26 929	11 689	247	43 738	61 050	-	143 654
	Jul	301 268	27 632	17 716	247	44 614	61 392	-	151 601
	Ago	306 921	28 219	17 857	249	45 220	62 494	-	154 039
	Sep	318 531	25 040	17 927	249	41 972	62 725	-	147 913
	Oct	340 996	30 171	18 020	250	49 462	68 856	-	166 759
	Nov	340 539	27 584	18 000	250	46 926	68 194	-	160 954
	Dic	320 617	29 555	17 712	248	48 651	66 421	-	162 588
<b>Total Azogues</b>		<b>3 668 811</b>	<b>315 326</b>	<b>121 818</b>	<b>2 968</b>	<b>518 975</b>	<b>737 513</b>	<b>-</b>	<b>1 696 599</b>
Bolívar	Ene	417 612	3 239	858	388	-	61 788	-	66 273
	Feb	367 963	3 435	859	388	-	54 211	-	58 893
	Mar	369 443	3 235	859	388	-	51 143	-	55 626
	Abr	357 360	3 663	867	391	-	61 733	-	66 654
	May	386 121	3 992	874	395	-	57 260	-	62 521
	Jun	2 960 151	4 024	26 696	395	-	55 424	-	86 540
	Jul	2 914 145	4 062	26 836	398	-	55 016	-	86 311
	Ago	3 142 340	4 469	26 922	399	-	61 352	-	93 142
	Sep	2 996 114	4 416	27 056	400	-	58 986	-	90 858
	Oct	3 012 156	4 710	27 107	401	-	63 604	-	95 822
	Nov	3 042 171	4 667	27 135	402	-	60 528	-	92 732
	Dic	3 174 982	4 347	27 170	402	-	56 928	-	88 847
<b>Total Bolívar</b>		<b>23 140 559</b>	<b>48 259</b>	<b>193 238</b>	<b>4 748</b>	<b>-</b>	<b>697 972</b>	<b>-</b>	<b>944 218</b>
CATEG-D	Ene	15 714 623	788 882	9 866	3 223	1 695 553	925 255	-	3 422 780
	Feb	14 724 867	780 251	10 127	3 591	1 592 114	877 264	-	3 263 346
	Mar	15 405 579	805 806	9 929	3 331	1 685 332	930 139	-	3 434 537
	Abr	16 625 683	846 220	9 930	3 598	1 765 539	976 462	-	3 601 749
	May	16 403 632	841 415	10 124	4 190	1 811 450	1 010 464	-	3 677 644
	Jun	15 040 330	801 885	171 844	3 671	1 894 424	1 046 332	-	3 918 155
	Jul	14 719 088	783 077	314 758	3 337	1 566 533	881 050	-	3 548 756
	Ago	15 122 805	814 387	316 081	3 140	1 598 125	900 390	-	3 632 124
	Sep	14 503 882	766 048	316 320	3 577	1 475 033	828 123	-	3 389 101
	Oct	15 260 713	780 313	318 362	3 764	1 562 910	882 026	-	3 547 374
	Nov	15 218 650	773 626	326 357	3 680	1 518 952	864 050	-	3 486 664
	Dic	10 574 698	436 804	316 498	3 324	889 279	553 606	-	2 199 511
<b>Total CATEG-D</b>		<b>179 314 548</b>	<b>9 218 715</b>	<b>2 130 195</b>	<b>42 427</b>	<b>19 055 242</b>	<b>10 675 162</b>	<b>-</b>	<b>41 121 742</b>
Centro Sur	Ene	3 554 345	147 462	5 598	-	382 816	307 638	-	843 513
	Feb	3 220 555	137 393	5 619	-	362 604	313 498	-	819 113
	Mar	3 363 929	144 539	5 644	-	385 634	318 829	-	854 647
	Abr	3 437 213	140 834	5 657	-	406 239	324 587	-	877 316
	May	3 509 494	155 307	5 681	-	397 082	331 091	-	889 161
	Jun	3 580 793	144 933	174 132	-	388 962	336 924	-	1 044 951
	Jul	3 599 290	150 484	174 559	-	400 262	344 285	-	1 069 589
	Ago	3 864 380	171 475	175 333	-	374 564	349 921	-	1 071 294
	Sep	3 739 368	164 372	175 714	-	421 247	357 223	-	1 118 556
	Oct	3 757 589	157 491	176 343	-	412 691	367 657	-	1 114 182
	Nov	3 645 644	149 596	177 145	-	391 781	372 917	-	1 091 439
	Dic	3 957 378	161 192	177 486	-	421 723	384 097	-	1 144 498
<b>Total Centro Sur</b>		<b>43 229 979</b>	<b>1 825 079</b>	<b>1 258 910</b>	<b>-</b>	<b>4 745 604</b>	<b>4 108 666</b>	<b>-</b>	<b>11 938 259</b>

**VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	USD Total Facturados	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Otros (USD)	Total Impuestos (USD)
Cotopaxi	Ene	1 274 413	66 623	1 961	733	-	116 052	-	185 368
	Feb	1 191 290	61 132	1 966	734	-	113 069	-	176 901
	Mar	1 251 200	68 840	1 974	736	-	109 702	-	181 253
	Abr	1 397 423	77 710	1 982	741	-	117 591	-	198 023
	May	1 429 554	80 199	1 987	742	-	119 333	-	235 798
	Jun	1 355 559	70 254	43 002	745	-	121 392	-	235 393
	Jul	1 309 704	66 899	61 062	747	-	121 681	-	250 389
	Ago	1 357 052	67 941	61 216	749	-	123 361	-	253 267
	Sep	1 193 610	54 069	61 386	752	-	124 970	-	241 177
	Oct	1 258 991	55 698	61 686	755	-	130 443	-	248 582
	Nov	1 246 832	48 333	61 886	758	-	133 263	-	244 240
	Dic	1 139 003	41 032	61 863	757	-	131 903	-	235 555
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>15 404 631</b>	<b>758 731</b>	<b>421 971</b>	<b>8 947</b>	<b>-</b>	<b>1 462 759</b>	<b>-</b>	<b>2 685 944</b>
El Oro	Ene	2 628 233	88 075	3 565	1 467	167 694	387 578	-	648 378
	Feb	2 645 039	86 011	3 580	1 469	162 271	377 401	-	630 733
	Mar	2 695 138	86 149	3 591	1 473	163 988	378 800	-	634 000
	Abr	2 842 921	91 479	3 607	1 482	173 771	401 597	-	671 936
	May	2 821 536	89 782	3 614	1 483	171 202	398 426	-	664 508
	Jun	2 616 121	82 162	110 711	1 479	154 080	365 282	-	713 714
	Jul	2 591 121	82 696	110 937	1 483	148 060	360 869	-	704 044
	Ago	2 645 297	83 291	111 440	1 490	154 910	372 512	-	723 643
	Sep	2 594 046	82 129	111 683	1 490	148 163	361 836	-	705 301
	Oct	2 675 632	83 610	111 940	1 495	157 533	384 489	-	739 066
	Nov	2 623 548	80 685	112 275	1 500	156 318	382 649	-	733 427
	Dic	2 780 450	82 867	112 569	1 512	172 040	415 137	-	784 125
<b>Total El Oro</b>		<b>32 159 082</b>	<b>1 018 934</b>	<b>799 510</b>	<b>17 823</b>	<b>1 930 030</b>	<b>4 586 576</b>	<b>-</b>	<b>8 352 872</b>
Esmeraldas	Ene	17 869 608	78 410	1 526	649	72 116	199 333	-	352 035
	Feb	16 321 236	56 229	1 528	650	72 167	202 235	-	332 809
	Mar	17 524 579	65 159	1 540	653	75 678	204 464	-	347 493
	Abr	22 500 806	104 432	1 564	667	75 664	227 994	-	262 265
	May	17 615 909	66 003	1 602	683	75 826	209 919	-	354 033
	Jun	16 411 446	53 833	49 252	689	75 973	211 228	-	235 249
	Jul	18 196 015	70 607	49 441	691	75 876	210 561	-	407 175
	Ago	18 107 202	69 182	49 428	693	75 629	210 493	-	405 426
	Sep	16 768 397	60 275	49 785	696	97 250	210 965	-	418 970
	Oct	16 803 249	60 145	49 738	695	94 025	211 536	-	416 138
	Nov	16 334 170	57 731	50 157	700	95 165	213 817	-	417 570
	Dic	17 065 006	59 727	50 382	704	94 068	228 314	-	433 194
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>211 517 623</b>	<b>801 733</b>	<b>355 942</b>	<b>8 170</b>	<b>979 436</b>	<b>2 540 859</b>	<b>-</b>	<b>4 382 355</b>
Galápagos	Ene	136 057	3 855	141	39	13 463	13 328	-	30 826
	Feb	134 421	3 761	141	38	13 181	13 151	-	30 273
	Mar	143 658	4 151	142	39	14 162	14 192	-	32 686
	Abr	137 471	3 916	142	38	13 522	13 573	-	31 192
	May	133 405	3 813	143	38	12 990	13 087	-	30 071
	Jun	130 210	3 689	144	38	12 665	12 785	-	29 321
	Jul	128 080	3 724	4 435	588	12 294	12 484	-	33 525
	Ago	132 191	4 165	4 449	37	12 286	12 533	-	33 470
	Sep	133 234	4 087	3 952	37	12 430	12 719	-	33 226
	Oct	139 428	4 065	3 974	39	13 280	13 508	-	34 866
	Nov	138 341	3 942	4 488	39	13 153	13 311	-	34 932
	Dic	148 237	8 617	9 034	80	28 480	28 495	-	74 706
<b>Total Galápagos</b>		<b>1 634 732</b>	<b>51 785</b>	<b>31 187</b>	<b>1 051</b>	<b>171 905</b>	<b>173 165</b>	<b>-</b>	<b>429 093</b>
Guayas-Los Ríos	Ene	3 366 410	254 732	27 937	12 646	324 263	416 015	-	1 035 592
	Feb	3 293 634	262 432	30 020	16 473	341 322	1 231 486	-	1 881 733
	Mar	3 242 679	251 785	28 836	16 125	375 632	471 375	-	1 143 753
	Abr	3 674 600	271 103	28 978	16 251	370 602	483 289	-	1 170 223
	May	3 667 369	268 881	29 586	16 599	372 221	509 109	-	1 196 396
	Jun	3 486 404	262 204	114 757	15 583	336 030	486 620	-	1 215 193
	Jul	3 556 769	264 599	153 100	16 284	361 163	494 615	-	1 289 761
	Ago	3 591 993	148 431	127 452	1 580	348 029	445 492	-	1 070 985
	Sep	3 662 167	147 248	110 413	16 445	328 198	465 658	-	1 067 962
	Oct	3 550 457	146 696	110 729	1 603	272 770	440 978	-	972 775
	Nov	3 576 615	149 911	110 941	1 602	263 523	456 572	-	982 549
	Dic	3 673 031	83 549	107 298	1 608	244 528	476 843	-	913 827
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>42 342 128</b>	<b>2 511 569</b>	<b>980 046</b>	<b>132 799</b>	<b>3 938 280</b>	<b>6 378 052</b>	<b>-</b>	<b>13 940 747</b>

**VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	USD Total Facturados	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Otros (USD)	Total Impuestos (USD)
Los Ríos	Ene	1 002 645	33 961	1 588	668	-	99 147	-	135 364
	Feb	925 218	30 550	1 591	667	-	92 270	-	140 693
	Mar	933 043	31 231	1 591	667	-	91 955	-	125 444
	Abr	1 047 179	36 492	1 597	672	-	101 898	-	140 660
	May	1 103 650	44 894	1 618	679	-	104 295	-	151 486
	Jun	1 132 799	44 383	1 627	685	-	108 711	-	155 405
	Jul	1 068 637	36 566	50 072	687	-	105 088	-	192 413
	Ago	1 173 309	39 171	49 634	686	-	113 398	-	202 890
	Sep	1 220 730	44 125	50 140	695	-	122 094	-	217 054
	Oct	1 324 620	38 210	49 780	688	-	111 473	-	200 151
	Nov	1 195 341	37 241	49 882	692	-	113 515	-	201 330
	Dic	1 166 029	33 591	3 672	693	-	111 956	-	149 911
<b>Total Los Ríos</b>		<b>13 293 200</b>	<b>450 415</b>	<b>262 793</b>	<b>8 180</b>	<b>-</b>	<b>1 275 801</b>	<b>-</b>	<b>2 012 803</b>
Manabí	Ene	4 434 282	149 685	4 278	1 396	316 632	1 194 631	-	1 666 621
	Feb	4 507 847	147 887	4 293	1 406	317 278	1 202 181	-	1 673 045
	Mar	4 492 521	118 124	4 313	1 411	320 367	1 197 856	-	1 642 072
	Abr	4 762 531	147 996	4 317	1 439	311 739	1 247 376	-	1 712 867
	May	5 317 077	158 322	4 038	1 469	300 064	1 310 972	-	1 774 865
	Jun	4 715 755	140 511	4 053	1 474	300 064	1 196 912	-	1 643 014
	Jul	4 611 227	147 727	102 165	1 606	324 197	1 182 014	-	1 768 457
	Ago	4 541 785	149 594	127 119	1 611	323 297	1 204 201	-	1 805 822
	Sep	4 605 524	141 880	126 521	1 634	328 742	1 174 311	-	1 773 088
	Oct	4 884 197	146 913	153 437	1 633	330 149	1 249 480	-	1 881 612
	Nov	4 592 349	156 006	129 107	1 658	332 896	1 176 291	-	1 795 958
	Dic	4 644 287	125 666	129 631	1 670	336 011	1 217 439	-	1 810 417
<b>Total Manabí</b>		<b>56 109 383</b>	<b>1 730 312</b>	<b>793 272</b>	<b>18 407</b>	<b>3 841 436</b>	<b>14 553 662</b>	<b>-</b>	<b>20 947 838</b>
Milagro	Ene	1 538 672	70 772	2 348	1 030	79 108	148 460	-	301 719
	Feb	1 761 103	81 956	2 362	1 035	81 289	150 246	-	316 888
	Mar	1 638 335	70 937	2 371	1 039	78 284	139 855	-	292 486
	Abr	1 738 510	78 128	2 386	1 045	82 592	147 695	-	311 846
	May	1 842 593	79 888	2 395	1 051	90 301	158 698	-	332 333
	Jun	1 879 541	83 961	17 989	1 058	91 092	129 252	-	323 352
	Jul	1 814 975	82 821	73 927	1 061	87 644	154 930	-	400 383
	Ago	1 840 094	80 306	74 211	1 065	89 682	158 827	-	404 090
	Sep	1 800 760	79 138	74 336	1 066	85 649	154 312	-	394 500
	Oct	1 830 901	78 986	74 454	1 069	91 068	158 916	-	404 492
	Nov	1 910 615	82 564	75 155	1 079	92 563	167 784	-	419 145
	Dic	1 760 571	72 694	75 264	1 080	87 054	156 048	-	392 139
<b>Total Milagro</b>		<b>21 356 670</b>	<b>942 152</b>	<b>477 196</b>	<b>12 679</b>	<b>1 036 325</b>	<b>1 825 022</b>	<b>-</b>	<b>4 293 373</b>
Norte	Ene	2 116 402	81 629	3 641	972	114 193	190 739	-	391 174
	Feb	2 172 829	86 974	3 640	961	126 351	195 143	-	413 069
	Mar	2 019 984	74 960	3 661	941	114 614	181 055	-	404 034
	Abr	2 184 723	79 369	3 661	989	124 792	197 212	-	406 023
	May	2 168 879	79 699	3 676	979	125 318	195 087	-	404 759
	Jun	2 272 630	87 396	111 975	989	133 399	205 149	-	538 908
	Jul	2 209 421	80 363	112 816	964	127 534	198 826	-	520 503
	Ago	2 330 487	90 195	113 100	966	136 753	209 972	-	550 986
	Sep	2 340 614	88 175	113 291	964	134 384	210 895	-	547 709
	Oct	2 307 440	81 609	113 694	989	125 610	198 735	-	520 636
	Nov	2 422 249	84 892	114 047	979	137 108	279 898	-	616 924
	Dic	2 387 019	80 161	114 040	992	134 976	276 865	-	607 035
<b>Total Norte</b>		<b>26 932 678</b>	<b>995 421</b>	<b>811 242</b>	<b>11 685</b>	<b>1 535 033</b>	<b>2 539 577</b>	<b>-</b>	<b>5 921 761</b>
Quito	Ene	13 972 548	658 795	14 797	5 293	1 210 502	1 129 816	-	3 019 202
	Feb	12 823 483	618 067	15 152	5 618	1 173 996	1 050 785	-	2 863 618
	Mar	14 168 130	647 085	14 713	5 446	1 204 598	1 179 051	-	3 050 893
	Abr	14 045 379	631 907	16 201	5 997	1 246 298	1 167 540	-	3 067 943
	May	14 722 637	686 390	17 395	6 411	1 357 329	1 229 112	-	3 296 637
	Jun	14 380 342	631 487	15 472	5 726	1 231 508	1 217 803	-	3 101 997
	Jul	15 036 431	685 170	256 779	6 696	1 383 882	1 274 276	-	3 606 803
	Ago	14 774 683	654 918	478 656	6 046	1 279 482	1 301 911	-	3 721 012
	Sep	14 829 475	668 551	461 702	5 858	1 281 573	1 290 230	-	3 707 914
	Oct	9 295 419	668 551	273 150	1 296	758 198	713 016	-	2 414 211
	Nov	15 253 708	700 825	482 227	6 158	1 391 928	1 337 425	-	3 918 562
	Dic	15 628 829	682 382	484 866	6 158	1 359 910	1 383 997	-	3 917 314
<b>Total Quito</b>		<b>168 931 065</b>	<b>7 934 129</b>	<b>2 531 109</b>	<b>66 704</b>	<b>14 879 205</b>	<b>14 274 962</b>	<b>-</b>	<b>39 686 108</b>

**VALORES EN US\$ POR IMPUESTOS FACTURADOS MENSUALMENTE POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	USD Total Facturados	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Otros (USD)	Total Impuestos (USD)
Riobamba	Ene	1 204 949	39 204	2 695	1 149	-	160 144	-	203 193
	Feb	1 188 367	37 615	2 701	1 150	-	161 187	-	202 654
	Mar	1 183 940	37 882	2 711	1 152	-	156 721	-	198 466
	Abr	1 244 857	38 520	2 718	1 160	-	168 890	-	211 288
	May	1 297 527	42 005	2 729	1 162	-	171 855	-	217 751
	Jun	1 290 866	41 326	83 652	1 150	-	175 907	-	302 036
	Jul	1 288 532	40 354	83 831	1 171	-	179 518	-	304 874
	Ago	1 310 348	40 630	77 847	1 170	-	178 681	-	298 327
	Sep	1 218 212	30 156	77 820	1 169	-	180 498	-	289 643
	Oct	1 232 384	30 287	77 824	1 169	-	184 584	-	293 864
	Nov	1 332 967	31 895	84 353	1 183	-	203 031	-	320 462
	Dic	1 287 307	32 775	84 688	1 183	-	195 065	-	313 711
<b>Total Riobamba</b>		<b>15 080 256</b>	<b>442 650</b>	<b>583 569</b>	<b>13 969</b>	<b>-</b>	<b>2 116 081</b>	<b>-</b>	<b>3 156 269</b>
Sta. Elena	Ene	1 720 764	73 370	1 446	629	140 182	307 370	-	522 998
	Feb	1 718 588	67 428	1 445	629	140 908	314 155	-	524 565
	Mar	1 831 806	73 579	1 450	630	155 077	337 206	-	567 942
	Abr	1 719 798	72 914	1 453	632	145 016	310 576	-	530 592
	May	1 693 070	73 701	1 456	633	143 062	290 723	-	529 302
	Jun	1 506 614	67 371	44 478	633	123 490	268 261	-	504 233
	Jul	1 541 681	73 389	44 671	636	124 499	265 299	-	508 494
	Ago	1 563 715	70 239	45 580	650	119 956	267 121	-	503 545
	Sep	1 483 270	63 786	50 345	715	121 560	235 905	-	472 311
	Oct	1 619 324	77 776	47 531	684	130 919	273 019	-	529 928
	Nov	1 509 343	73 119	45 892	658	122 472	255 415	-	497 555
	Dic	1 636 859	78 646	46 795	672	133 426	283 854	-	543 393
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>19 544 831</b>	<b>865 318</b>	<b>332 542</b>	<b>7 800</b>	<b>1 600 566</b>	<b>3 408 904</b>	<b>-</b>	<b>6 234 858</b>
Sto. Domingo	Ene	1 647 901	69 492	2 274	941	114 286	98 851	-	285 845
	Feb	1 575 426	64 224	2 288	944	105 997	86 898	-	260 352
	Mar	1 660 063	68 567	2 294	949	113 595	96 217	-	281 623
	Abr	1 662 555	68 408	2 304	953	112 852	96 627	-	498 525
	May	1 739 137	71 429	2 316	960	117 888	109 643	-	538 079
	Jun	1 704 111	69 083	70 479	964	116 137	103 559	-	360 222
	Jul	1 716 765	68 696	72 826	965	116 298	101 188	-	359 973
	Ago	1 775 621	75 260	73 297	971	122 547	117 275	-	389 351
	Sep	1 781 883	72 031	73 606	976	121 970	113 078	-	381 662
	Oct	1 804 845	72 553	73 894	979	122 535	110 291	-	380 252
	Nov	1 706 661	63 198	74 025	981	115 832	98 404	-	352 440
	Dic	1 752 823	66 111	74 388	987	119 683	100 440	-	361 609
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>20 527 789</b>	<b>829 055</b>	<b>523 993</b>	<b>11 570</b>	<b>1 399 619</b>	<b>1 232 472</b>	<b>-</b>	<b>4 449 932</b>
Sucumbios	Ene	499 130	20 308	681	246	26 910	54 334	-	102 480
	Feb	506 524	18 549	687	248	26 085	53 717	-	99 287
	Mar	497 605	20 530	693	250	26 241	54 099	-	101 812
	Abr	499 583	19 483	698	251	26 173	53 449	-	100 055
	May	522 294	20 942	702	253	27 983	57 437	-	107 316
	Jun	518 303	20 030	21 642	255	26 941	56 814	-	125 682
	Jul	562 180	21 456	21 738	257	28 608	59 793	-	131 852
	Ago	575 893	21 909	21 980	261	28 716	60 255	-	133 120
	Sep	645 225	32 851	22 131	263	29 002	76 777	-	161 023
	Oct	689 878	22 553	22 166	264	31 848	64 760	-	141 591
	Nov	614 683	21 668	22 322	265	28 708	61 698	-	134 661
	Dic	800 185	23 138	22 622	270	31 860	64 914	-	142 804
<b>Total Sucumbios</b>		<b>6 931 482</b>	<b>263 416</b>	<b>158 064</b>	<b>3 083</b>	<b>339 075</b>	<b>718 047</b>	<b>-</b>	<b>1 481 684</b>
Sur	Ene	1 312 073	44 640	2 619	1 143	-	182 448	-	230 850
	Feb	1 296 885	43 471	2 632	1 149	-	182 020	-	229 272
	Mar	1 342 483	44 763	2 639	1 151	-	185 329	-	233 882
	Abr	1 419 926	48 558	2 649	1 156	-	199 219	-	251 583
	May	1 418 907	49 379	2 658	1 159	-	199 699	-	252 894
	Jun	664 676	50 303	81 426	1 162	-	204 917	-	337 808
	Jul	1 445 151	49 247	81 716	1 165	-	200 333	-	332 461
	Ago	1 525 936	52 707	81 752	1 166	-	221 840	-	357 465
	Sep	1 507 313	54 302	81 827	1 167	-	227 870	-	365 165
	Oct	1 542 975	53 314	82 131	1 171	-	238 290	-	374 906
	Nov	1 465 430	53 860	82 562	1 177	-	251 817	-	389 416
	Dic	1 509 159	57 822	82 909	1 182	-	303 419	-	445 332
<b>Total Sur</b>		<b>15 450 915</b>	<b>602 365</b>	<b>587 520</b>	<b>13 946</b>	<b>-</b>	<b>2 597 202</b>	<b>-</b>	<b>3 801 034</b>
<b>Total general</b>		<b>944 108 465</b>	<b>32 570 751</b>	<b>14 207 051</b>	<b>404 455</b>	<b>57 484 311</b>	<b>79 212 814</b>	<b>-</b>	<b>184 205 662</b>

**VALORES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)
Ambato	Sistema E. Tena	20 920 659	909 731	52 179	79 583	23 331	5 656	-	1 741 521
	Plasticaucho	9 996 965	-	-	-	122 878	15 963	-	138 841
	Sucumbíos	19 281 116	1 437 446	42 474	-	39 720	10 298	- 88 626	1 398 838
<b>Total Ambato</b>		<b>50 198 740</b>	<b>2 347 177</b>	<b>94 653</b>	<b>79 583</b>	<b>185 930</b>	<b>31 916</b>	<b>- 88 626</b>	<b>3 279 200</b>
Azogues	Guapán	42 308 379	1 874 261	92 032	-	209 573	39 193	467 100	2 590 128
<b>Total Azogues</b>		<b>42 308 379</b>	<b>1 874 261</b>	<b>92 032</b>	<b>-</b>	<b>209 573</b>	<b>39 193</b>	<b>467 100</b>	<b>2 590 128</b>
Bolívar	Los Ríos	96 708	5 994	-	-	-	-	-	-
<b>Total Bolívar</b>		<b>96 708</b>	<b>5 994</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
CATEG-D	Aga	16 891 516	-	28 541	771	10 027	3 166	-	14 433
	Base Naval	21 021 421	-	49 124	1 329	17 260	3 979	-	23 130
	Cartonera	14 142 304	-	32 339	809	11 440	2 708	-	15 298
	Cridesa	19 963 572	-	32 278	783	11 464	3 832	-	16 477
	Fisa	8 999 338	-	21 800	681	7 521	1 695	-	10 172
	Pica	21 009 128	-	41 502	8 330	93 634	32 663	-	137 594
	Plásticos Ecuatorianos	12 064 548	-	22 228	-	55 299	20 867	-	76 166
	Unilever	17 027 737	-	32 980	964	16 058	4 510	-	21 998
	Empesec	4 348 703	-	9 228	3 985	18 032	6 088	-	29 239
	Molinera	4 085 196	-	12 379	829	3 640	743	-	5 444
	El Café	2 210 715	-	4 416	708	705	407	-	2 225
	La Fabril - Gye	591 585	-	1 292	414	-	-	-	590
<b>Total CATEG-D</b>		<b>142 355 763</b>	<b>-</b>	<b>288 106</b>	<b>19 602</b>	<b>245 081</b>	<b>80 658</b>	<b>-</b>	<b>352 767</b>
Centro Sur	Azogues	35 974 874	-	201 278	-	92 660	17 228	-	109 888
	Cartopel	27 581 459	1 478 482	55 232	-	52 565	6 155	-	1 537 202
	Erco	24 848 145	-	110 104	-	50 592	11 992	-	62 584
	Guapán	42 652 017	-	184 064	-	84 742	20 375	-	105 117
	Graiman	12 803 030	821 745	24 596	-	-	-	-	821 745
<b>Total Centro Sur</b>		<b>143 859 525</b>	<b>2 300 228</b>	<b>575 274</b>	<b>-</b>	<b>280 559</b>	<b>55 749</b>	<b>-</b>	<b>2 636 536</b>
Cotopaxi	Acosa	25 813 906	-	48 032	-	129 863	45 330	139 195	314 389
	Rocacem	16 695 495	1 055 532	56 424	-	-	-	114 267	1 169 798
	Cedal	8 884 979	649 347	20 784	-	-	-	65 502	714 849
	Provefrut	4 676 643	-	9 032	-	61 511	13 568	24 837	99 916
	Textiles Río Blanco	5 817 563	-	8 516	-	33 642	9 323	22 196	65 160
	Familia Sancela	1 114 253	-	4 340	-	10 329	1 058	5 564	16 952
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>63 002 839</b>	<b>1 704 879</b>	<b>147 128</b>	<b>-</b>	<b>235 345</b>	<b>69 280</b>	<b>371 561</b>	<b>2 381 065</b>
Guayas-Los Ríos	Expalsa	17 132 656	-	34 835	-	87 240	25 148	-	112 388
	Promarisco	8 556 607	-	16 444	-	77 644	19 530	-	97 174
	Plastiempaqués	7 596 773	-	17 180	-	27 670	8 458	-	36 128
	Plastigama	12 597 986	-	26 644	-	42 670	14 078	-	56 748
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>45 884 023</b>	<b>-</b>	<b>95 103</b>	<b>-</b>	<b>235 225</b>	<b>67 214</b>	<b>-</b>	<b>302 438</b>
Los Ríos	Kimberly Clark	10 040 630	-	21 028	-	87 461	19 073	-	106 989
<b>Total Los Ríos</b>		<b>10 040 630</b>	<b>-</b>	<b>21 028</b>	<b>-</b>	<b>87 461</b>	<b>19 073</b>	<b>-</b>	<b>106 989</b>
Manabí	Esmeraldas	592 410	47 150	1 290	-	8 798	1 363	-	57 310
	Fabril	-	-	-	-	200 659	32 298	-	232 957
<b>Total Manabí</b>		<b>592 410</b>	<b>47 150</b>	<b>1 290</b>	<b>-</b>	<b>209 457</b>	<b>33 660</b>	<b>-</b>	<b>290 267</b>
Milagro	Papelera	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Milagro</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Quito	Adelca	22 342 500	-	75 596	-	35 572	8 937	-	45 979
	Enkador	17 039 414	-	28 373	-	127 394	16 990	-	154 604
<b>Total Quito</b>		<b>39 381 914</b>	<b>-</b>	<b>103 968</b>	<b>-</b>	<b>162 966</b>	<b>25 927</b>	<b>-</b>	<b>200 583</b>
Sta. Elena	Nirsa	19 326 257	22 443	35 728	202 916	69	-	-	261 795
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>19 326 257</b>	<b>22 443</b>	<b>35 728</b>	<b>202 916</b>	<b>69</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>261 795</b>
Sur	Perú	91 436	10 676	418	2 657	-	-	-	13 334
<b>Total Sur</b>		<b>91 436</b>	<b>10 676</b>	<b>418</b>	<b>2 657</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 334</b>
<b>Total general</b>		<b>557 138 624</b>	<b>8 312 808</b>	<b>1 454 729</b>	<b>304 758</b>	<b>1 851 665</b>	<b>422 670</b>	<b>750 035</b>	<b>12 415 100</b>

**VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)	
Ambato	Sistema E. Tena	Ene	1 688 380	-	4 270	-	-	-	-	205 753	
		Feb	1 517 030	-	4 003	-	-	-	-	210 315	
		Mar	1 659 366	-	4 162	-	-	-	-	186 393	
		Abr	1 633 475	-	4 190	-	-	-	-	110 757	
		May	1 682 010	98 752	4 194	10 499	-	-	-	109 251	
		Jun	1 734 885	104 591	4 711	11 387	-	-	-	115 978	
		Jul	1 825 422	96 850	4 466	10 677	4 198	1 052	-	112 778	
		Ago	1 756 056	116 651	4 313	10 189	4 054	1 012	-	131 906	
		Sep	1 777 655	118 461	4 359	9 968	4 097	1 025	-	133 552	
		Oct	1 835 792	134 686	4 470	8 744	4 202	1 101	-	158 733	
		Nov	1 860 583	124 849	4 508	9 947	3 381	715	-	138 892	
	Dic	1 950 006	114 892	4 532	8 172	3 399	750	-	127 213		
	<b>Total Sistema E. Tena</b>			<b>20 920 659</b>	<b>909 731</b>	<b>52 179</b>	<b>79 583</b>	<b>23 331</b>	<b>5 656</b>	<b>-</b>	<b>1 741 521</b>
	Plasticaucho	Ene	869 621	-	-	-	10 630	1 424	-	12 053	
		Feb	926 630	-	-	-	11 454	1 517	-	12 971	
		Mar	832 225	-	-	-	10 176	1 363	-	11 539	
		Abr	827 915	-	-	-	9 764	1 356	-	11 120	
		May	866 983	-	-	-	9 826	1 419	-	11 246	
		Jun	777 796	-	-	-	9 785	1 273	-	11 058	
		Jul	839 934	-	-	-	9 579	1 375	-	10 954	
		Ago	832 222	-	-	-	9 826	1 363	-	11 189	
		Sep	823 642	-	-	-	9 517	1 349	-	10 866	
		Oct	821 185	-	-	-	9 970	1 396	-	11 366	
		Nov	809 176	-	-	-	10 996	1 091	-	12 087	
	Dic	769 636	-	-	-	11 355	1 038	-	12 392		
	<b>Total Plasticaucho</b>			<b>9 996 965</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>122 878</b>	<b>15 963</b>	<b>-</b>	<b>138 841</b>	
	Sucumbíos	Jun	379 860	30 414	5 270	-	5 469	228	-	36 111	
		Jul	3 043 318	235 733	5 875	-	6 098	1 826	-	243 656	
		Ago	3 121 722	215 809	5 627	-	5 840	1 873	- 74 089	149 433	
		Sep	3 131 486	234 560	6 134	-	6 367	1 879	-	242 806	
Oct		3 248 979	270 669	6 690	-	6 288	1 949	-	278 907		
Nov		3 033 414	232 437	6 439	-	4 829	1 213	- 14 537	223 943		
Dic	3 322 337	217 825	6 439	-	4 829	1 329	-	223 983			
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>19 281 116</b>	<b>1 437 446</b>	<b>42 474</b>	<b>-</b>	<b>39 720</b>	<b>10 298</b>	<b>- 88 626</b>	<b>1 398 838</b>	
<b>Total Ambato</b>			<b>50 198 740</b>	<b>2 347 177</b>	<b>94 653</b>	<b>79 583</b>	<b>185 930</b>	<b>31 916</b>	<b>- 88 626</b>	<b>3 279 200</b>	
Azogues	Guapán	Ene	3 728 924	165 191	7 776	-	17 263	3 729	36 690	222 873	
		Feb	3 548 156	157 183	8 164	-	18 124	3 548	40 836	219 691	
		Mar	3 676 774	162 881	8 048	-	17 867	3 677	43 489	227 914	
		Abr	1 316 498	58 321	3 516	-	7 806	1 317	17 823	85 266	
		May	3 507 833	155 397	8 352	-	18 541	3 508	43 379	220 825	
		Jun	3 592 073	159 129	8 264	-	18 346	3 592	41 380	222 447	
		Jul	3 788 467	167 829	8 280	-	18 382	3 788	40 171	230 170	
		Ago	3 990 452	176 777	8 008	-	17 778	3 990	37 075	235 620	
		Sep	3 235 709	143 342	7 788	-	17 289	3 236	37 243	201 110	
		Oct	4 136 224	183 235	7 892	-	17 520	4 136	44 435	249 326	
		Nov	3 649 687	161 681	8 080	-	20 604	2 190	41 327	225 802	
		Dic	4 137 582	183 295	7 864	-	20 053	2 483	43 251	249 082	
	<b>Total Guapán</b>			<b>42 308 379</b>	<b>1 874 261</b>	<b>92 032</b>	<b>-</b>	<b>209 573</b>	<b>39 193</b>	<b>467 100</b>	<b>2 590 128</b>
<b>Total Azogues</b>			<b>42 308 379</b>	<b>1 874 261</b>	<b>92 032</b>	<b>-</b>	<b>209 573</b>	<b>39 193</b>	<b>467 100</b>	<b>2 590 128</b>	
Bolívar	Los Ríos	Jun	72 168	4 345	-	-	-	-	-	-	
		Jul	12 028	819	-	-	-	-	-	-	
		Ago	3 113	216	-	-	-	-	-	-	
		Sep	3 133	216	-	-	-	-	-	-	
		Oct	3 133	194	-	-	-	-	-	-	
		Nov	3 133	206	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Los Ríos</b>			<b>96 708</b>	<b>5 994</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Total Bolívar</b>			<b>96 708</b>	<b>5 994</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
CATEG-D	Aga	Ene	1 318 331	-	2 498	-	974	262	-	1 237	
		Feb	1 444 333	-	2 454	-	957	287	-	1 244	
		Mar	1 268 168	-	2 455	-	957	252	-	1 210	
		Abr	1 369 244	-	2 256	-	880	272	-	1 152	
		May	1 278 884	-	2 258	-	881	254	-	1 135	
		Jun	1 423 058	-	2 258	-	881	283	-	1 164	
		Jul	1 502 906	-	2 223	-	867	299	-	1 166	
		Ago	1 604 986	-	2 478	-	966	319	-	1 286	
		Sep	1 275 793	-	2 427	-	947	254	-	1 200	
		Oct	1 629 902	-	2 466	-	962	324	-	1 286	
		Nov	1 198 944	-	2 360	-	755	358	-	1 113	
		Dic	1 576 966	-	2 408	771	-	-	-	-	1 241
	<b>Total Aga</b>			<b>16 891 516</b>	<b>-</b>	<b>28 541</b>	<b>771</b>	<b>10 027</b>	<b>3 166</b>	<b>-</b>	<b>14 433</b>

**VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)	
CATEG-D	Base Naval	Ene	1 900 265	-	4 276	-	1 668	378	-	2 046	
		Feb	1 605 551	-	4 132	-	1 611	319	-	1 931	
		Mar	1 891 486	-	4 488	-	1 750	376	-	2 127	
		Abr	1 786 976	-	4 192	-	1 635	355	-	1 990	
		May	1 799 957	-	4 404	-	1 718	358	-	2 076	
		Jun	1 618 657	-	4 008	-	1 563	322	-	1 885	
		Jul	1 642 137	-	3 816	-	1 488	327	-	1 815	
		Ago	1 739 272	-	3 832	-	1 494	346	-	1 840	
		Sep	1 612 192	-	3 788	-	1 477	321	-	1 798	
		Oct	1 815 719	-	4 056	-	1 582	361	-	1 943	
		Nov	1 727 012	-	3 980	-	1 274	515	-	1 789	
		Dic	1 882 198	-	4 152	1 329	-	-	-	-	1 890
	<b>Total Base Naval</b>			<b>21 021 421</b>	<b>-</b>	<b>49 124</b>	<b>1 329</b>	<b>17 260</b>	<b>3 979</b>	<b>-</b>	<b>23 130</b>
	Cartonera	Ene	1 292 672	-	2 879	-	1 123	257	-	1 380	
		Feb	1 191 118	-	3 044	-	1 187	237	-	1 424	
		Mar	1 210 287	-	2 844	-	1 109	241	-	1 350	
		Abr	1 315 456	-	2 980	-	1 162	262	-	1 424	
		May	1 354 135	-	2 968	-	1 158	269	-	1 427	
		Jun	1 155 113	-	2 688	-	1 048	230	-	1 278	
		Jul	1 092 165	-	2 448	-	955	217	-	1 172	
		Ago	1 048 089	-	2 488	-	970	208	-	1 179	
		Sep	1 050 086	-	2 384	-	930	209	-	1 139	
		Oct	1 062 305	-	2 424	-	945	211	-	1 157	
		Nov	1 229 770	-	2 664	-	852	367	-	1 219	
		Dic	1 141 109	-	2 528	809	-	-	-	-	1 149
	<b>Total Cartonera</b>			<b>14 142 304</b>	<b>-</b>	<b>32 339</b>	<b>809</b>	<b>11 440</b>	<b>2 708</b>	<b>-</b>	<b>15 298</b>
	Cridesa	Ene	1 758 709	-	2 478	-	966	350	-	1 316	
		Feb	1 613 241	-	2 498	-	974	321	-	1 295	
		Mar	1 803 040	-	2 613	-	1 019	359	-	1 378	
		Abr	1 667 594	-	3 219	-	1 256	332	-	1 587	
		May	1 759 379	-	2 572	-	1 003	350	-	1 353	
		Jun	1 751 826	-	2 553	-	996	348	-	1 344	
		Jul	1 807 390	-	3 357	-	1 309	360	-	1 669	
		Ago	1 687 425	-	2 457	-	958	336	-	1 294	
		Sep	1 741 156	-	2 840	-	1 108	346	-	1 454	
		Oct	1 766 665	-	2 814	-	1 098	351	-	1 449	
		Nov	1 271 430	-	2 429	-	777	379	-	1 157	
		Dic	1 335 716	-	2 448	783	-	-	-	-	1 182
	<b>Total Cridesa</b>			<b>19 963 572</b>	<b>-</b>	<b>32 278</b>	<b>783</b>	<b>11 464</b>	<b>3 832</b>	<b>-</b>	<b>16 477</b>
	Fisa	Ene	892 195	-	2 209	-	862	177	-	1 039	
		Feb	933 526	-	2 295	-	895	186	-	1 081	
		Mar	883 937	-	2 308	-	900	176	-	1 076	
		Abr	846 384	-	2 320	-	905	168	-	1 073	
May		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Jun		88 915	-	251	-	98	18	-	116		
Jul		855 206	-	2 127	-	830	170	-	1 000		
Ago		892 467	-	1 938	-	756	178	-	933		
Sep		892 872	-	2 101	-	819	178	-	997		
Oct		905 389	-	1 971	-	769	180	-	949		
Nov		887 720	-	2 150	-	688	265	-	953		
Dic		920 729	-	2 128	681	-	-	-	-	956	
<b>Total Fisa</b>			<b>8 999 338</b>	<b>-</b>	<b>21 800</b>	<b>681</b>	<b>7 521</b>	<b>1 695</b>	<b>-</b>	<b>10 172</b>	
Pica	Ene	1 732 729	-	3 267	-	8 233	3 000	-	11 234		
	Feb	1 611 257	-	3 063	-	7 718	2 790	-	10 508		
	Mar	1 488 676	-	3 019	-	7 607	2 578	-	10 185		
	Abr	1 459 309	-	2 885	-	7 269	2 527	-	9 796		
	May	1 618 992	-	3 499	-	8 817	2 803	-	11 621		
	Jun	1 501 018	-	3 125	-	7 875	2 599	-	10 474		
	Jul	1 649 054	-	3 284	-	8 276	2 855	-	11 131		
	Ago	1 939 074	-	3 836	-	9 665	3 358	-	13 023		
	Sep	2 007 138	-	3 833	-	9 658	3 476	-	13 134		
	Oct	2 108 935	-	3 983	-	10 038	3 652	-	13 689		
	Nov	1 965 264	-	3 888	-	8 476	3 025	-	11 501		
	Dic	1 927 683	-	3 821	8 330	-	-	-	-	11 297	
<b>Total Pica</b>			<b>21 009 128</b>	<b>-</b>	<b>41 502</b>	<b>8 330</b>	<b>93 634</b>	<b>32 663</b>	<b>-</b>	<b>137 594</b>	

**VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)		
Plásticos Ecuatorianos		Ene	947 064	-	1 632	-	4 113	1 640	-	5 753		
		Feb	758 933	-	1 680	-	4 234	1 314	-	5 548		
		Mar	941 061	-	1 684	-	4 244	1 630	-	5 873		
		Abr	949 771	-	1 760	-	4 435	1 645	-	6 080		
		May	1 085 509	-	1 976	-	4 980	1 880	-	6 859		
		Jun	1 131 956	-	2 012	-	5 070	1 960	-	7 030		
		Jul	1 098 937	-	2 032	-	5 121	1 903	-	7 024		
		Ago	1 043 532	-	1 768	-	4 455	1 807	-	6 262		
		Sep	900 246	-	1 692	-	4 264	1 559	-	5 823		
		Oct	1 127 129	-	2 000	-	5 040	1 952	-	6 992		
		Nov	1 041 380	-	1 884	-	4 749	1 979	-	6 728		
		Dic	1 039 031	-	2 108	-	4 595	1 599	-	6 195		
<b>Total Plásticos</b>			<b>12 064 548</b>	<b>-</b>	<b>22 228</b>	<b>-</b>	<b>55 299</b>	<b>20 867</b>	<b>-</b>	<b>76 166</b>		
Unilever		Ene	1 175 691	-	2 100	-	819	234	-	1 053		
		Feb	1 206 491	-	2 212	-	863	240	-	1 103		
		Mar	1 192 731	-	2 192	-	855	237	-	1 092		
		Abr	1 305 715	-	2 328	-	908	260	-	1 168		
		May	1 185 876	-	2 248	-	877	236	-	1 113		
		Jun	1 229 277	-	2 904	-	1 133	245	-	1 377		
		Jul	2 129 988	-	3 516	-	1 371	424	-	1 795		
		Ago	1 560 582	-	3 464	-	4 743	1 257	-	5 999		
		Sep	1 235 466	-	2 924	-	2 334	575	-	2 909		
		Oct	1 646 073	-	3 004	-	1 172	327	-	1 499		
		Nov	1 595 013	-	3 076	-	984	476	-	1 460		
		Dic	1 564 834	-	3 012	964	-	-	-	-	1 431	
<b>Total Unilever</b>			<b>17 027 737</b>	<b>-</b>	<b>32 980</b>	<b>964</b>	<b>16 058</b>	<b>4 510</b>	<b>-</b>	<b>21 998</b>		
Empesec		Ago	1 012 380	-	1 844	-	4 647	1 753	-	6 400		
		Sep	978 158	-	1 860	-	4 687	1 694	-	6 381		
		Oct	758 000	-	1 884	-	4 748	1 313	-	6 060		
		Nov	863 334	-	1 812	-	3 950	1 329	-	5 279		
		Dic	736 831	-	1 828	3 985	-	-	-	-	5 119	
<b>Total Empesec</b>			<b>4 348 703</b>	<b>-</b>	<b>9 228</b>	<b>3 985</b>	<b>18 032</b>	<b>6 088</b>	<b>-</b>	<b>29 239</b>		
Molinera		Ago	832 785	-	2 425	-	946	166	-	1 111		
		Sep	781 357	-	2 405	-	938	155	-	1 093		
		Oct	842 426	-	2 433	-	949	168	-	1 117		
		Nov	850 905	-	2 523	-	807	254	-	1 061		
		Dic	777 721	-	2 592	829	-	-	-	-	1 061	
<b>Total Molinera</b>			<b>4 085 196</b>	<b>-</b>	<b>12 379</b>	<b>829</b>	<b>3 640</b>	<b>743</b>	<b>-</b>	<b>5 444</b>		
El Café		Nov	853 686	-	2 204	-	705	407	-	1 112		
		Dic	1 357 029	-	2 212	708	-	-	-	-	1 113	
<b>Total El Café</b>			<b>2 210 715</b>	<b>-</b>	<b>4 416</b>	<b>708</b>	<b>705</b>	<b>407</b>	<b>-</b>	<b>2 225</b>		
CATEG-D	La Fabril - Gye	Dic	591 585	-	1 292	414	-	-	-	-	590	
		<b>Total La Fabril - Gye</b>			<b>591 585</b>	<b>-</b>	<b>1 292</b>	<b>414</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>590</b>
<b>Total CATEG-D</b>			<b>142 355 763</b>	<b>-</b>	<b>288 106</b>	<b>19 602</b>	<b>245 081</b>	<b>80 658</b>	<b>-</b>	<b>352 767</b>		
Centro Sur	Azogues	Ene	3 007 624	-	16 348	-	7 356	1 493	-	8 849		
		Feb	2 742 801	-	16 437	-	7 397	1 361	-	8 757		
		Mar	2 974 717	-	16 355	-	7 360	1 477	-	8 836		
		Abr	2 872 039	-	16 934	-	7 620	1 425	-	9 046		
		May	3 064 995	-	16 905	-	7 607	1 518	-	9 125		
		Jun	2 934 988	-	16 326	-	7 347	1 455	-	8 802		
		Jul	3 032 272	-	16 190	-	7 286	1 503	-	8 788		
		Ago	3 022 560	-	16 559	-	7 451	1 499	-	8 951		
		Sep	2 986 637	-	16 918	-	7 613	1 482	-	9 095		
		Oct	3 135 679	-	17 550	-	7 898	1 556	-	9 453		
		Nov	2 980 506	-	16 862	-	8 600	1 183	-	9 782		
		Dic	3 220 055	-	17 894	-	9 126	1 277	-	10 403		
	<b>Total Azogues</b>			<b>35 974 874</b>	<b>-</b>	<b>201 278</b>	<b>-</b>	<b>92 660</b>	<b>17 228</b>	<b>-</b>	<b>109 888</b>	
	Cartopel		Ene	2 341 042	-	7 312	-	25 775	3 217	-	28 991	
			Feb	2 139 134	-	7 600	-	26 790	2 939	-	29 729	
			Mar	2 214 878	141 752	3 744	-	-	-	-	-	141 752
			Abr	2 113 987	135 295	3 964	-	-	-	-	-	135 295
			May	2 405 562	153 956	4 212	-	-	-	-	-	153 956
			Jun	2 132 030	136 450	3 964	-	-	-	-	-	136 450
			Jul	2 201 508	140 897	4 056	-	-	-	-	-	140 897
			Ago	2 494 932	159 676	4 220	-	-	-	-	-	159 676
Sep			2 341 347	149 846	4 092	-	-	-	-	-	149 846	
Oct			2 382 182	152 460	4 140	-	-	-	-	-	152 460	
Nov	2 373 104	151 879	4 128	-	-	-	-	-	151 879			
Dic	2 441 753	156 272	3 800	-	-	-	-	-	156 272			
<b>Total Cartopel</b>			<b>27 581 459</b>	<b>1 478 482</b>	<b>55 232</b>	<b>-</b>	<b>52 565</b>	<b>6 155</b>	<b>-</b>	<b>1 537 202</b>		

**VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)	
	Erco	Ene	1 718 497	-	9 096	-	4 093	853	-	4 946	
		Feb	2 067 842	-	9 072	-	4 082	1 026	-	5 108	
		Mar	2 071 077	-	9 184	-	4 133	1 028	-	5 161	
		Abr	2 169 876	-	8 960	-	4 032	1 077	-	5 109	
		May	2 200 828	-	9 424	-	4 241	1 090	-	5 331	
		Jun	2 254 483	-	9 240	-	4 158	1 118	-	5 276	
		Jul	2 330 908	-	9 616	-	4 327	1 155	-	5 482	
		Ago	2 276 038	-	9 504	-	4 277	1 129	-	5 406	
		Sep	2 222 497	-	9 336	-	4 201	1 103	-	5 304	
		Oct	2 186 676	-	9 248	-	4 162	1 085	-	5 246	
		Nov	2 065 385	-	8 984	-	4 582	820	-	5 401	
		Dic	1 284 038	-	8 440	-	4 304	509	-	4 814	
<b>Total Erco</b>			<b>24 848 145</b>	<b>-</b>	<b>110 104</b>	<b>-</b>	<b>50 592</b>	<b>11 992</b>	<b>-</b>	<b>62 584</b>	
	Guapán	Ene	3 757 927	-	15 552	-	6 998	1 864	-	8 863	
		Feb	3 576 672	-	16 328	-	7 348	1 774	-	9 122	
		Mar	3 703 704	-	16 096	-	7 243	1 838	-	9 082	
		Abr	1 326 478	-	7 032	-	3 164	658	-	3 823	
		May	3 541 503	-	16 704	-	7 517	1 754	-	9 271	
		Jun	3 620 991	-	16 528	-	7 438	1 795	-	9 233	
		Jul	3 821 797	-	16 560	-	7 452	1 894	-	9 346	
		Ago	4 022 432	-	16 016	-	7 207	1 995	-	9 202	
		Sep	3 260 625	-	15 576	-	7 009	1 618	-	8 627	
		Oct	4 168 774	-	15 784	-	7 103	2 068	-	9 171	
		Nov	3 678 774	-	16 160	-	8 242	1 460	-	9 701	
		Dic	4 172 341	-	15 728	-	8 021	1 655	-	9 676	
<b>Total Guapán</b>			<b>42 652 017</b>	<b>-</b>	<b>184 064</b>	<b>-</b>	<b>84 742</b>	<b>20 375</b>	<b>-</b>	<b>105 117</b>	
	Graitman	Mar	1 361 867	87 159	2 224	-	-	-	-	87 159	
		Abr	912 635	58 865	1 944	-	-	-	-	58 865	
		May	1 088 272	69 649	1 996	-	-	-	-	69 649	
		Jun	1 114 432	71 324	1 980	-	-	-	-	71 324	
		Jul	1 167 004	74 688	2 068	-	-	-	-	74 688	
		Ago	1 121 406	72 331	2 456	-	-	-	-	72 331	
		Sep	1 176 778	75 902	2 716	-	-	-	-	75 902	
		Oct	1 492 171	96 245	2 980	-	-	-	-	96 245	
		Nov	1 626 153	104 074	3 000	-	-	-	-	104 074	
		Dic	1 742 312	111 508	3 232	-	-	-	-	111 508	
<b>Total Graitman</b>			<b>12 803 030</b>	<b>821 745</b>	<b>24 596</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>821 745</b>	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>143 859 525</b>	<b>2 300 228</b>	<b>575 274</b>	<b>-</b>	<b>280 559</b>	<b>55 749</b>	<b>-</b>	<b>2 636 536</b>	
	Acosa	Ene	1 657 471	-	3 712	-	10 818	4 828	9 244	24 890	
		Feb	2 118 725	-	4 156	-	10 307	3 497	11 225	25 029	
		Mar	2 381 652	-	3 988	-	9 890	3 931	11 631	25 453	
		Abr	1 976 483	-	3 936	-	9 761	3 263	10 392	23 416	
		May	2 106 063	-	3 952	-	9 801	3 476	12 412	25 689	
		Jun	1 933 283	-	4 116	-	10 208	3 191	11 148	24 547	
		Jul	2 123 596	-	4 012	-	9 950	3 505	11 891	25 346	
		Ago	2 260 021	-	4 016	-	9 960	3 731	12 614	26 305	
		Sep	2 422 169	-	4 008	-	19 880	7 771	12 603	40 254	
		Oct	2 206 435	-	4 056	-	10 059	3 642	11 776	25 477	
	Nov	2 318 586	-	4 036	-	9 606	2 251	12 054	23 911		
	Dic	2 309 422	-	4 044	-	9 625	2 242	12 204	24 071		
	<b>Total Acosa</b>			<b>25 813 906</b>	<b>-</b>	<b>48 032</b>	<b>-</b>	<b>129 863</b>	<b>45 330</b>	<b>139 195</b>	<b>314 389</b>
	Rocacem	Ene	1 998 027	126 292	4 940	-	-	-	12 673	138 965	
		Feb	1 489 462	94 141	4 948	-	-	-	9 458	103 599	
		Mar	1 475 004	93 227	4 940	-	-	-	9 367	102 594	
		Abr	1 471 096	92 980	4 948	-	-	-	10 962	103 943	
		May	1 435 448	90 727	4 896	-	-	-	10 737	101 464	
		Jun	1 447 259	91 474	4 912	-	-	-	10 817	102 290	
		Jul	1 507 243	95 265	4 828	-	-	-	11 196	106 461	
Ago		1 434 995	90 699	4 848	-	-	-	10 739	101 438		
Sep		1 67 399	10 873	4 224	-	-	-	1 136	12 009		
Oct		1 616 170	102 149	4 336	-	-	-	10 280	112 429		
Nov	1 155 400	73 027	4 372	-	-	-	7 368	80 395			
Dic	1 497 992	94 678	4 232	-	-	-	9 533	104 212			
<b>Total Rocacem</b>			<b>16 695 495</b>	<b>1 055 532</b>	<b>56 424</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>114 267</b>	<b>1 169 798</b>		

**VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)	
Cotopaxi	Cedal	Feb	804 098	58 701	1 900	-	-	-	5 914	64 615	
		Mar	864 488	63 109	1 896	-	-	-	6 355	69 464	
		Abr	777 112	57 091	1 888	-	-	-	5 753	62 845	
		May	789 136	57 975	1 960	-	-	-	5 842	63 816	
		Jun	806 696	58 890	1 864	-	-	-	5 938	64 829	
		Jul	887 326	64 776	1 956	-	-	-	6 529	71 305	
		Ago	815 072	59 502	1 868	-	-	-	6 002	65 503	
		Sep	818 415	59 746	1 864	-	-	-	6 026	65 772	
		Oct	877 916	64 089	1 912	-	-	-	6 471	70 561	
		Nov	801 003	58 475	1 832	-	-	-	5 910	64 385	
	Dic	643 717	46 993	1 844	-	-	-	4 762	51 755		
	<b>Total Cedal</b>		<b>8 884 979</b>	<b>649 347</b>	<b>20 784</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>65 502</b>	<b>714 849</b>	
	Provefrut	Ago	758 333	-	1 308	-	7 861	2 160	4 947	14 968	
		Sep	712 977	-	1 292	-	15 530	3 867	4 292	23 689	
		Oct	1 529 568	-	2 856	-	17 165	4 357	4 846	26 368	
		Nov	775 167	-	1 740	-	10 196	1 472	5 028	16 696	
		Dic	900 598	-	1 836	-	10 759	1 710	5 725	18 194	
	<b>Total Provefrut</b>		<b>4 676 643</b>	<b>-</b>	<b>9 032</b>	<b>-</b>	<b>61 511</b>	<b>13 568</b>	<b>24 837</b>	<b>99 916</b>	
	Textiles Río Blanco	Sep	1 911 189	-	2 784	-	8 366	2 793	5 526	16 684	
		Oct	2 028 576	-	2 912	-	8 751	2 964	5 981	17 695	
		Nov	968 039	-	1 400	-	8 204	1 839	5 442	15 484	
		Dic	909 759	-	1 420	-	8 321	1 728	5 247	15 296	
	<b>Total Textiles Río</b>		<b>5 817 563</b>	<b>-</b>	<b>8 516</b>	<b>-</b>	<b>33 642</b>	<b>9 323</b>	<b>22 196</b>	<b>65 160</b>	
	Familia Sancela	Dic	1 114 253	-	4 340	-	10 329	1 058	5 564	16 952	
	<b>Total Familia Sancela</b>		<b>1 114 253</b>	<b>-</b>	<b>4 340</b>	<b>-</b>	<b>10 329</b>	<b>1 058</b>	<b>5 564</b>	<b>16 952</b>	
	<b>Total Cotopaxi</b>		<b>63 002 839</b>	<b>1 704 879</b>	<b>147 128</b>	<b>-</b>	<b>235 345</b>	<b>69 280</b>	<b>371 561</b>	<b>2 381 065</b>	
	Guayas-Los Ríos	Expalsa	Ene	1 473 233	-	2 772	-	13 306	3 388	-	16 694
			Feb	1 245 413	-	2 680	-	12 864	2 864	-	15 728
Mar			1 500 199	-	2 916	-	13 997	3 450	-	17 447	
Abr			1 601 709	-	2 976	-	8 522	2 512	-	11 034	
May			1 639 511	-	2 966	-	4 924	1 803	-	6 727	
Jun			1 308 981	-	2 876	-	6 390	1 633	-	8 023	
Jul			1 229 632	-	2 632	-	4 369	1 353	-	5 722	
Ago			1 312 556	-	2 920	-	4 847	1 444	-	6 291	
Sep			1 331 006	-	3 036	-	5 040	1 464	-	6 504	
Oct			1 527 969	-	3 008	-	4 993	1 681	-	6 674	
Nov			1 526 257	-	3 124	-	4 124	1 831	-	5 955	
Dic			1 436 191	-	2 928	-	3 865	1 723	-	5 588	
<b>Total Expalsa</b>			<b>17 132 656</b>	<b>-</b>	<b>34 835</b>	<b>-</b>	<b>87 240</b>	<b>25 148</b>	<b>-</b>	<b>112 388</b>	
Promarisco		Ene	658 586	-	1 328	-	6 374	1 515	-	7 889	
		Feb	633 554	-	1 388	-	6 662	1 457	-	8 119	
		Mar	698 282	-	1 373	-	6 593	1 606	-	8 199	
		Abr	723 979	-	1 419	-	6 809	1 665	-	8 474	
		May	769 671	-	1 484	-	7 123	1 770	-	8 893	
		Jun	730 192	-	1 328	-	6 374	1 679	-	8 054	
		Jul	758 236	-	1 349	-	6 473	1 744	-	8 217	
		Ago	746 502	-	1 364	-	6 548	1 717	-	8 265	
		Sep	691 616	-	1 329	-	6 378	1 591	-	7 968	
		Oct	658 760	-	1 279	-	6 141	1 515	-	7 656	
		Nov	734 128	-	1 421	-	6 166	1 615	-	7 781	
Dic		753 102	-	1 383	-	6 002	1 657	-	7 658		
<b>Total Promarisco</b>			<b>8 556 607</b>	<b>-</b>	<b>16 444</b>	<b>-</b>	<b>77 644</b>	<b>19 530</b>	<b>-</b>	<b>97 174</b>	
Plastiepaques		Ene	763 955	-	1 532	-	2 543	840	-	3 383	
		Feb	653 191	-	1 532	-	2 543	718	-	3 262	
		Mar	690 874	-	1 480	-	2 457	760	-	3 217	
	Abr	686 368	-	1 416	-	2 351	755	-	3 106		
	May	630 303	-	1 492	-	2 477	693	-	3 170		
	Jun	549 342	-	1 320	-	2 191	604	-	2 795		
	Jul	633 933	-	1 492	-	2 477	697	-	3 174		
	Ago	643 070	-	1 452	-	2 410	707	-	3 118		
	Sep	647 112	-	1 456	-	2 417	712	-	3 129		
	Oct	684 543	-	1 512	-	2 510	753	-	3 263		
	Nov	524 797	-	1 392	-	1 837	630	-	2 467		
Dic	489 286	-	1 104	-	1 457	587	-	2 044			
<b>Total Plastiepaques</b>		<b>7 596 773</b>	<b>-</b>	<b>17 180</b>	<b>-</b>	<b>27 670</b>	<b>8 458</b>	<b>-</b>	<b>36 128</b>		

**VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)	
Guayas-Los Ríos	Plastigama	Ene	1 005 704	-	2 284	-	3 791	1 106	-	4 898	
		Feb	859 365	-	2 116	-	3 513	945	-	4 458	
		Mar	1 004 050	-	2 256	-	3 745	1 104	-	4 849	
		Abr	1 111 998	-	2 264	-	3 758	1 223	-	4 981	
		May	1 068 165	-	2 152	-	3 572	1 175	-	4 747	
		Jun	980 258	-	2 180	-	3 619	1 078	-	4 697	
		Jul	1 106 946	-	2 252	-	3 738	1 218	-	4 956	
		Ago	1 181 507	-	2 164	-	3 592	1 300	-	4 892	
		Sep	938 869	-	2 204	-	3 659	1 033	-	4 691	
		Oct	1 139 876	-	2 188	-	3 632	1 254	-	4 886	
		Nov	1 077 365	-	2 280	-	3 010	1 293	-	4 302	
		Dic	1 123 885	-	2 304	-	3 041	1 349	-	4 390	
<b>Total Plastigama</b>			<b>12 597 986</b>	<b>-</b>	<b>26 644</b>	<b>-</b>	<b>42 670</b>	<b>14 078</b>	<b>-</b>	<b>56 748</b>	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>45 884 023</b>	<b>-</b>	<b>95 103</b>	<b>-</b>	<b>235 225</b>	<b>67 214</b>	<b>-</b>	<b>302 438</b>	
Los Ríos	Kimberly Clark	Ene	850 564	-	2 388	-	10 006	1 551	-	11 557	
		Feb	934 736	-	2 368	-	9 922	1 705	-	11 626	
		Mar	1 115 584	-	2 332	-	9 771	2 034	-	11 805	
		Abr	818 399	-	1 492	-	6 251	1 492	-	7 744	
		May	858 852	-	1 664	-	6 972	1 566	-	8 538	
		Jun	781 390	-	1 420	-	5 495	1 425	-	7 375	
		Jul	748 047	-	1 412	-	5 916	1 364	-	7 280	
		Ago	793 583	-	1 600	-	6 704	1 508	-	8 212	
		Sep	827 562	-	1 564	-	6 553	1 572	-	8 126	
		Oct	807 658	-	1 612	-	6 690	1 696	-	8 386	
		Nov	831 084	-	1 612	-	6 690	1 745	-	8 435	
		Dic	673 172	-	1 564	-	6 491	1 414	-	7 904	
<b>Total Kimberly Clark</b>			<b>10 040 630</b>	<b>-</b>	<b>21 028</b>	<b>-</b>	<b>87 461</b>	<b>19 073</b>	<b>-</b>	<b>106 989</b>	
<b>Total Los Ríos</b>			<b>10 040 630</b>	<b>-</b>	<b>21 028</b>	<b>-</b>	<b>87 461</b>	<b>19 073</b>	<b>-</b>	<b>106 989</b>	
Manabí	Esmeraldas	Ene	59 241	5 527	129	-	880	136	-	6 543	
		Feb	59 241	5 663	129	-	880	136	-	6 679	
		Mar	59 241	5 243	129	-	880	136	-	6 259	
		Abr	59 241	4 704	129	-	880	136	-	5 720	
		May	59 241	3 543	129	-	880	136	-	4 559	
		Jun	59 241	4 147	129	-	880	136	-	5 163	
		Jul	59 241	3 525	129	-	880	136	-	4 541	
		Ago	59 241	4 550	129	-	880	136	-	5 566	
		Sep	59 241	4 941	129	-	880	136	-	5 957	
		Oct	59 241	5 308	129	-	880	136	-	6 324	
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>592 410</b>	<b>47 150</b>	<b>1 290</b>	<b>-</b>	<b>8 798</b>	<b>1 363</b>	<b>-</b>	<b>57 310</b>	
Manabí	Fabrill	Ene	-	-	-	-	16 728	2 966	-	19 694	
		Feb	-	-	-	-	16 226	2 426	-	18 652	
		Mar	-	-	-	-	16 076	2 391	-	18 467	
		Abr	-	-	-	-	17 647	3 202	-	20 850	
		May	-	-	-	-	18 458	2 751	-	21 208	
		Jun	-	-	-	-	17 527	2 506	-	20 034	
		Jul	-	-	-	-	17 421	3 139	-	20 560	
		Ago	-	-	-	-	16 554	2 921	-	19 475	
		Sep	-	-	-	-	17 994	2 888	-	20 882	
		Oct	-	-	-	-	17 631	3 027	-	20 658	
		Nov	-	-	-	-	15 057	2 079	-	17 136	
		Dic	-	-	-	-	13 339	2 002	-	15 341	
<b>Total Fabrill</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>200 659</b>	<b>32 298</b>	<b>-</b>	<b>232 957</b>	
<b>Total Manabí</b>			<b>592 410</b>	<b>47 150</b>	<b>1 290</b>	<b>-</b>	<b>209 457</b>	<b>33 660</b>	<b>-</b>	<b>290 267</b>	
Milagro	Papelera	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Papelera</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Total Milagro</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

**VALORES MENSUALES EN US\$ POR ENERGÍA Y PEAJES FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Energía (kWh)	Energía (USD)	Potencia (kW)	Potencia (USD)	Valor Peaje por Potencia (USD)	Valor Peaje por Energía (USD)	Otros (USD)	Valor Total (USD)
Quito	Adelca	Ene	2 102 340	-	7 000	-	3 430	841	-	4 271
		Feb	1 891 150	-	6 800	-	3 332	756	-	4 088
		Mar	2 160 900	-	6 600	-	3 234	864	-	4 098
		Abr	2 599 720	-	7 280	-	3 567	1 040	-	4 607
		May	640 310	-	1 480	-	725	256	-	981
		Jun	1 054 120	-	5 920	-	1 431	422	-	3 322
		Jul	2 626 520	-	6 960	-	3 410	1 051	-	4 461
		Ago	2 217 410	-	6 640	-	3 254	887	-	4 141
		Sep	845 630	-	6 160	-	3 018	338	-	3 357
		Oct	2 645 780	-	7 320	-	3 587	1 058	-	4 645
		Nov	2 357 840	-	6 707	-	3 286	943	-	4 229
		Dic	1 200 780	-	6 729	-	3 297	480	-	3 777
	<b>Total Adelca</b>		<b>22 342 500</b>	<b>-</b>	<b>75 596</b>	<b>-</b>	<b>35 572</b>	<b>8 937</b>	<b>-</b>	<b>45 979</b>
	Enkador	Ene	1 421 222	-	2 492	-	11 189	1 421	-	14 316
		Feb	1 383 211	-	2 520	-	11 315	1 383	-	14 358
		Mar	1 556 542	-	2 432	-	10 920	1 557	-	14 344
		Abr	1 528 641	-	2 540	-	11 405	1 529	-	14 768
		May	1 380 534	-	2 224	-	9 986	1 381	-	13 023
		Jun	1 246 085	-	2 204	-	9 896	1 246	-	12 637
		Jul	1 420 833	-	2 264	-	10 165	1 421	-	11 586
		Ago	1 498 307	-	2 328	-	10 453	1 498	-	11 951
		Sep	1 427 026	-	2 372	-	10 650	1 427	-	12 077
		Oct	1 476 353	-	2 316	-	10 399	1 427	-	11 826
Nov		1 448 880	-	2 339	-	10 501	1 449	-	11 949	
Dic		1 251 780	-	2 342	-	10 517	1 252	-	11 768	
<b>Total Enkador</b>		<b>17 039 414</b>	<b>-</b>	<b>28 373</b>	<b>-</b>	<b>127 394</b>	<b>16 990</b>	<b>-</b>	<b>154 604</b>	
<b>Total Quito</b>		<b>39 381 914</b>	<b>-</b>	<b>103 968</b>	<b>-</b>	<b>162 966</b>	<b>25 927</b>	<b>-</b>	<b>200 583</b>	
Sta. Elena	Nirsa	Ene	1 086 085	2 368	2 634	16 515	6	-	-	18 883
		Feb	1 511 913	2 874	3 012	18 885	6	-	-	21 759
		Mar	1 745 984	1 137	3 527	22 114	6	-	-	23 251
		Abr	1 712 078	2 427	3 448	21 619	6	-	-	24 046
		May	1 776 220	1 317	3 449	21 625	6	-	-	22 942
		Jun	1 564 681	2 686	3 180	19 939	6	-	-	22 625
		Jul	1 716 609	854	3 116	19 537	6	-	-	20 391
		Ago	1 621 417	327	3 628	22 748	6	-	-	23 075
		Sep	1 496 439	2 489	3 184	19 964	6	-	-	22 453
		Oct	1 795 385	5 964	3 185	19 970	6	-	-	25 934
		Nov	1 582 890	-	3 365	-	6	-	-	19 271
		Dic	1 716 556	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total Nirsa</b>		<b>19 326 257</b>	<b>22 443</b>	<b>35 728</b>	<b>202 916</b>	<b>69</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>261 795</b>
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>19 326 257</b>	<b>22 443</b>	<b>35 728</b>	<b>202 916</b>	<b>69</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>261 795</b>	
Sur	Perú	Ene	7 743	872	35	222	-	-	-	1 094
		Feb	6 422	756	30	191	-	-	-	947
		Mar	8 104	904	30	191	-	-	-	1 095
		Abr	8 350	930	31	196	-	-	-	1 126
		May	8 096	910	31	198	-	-	-	1 108
		Jun	7 507	858	31	198	-	-	-	1 056
		Jul	8 062	909	31	199	-	-	-	1 108
		Ago	7 739	918	37	236	-	-	-	1 154
		Sep	7 747	939	40	256	-	-	-	1 195
		Oct	7 619	927	40	256	-	-	-	1 183
		Nov	7 652	930	40	256	-	-	-	1 186
		Dic	6 395	822	41	258	-	-	-	1 080
<b>Total Perú</b>		<b>91 436</b>	<b>10 676</b>	<b>418</b>	<b>2 657</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 334</b>	
<b>Total Sur</b>		<b>91 436</b>	<b>10 676</b>	<b>418</b>	<b>2 657</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 334</b>	
<b>Total general</b>		<b>557 138 624</b>	<b>8 312 808</b>	<b>1 454 729</b>	<b>304 758</b>	<b>1 851 665</b>	<b>422 670</b>	<b>750 035</b>	<b>12 415 100</b>	

**CAPÍTULO IX: CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS Y TRANSMISORA A DICIEMBRE DE 2003**

**RESUMEN DE DATOS TÉCNICOS DE LAS EMPRESAS DE GENERACIÓN A DICIEMBRE DE 2003**

EMPRESA	Centrales de Generación			Capacidad de Subestaciones (MVA)			Capacidad de Transformadores y Autotransformadores de Potencia (MVA)			Líneas de Transmisión y Subtransmisión		
	Pot. Nominal (MW)	Pot. Efectiva (MW)	Cantidad #	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Líneas a 22 kV. Long. (km)	Líneas a 69 kV. Long. (km)	Líneas a 138 kV. Long. (km)
CATEG-G	236.07	205.50	3	222.00	295.40	225.80	222.00	295.40	225.80		-	-
Ecoluz	2.15	2.15	1				2.50			5.70		
Elecaastro	69.82	64.83	6	77.10	46.75	-	77.10	43.00	-		-	-
Electroguayas	407.29	395.00	4	336.90	426.20	508.00	336.90	426.20	508.00		1.17	-
Electroquil	181.00	181.00	1	230.00	305.80	372.00	230.00	305.80	372.00		15.00	26.20
EMAAP-Q	8.30	8.20	1	47.80	66.50	-	47.80	66.50	-		-	85.00
Hidroagoyán	233.00	224.00	2	-	-	250.00	-	-	250.00		-	-
Hidronación	213.00	210.00	1	-	-	85.00	-	-	255.00		-	133.00
Hidropaute	1 075.00	1 075.00	1	-	-	-	-	-	1 308.50		-	-
Intervisa	105.00	105.00	1	-	-	-	-	-	-		-	-
Machala Power	140.00	139.50	1	93.60	124.80	156.00	93.60	124.80	156.00		-	14.00
Termoesmeraldas	132.50	131.00	1	-	-	-	110.00	120.00	185.00		-	-
Termopichincha	112.50	112.20	3	163.50	40.00	-	163.50	40.00	-		-	-
<b>TOTALES:</b>	<b>2 915.63</b>	<b>2 853.38</b>	<b>26</b>	<b>1 170.90</b>	<b>1 305.45</b>	<b>1 596.80</b>	<b>1 283.40</b>	<b>1 421.70</b>	<b>3 260.30</b>	<b>5.70</b>	<b>16.17</b>	<b>258.20</b>

Se incluye la Empresa Ecoluz, en la parte calificada como Generadora (Central Loreto).

Las Empresas Hidropaute, Intervisa Trade y Termoesmeraldas no poseen subestaciones propias, la energía generada sale directamente a los autotransformadores y de éstos a la subestación respectiva de Traneslectric.

## CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Cantón	Provincia	Tipo de Subestación	Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)		
					Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario
CATEG-G	Guayaquil	Guayaquil	Guayas	E	16.50	22.00	27.50	13.80	68.80	-
	Anibal Santos			E	119.50	159.40	198.30	13.80	68.80	-
	A. Tinajero			E	86.00	114.00	-	13.80	68.80	-
Elecaastro	S/E 1	Cuenca	Azuay	E	8.10	-	-	2.40	22.00	-
	S/E 2			E	10.00	12.50	-	2.40	69.00	-
	S/E 3			E	30.00	-	-	4.16	69.00	-
	S/E 4			E	9.00	10.25	-	6.30	22.00	-
	S/E 5			E	20.00	24.00	-	6.30	22.00	-
Electroguayas	S/E Gonzalo Zevallos	Guayaquil	Guayas	S	336.90	426.20	508.00	69.00	-	-
Electroquil	Electroquil			E	230.00	305.80	372.00	13.80	69.00	138.00
EMAAP-Q	Booster 1	Quijos	Napó	R	12.60	18.00	-	6.90	138.00	-
	Booster 2			R	12.60	18.00	-	6.90	138.00	-
	El Carmen	Quito	Pichincha	E-S	10.00	12.50	-	6.60	138.00	-
	Recuperadora			E	12.60	18.00	-	6.90	138.00	-
Hidroagoyán	Agoyán	Baños	Tungurahua	E	-	-	170.00	13.80	145.00	-
	Cámara Pucará	Píllaro		E	-	-	80.00	13.80	141.50	-
Hidronación	Marcel Laniado de Wind	Empalme	Guayas	E	-	-	85.00	138.00	-	-
Machala Power	Bajo Alto	El Guabo	El Oro	E	93.60	124.80	156.00	13.80	138.00	-
Termopichincha	Guangopolo	Quito	Pichincha	E	30.00	40.00	-	6.60	138.00	-
	Santa Rosa	Mejía		E	96.00	-	-	13.80	138.00	-
	Power Barge I	Guayaquil	Guayas	E	37.50	-	-	13.20	69.00	-

Las Empresas Hidropaute, Intervisa Trade y Termoemeraldas no poseen subestaciones propias, la energía generada sale directamente a los autotransformadores y de éstos a la subestación respectiva de Traneslectric.

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento, E-S->Elevación y Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA INSTALADOS POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre De La Subestación	Nombre Transformador	Marca	Potencia (MVA) OA	Potencia (MVA) FA	Potencia (MVA) FOA	Potencia Terciario (MVA) OA	Potencia Terciario (MVA) FA	Potencia Terciario (MVA) FOA	Voltaje Primario (kV)	Voltaje Secundario (kV)	Voltaje Terciario (kV)	Pérdidas en Vacío (kW)	Pérdidas a Plena Carga (kW)	
CATEG-G	A. Tinajero	Gas 1a	General Electric	25.00	33.00	-	-	-	-	13.80	68.80	-	23.92	85.77	
		Gas 1b	General Electric	25.00	33.00	-	-	-	-	13.80	68.80	-	23.01	84.25	
		Gas 2a	ABB	18.00	24.00	-	-	-	-	13.80	68.80	-	19.50	95.00	
		Gas 2b	ABB	18.00	24.00	-	-	-	-	13.80	68.80	-	19.50	95.00	
		Gas 6	Kuhlman	20.00	26.70	29.90	-	-	-	13.80	68.80	-	28.32	70.85	
	Anibal Santos	Gas 1	Wagner	16.50	22.00	27.50	-	-	-	13.80	68.80	-	25.50	138.50	
		Gas 2	Wagner	16.50	22.00	27.50	-	-	-	13.80	68.80	-	23.00	141.00	
		Gas 3	Wagner	16.50	22.00	27.50	-	-	-	13.80	68.80	-	23.40	140.60	
		Gas 5	Kuhlman	20.00	26.70	29.90	-	-	-	13.80	68.80	-	28.32	70.85	
		Vapor 1a	General Electric	15.00	20.00	28.00	-	-	-	13.80	68.80	-	21.35	60.53	
		Vapor 1b	General Electric	15.00	20.00	28.00	-	-	-	13.80	68.80	-	21.35	60.53	
	Guayaquil	Central Guayaquil	Westinghouse	16.50	22.00	27.50	-	-	-	13.80	68.80	-	25.50	138.50	
	Ecoluz	Loreto	Elevador De Voltaje	2.50	-	-	-	-	-	0.69	23.90	-	3.20	22.00	
Elecaastro	S/E 1	TR1	AEG	1.60	-	-	-	-	-	22.00	2.40	-	2.00	10.00	
		TR2	AEG	1.60	-	-	-	-	-	22.00	2.40	-	2.00	10.00	
		TR3	AEG	2.45	-	-	-	-	-	22.00	2.40	-	2.00	15.00	
		TR4	AEG	2.45	-	-	-	-	-	22.00	2.40	-	2.00	15.00	
	S/E 2	TR5	Bbc	10.00	12.50	-	-	-	-	69.00	2.40	-	12.00	87.00	
		S/E 3	TR1	Bbc	10.00	-	-	-	-	-	69.00	4.16	-	11.00	65.00
			TR2	Bbc	10.00	-	-	-	-	-	69.00	4.16	-	11.00	65.00
	TR3		Bbc	10.00	-	-	-	-	-	69.00	4.16	-	11.00	65.00	
	S/E 4	TR1	Toshiba	2.00	-	-	-	-	-	22.00	6.30	-	2.00	12.00	
		TR2	Toshiba	2.00	-	-	-	-	-	22.00	6.30	-	2.00	12.00	
		TR3	Tpl	5.00	6.50	-	-	-	-	22.00	6.30	-	5.00	47.00	
	S/E 5	TR1	Aichi Elect	20.00	24.00	-	-	-	-	22.00	6.30	-	18.00	116.00	
	Electroguayas	S/E Gonzalo Zevallos	Trafo. Auxiliar de Planta	Mitsubishi	5.00	-	-	-	-	-	13.80	2.40	-	6.59	30.76
			Trafo. Auxiliar TV-2	Mitsubishi	5.00	-	-	-	-	-	13.80	2.40	-	6.59	30.76
Trafo. Auxiliar TV-3			Mitsubishi	7.50	-	-	-	-	-	13.80	2.40	-	9.23	50.52	
Trafo. Principal TV-2			Mitsubishi	52.00	70.00	86.00	-	-	-	13.80	69.00	-	55.87	345.77	
Trafo. Principal TG-4			RTE-ASEA	20.40	27.20	34.00	-	-	-	13.80	69.00	-	-	-	
Trafo. Principal TV-3		Mitsubishi	52.00	70.00	86.00	-	-	-	13.80	69.00	-	56.30	343.09		
S/E Pascuales		Transformador principal	Siemens	85.00	114.00	142.00	-	-	-	13.80	69.00	-	-	-	
S/E Trinitaria		1-Mc-Mt1	Abb Trafonor S. A.	90.00	120.00	160.00	-	-	-	144.00	13.80	-	88.79	419.58	
		1-Mc-St0	Abb Trafonor S. A.	10.00	12.50	-	-	-	-	13.80	4.30	-	8.01	69.63	
		1-Mc-Ut1	Abb Trafonor S. A.	10.00	12.50	-	-	-	-	13.80	4.30	-	8.17	71.54	
Electroquil	Electroquil	Te1	Mcgraw	38.40	51.20	64.00	-	-	-	13.80	69.00	-	-	-	
		Te2	Westinhouse	56.40	75.00	84.00	-	-	-	13.80	69.00	-	-	-	
		Te3	General Electric	34.00	45.00	56.00	-	-	-	13.80	138.00	-	-	-	
		Te4	General Electric	34.00	45.00	56.00	-	-	-	13.80	138.00	-	-	-	
		Tic	Mcgraw	67.20	89.60	112.00	-	-	-	69.00	138.00	34.50	-	-	

**CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA INSTALADOS POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre De La Subestación	Nombre Transformador	Marca	Potencia (MVA) OA	Potencia (MVA) FA	Potencia (MVA) FOA	Potencia Terciario (MVA) OA	Potencia Terciario (MVA) FA	Potencia Terciario (MVA) FOA	Voltaje Primario (kV)	Voltaje Secundario (kV)	Voltaje Terciario (kV)	Pérdidas en Vacío (kW)	Pérdidas a Plena Carga (kW)
EMAAP-Q	Booster 1	T1	Schorch	12.60	18.00	-	-	-	-	6.90	138.00	-	19.00	95.00
	Booster 2		Schorch	12.60	18.00	-	-	-	-	6.90	138.00	-	19.00	95.00
	El Carmen		Pauwells	10.00	12.50	-	-	-	-	6.60	138.00	-	12.00	66.00
	Recuperadora		Schorch	12.60	18.00	-	-	-	-	6.90	138.00	-	19.00	95.00
Hidroagoyán	Agoyán	T2	Mitsubishi Electric	-	-	85.00	-	-	-	13.80	145.00	-	-	-
			Mitsubishi Electric	-	-	85.00	-	-	-	13.80	145.00	-	-	-
	Cámara Pucará	T1	Federal Pioneer	-	-	40.00	-	-	-	13.80	141.50	-	-	-
		T2	Federal Pioneer	-	-	40.00	-	-	-	13.80	141.50	-	-	-
Hidronación	Marcel Laniado de Wind	T1	Ansaldo	-	-	85.00	-	-	-	138.00	13.80	-	-	-
		T2	Ansaldo	-	-	85.00	-	-	-	138.00	13.80	-	-	-
		T3	Ansaldo	-	-	85.00	-	-	-	138.00	13.80	-	-	-
Hidropaute	Central Paute	Tu01	Trafo Union	-	-	127.70	-	-	-	13.80	138.00	-	78.00	351.00
		Tu02	Trafo Union	-	-	127.70	-	-	-	13.80	138.00	-	78.00	351.00
		Tu03	Trafo Union	-	-	127.70	-	-	-	13.80	138.00	-	78.00	351.00
		Tu04	Trafo Union	-	-	127.70	-	-	-	13.80	138.00	-	78.00	351.00
		Tu05	Trafo Union	-	-	127.70	-	-	-	13.80	138.00	-	78.00	351.00
		Tu06	Nuova lel	-	-	134.00	-	-	-	13.80	230.00	-	78.00	351.00
		Tu07	Nuova lel	-	-	134.00	-	-	-	13.80	230.00	-	78.00	351.00
		Tu08	Nuova lel	-	-	134.00	-	-	-	13.80	230.00	-	78.00	351.00
		Tu09	Nuova lel	-	-	134.00	-	-	-	13.80	230.00	-	78.00	351.00
		Tu10	Nuova lel	-	-	134.00	-	-	-	13.80	230.00	-	78.00	351.00
Machala Power	Bajo Alto	A	ABB	46.80	62.40	78.00	-	-	-	13.80	138.00	-	-	-
		B	ABB	46.80	62.40	78.00	-	-	-	13.80	138.00	-	-	-
Termoesmeraldas	N/D	Mt1	Italtrafo	90.00	120.00	160.00	-	-	-	13.80	138.00	-	114.00	446.52
		Sto	Italtrafo	10.00	-	12.50	-	-	-	13.20	4.16	-	-	-
		Ut1	Italtrafo	10.00	-	12.50	-	-	-	13.20	4.16	-	-	-
Termopichincha	Guangopolo	B1	Meiden	15.00	20.00	-	-	-	-	6.60	138.00	-	-	-
		B2	Meiden	15.00	20.00	-	-	-	-	6.60	138.00	-	-	-
	Power Barge I	B1	WESTING HOUSE	37.50	-	-	-	-	-	13.20	138.00	-	-	-
	Santa Rosa	P1	AEG	32.00	-	-	-	-	-	13.80	138.00	-	25.16	28.95
		P2	AEG	32.00	-	-	-	-	-	13.80	138.00	-	25.16	28.95
		P3	AEG	32.00	-	-	-	-	-	13.80	138.00	-	25.16	28.95

## CARACTERÍSTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE 2003

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Longitud (km)
Ecoluz	Loreto-Papallacta	Loreto	Papallacta	23.00	5.70
Electroguayas	PAS O EGA	Central Enrique García	S/E Pacuales	69.00	0.39
	Salida TG4	Trafo Principal TG4	S/E Gz	69.00	0.78
Electroquil	Electroquil-Pascuales	Electroquil	Pascuales	138.00	13.10
	Electroquil -Posorja		Posorja	138.00	13.10
	Electroquil-Gonzalo Zevallos		Gonzalo Zevallos	69.00	15.00
EMAAP-Q	Booster 2 - Booster 1	Booster 2	Booster 1	138.00	5.00
	El Carmen - Recuper.	El Carmen	Recuperadora	138.00	31.00
	Recuper. - Booster 2	Recuperadora	Booster 2	138.00	19.00
	Sta. Rosa - El Carmen	Santa Rosa	El Carmen	138.00	30.00
Hidronación	Daule Peripa - Portoviejo	Daule Peripa	Portoviejo	138.00	90.40
	Daule Peripa - Quevedo		Quevedo	138.00	42.60
Machala Power	Bajo Alto-San Idelfonso	Bajo Alto	San Idelfonso	138.00	14.00

## RESUMEN DE DATOS TÉCNICOS DE LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN A DICIEMBRE DE 2003

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	Líneas Subtransmisión (Km.)	Subestaciones de Distribución OA (MVA)	Redes de Media Tensión (Km.)	Transformadores de Distribución (MVA)		Redes de Baja Tensión (Km.)	Luminarias	
				Empresa	Particular		Número	Potencia (kW)
Ambato	123.64	121.75	2 205.44	5 592.00	1 486.00	5 938.74	28 097.00	5 124.67
Azogues	18.89	10.00	522.76	931.00	88.00	901.29	6 353.00	1 004.50
Bolívar	78.71	19.00	142.57	2 061.00	-	1 001.76	8 369.00	1 846.50
CATEG-D	167.45	626.00	1 090.95	14 962.00	7 766.00	2 702.13	92 235.00	15 891.78
Centro Sur	262.30	172.13	5 465.12	8 638.00	2 095.00	8 856.16	46 357.00	8 142.94
Cotopaxi	107.91	74.25	2 047.34	3 212.00	453.00	3 008.00	16 418.00	2 476.75
El Oro	176.76	138.50	2 747.13	7 214.00	838.00	3 868.58	41 806.00	7 435.47
Esmeraldas	236.45	52.25	717.88	2 015.00	1 466.00	2 430.82	22 021.00	4 792.52
Galápagos	-	12.03	151.22	201.00	57.00	97.64	1 448.00	215.08
Guayas-Los Ríos	348.96	182.00	684.30	16 067.00	-	1 619.81	35 980.00	7 626.67
Los Ríos	97.50	48.75	1 506.98	2 510.00	901.00	864.75	11 826.00	2 949.47
Manabí	688.01	379.50	6 724.67	6 062.00	5 323.00	5 748.07	78 357.00	19 170.94
Milagro	230.50	102.25	2 079.19	4 726.00	854.00	783.83	17 526.00	2 889.74
Norte	227.90	106.25	5 406.52	8 674.00	723.00	3 832.87	40 764.00	5 609.39
Quito	227.06	753.74	5 902.69	16 332.00	8 167.00	5 213.58	167 762.00	27 433.52
Riobamba	132.24	53.50	2 654.85	7 103.00	-	4 854.39	21 311.00	3 233.08
Sta. Elena	183.00	87.50	921.17	3 936.00	-	1 104.84	22 564.00	3 857.21
Sto. Domingo	146.36	84.50	2 776.80	6 604.00	1 164.00	1 101.06	15 958.00	3 048.57
Sucumbíos	93.00	37.25	-	727.00	160.00	632.49	3 271.00	517.71
Sur	323.71	128.17	4 792.66	7 656.00	1 172.00	1 429.71	30 438.00	4 432.34
<b>TOTALES:</b>	<b>3 870.35</b>	<b>3 189.32</b>	<b>47 619.07</b>	<b>125 223.00</b>	<b>32 713.00</b>	<b>55 990.50</b>	<b>708 861.00</b>	<b>127 698.79</b>

No se incluye información del Sistema Tena. La Empresa Centro Sur incluye el SEMS (Sistema Eléctrico Morona Santiago)

**La Empresa Sucumbíos no presentó información de Redes de Media Tensión y las Empresas Bolívar, Guayas-Los Ríos, Riobamba y Sta. Elena presentan información incompleta.**

Las características de las centrales de generación de las empresas distribuidoras no escindidas puede verse en el capítulo 2 (Potencia en Centrales de Generación)

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)		
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario
Ambato	Atocha	R	Ambato	Tungurahua	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Baños		Baños	Tungurahua	5.00	-	-	69.00	13.80	-
	Batan		Ambato	Tungurahua	5.00	-	-	13.80	4.16	-
	Huachi	Tungurahua		10.00	12.50	-	69.00	13.80	-	
	LLigua	E		Tungurahua	6.25	-	-	4.16	13.80	-
	Montalvo	R		Tungurahua	5.00	-	-	69.00	13.80	-
	Nueva Loreto		Tungurahua	16.00	20.00	-	69.00	13.80	-	
	Oriente		Tungurahua	18.00	18.00	-	69.00	13.80	-	
	Pelileo	E	Pelileo	Tungurahua	10.00	12.50	-	69.00	13.20	-
	Peninsula		Ambato	Tungurahua	4.00	-	-	4.16	6.90	-
	Pillaro		Pillaro	Tungurahua	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Puyo		Pastaza	Pastaza	10.00	-	-	69.00	13.80	-
	Samanga		Ambato	Tungurahua	12.00	16.50	-	69.00	13.80	-
	Loreto			Tungurahua	5.50	-	-	6.90	13.80	4.16
Azogues	Azogues		Azogues	Cañar	10.00	-	12.50	69.00	22.00	-
Bolívar	Guaranda	R	Guaranda	Bolívar	5.00	-	-	69.00	13.80	-
	Guanujo		Bolívar	5.00	-	-	69.00	13.80	-	
	Cochabamba		Chimbo	Bolívar	4.00	-	-	69.00	13.80	-
	Caluma		Caluma	Bolívar	2.50	-	-	69.00	13.80	-
	San Pablo		San Miguel	Bolívar	2.50	3.13	-	69.00	13.80	-
	CATEG-D		Alborada	R	Guayaquil	Guayas	18.00	24.00	-	67.00
America		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Atarazana		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Ayacucho		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Bien Publico		Guayas	8.00			10.00	-	67.00	13.80	-
Boyaca		Guayas	36.00			48.00	-	67.00	13.80	-
Ceibos		Guayas	36.00			48.00	-	67.00	13.80	-
Cerro Blanco		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Cumbre		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Esmeraldas		Guayas	36.00			48.00	-	67.00	13.80	-
Garay		Guayas	36.00			48.00	-	67.00	13.80	-
Garzota		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Germania		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Guasmo		Guayas	36.00			48.00	-	67.00	13.80	-
Guayacanes		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-
Kennedy Norte		Guayas	36.00			48.00	-	67.00	13.80	-
Mapasingue		Guayas	36.00			48.00	-	67.00	13.80	-
Padre Canales		Guayas	18.00			24.00	-	67.00	13.80	-

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)			
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario	
CATEG-D	Portuaria	R	Guayaquil	Guayas	18.00	24.00	-	67.00	13.80	-	
	Pradera			Guayas	18.00	24.00	-	67.00	13.80	-	
	Puerto Liza			Guayas	18.00	24.00	-	67.00	13.80	-	
	Sauce			Guayas	36.00	48.00	-	67.00	13.80	-	
	Torre			Guayas	24.00	32.00	-	67.00	13.80	-	
	Trinitaria			Guayas	12.00	16.00	-	67.00	13.80	-	
	Universo			Guayas	12.00	16.00	-	67.00	13.80	-	
	Vergeles			Guayas	18.00	24.00	-	67.00	13.80	-	
	Orquideas			Guayas	12.00	16.00	-	67.00	13.80	-	
	Flor de Bastion			Guayas	18.00	24.00	-	67.00	13.80	-	
Centro Sur	Subestación 01	R	Cuenca	Azuay	10.00	13.00	-	22.00	-	-	
	Subestación 02			Azuay	12.00	12.00	-	22.00	-	-	
	Subestación 03			Azuay	20.00	25.00	-	69.00	22.00	-	
	Subestación 04			Azuay	25.00	25.00	-	69.00	22.00	-	
	Subestación 05			Azuay	20.00	25.00	-	69.00	22.00	-	
	Subestación 06	S		Azuay	-	-	-	69.00	22.00	-	
	Subestación 07	R	Cuenca	Azuay	10.00	12.50	-	69.00	22.00	-	
	Subestación 09			Azogues	Cañar	10.00	12.50	-	69.00	22.00	-
	Subestación 12			Cuenca	Azuay	20.00	25.00	-	69.00	22.00	-
	Subestación 14			Girón	Azuay	10.00	12.50	-	69.00	22.00	-
	Subestación 15			Gualaceo	Azuay	10.00	10.00	-	69.00	22.00	-
	Subestación 16			Azuay	2.00	2.50	-	22.00	-	-	
	Subestación 18			Cañar	10.00	12.50	-	69.00	22.00	-	
	Subestación 19	S		Cuenca	Azuay	-	-	-	69.00	-	-
Subestación 21	R	Morona	Morona Santiago	5.00	6.00	-	69.00	-	-		
Subestación 22			Santiago	2.50	3.00	-	69.00	-	-		
Subestación 23			Limón - Indanza	2.50	3.00	-	69.00	-	-		
Subestación 24	E-S		Morona	Morona Santiago	3.13	3.13	-	4.16	13.80	-	
Cotopaxi	El Calvario	R	Latacunga	Cotopaxi	9.25	5.20	-	22.00	13.80	-	
	La Cocha			Cotopaxi	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-	
	Lasso			Cotopaxi	26.00	32.50	-	69.00	13.80	-	
	Laygua	S		Cotopaxi	-	-	-	69.00	-	-	
	Mulaló	R	Latacunga	Cotopaxi	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-	
	Salcedo			Salcedo	Cotopaxi	4.00	-	-	69.00	13.80	-
	San Rafael			Latacunga	Cotopaxi	10.00	13.00	-	69.00	13.80	-
Sigchos	Sigchos			Cotopaxi	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)		
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario
El Oro	Centro	R	Machala	El Oro	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Peaña		Pasaje	El Oro	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Barbones		Guabo	El Oro	5.00	-	-	67.00	13.20	-
	Cambio		Machala	El Oro	30.00	37.50	-	67.00	13.80	-
	Machala			El Oro	20.00	-	-	67.00	13.20	4.67
	Avanzada	S	Sta. Rosa	El Oro	-	-	-	69.00	-	-
	Pinos	R	Machala	El Oro	16.00	20.00	-	69.00	13.80	-
	Sta. Rosa		Sta. Rosa	El Oro	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Arenillas		Arenillas	El Oro	7.50	-	-	67.00	13.20	-
	Pache		Portovelo	El Oro	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Huaquillas		Huaquillas	El Oro	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Pagua		Guabo	El Oro	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Balao		Balao	Guayas	5.00	-	-	69.00	13.80	-
	Zaracay		Piñas	El Oro	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
Esmeraldas	Central de Generacion	E	Esmeraldas	Esmeraldas	-	-	-	-	-	-
	Rocafuerte	R	Rioverde	Esmeraldas	2.50	2.80	-	67.00	13.20	13.20
	Winchele	S	Esmeraldas	Esmeraldas	-	-	-	69.00	-	-
	Propicia	Esmeraldas		12.00	16.00	-	69.00	13.80	13.80	
	Santas Vainas	R	Esmeraldas	Esmeraldas	10.00	12.50	-	69.00	13.80	13.80
	Quininde		Quinindé	Esmeraldas	6.50	6.25	-	136.00	27.00	27.00
	Atacames		Atacames	Esmeraldas	10.00	12.50	-	69.00	13.80	13.80
	Borbon		Eloy Alfaro	Esmeraldas	5.00	-	-	69.00	13.80	13.80
	Las Palmas		Esmeraldas	Esmeraldas	3.75	-	-	67.00	13.20	13.20
	Muisne		Muisne	Esmeraldas	2.50	-	-	69.00	13.80	13.80
Galápagos	Floreana	E	Floreana	Galápagos	0.03	-	-	0.24	7.62	13.20
	Isabela		Isabela	Galápagos	1.30	-	-	0.24	7.62	13.20
	San Cristóbal		San Cristóbal	Galápagos	4.75	-	-	0.48	7.62	13.20
	Santa Cruz		Santa Cruz	Galápagos	5.95	-	-	0.48	7.62	13.20
	El Empalme		R	El Empalme	Guayas	10.00	12.50	-	69.00	13.80
America	Daule	Guayas		5.00	-	-	69.00	13.80	-	
Duran Sur	Durán	Guayas		24.00	32.00	-	-	-	-	
Duran Norte		Guayas		12.00	16.00	-	69.00	13.80	-	
El Recreo		Guayas		12.00	16.00	-	69.00	13.80	-	
Tennis Club	Samborondon	Guayas		20.00	25.00	-	69.00	13.80	-	
Samborondon		Guayas		5.00	6.25	-	69.00	13.80	-	
Daule Nueva	Daule	Guayas		12.00	16.00	-	69.00	13.80	-	
La Toma	Guayaquil	Guayas		2.50	-	-	69.00	13.80	-	
Juan Bautista Aguirre	Daule	Guayas		5.00	-	-	69.00	13.80	-	
Palestina	Palestina	Guayas		10.00	12.50	-	69.00	13.80	-	

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)		
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario
Guayas-Los Ríos	Balzar	R	Balzar	Guayas	5.00	-	-	67.00	14.50	-
	Pedro Carbo		Pedro Carbo	Guayas	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Magro	S	Nobol	Guayas	-	-	-	69.00	-	-
	Quevedo Sur	R	Quevedo	Los Ríos	22.00	28.50	-	69.00	13.80	-
	Quevedo Norte			Los Ríos	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Valencia		Valencia	Los Ríos	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Buena Fe		Buena Fe	Los Ríos	10.00	-	-	69.00	13.80	-
	Daule-Peripa		El Empalme	Guayas	2.50	-	-	69.00	13.80	-
Los Ríos	1A-107	R	Babahoyo	Los Ríos	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	2BG-075			Los Ríos	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	3C-07		Vinces	Los Ríos	8.75	6.25	-	69.00	13.80	-
	4D-07	R	Ventanas	Los Ríos	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	5E-07		Puebloviejo	Los Ríos	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	6F-07		Babahoyo	Los Ríos	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	7J-0		S	Puebloviejo	Los Ríos	-	-	-	69.00	69.00
Manabí	Bahia	R	Sucre	Manabí	5.00	5.00	-	69.00	13.80	-
	Calceta	R-S	Bolivar	Manabí	5.00	5.60	-	69.00	13.80	-
	Chone		Chone	Manabí	10.00	10.00	-	69.00	13.80	-
	Colimes	R	Pajan	Manabí	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Jama	R-S	Jama	Manabí	10.00	12.50	-	69.00	34.50	-
	Jipijapa		Jipijapa	Manabí	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Lodana		Santa Ana	Manabí	5.00	5.00	-	69.00	13.80	-
	Machalilla	R	Paján	Manabí	2.50	2.50	-	69.00	13.80	-
	Manta 2		Manta	Manabí	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Manta 3			Manabí	12.00	16.00	-	69.00	13.80	-
	Miraflores	R-E	Manabí	20.00	25.00	-	138.00	27.60	-	
	Montecristi	R-S	Montecristi	Manabí	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Playa Prieta		Portoviejo	Manabí	7.50	9.38	-	69.00	13.80	-
	Portoviejo 1			Manabí	26.00	32.50	-	69.00	13.80	-
	Portoviejo 2	R	Portoviejo	Manabí	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Portoviejo 3			Manabí	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Pto. Cayo	R-S	Paján	Manabí	2.50	2.50	-	69.00	13.80	-
	Rio de oro	R	Portoviejo	Manabí	2.50	2.50	-	69.00	13.80	-
	Rocafuerte	R-S	Rocafuerte	Manabí	5.00	5.00	-	69.00	13.80	-
	San Vicente		Sucre	Manabí	5.00	5.00	-	69.00	13.80	-
Sesme	Chone		Manabí	5.00	5.30	-	138.00	48.30	-	
Sucre	24 de Mayo		Manabí	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-	
Tosagua	Tosagua		Manabí	6.50	6.98	-	69.00	34.50	13.80	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)						
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario				
Manabí	4 Esquinas	R	Portoviejo	Manabí	150.00	-	-	138.00	69.00	-				
	El Limon		Chone	Manabí	40.00	-	-	138.00	69.00	-				
Milagro	Bucay	R	Triunfo	Guayas	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-				
	Montero	R	Yaguachi	Guayas	10.00	6.25	-	138.00	27.60	-				
	Naranjal	R	Naranjal	Guayas	5.00	-	-	69.00	13.80	-				
	Norte	R	Milagro	Guayas	12.00	16.00	-	69.00	13.80	-				
	Pto. Inca	R	Naranjal	Guayas	5.00	7.00	-	66.00	13.80	-				
	Sur	R	Milagro	Guayas	24.00	32.00	-	135.00	27.60	-				
	Triunfo	R	Triunfo	Guayas	3.75	5.25	-	69.00	13.80	-				
	Troncal	R	Troncal	Cañar	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-				
	M. Maridueña	R	M.Maridueña	Guayas	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-				
	Yaguachi	R	Yaguachi	Guayas	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-				
	L.Garaicoa	R	S. Bolivar	Guayas	3.75	5.25	-	67.00	13.20	-				
Rey Rancho	R	Naranjal	Guayas	3.75	5.25	-	69.00	13.80	-					
Norte	San Vicente	S	Otavalo	Imbabura	-	-	-	34.50	34.50	-				
	Cayambe	R	Cayambe	Pichincha	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-				
	Tabacundo		Pedro Moncayo	Pichincha	3.75	-	-	34.50	13.80	-				
	Otavalo		Otavalo	Imbabura	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-				
	Atuntaqui		Antonio Ante	Imbabura	8.50	9.50	-	34.50	13.80	-				
	Despacho de Carga		Ibarra		Imbabura	15.00	17.50	-	34.50	13.80	6.30			
	Retorno				Imbabura	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-			
	San Agustín				Imbabura	10.00	12.50	-	67.00	13.80	-			
	Alpachaca		S			Imbabura	-	-	-	34.50	34.50	-		
	El Chota		R					Imbabura	5.00	-	-	69.00	13.80	-
	El Angel							Espejo	Carchi	2.50	-	-	69.00	13.80
	San Gabriel	Montúfar						Carchi	10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
	Tulcán	Tulcán							Carchi	10.00	12.50	-	69.00	13.80
	El Rosal			Carchi	10.00				12.50	-	69.00	34.50	-	
	La Playa			Carchi	1.50	-	-	13.80	6.30	-				
Quito	S/E 10 Nueva	R	Quito	Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-				
	S/E Carolina			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-				
	S/E Chillogallo	E		Pichincha	33.00	-	-	13.80	23.00	-				
	S/E El Quinche	R		Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	23.00	-				
	S/E Epiclachima			Pichincha	30.00	40.00	-	46.00	23.00	-				
	S/E Equinoccial			Pichincha	3.00	-	-	23.00	13.80	-				
	S/E Iñaquito			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-				
	S/E Machachi			Mejía		Pichincha	3.99	-	-	22.00	6.30	-		
	S/E Machachi 23					Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	23.00	-		
	S/E No. 10 Vieja					Quito	Pichincha	5.00	6.25	-	46.00	6.30	-	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)			
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario	
Quito	S/E No. 11	R	Quito	Pichincha	8.00	10.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 12			Pichincha	8.00	10.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 13			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 15			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 16			Pichincha	30.00	40.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 17			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 18			Pichincha	20.00	27.00	33.00	138.00	23.00	-	
	S/E No. 19			Pichincha	80.00	107.00	133.00	138.00	46.00	23.00	
	S/E No. 2			Pichincha	11.25	6.25	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 3			Pichincha	30.00	40.00	-	46.00	6.30	23.00	
	S/E No. 4			Pichincha	12.00	16.00	20.00	46.00	6.30	-	
	S/E No. 6			Pichincha	5.00	6.25	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 7			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 8			Pichincha	8.00	10.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E No. 9			Pichincha	8.00	10.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E Olimpico			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E Perez Guerrero			Pichincha	15.00	20.00	-	46.00	6.30	-	
	S/E Pomasqui Calderon			Pichincha	20.00	27.00	33.00	138.00	23.00	-	
	S/E San Rafael			Pichincha	27.50	27.00	33.00	46.00	23.00	-	
	S/E Sangolqui			Pichincha	20.00	15.00	-	46.00	23.00	-	
	S/E Santa Rosa		Pichincha	60.00	80.00	75.00	46.00	23.00	-		
	S/E Selva Alegre		Pichincha	60.00	80.00	100.00	138.00	46.00	6.30		
	S/E Sur		Pichincha	7.50	-	-	46.00	23.00	-		
	S/E Tumbaco		Pichincha	20.00	27.00	33.00	46.00	23.00	-		
	S/E Movil		Pichincha	10.50	-	-	46.00	6.30	-		
	S/E Los Bancos		P.V.Maldonado	8.00	10.00	-	46.00	13.80	-		
S/E Vicentina	Pichincha	60.00	80.00	100.00	138.00	46.00	-				
S/E Norte	Quito	-	-	-	46.00	-	-				
Riobamba	S/E 1	R	Riobamba	Chimborazo	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-	
	S/E 10 Chunchi		Chunchi	Chimborazo	1.00	-	-	69.00	13.80	-	
	S/E 13 Alao		Riobamba	Chimborazo	Chimborazo	2.50	3.13	-	69.00	13.80	-
	S/E 3			Chimborazo	Chimborazo	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-
	S/E 4			Chimborazo	Chimborazo	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-
	S/E 6 San Juan Chico	S	Chimborazo	Chimborazo	-	-	-	69.00	-	-	
	S/E 7 Cajababamba	R	Cajabamba	Chimborazo	2.50	-	-	69.00	13.80	-	
	S/E 8 Guamote		Guamote	Chimborazo	2.50	-	-	69.00	13.80	-	
	S/E 9 Alausi		Alausi	Chimborazo	5.00	-	-	69.00	13.80	-	
	S/E2		Riobamba	Chimborazo	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)		
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario
Sta. Elena	San Vicente	R	La Libertad	Guayas	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-
	La Libertad			Guayas	10.00	12.00	-	69.00	-	-
	Sta Rosa		Salinas	Guayas	5.00	-	-	69.00	13.80	-
	Salinas			Guayas	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-
	Chipiipe		Guayas	5.00	-	-	69.00	13.80	-	
	Chanduy		Sta Elena	Guayas	3.75	5.00	-	69.00	13.20	-
	Colonche			Guayas	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-
	Manglaralto			Guayas	3.75	-	-	69.00	13.20	-
	Playas		Playas	Guayas	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-
	Posorja		Guayaquil	Guayas	10.00	12.00	-	69.00	13.80	-
	Cerecita			Guayas	5.00	-	-	69.00	13.80	-
	Capaes		Sta Elena	Guayas	5.00	-	-	69.00	-	-
	Sto. Domingo		El Carmen	R	El Carmen	Manabí	10.00	12.50	-	69.00
Vía Quito		Sto. Domingo	Pichincha		12.00	16.00	-	69.00	13.80	-
Vía Quevedo			Pichincha		15.00	18.75	-	69.00	13.80	-
Concordia		Pichincha	10.00		12.50	-	69.00	13.80	-	
Patricia Pilar		Buena Fe	Los Ríos		5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
Alluriquin		Sto. Domingo	Pichincha		2.50	3.13	-	69.00	13.80	-
Valle Hermoso			Pichincha		5.00	6.13	-	69.00	13.80	-
El Centenario			Pichincha		10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
La Cadena			Pichincha		10.00	12.50	-	69.00	13.80	-
Petrocomercial		Pichincha	5.00		6.25	-	69.00	13.80	-	
Sucumbíos	Lago Agrio	R	Lago Agrio	Sucumbíos	12.50	-	-	69.00	13.80	-
	Shushufindi	R-E	Shushufindi	Sucumbíos	2.50	-	-	69.00	13.80	-
	Payamino (Coca)		Fco. de Orellana	Orellana	6.25	-	-	69.00	13.80	-
	Jivino		Jivino	Sucumbíos	16.00	-	-	69.00	13.80	-
Sur	Norte	R	El Valle	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Sur		Sucre	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Playas		Yamana	Loja	0.67	-	-	69.00	7.20	-
	Obrapia		Obrapia	Loja	10.00	12.50	-	69.00	13.80	4.16
	San Cayetano		Sucre	Loja	17.50	6.25	-	69.00	13.80	4.16
	Centro	S	Sagrario	Loja	10.00	-	-	-	-	-
	Catamayo	R	Trapichillo	Loja	10.00	12.50	-	69.00	13.80	4.16
	Velacruz		Lourdes	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Catacocha		Catacocha	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Saraguro		Saraguro	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Celica		Celica	Loja	2.50	-	-	69.00	13.80	-
	Macara		Eloy Alfaro	Loja	2.50	3.13	-	69.00	13.80	-

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MVA) A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre de la Subestación	Tipo de S/E	Localización de la S/E		Capacidad instalada por (MVA)			Voltaje de devanados (kV)		
			Cantón	Provincia	Solo aire	Aire forzado	Aire forzado y aceite	Primario	Secundario	Terciario
Sur	El Empalme	S	Celica	Loja	5.00	6.25	-	-	-	-
	Gonzanama	R	Gonzanamá	Loja	2.50	-	-	69.00	13.80	-
	Cariamanga		Cariamanga	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Chaguarpamba	S	Chaguarpamba	Loja	2.50	-	-	69.00	7.20	4.16
	Yanzatza		Yanzatza	Zamora Chinchipe	5.00	6.25	-	-	-	-
	Pindal	R	Pindal	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Viicabamba		Malacatos	Loja	5.00	6.25	-	69.00	13.80	-
	Palanda		Palanda	Zamora Chinchipe	5.00	6.25	-	69.00	22.00	-
	Cumbaratza		Cumbaratza	Zamora Chinchipe	5.00	6.25	-	69.00	22.00	-
	El Pangui		El Pangui	Zamora Chinchipe	5.00	6.25	-	69.00	22.00	-
	San Ramón	S	Zabanilla	Zamora Chinchipe	5.00	6.25	-	-	-	-
<b>Capacidad Total</b>					<b>3 189.32</b>	<b>3 360.26</b>	<b>572.50</b>			

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento, E-S->Elevación y Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)	
			Solo aire	Aire Forzado	Aire forzado y aceite	En Vacío	A Plena Carga
Ambato	Atocha	Atocha 1	10.00	12.50	-	13.60	49.20
	Baños	Baños 1	5.00	-	-	7.80	20.20
	Batan	Batan 1	5.00	-	-	7.80	20.20
	Huachi	Huachi 1	10.00	12.50	-	13.60	49.20
	Lligua	Lligua 1	3.13	-	-	5.40	10.70
		Lligua 2	3.13	-	-	5.40	10.70
	Loreto	Loreto 1	2.50	-	-	5.40	10.70
		Loreto 2	3.00	-	-	5.40	10.70
	Montalvo	Montalvo 1	5.00	-	-	7.80	20.20
	Nueva Loreto	Loreto	16.00	20.00	-	13.00	80.00
	Oriente	Oriente1	13.00	18.00	-	15.12	49.47
		Oriente3	5.00	-	-	7.80	20.20
	Pelileo	Pelileo 1	10.00	12.50	-	13.60	49.20
	Peninsula	Peninsula 1	1.00	-	-	2.90	14.20
		Peninsula 2	3.00	-	-	2.90	14.20
Pillaro	Pillaro 1	5.00	6.25	-	6.40	33.80	
Puyo	Puyo 1	5.00	-	-	7.80	20.20	
	Puyo 2	5.00	-	-	7.80	20.20	
Samanga	Samanga 1	12.00	16.50	-	15.12	49.47	
<b>Total Ambato</b>			<b>121.75</b>	<b>98.25</b>	<b>-</b>	<b>164.64</b>	<b>552.74</b>
Azogues	Azogues	T1	10.00	-	12.50	-	-
<b>Total Azogues</b>			<b>10.00</b>	<b>-</b>	<b>12.50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Bolívar	Guaranda	R	5.00	-	-	-	-
	Guanujo	R	5.00	-	-	-	-
	Cochabamba	R	4.00	-	-	-	-
	Caluma	R	2.50	-	-	-	-
	San Pablo	R	2.50	3.13	-	-	-
<b>Total Bolívar</b>			<b>19.00</b>	<b>3.13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
CATEG-D	Atarazana	TR-82-31	18.00	24.00	-	17.30	77.80
	America	TR-88-38	18.00	24.00	-	20.10	77.10
	Ayacucho	TR-93-47	18.00	24.00	-	16.86	74.94
	Bien Publico	TR-76-19	8.00	10.00	-	12.54	51.66
	Boyacá	TR-87-35	18.00	24.00	-	18.80	80.90
		TR-87-36	18.00	24.00	-	19.80	81.60
	Ceibos	TR-99-59	18.00	24.00	-	17.07	74.41
		TR-99-60	18.00	24.00	-	17.27	74.41
	Torre	TR-69-08	12.00	16.00	-	18.00	41.60
		TR-76-20	12.00	16.00	-	16.34	62.52
	Esmeraldas	TR-98-52	18.00	24.00	-	19.12	71.09
		TR-98-54	18.00	24.00	-	16.43	70.53
	Garay	TR-80-27	18.00	24.00	-	18.96	78.15
		TR-88-37	18.00	24.00	-	19.80	74.90
	Garzota	TR-90-40	18.00	24.00	-	20.00	76.30
	Germania	TR-93-45	18.00	24.00	-	18.66	77.98
	Guasmo	TR-95-49	18.00	24.00	-	21.40	56.10
		TR-97-51	18.00	24.00	-	20.75	97.29
	Guayacanes	TR-93-46	18.00	24.00	-	17.06	74.23
	Kennedy Norte	TR-98-56	18.00	24.00	-	19.31	93.60
		TR-98-57	18.00	24.00	-	20.01	92.99
	Mapasingue	TR-91-42	18.00	24.00	-	20.13	81.40
		TR-97-50	18.00	24.00	-	20.62	94.52
	Padre Canals	TR-98-53	18.00	24.00	-	19.40	70.37
	Orquideas	TR-72-14	12.00	16.00	-	20.50	57.70
	Pradera	TR-82-30	18.00	24.00	-	23.44	86.42
	Puerto Lisa	TR-99-58	18.00	24.00	-	14.90	74.40
Sauce	TR-95-48	18.00	24.00	-	18.50	62.80	
	TR-03-62	18.00	24.00	-	22.56	58.02	

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)	
			Solo aire	Aire Forzado	Aire forzado y aceite	En Vacío	A Plena Carga
CATEG-D	Trinitaria	TR-70-10	12.00	16.00	-	18.92	69.62
	Universo	TR-77-22	12.00	16.00	-	16.97	62.12
	Alborada	TR-98-55	18.00	24.00	-	15.76	72.34
	Flor De Bastion	TR-02-61	18.00	24.00	-	16.44	75.74
	Cerro Blanco	TR-03-63	18.00	24.00	-	22.96	55.76
	Portuaria	TR-03-64	18.00	24.00	-	14.77	73.99
	Cumbres	TR-03-65	18.00	24.00	-	14.93	74.52
	Vergeles	TR-91-41	18.00	24.00	-	17.40	77.30
<b>Total CATEG-D</b>			<b>626.00</b>	<b>834.00</b>	<b>-</b>	<b>683.79</b>	<b>2 707.13</b>
Centro Sur	Subestación 01	TR1	5.00	6.50	-	5.00	47.00
		TR2	5.00	6.50	-	5.00	47.00
	Subestación 02	TR1	6.00	6.00	-	5.00	30.00
		TR2	6.00	6.00	-	5.00	30.00
	Subestación 03	TR5	10.00	12.50	-	11.00	102.00
		TR6	10.00	12.50	-	11.00	102.00
	Subestación 04	TR3	12.50	12.50	-	11.00	102.00
		TR4	12.50	12.50	-	11.00	102.00
	Subestación 05	TR3	10.00	12.50	-	11.00	102.00
		TR4	10.00	12.50	-	11.00	102.00
	Subestación 07	TR1	10.00	12.50	-	11.00	102.00
	Subestación 09	TR1	10.00	12.50	-	11.00	102.00
	Subestación 12	TR2	10.00	12.50	-	11.00	102.00
		TR3	10.00	12.50	-	10.00	97.00
	Subestación 14	TR1	10.00	12.50	-	11.00	95.00
	Subestación 15	TR1	10.00	10.00	-	11.00	64.00
	Subestación 16	TR1	2.00	2.50	-	1.60	12.00
	Subestación 18	TR1	10.00	12.50	-	11.00	95.00
Subestación 21	TR1	5.00	6.00	-	5.00	30.00	
Subestación 22	TR1	2.50	3.00	-	2.00	15.00	
Subestacion 23	TR1	2.50	3.00	-	2.00	15.00	
Subestacion 24	TR1	3.13	3.13	-	4.90	26.80	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>172.13</b>	<b>202.63</b>	<b>-</b>	<b>177.50</b>	<b>1 521.80</b>
Cotopaxi	Salcedo	03-1	4.00	-	-	14.55	28.00
	San Rafael	02-1	10.00	13.00	-	25.67	55.00
	El Calvario	01-1	1.75	-	-	7.43	18.00
		01-2	1.75	-	-	7.43	18.00
		01-3	1.75	-	-	7.43	18.00
		01-4	4.00	5.20	-	2.97	18.00
	La Cocha	06-1	10.00	12.50	-	25.67	20.00
	Mulaló	04-1	10.00	12.50	-	25.67	41.00
	Lasso	05-1	10.00	12.50	-	25.67	35.00
05-2		16.00	20.00	-	35.00	25.00	
Sigchos	07-1	5.00	6.25	-	14.50	28.20	
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>74.25</b>	<b>81.95</b>	<b>-</b>	<b>191.98</b>	<b>304.20</b>
EL Oro	Peaña	T1	10.00	12.50	-	13.91	45.83
	Barbones	T1	2.50	-	-	5.54	19.45
		T2	2.50	-	-	5.54	19.45
	Cambio	T1	10.00	12.50	-	13.91	45.83
		T2	10.00	12.50	-	13.91	45.83
		T3	10.00	12.50	-	13.91	45.83
	Machala	T1	10.00	-	-	13.91	45.83
		T2	10.00	-	-	13.91	45.83
	Pinos	T1	16.00	20.00	-	18.92	49.62
	Sta. Rosa	T1	5.00	6.25	-	7.06	29.89
T2		5.00	6.25	-	7.06	29.89	
Centro	T1	10.00	12.50	-	13.91	45.83	

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)	
			Solo aire	Aire Forzado	Aire forzado y aceite	En Vacío	A Plena Carga
EL Oro	Arenillas	T1	3.75	-	-	7.45	29.00
		T2	3.75	-	-	7.45	29.00
	Pache	T1	10.00	12.50	-	13.91	45.83
	Huaquillas	T1	5.00	6.25	-	7.06	25.98
	Pagua	T1	5.00	6.25	-	7.06	29.89
	Balao	T1	5.00	-	-	7.06	29.89
	Zaracay	T1	5.00	6.25	-	7.06	29.89
	Costa Rica (Islas)	T1	0.05	-	-	0.13	1.14
	Jambely (Islas)	T1	0.15	-	-	0.45	2.00
<b>Total EL Oro</b>			<b>138.70</b>	<b>126.25</b>	<b>-</b>	<b>199.13</b>	<b>691.70</b>
Esmeraldas	Rocafuerte	Rrct12	2.50	2.80	-	-	-
	Propicia	Eprt02	12.00	16.00	-	-	-
	Santas Vainas	Esvt01	10.00	12.50	-	-	-
	Muisne	Mut10	2.50	-	-	-	-
	Borbon	Lbot13	5.00	-	-	-	-
	Quininde	Qut11-1	5.00	6.25	-	-	-
		Qut11-2	1.50	-	-	-	-
	Atacames	Att09	10.00	12.50	-	-	-
Las Palmas	Elpt03	3.75	-	-	-	-	
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>52.25</b>	<b>50.05</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Galápagos	Floreana	T# 1	0.03	-	-	-	-
		T# 1	0.40	-	-	-	-
	Isabela	T# 2	0.50	-	-	-	-
		T# 3	0.40	-	-	-	-
		T# 3	0.40	-	-	-	-
	San Cristobal	T# 1	1.00	-	-	-	-
		T# 2	1.00	-	-	-	-
		T# 3	1.00	-	-	-	-
		T# 4	1.00	-	-	-	-
		T# 5	0.75	-	-	-	-
	Santa Cruz	T# 1	1.50	-	-	-	-
		T# 2	1.20	-	-	-	-
		T# 3	1.00	-	-	-	-
T# 4		1.00	-	-	-	-	
T# 5		1.25	-	-	-	-	
<b>Total Galápagos</b>			<b>12.03</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Guayas-Los Ríos	America	TR1	5.00	-	-	-	-
	Durán Sur	TR1	12.00	16.00	-	-	-
		TR2	12.00	16.00	-	-	-
	Durán Norte	TR1	12.00	16.00	-	-	-
	El Rrcreo	TR1	12.00	16.00	-	-	-
	Tennis Club	TR1	10.00	12.50	-	-	-
		TR2	10.00	12.50	-	-	-
	Samborondon	TR1	5.00	6.25	-	-	-
	Daule Nueva	TR1	12.00	16.00	-	-	-
	La Toma	TR1	2.50	-	-	-	-
	Juan Bautista Aguirre	TR1	5.00	-	-	-	-
	Palestina	TR1	10.00	12.50	-	-	-
	Balzar	TR1	5.00	-	-	-	-
	Pedro Carbo	TR1	5.00	6.25	-	-	-
	Quevedo Sur	TR1	10.00	12.50	-	-	-
		TR2	12.00	16.00	-	-	-
	El Empalme	TR1	10.00	12.50	-	-	-
	Quevedo Norte	TR1	10.00	12.50	-	-	-
Valencia	TR1	10.00	12.50	-	-	-	

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)	
			Solo aire	Aire Forzado	Aire forzado y aceite	En Vacío	A Plena Carga
Guayas-Los Ríos	Buena Fe	TR1	5.00	-	-	-	-
		TR2	5.00	-	-	-	-
	Daule-Peripa	TR1	2.50	-	-	-	-
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>182.00</b>	<b>196.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Los Ríos	1a-107	Tra-07	10.00	12.50	-	10.98	38.92
	2bg-075	Trb-07	10.00	12.50	-	10.35	50.06
	3c-07	Trci-07	5.00	6.25	-	6.85	28.65
		Trcii-07	3.75	-	-	7.45	36.45
	4d-07	Trd-07	5.00	6.25	-	6.85	28.65
	5e-07	Tre-07	10.00	12.50	-	11.63	34.36
6f-07	Trf-07	5.00	6.25	-	6.85	28.65	
<b>Total Los Ríos</b>			<b>48.75</b>	<b>56.25</b>	<b>-</b>	<b>60.96</b>	<b>245.74</b>
Manabí	Bahia	Tranf 1	5.00	5.00	-	-	-
	Calceta	Tranf 1	5.00	5.60	-	-	-
	Chone	Tranf 1	10.00	10.00	-	-	-
	Colimes	Tranf 1	5.00	6.25	-	-	-
	Jama	Tranf 1	10.00	12.50	-	-	-
	Jipijapa	Tranf 1	10.00	12.50	-	-	-
	Lodana	Tranf 1	5.00	5.00	-	-	-
	Machalilla	Tranf 1	2.50	2.50	-	-	-
	Manta 2	Tranf 1	10.00	12.50	-	-	-
	Manta 3	Tranf 1	12.00	16.00	-	-	-
	Miraflores	Tranf 1	10.00	12.50	-	-	-
		Tranf 2	10.00	12.50	-	-	-
	Montecristi	Tranf 1	10.00	12.50	-	-	-
	Playa Prieta	Tranf 1	7.50	9.38	-	-	-
	Portoviejo 1	Tranf 1	16.00	20.00	-	-	-
		Tranf 2	10.00	12.50	-	-	-
	Portoviejo 2	Tranf 1	10.00	12.50	-	-	-
	Portoviejo 3	Tranf 1	10.00	12.50	-	-	-
	Pto. Cayo	Tranf 1	2.50	2.50	-	-	-
	Rio De Oro	Tranf 1	2.50	2.50	-	-	-
	Rocafuerte	Tranf 1	5.00	5.00	-	-	-
	San Vicente	Tranf 1	5.00	5.00	-	-	-
	Sesme	Tranf 1	2.50	2.80	-	-	-
Tranf 2		2.50	2.50	-	-	-	
Sucre	Tranf 1	5.00	6.25	-	-	-	
Tosagua	Tranf 1	2.50	2.80	-	-	-	
	Tranf 2	2.50	2.50	-	-	-	
	Tranf 3	1.50	1.68	-	-	-	
<b>Total Manabí</b>			<b>189.50</b>	<b>225.76</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Milagro	Bucay	Bucay	10.00	12.50	-	13.46	55.45
	M.Mariduená	M.Maridueña	10.00	12.50	-	12.20	58.54
	Montero	Montero	10.00	6.25	-	27.67	44.99
	Naranjal	Naranjal	5.00	-	-	14.43	20.70
	Norte	Norte	12.00	16.00	-	12.22	87.97
	Pto. Inca	Pto.Inca	5.00	7.00	-	12.82	27.93
	Sur	Sur	24.00	32.00	-	26.53	172.95
	Triunfo	Triunfo	3.75	5.25	-	13.42	20.85
	Troncal	Troncal	10.00	12.00	-	12.82	53.45
	Yaguachi	Yaguachi	5.00	6.25	-	13.87	24.06
	L. Garaicoa	L.Garaicoa	3.75	5.25	-	13.42	21.30
Rey Rancho	Rey Rancho	3.75	5.25	-	12.33	20.91	
<b>Total Milagro</b>			<b>102.25</b>	<b>120.25</b>	<b>-</b>	<b>185.19</b>	<b>609.08</b>

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)	
			Solo aire	Aire Forzado	Aire forzado y aceite	En Vacío	A Plena Carga
Norte	Cayambe	S/N	10.00	12.50	-	12.91	66.74
	Tabacundo	S/N	3.75	-	-	6.80	90.01
	Otavalo	S/N	10.00	12.50	-	12.43	65.63
	Atuntaqui	S/N	8.50	9.50	-	22.57	127.17
	Despacho De Carga	S/N	15.00	17.50	-	29.21	137.41
	Retorno	S/N	10.00	12.50	-	12.90	66.35
	San Agustín	S/N	10.00	12.50	-	17.57	70.77
	El Chota	S/N	5.00	-	-	6.54	36.00
	El Angel	S/N	2.50	-	-	3.83	21.85
	San Gabriel	S/N	10.00	12.50	-	12.40	65.76
	Tulcán	S/N	10.00	12.50	-	12.93	66.43
	El Rosal	S/N	10.00	12.50	-	18.43	109.47
La Playa	S/N	1.50	-	-	3.04	10.04	
<b>Total Norte</b>			<b>106.25</b>	<b>114.50</b>	<b>-</b>	<b>171.56</b>	<b>933.63</b>
Quito	S/E 10 Nueva	632 62C11031	15.00	20.00	-	-	-
	S/E Carolina	624 62C11031	15.00	20.00	-	-	-
	S/E Chillogallo	659 65C11031	33.00	-	-	-	-
	S/E El Quinche	658 64C11031	15.00	20.00	-	-	-
	S/E Epilachima	521 57C11031	15.00	20.00	-	-	-
		521 57C11032	15.00	20.00	-	-	-
	S/E Equinoccial	656 67C11031	3.00	-	-	-	-
	S/E Iñaquito	628 62C11031	15.00	20.00	-	-	-
	S/E Machachi	443 47C11031	1.33	-	-	-	-
		443 47C11032	1.33	-	-	-	-
		443 47C11033	1.33	-	-	-	-
	S/E Machachi 23	634 61C11032	15.00	20.00	-	-	-
	S/E Movil	650 62C11031	10.50	-	-	-	-
	S/E No. 10 Vieja	610 62C11031	5.00	6.25	-	-	-
	S/E No. 11	611 62C11031	8.00	10.00	-	-	-
	S/E No. 12	612 62C11031	8.00	10.00	-	-	-
	S/E No. 13	613 62C11033	15.00	20.00	-	-	-
	S/E No. 15	515 56C11031	15.00	20.00	-	-	-
	S/E No. 16	516 56C11031	15.00	20.00	-	-	-
		516 56C11032	15.00	20.00	-	-	-
	S/E No. 17	617 62C11033	15.00	20.00	-	-	-
	S/E No. 18	618 65C11033	20.00	27.00	33.00	-	-
	S/E No. 19	519 54C11031	60.00	80.00	100.00	-	-
		519 54C11034	20.00	27.00	33.00	-	-
	S/E No. 2	602 62C11031	5.00	6.25	-	-	-
		602 62C11032	6.25	-	-	-	-
	S/E No. 3	603 61C11031	15.00	20.00	-	-	-
		603 61C11033	15.00	20.00	-	-	-
	S/E No. 4	604 62C11031	12.00	16.00	20.00	-	-
	S/E No. 6	606 62C11031	5.00	6.25	-	-	-
	S/E No. 7	507 56C11031	15.00	20.00	-	-	-
	S/E No. 8	608 62C11031	8.00	10.00	-	-	-
	S/E No. 9	609 62C11031	8.00	10.00	-	-	-
S/E Olimpico	601 62C11031	15.00	20.00	-	-	-	
S/E Perez Guerrero	653 62C11031	15.00	20.00	-	-	-	
S/E Pomasqui Calderon	557 53C11031	20.00	27.00	33.00	-	-	
S/E San Rafael	527 59C11033	20.00	27.00	33.00	-	-	
	527 59C11035	7.50	-	-	-	-	

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)	
			Solo aire	Aire Forzado	Aire forzado y aceite	En Vacío	A Plena Carga
Quito	S/E Sangolqui	660 64C11031	20.00	15.00	-	-	-
	S/E Santa Rosa	537 57C11031	15.00	20.00	-	-	-
		537 57C11032	45.00	60.00	75.00	-	-
	S/E Selva Alegre	541 51C11031	60.00	80.00	100.00	-	-
	S/E Sur	520 52C11032	7.50	-	-	-	-
	S/E Tumbaco	536 57C11032	20.00	27.00	33.00	-	-
	S/E Los Bancos	649 62C11031	8.00	10.00	-	-	-
	S/E Vicentina	539 53C11031	60.00	80.00	100.00	-	-
<b>Total Quito</b>			<b>753.74</b>	<b>894.75</b>	<b>560.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Riobamba	Nizag	N/D	0.72	-	-	3.82	10.86
	Río Blanco	N/D	3.33	-	-	5.84	22.21
	S/E 1	Salida A4/1	1.25	-	-	4.23	13.17
		Termico	3.13	-	-	5.68	21.32
		Trafo S/E 1	10.00	12.50	-	11.00	44.00
	S/E 10 Chunchi	Trafo S/E 10	1.00	1.12	-	4.04	12.08
	S/E 13 Alao	Auto-Trafo	6.56	-	-	8.34	36.25
		Grupo 1	3.28	-	-	5.80	21.99
		Grupo 2	3.28	-	-	5.80	21.99
		Grupo 3	3.28	-	-	5.80	21.99
		Grupo 4	3.28	-	-	5.80	21.99
		Trafo S/E 13	2.50	3.13	-	4.00	14.20
	S/E 2	Trafo S/E 2	10.00	12.00	-	11.00	44.00
	S/E 3	Trafo S/E 3	10.00	12.00	-	11.00	44.00
	S/E 4	Trafo S/E 4	10.00	12.00	-	11.00	44.00
S/E 7 Cajababamba	Trafo S/E 7	2.50	-	-	5.20	18.60	
S/E 8 Guamote	Trafo S/E 8	2.50	-	-	3.91	22.26	
S/E 9 Alausi	Trafo S/E 9	5.00	-	-	6.93	29.47	
<b>Total Riobamba</b>			<b>81.61</b>	<b>52.75</b>	<b>-</b>	<b>119.19</b>	<b>464.38</b>
Sta. Elena	Capaes	Capaes	5.00	-	-	7.89	28.00
	Cerecita	Cerecita	5.00	-	-	6.86	34.00
	Chanduy	Cedege	3.75	5.00	-	7.14	32.14
		Chanduy	-	-	-	7.10	36.00
	Chipipe	Chipipe	5.00	-	-	6.75	30.00
	Colonche	Colonche	10.00	12.00	-	10.70	61.00
	La Libertad	La Libertad	10.00	12.00	-	10.47	52.00
	Manglaralto	Manglaralto	3.75	-	-	7.10	36.00
	Playas	Playas	10.00	12.00	-	11.59	34.30
	Posorja	Posorja	10.00	12.00	-	10.47	52.00
	Salinas	Salinas	10.00	12.00	-	11.91	60.00
	San Vicente	San Vicente	10.00	12.00	-	11.67	35.43
	Sta Rosa	Sta Rosa	5.00	-	-	6.80	6.75
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>87.50</b>	<b>77.00</b>	<b>-</b>	<b>116.45</b>	<b>497.62</b>
Sto. Domingo	El Carmen	T1	5.00	6.25	-	-	-
		T2	5.00	6.25	-	-	-
	Vía Quito	T1	12.00	16.00	-	10.82	33.25
	Vía Quevedo	T1	10.00	12.50	-	-	-
		T2	5.00	6.25	-	-	-
	Concordia	T1	10.00	12.50	-	-	-
	Patricia Pilar	T1	5.00	6.25	-	-	-
	Alluriquin	T1	2.50	3.13	-	-	-
	Valle Hermoso	T1	5.00	6.13	-	-	-
	El Centenario	T1	10.00	12.50	-	-	-
La Cadena	T1	10.00	12.50	-	-	-	
Petrocomercial	T1	5.00	6.25	-	-	-	
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>84.50</b>	<b>106.50</b>	<b>-</b>	<b>10.82</b>	<b>33.25</b>

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)	
			Solo aire	Aire Forzado	Aire forzado y aceite	En Vacío	A Plena Carga
Sucumbíos	Jivino	Jivino	16.00	-	-	6.20	34.00
	Lago Agrio	Lago Agrio	12.50	-	-	6.20	34.00
	Shushufindi	Shushufindi	2.50	-	-	-	-
	Payamino (Coca)	Payamino (Coca)	6.25	-	-	6.20	34.00
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>37.25</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.60</b>	<b>102.00</b>
Sur	Cariamanga	T1	5.00	6.25	-	-	-
	Catacocha	T1	5.00	6.25	-	-	-
	Catamayo	T1	5.00	6.25	-	-	-
		T2	5.00	6.25	-	-	-
	Celica	T1	2.50	-	-	-	-
	Chaguarpamba	T1	2.50	-	-	-	-
	Gonzanama	T1	2.50	-	-	-	-
	Macara	T1	2.50	3.13	-	-	-
	Norte	T1	5.00	6.25	-	-	-
	Obrapia	T1	5.00	6.25	-	-	-
		T2	5.00	6.25	-	-	-
	Pindal	T1	5.00	6.25	-	-	-
	Playas	T1	0.33	-	-	-	-
		T2	0.33	-	-	-	-
	San Cayetano	T1	10.00	-	-	-	-
		T2	5.00	6.25	-	-	-
		T3	2.50	-	-	-	-
	Saraguro	T1	5.00	6.25	-	-	-
	Sur	T1	5.00	6.25	-	-	-
	Velacruz	T1	5.00	6.25	-	-	-
Vilcabamba	T1	5.00	6.25	-	-	-	
Palanda	T1	5.00	6.25	-	-	-	
Cumbaratza	T1	5.00	6.25	-	-	-	
El Panguil	T1	5.00	6.25	-	-	-	
<b>Total Sur</b>			<b>103.17</b>	<b>103.13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total general</b>			<b>3 002.62</b>	<b>3 343.13</b>	<b>572.50</b>	<b>2 099.81</b>	<b>8 663.26</b>
La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que éste incluye la capacidad de las subestaciones d							
Agente no presenta información							

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)
Ambato	A - O	Ambato	Oriente	69	1	59.80	12.00	2.65
	A - S	Atocha	Samanga		1	80.10	12.00	5.11
	B - P	Baños	Puyo		1	55.00	12.00	50.84
	H - A	Huachi	Atocha		1	80.10	12.00	8.15
	M - H	Montalvo	Huachi		1	80.10	12.00	6.71
	O - L	Oriente	Loreto		1	59.80	12.00	1.84
	O - T		Totoras		1	55.00	12.00	5.37
	P - B	Pelileo	Baños		1	55.00	12.00	18.10
	S - A	Samanga	Ambato		1	87.20	12.00	4.80
	S - P		Pillaro		1	55.00	12.00	5.66
	T - M		Montalvo		1	80.10	12.00	6.07
	T - P		Pelileo		1	55.00	12.00	8.33
<b>Total Ambato</b>						<b>802.20</b>	<b>144.00</b>	<b>123.64</b>
Azogues	L-7-9	S/E 7 (Ricaurte)	S/E 9 (Azogues)	69	1	-	-	18.89
	L-9-28	S/E 9 (Azogues)	S/E 28 (Fca. Guapan)		1	-	-	2.57
<b>Total Azogues</b>						<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21.46</b>
Bolívar	EEB-L/S-01	San Juan	Guaranda	69	1	16.00	-	35.64
	EEB-L/S-02		Guanujo		1	16.00	-	6.58
	EEB-L/S-03		Cochabamba		1	16.00	-	15.24
	EEB-L/S-04		San Pablo		1	16.00	-	21.26
<b>Total Bolívar</b>						<b>64.00</b>	<b>-</b>	<b>78.71</b>
CATEG-D	L/T Ceibos	Planta Anibal Santos	Ceibos	69	1	72.00	-	4.96
	L/T Cemento		Cerro Blanco,		1	72.00	-	10.32
	L/T Cervecería	Pascuales	Sauces,		1	72.00	-	14.27
	L/T Chambers	Planta Alvaro Tinajero	Padre Canals, Pto.		1	72.00	-	8.24
	L/T Cristavid	Policentro	Alborada, Cristavid, El		1	72.00	-	7.12
	L/T Garay	Planta Anibal Santos	Planta Guayaquil,		1	72.00	-	15.09
	L/T Guasmo	Trinitaria	Guasmo,Portuaria,Cart		1	72.00	-	9.41
	L/T Molinera	Planta Guayaquil	Universo,Ind. Molinera,		1	72.00	-	5.69
	L/T Norte	Planta Anibal Santos	Boyaca, Bien Publico,		1	72.00	-	14.22
	L/T Orellana	Policentro	Garzota, Guayacanes		1	72.00	-	8.57
	L/T Padre Canals	Trinitaria	S/E Trinipuerto		1	111.00	-	3.05
	L/T Piedrahita	Policentro	Americas, Kennedy		1	72.00	-	5.10
	L/T Portete	Planta Alvaro Tinajero	Planta Guayaquil		1	72.00	-	10.45
	L/T Pradera	Trinitaria	Pradera, Esmeraldas		1	72.00	-	7.71
	L/T Prosperina		Cumbres, Mapasingue		1	72.00	-	7.62
	L/T Sur	Planta Anibal Santos	La Torre, Clincal		1	72.00	-	6.88
	L/T Tres Cerritos	Policentro	Ceibos		1	72.00	-	5.42
	L/T Vergeles	Pascuales	Unilever		1	72.00	-	0.40
	Tap Orquideas	Pascuales	Germania, Vergeles,		1	72.00	-	17.89
Tap Bastion	(Transelectric)	Orquideas	1	72.00	-	2.80		
		Flor de Bastion	1	72.00	-	2.25		
<b>Total CATEG-D</b>						<b>1 551.00</b>	<b>-</b>	<b>167.45</b>

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)		
Centro Sur	L2203021a	03 (Monay)	02 (B. Malo)	22	1	14.10	20.44	0.12		
	L2203021b				1	11.39	20.44	3.04		
	L2203022				1	14.10	39.80	3.10		
	L2204011a	04 (Visorrey)	01 (L. Cordero)		1	17.53	30.63	2.74		
	L2204011c				1	14.10	30.63	0.85		
	L2206011a	06 (Verdillo)			1	17.53	61.18	1.33		
	L2206011b				1	14.10	61.18	0.85		
	L2206041		04 (Visorrey)		1	17.53	25.88	3.07		
	L2210061a	10 (Saymirín)	06 (Verdillo)		1	9.15	7.31	8.03		
	L2210061b				1	17.53	7.31	0.83		
	L6903051	03 (Monay)	05 (El Arenal)		1	80.07	97.27	8.93		
	L6904061	04 (Visorrey)	06 (Verdillo)		1	54.98	74.35	3.24		
	L6904271		27 (Erco)		1	54.98	396.74	2.11		
	L6905141a	05 (El Arenal)	14 (Lentag)		1	54.98	15.90	10.59		
	L6905141b				1	54.98	15.90	36.42		
	L6906051	06 (Verdillo)	05 (El Arenal)		1	54.98	74.35	7.16		
	L6907041	07 (Ricaurte)	04 (Visorrey)		1	54.98	214.47	3.72		
	L6909181	09 (Azogues)	18 (Cañar)		1	54.98	31.64	24.07		
	L6911191	11 (Saymirín)	19 (Corpanche)		1	80.07	627.96	1.31		
	L6912071	12 (Descanso)	07 (Ricaurte)		1	54.98	75.18	10.09		
	L6915231b	15 (Gualaceo)	Torre18 (Limón)		1	54.98	15.52	5.69		
	L6919071	19 (Corpanche)	07 (Ricaurte)		1	80.07	87.72	9.85		
	L6920041	20 (Saucay)	04 (Visorrey)		1	80.07	61.67	14.06		
	L6920191		19 (Corpanche)		1	80.07	178.34	4.87		
	L6922211	22 (Méndez)	21 (Macas)		1	54.98	14.76	51.38		
	L6923221	Torre18 (Limón)	22 (Méndez)		1	54.98	23.46	33.08		
	L69CU031	Rayoloma	03 (Monay)		1	80.07	271.98	3.49		
	L69CU032				1	80.07	279.90	3.01		
	L69CU071				1	80.07	153.88	5.25		
	<b>Total Centro Sur</b>							<b>1 392.40</b>	<b>3 015.79</b>	<b>262.30</b>
	Cotopaxi	Ambato - S/E Salcedo	Ambato		San Rafael	69	2	52.70	51.12	32.66
		Illuchi - El Calvario	Illuchi No.1		El Calvario	22	1	7.88	7.64	9.46
		Lasso - Sigchos	Lasso		Sigchos	69	1	49.48	47.99	34.14
Laygua - La Cocha		Laygua	La Cocha	1	49.48		47.99	6.34		
Mulaló - Lasso		Mulaló	Lasso	1	49.48		47.99	6.50		
San Juan - Rocacem		San Juan	Rocacem	1	32.27		31.30	0.67		
San Rafael - Mulaló	San Rafael	Mulaló	1	49.48	47.99	18.14				
<b>Total Cotopaxi</b>						<b>290.78</b>	<b>282.04</b>	<b>107.91</b>		

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)
EL Oro	Arenillas - Huaquillas	Arenillas	Huaquillas	69	1	54.90	- 6.80	18.17
	Avanzada-Arenillas	Avanzada	Arenillas		1	63.30	- 5.90	11.99
	Barbones-Pagua	Barbones	Pagua		1	54.90	- 1.80	17.26
	Cambio-Machala	Cambio	Machala		1	63.30	- 2.50	4.89
	La Avanzada -	Avanzada	Saracay		1	63.30	- 6.60	19.60
	Machala - Central 1	Machala	Central 1		1	54.90	- 2.70	2.68
	Machala-Pinos		Los Pinos		1	54.90	- 3.20	7.34
	Pagua - Balao	Pagua	Balao		1	54.90	- 2.50	21.30
	Peaña - Barbones	Peaña	Barbones		1	63.30	- 0.90	11.47
	Peaña - Cambio		Cambio		1	63.30	- 1.40	4.37
	Peaña - Sta.Rosa		Sta. Rosa		1	63.30	- 4.00	21.65
	Saracay - El Pache	Saracay	El Pache		1	63.30	- 8.30	27.98
	Sta.Rosa-La Avanzada	Sta. Rosa	Avanzada		1	63.30	- 5.10	8.06
<b>Total EL Oro</b>						<b>780.90</b>	<b>- 51.70</b>	<b>176.76</b>
Esmeraldas	APWL4	Winchele	Agua Potable	69	1	52.23	233.15	2.50
	AWL4		Atames		1	52.23	35.87	21.00
	BRWL4	Rocafuerte	Borbon		1	52.23	16.74	45.00
	MAWL4	Atacames	Muisne		1	52.23	14.43	40.50
	PSVPL4	Santas Vainas	Las Palmas		1	52.23	106.15	5.50
	QWL4	Winchele	Quininde		1	76.07	12.16	70.00
	RPL3	Propicia	Refineria		1	76.07	851.52	1.00
	RWL4	Winchele	Rocafuerte		1	52.23	18.83	40.00
	WL4	Propicia	Winchele		1	76.07	189.23	4.50
	SVPL4		Santas Vainas		1	52.23	115.80	6.00
	DPCL3		Deriv-Refineria		Petrocomercial	1	52.23	1 305.66
<b>Total Esmeraldas</b>						<b>646.05</b>	<b>2 899.54</b>	<b>236.45</b>
Guayas Los Ríos	Sistema Daule B	Daule Nueva	Palestina	69	1	52.00	9.37	29.73
			Juan Bautista Aguirre		1	76.07	5.00	20.90
		Pascuales Sni	America		1	30.65	34.33	4.98
			La Toma		1	60.17	27.85	10.01
			Daule Nueva		1	60.17	17.64	15.80
			Pedro Carbo		1	60.17	5.00	27.96
			Balzar		1	52.23	8.85	29.75
	Sistema Durán A	Duran Sur			1	152.14	258.33	5.53
			S/E Pascuales Sni		S/E Tennis Club	1	76.07	37.00
		S/E Tennis Club			1	152.14	75.67	16.95
			S/E Samborondon		1	52.23	8.88	29.62
			S/E Duran Norte		1	76.07	14.00	8.02
			Industrias		1	52.23	92.65	2.84
	Sistema Quevedo C	Milagro Sni	Duran Sur		1	76.07	15.00	40.39
			Daule-Peripa		1	76.07	11.29	26.39
		Quevedo Sni	Quevedo Sur		1	76.07	231.04	1.29
			Quevedo Norte		1	76.07	45.50	6.55
El Empalme			1	76.07	16.30	18.29		
Quevedo Norte	Buena Fe	1	30.65	9.64	17.74			
	Valencia	1	30.65	8.86	19.30			
<b>Total Guayas Los Ríos</b>						<b>1 393.99</b>	<b>932.20</b>	<b>348.96</b>

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)
Los Ríos	Chorrera - Cedege	1a-107	6f-07	69	1	21.33	19.85	22.00
	Chorrera - Centro		2bg-075		1	21.33	20.86	7.00
	Chorrera - San Juan		7j-0		1	49.80	47.55	16.50
	Puebloviejo - Ventanas	5e.07	4d-07		1	21.33	20.25	16.00
	San Juan - Puebloviejo	7j-0	5e.07		1	49.80	48.57	9.00
	San Juan - Vinces		3c-07		1	21.33	19.51	27.00
<b>Total Los Ríos</b>						<b>184.92</b>	<b>176.59</b>	<b>97.50</b>
Manabí	Bus 1-Bus 2	4 Esquinas	Portoviejo 1	69	1	96.00	1.14	5.51
	Bus 1-Bus 42		Portoviejo 3		1	59.00	0.01	0.05
	Bus 42-Bus 40		Portoviejo 3		1	59.00	0.26	6.00
	Bus 42-Bus 29	S/E Portoviejo 3	S/E Manta 2		1	63.00	0.93	34.70
	Bus 1 - bus 51	4 Esquinas	Lodana		1	59.00	1.22	12.80
	Bus 51-Bus 54	S/E Lodana	24 De Mayo		1	59.00	0.54	7.70
	Bus 54-Bus 58	24 De Mayo	Jipijapa		1	59.00	1.17	22.20
	Bus 58-Bus 60	Jipijapa	Colimes De Pajan		1	35.00	0.52	31.13
	Bus 2 - bus 7	Portoviejo 1	Montecristi		1	59.00	2.88	23.10
	Bus 2 - bus 9	Montecristi	Manta 1		1	59.00	0.67	11.90
	BUS 2 BUS 5	Portoviejo 1	Rio De Oro		1	56.00	1.00	9.00
	Bus 5-Bus 26	Rio De Oro	Manta 3		1	56.00	2.31	23.14
	Bus 26-Bus 9	Manta 3	Manta 1		1	56.00	0.05	1.86
	Bus 7-Bus 29	Montecristi	Manta 2		1	59.00	-	6.00
	Bus 7 - Bus 28		Base Naval		1	59.00	1.16	7.50
	Bus 2-Bus 70	Portoviejo 1	Playa Prieta		1	56.00	0.39	17.00
	BUS 70 BUS 72	Playa Prieta	Calceta		1	56.00	-	30.00
	Bus 72-Bus 85	S/E Calceta	Tap 1limon		1	56.00	0.38	15.50
	Bus 85-Bus 74	S/E El Limon	S/E Chone		1	59.00	0.27	4.67
	Bus 74-Bus 90	S/E Chone	S/E Sesme		1	35.00	0.40	28.79
	Bus 90-Bus 93	S/E Sesme	Tap Eloy Alfaro		1	22.00	0.11	13.60
	Bus 93-Bus 94	Tap Eloy Alfaro	Tap Convento		1	22.00	0.04	16.00
	Bus 93-Bus 95		Tap San Isidro		1	22.00	0.04	10.90
	Bus 95-Bus 96	Tap San Isidro	S/E Jama		1	22.00	-	22.10
	Bus 96-Bus 97	S/E Jama	Tap Don Juan		1	22.00	0.35	10.00
	Bus 97-Bus 98	Tap Don Juan	Tap 10 De Agosto		1	22.00	0.04	10.00
	Bus 97-Bus 99		Tap Pedernales		1	22.00	0.81	30.10
	Bus 99-Bus 100	Tap Pedernales	Tap Cojimies		1	22.00	0.13	33.18
	Bus 2-Bus 76	Portoviejo 1	Rocafuerte		1	59.00	0.63	18.65
	Bus 76-Bus 78	Rocafuerte	Tosagua		1	59.00	-	25.06
	Bus 78-Bus 83	Tosagua	Bahía		1	59.00	0.77	30.23
	Bus 78-Bus 81		San Vicente		1	59.00	1.30	34.90
	Bus 78 -		Camaroneras		1	20.00	-	18.00
Bus 78-Bus 74T	Chone		1	47.00	1.27	19.73		
Bus 58-Bus 63	Jipijapa	Pto Cayo	1	56.00	0.27	22.00		
Bus 63-Bus 65	S/E Pto Cayo	S/E Machalilla	1	56.00	0.16	15.71		
Bus 81-Bus 86	S/E San Vicente	S/E Jama	1	59.00	0.11	59.30		
<b>Total Manabí</b>						<b>1 805.00</b>	<b>21.33</b>	<b>688.01</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)
Milagro	Bodega - Triunfo	Bodega	Triunfo	69	1	53.89	49.48	10.00
	Milagro - Yaguachi	Milagro Norte	Yaguachi		1	53.89	49.48	8.00
	Milagro SNI - Milagro Norte	Milagro Sin	Milagro Norte		1	79.06	72.07	12.00
	Milagro Sur - Montero	Milagro Sur	Montero		1	53.89	49.48	15.00
	Montero - Bodega	Montero	Bodega		1	53.89	49.48	20.00
	Montero - Pto. Inca		Pto.Inca		1	53.89	49.48	35.00
	Pto.Inca - Naranjal	Pto. Inca	Naranjal		1	53.89	49.48	19.00
	S/E Sur - S/E Norte	Milagro Sur	Milagro Norte		1	79.06	72.07	8.00
	Triunfo - Troncal	Triunfo	Troncal		1	53.89	49.48	14.00
	Milagro Sur -Milagro Norte - Milagro Sin	Milagro Sin	Milagro Sur		1	79.06	72.07	10.00
	S/E Milagro Sni - S/E		M.Maridueña		1	53.89	49.48	12.00
	S/E Marcelino Maridueña - Switch Bodegas	M.Maridueña	Bodega		1	53.89	49.48	13.00
	S/E El Triunfo - S/E Bucay	Triunfo	Bucay		1	53.89	49.48	37.00
	S/E Milagro Norte - S/E Lorenzo De Garaicoa	Milagro Norte	Lorenzo De Garaicoa		1	53.89	49.48	17.50
<b>Total Milagro</b>						<b>829.94</b>	<b>760.45</b>	<b>230.50</b>
Norte	Alpachaca - Ambi	Alpachaca	Ambi	34.5	1	13.70	-	5.00
	Alpachaca - Deriv.		Deriv. Atuntaqui	34.5	1	31.67	-	5.50
	Alpachaca - Despacho		Despacho De Carga	34.5	1	16.13	-	1.30
	Chota - El Angel	Chota	El Angel	69	1	63.30	-	20.50
	Deriv. Atuntaqui - Deriv. Atuntaqui - San	Deriv. Atuntaqui	Atuntaqui	34.5	1	16.13	-	5.00
	El Angel - San Gabriel		San Vicente	34.5	1	31.67	-	5.50
	El Rosal - San Miguel	El Angel	San Gabriel	69	1	63.30	-	13.80
	Ibarra - Alpachaca	El Rosal	San Miguel De Car	34.5	1	16.13	-	14.00
	Ibarra - El Chota		Alpachaca	34.5	1	31.70	-	3.70
	Ibarra - Otavalo		El Chota	69	1	63.30	-	20.60
	Ibarra - San Agustín		Otavalo	69	1	80.10	-	19.40
	Ibarra - Selva Alegre		San Agustín	34.5	1	53.80	-	-
	Otavalo - Cayambe		Selva Alegre	34.5	1	40.03	-	22.00
	San Agustín - El	Otavalo	Cayambe	69	1	53.80	-	26.50
	San Gabriel - Tulcán	San Agustín	El Retorno	69	1	53.80	-	-
	San Vicente -	San Gabriel	Tulcán	34.5	1	63.30	-	30.70
	Tulcán - El Rosal	San Vicente	Tabacundo	34.5	1	17.93	-	26.80
	Tulcán (Transelectric) - Tulcán (Transelectric)	Tulcán	Tulcán	69	1	80.10	-	5.60
<b>Total Norte</b>						<b>853.19</b>	<b>-</b>	<b>227.90</b>

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)	
Quito	201	Cumbaya	Norte (Lado Norte)	46	2	-	-	6.20	
	202		Norte (Lado Sur)		2	-	-	6.20	
	203	Nayon	Cumbaya		1	-	-	2.90	
	204	Luluncoto	Guangopolo		1	-	-	7.70	
	205	Guangopolo			2	-	-	1.30	
	206				1	-	-	1.00	
	207				1	-	-	2.66	
	208	San Rafael			2	-	-	0.62	
	209		2		-	-	0.22		
	210		1		-	-	0.09		
	211	Pasochoa	1		-	-	19.97		
	212	Cumabaya	Tumbaco		1	-	-	2.23	
	213	Nayon	El Quinche		1	-	-	13.00	
	214	Guangopolo	1		-	-	0.06		
	215		1		-	-	0.15		
	301		2		-	-	9.75		
	302	Sta. Rosa	Epiciachima		1	-	-	0.33	
	303	Machachi	Machachi		1	-	-	11.45	
	304		San Rafael		1	-	-	12.89	
	305	Sta. Rosa	Selva Alegre		138	2	-	-	25.21
	306	Machachi	Adelca		1	-	-	-	3.25
	321	Luluncoto	Chimbacalle		1	-	-	-	1.68
	322		Epiciachima		1	-	-	-	5.94
	323	Epiciachima	Barrionuevo(3)		1	-	-	-	4.00
	324	Luluncoto	Vicentina		1	-	-	-	3.78
	325	Vicentina	2		-	-	-	-	0.15
	326	Luluncoto	Escuela Sucre (6)		1	-	-	-	1.23
	327	Escuela Sucre (6)	1		-	-	-	-	0.66
	328		La Marin		1	-	-	-	0.57
	341	Selva Alegre	El Bosque		1 y 2	-	-	-	3.36
	342	El Bosque			2	-	-	-	0.32
	344				1	-	-	-	0.91
	345	Andalucia	Andalucia		1	-	-	-	0.15
	346		1		-	-	-	0.77	
	347		El Bosque		1 y 2	-	-	-	2.07
	348		Cotocollao(19)		1	-	-	-	3.46
	349	El Bosque	Rio Coca		1	-	-	-	2.01
	350	Selva Alegre	Granda Centeno		1	-	-	-	1.92
	351	Granda Centeno	Norte		1	-	-	-	3.34
	352	Selva Alegre	San Roque		3	-	-	-	0.62
353	Belisario Quevedo	Miraflores	1	-	-	-	2.19		
354	San Roque	Belisario Quebedo	2	-	-	-	1.13		
355		Barrio Nuevo(3)	1	-	-	-	4.56		
356	Selva Alegre	Cotocollao(19)	138	2	-	-	8.04		
357	Barrio Nuevo	San Roque	1	-	-	-	0.71		
358	Barrio Nuevo(3)	Barrio Nuevo(3)	46	2	-	-	5.45		
359	Belisario Quevedo	Belisario Quebedo	1	-	-	-	1.07		
361	Vicentina (10)	Miraflores	1	-	-	-	1.18		

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)
Quito	362	Miraflores	Vicentina (10)	46	1	-	-	0.29
	363		Miraflores		1	-	-	-
	364	Vicentina	Vicentina		1	-	-	0.25
	365		Vicentina		1	-	-	0.25
	366		La Floresta		La Floresta	1	-	-
	367	Vicentina	La Carolina		1	-	-	2.42
	369		Vicentina		1	-	-	3.30
	381	Norte	Rio Coca		2	-	-	1.78
	382	Rio Coca	Rio Coca		2	-	-	0.68
	383	Norte	La Carolina		1 y 2	-	-	1.39
	384	La Carolina	La Carolina		1	-	-	2.01
	385	La Floresta	Cristiania(18)		1	-	-	6.10
	386	Iñaquito	Iñaquito		1	-	-	0.25
	387	Cotacollao (19)	Pomasqui		1	-	-	11.00
	388	Pomasqui	Cristiania(18)		1	-	-	6.70
389	E. Espejo	E. Espejo	1	-	-	2.00		
<b>Total Quito</b>						-	-	<b>227.06</b>
Riobamba	Alausi -- Chunchi	Alausi	Chunchi	69	1	32.27	12.75	14.54
	S/E 1 - S/E 3	S/E 1	S/E 3		1	63.34	56.60	4.10
	S/E 2 -- S/E 4	S/E 2	S/E 4		1	63.34	54.89	6.70
	S/E 3 -- S/E 2	S/E 3	S/E 2		1	63.34	56.60	3.60
	S/E 4 -- Transelectric Sal 1	S/E 4	Transelectric Sal 1		1	63.34	60.75	2.30
	San Juan Chico--	San Juan	Alausi		1	32.27	12.75	71.00
	Transelectric Sal 3 --	Transelectric Sal 3	San Juan		1	63.34	12.75	6.60
	Transelectric Sal. 2--	Transelectric Sal. 2--	S/E 1		1	35.85	60.39	6.40
	Alao - S/E 1	S/E 1	Alao		1	35.85	17.50	17.00
<b>Total Riobamba</b>						<b>452.95</b>	<b>344.98</b>	<b>132.24</b>
Sta. Elena	69 Capaes	Sta Elena ( Sni)	Capaes	69	1	47.80	-	4.00
	69 Cerecita	El Morro ( Sni)	Cerecita		1	47.80	-	43.00
	69 Chanduy	Sta Elena ( Sni)	Chanduy		1	53.80	-	16.00
	69 Chipipe	Salinas	Chipipe		1	47.80	-	4.50
	69 Colonche	Sta Elena ( Sni)	Colonche		1	47.80	-	30.00
	69 Interc	Salinas	Sta Rosa		1	47.80	-	2.50
	69 Libertad	Sta Elena ( Sni)	Libertad		1	53.80	-	7.60
	69 Manglaralto	Colonche	Manglaralto		1	53.80	-	30.00
	69 Petro	Libertad	Petrocomercial		1	29.90	-	0.80
	69 Playas	El Morro ( Sni)	Playas		1	47.80	-	4.50
	69 Posorja		Posorja		1	47.80	-	16.00
	69 S.Vicente	Sta Elena ( Sni)	San Vicente		1	47.80	-	7.60
	69 Salinas	San Vicente	Salinas		1	47.80	-	10.00
	69 Sta Rosa	Libertad	Sta Rosa		1	47.80	-	6.50
<b>Total Sta. Elena</b>						<b>669.30</b>	-	<b>183.00</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Nombre Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Capacidad de Transmisión por Regulación de Voltaje (MW)	Longitud (km)	
Sto. Domingo	S/E 1- S/E 12	#1(Vía Quito)	Petrocomercial	69	1	-	-	5.81	
	S/E 1- S/E 8	#1 (Vía Quito)	#8 Centenario		1	-	-	3.69	
	S/E 2-S/E 5	# 2 (Vía Quevedo)	# 5 (PATRICIA PILAR)		1	-	-	38.10	
	S/E 12-S/E 6	Petrocom	#6 (ALLURIQUIN)		1	-	-	12.37	
	S/E 2-S/E 3	# 2 (Vía Quevedo)	#3 (Concordia)		1	-	-	39.84	
	S/E 2-S/E 4		# 4 (El Carmen)		1	-	-	32.30	
	S/E 7-CONEX 1	# 7 (Valle Hermoso)	Conexión B40		1	-	-	0.20	
	S/E 9-CONEX 2	# 9 (La Cadena)	Conexión B41		1	-	-	0.02	
	S/E SNI-S/E 1	S N I	#1(Vía Quito)		1	-	-	4.52	
	S/E SNI-S/E 2		# 2 (Vía Quevedo)		1	-	-	9.51	
<b>Total Sto. Domingo</b>						<b>-</b>	<b>-</b>	<b>146.36</b>	
Sucumbíos	Jivino-Coca	Jivino	Coca	69	1	-	-	42.00	
	Jivino-Lago		Lago		1	51.66	-	31.00	
	Jivino-SSFD		Shushufindi		1	51.66	-	20.00	
<b>Total Sucumbíos</b>						<b>103.32</b>	<b>-</b>	<b>93.00</b>	
Sur	San Cayetano-	San Cayetano	Yanacocha	69	1	40.31	15.00	3.50	
	Celica - Pindal	Celica	Pindal		1	26.68	2.50	18.60	
	Cumbaratza - Namírez	Cumbaratza	Namírez		1	40.31	15.00	3.00	
	Namírez - Nambija	Namírez	Nambija		1	40.31	5.00	13.70	
	Yangana - Valladolid	Yangana	Valladolid		1	40.31	10.00	23.50	
	SNI-Obrapia	Loja	Obrapia		1	40.31	200.00	0.78	
	Obrapia-San Cayetano	Obrapia	San Cayetano		1	40.31	150.00	2.20	
	Catamayo-Velacruz	Catamayo	Velacruz		1	26.68	10.00	24.50	
	Velacruz-	Velacruz	Chaguarpamba		1	26.68	6.00	16.93	
	Velacruz-Catacocha		Catacocha		1	26.68	6.50	11.20	
	Catacocha-Playas-El	Catacocha	Playas		1	26.68	5.50	5.60	
	El Empalme - Playas	1			26.68	3.50	26.80		
	El Empalme-Celica	El Empalme	Celica		1	26.68	4.00	14.25	
	El Empalme-Macará		Macará		1	26.68	3.00	30.77	
	Catamayo-Gonzanamá	Catamayo	Gonzanama		1	26.68	10.00	31.50	
	Gonzanamá-	Gonzanama	Cariamanga		1	26.68	8.00	17.80	
	Obrapia-Saraguro	Obrapia	Saraguro		1	26.68	10.00	45.10	
	San Cayetano-San	San Cayetano	San Francisco		22	1	6.34	3.00	16.08
	Obrapia-Catamayo	Obrapia	Catamayo		69	1	31.22	45.00	17.90
	<b>Total Sur</b>						<b>572.90</b>	<b>512.00</b>	<b>323.71</b>
<b>Total general</b>						<b>12 392.84</b>	<b>9 037.23</b>	<b>3 872.92</b>	
Agente no presenta información									

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Ambato	12 De Noviembre	-	-	2.00	2.00	8	22	30	0.24	4.28	4.52
	América	1.19	0.00	8.92	10.11	9	50	59	0.25	2.67	2.91
	Atahualpa	1.76	-	17.54	19.30	38	88	1 26	1.15	4.35	5.50
	Baños	43.08	0.82	9.12	53.02	1 31	27	1 58	2.06	1.66	3.72
	Bellavista	0.42	-	4.50	4.92	27	41	68	0.60	2.51	3.11
	Bolívar	0.20	-	1.21	1.41	2	10	12	0.04	1.43	1.47
	Capricho	1.21	-	4.89	6.09	1 30	6	1 36	1.87	0.30	2.17
	Catiglata	1.00	-	5.43	6.43	18	26	44	0.17	5.82	5.99
	Central	46.73	2.43	25.24	74.40	2 88	1 08	3 96	4.84	7.48	12.32
	Circunvalacion	6.54	0.01	9.08	15.63	2 43	14	2 57	3.24	0.59	3.83
	Cotacachi	2.23	-	0.07	2.30	10	12	22	0.87	0.85	1.72
	Cunchibamba	81.59	7.93	12.82	102.35	1 73	10	1 83	3.01	0.29	3.30
	Espejo	-	-	2.85	2.85	11	26	37	0.26	1.47	1.73
	Ferroviano	1.10	-	2.50	3.60	11	20	31	0.29	1.07	1.36
	Ficoa	8.75	0.15	16.32	25.21	1 04	75	1 79	2.93	9.20	12.13
	Huambalo	65.71	8.06	33.46	107.24	2 52	17	2 69	3.15	0.75	3.89
	Ingahurco	-	-	3.38	3.38	38	26	64	0.99	4.72	5.70
	Izamba	10.12	0.50	25.06	35.68	1 55	51	2 06	3.43	4.80	8.23
	Macas	60.68	-	54.61	115.29	1 70	3	1 73	1.45	0.11	1.56
	Magdalena	11.70	-	10.99	22.70	49	22	71	0.84	1.33	2.18
	Martinez	29.08	0.59	12.02	41.70	1 34	32	1 66	1.86	1.98	3.84
	Mera	15.17	-	42.18	57.35	1 08	66	1 74	2.58	0.15	2.73
	Miraflores	6.74	0.26	23.01	30.01	1 32	79	2 11	2.15	5.49	7.63
	Norte	6.25	0.10	8.03	14.38	47	25	72	0.84	2.03	2.87
	Olimpica	1.66	-	4.45	6.11	26	29	55	0.77	1.47	2.25
	Palora	70.79	-	60.55	131.35	2 52	10	2 62	3.65	0.63	4.28
	Pasa	227.21	1.22	20.39	248.82	5 48	16	5 64	7.26	1.25	8.51
	Patate	134.79	1.86	26.58	163.23	3 39	13	3 52	3.37	0.85	4.22
	Pelileo	66.41	1.01	21.71	89.14	2 53	25	2 78	3.70	1.79	5.49
	Pérez De Anda	0.23	-	4.93	5.16	33	27	60	0.13	1.82	1.95
	Pña	2.31	0.33	9.62	12.25	38	46	84	0.79	3.39	4.18
	Pilishurco	13.36	0.11	9.48	22.95	41	2	43	0.61	0.06	0.67
Pititic	15.74	-	3.88	19.62	36	4	40	0.32	0.12	0.44	
Quero-Ceva.	253.09	7.97	42.97	304.02	5 36	24	5 60	6.89	1.19	8.08	
Quisapincha	68.98	1.18	9.15	79.32	1 83	4	1 87	3.10	0.12	3.22	
Río Verde	3.86	-	8.30	12.16	47	6	53	0.62	0.56	1.18	
San Andres	83.32	-	32.75	116.07	2 55	10	2 65	3.88	0.69	4.56	
San Miguel	28.95	4.23	4.24	37.42	90	1	91	1.10	0.03	1.13	
Santa Rosa	10.41	0.19	8.43	19.04	54	29	83	0.92	4.04	4.96	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Ambato	Subteraneo 1	-	-	3.39	3.39	14	44	58	0.43	9.18	9.61
	Sur	33.07	0.23	10.70	44.00	1 21	20	1 41	2.49	0.75	3.23
	Tisaleo	44.31	-	10.16	54.47	1 36	5	1 41	2.67	0.17	2.84
	Totoras	43.51	6.99	16.19	66.70	4 05	67	4 72	7.24	5.13	12.36
	Universidad	4.33	1.05	7.53	12.91	82	63	1 45	1.89	5.09	6.98
<b>Total Ambato</b>		<b>1 507.56</b>	<b>47.23</b>	<b>650.64</b>	<b>2 205.44</b>	<b>57 77</b>	<b>13 01</b>	<b>70 78</b>	<b>90.88</b>	<b>103.60</b>	<b>194.49</b>
Azogues	121	211.22	1.40	43.59	256.21	3 50	72	4 22	5.13	5.26	10.39
	122	90.01	-	46.77	136.78	3 01	44	3 45	5.06	2.54	7.60
	123	108.16	-	21.60	129.76	2 50	2	2 52	3.21	0.06	3.27
<b>Total Azogues</b>		<b>409.39</b>	<b>1.40</b>	<b>111.97</b>	<b>522.76</b>	<b>9 01</b>	<b>1 18</b>	<b>10 19</b>	<b>13.40</b>	<b>7.85</b>	<b>21.26</b>
Bolívar	EEB-01-S1	-	-	1.07	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S2	-	-	2.00	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S3	-	-	3.00	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S4	-	-	10.00	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S1	-	-	6.50	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S2	-	-	36.00	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S3	-	-	16.00	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S1	-	-	10.00	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S2	-	-	11.00	-	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S3	-	-	30.00	-	-	-	-	-	-	-
EEB-03-S4	-	-	17.00	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Bolívar</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>142.57</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
CATEG-D	10 De Agosto	0.94	5.64	12.22	18.80	1 70	6	1 76	9.52	1.48	11.01
	25 De Julio	3.45	4.14	6.21	13.80	3 04	11	3 15	16.76	2.60	19.37
	4 De Noviembre	0.52	3.15	6.82	10.49	2 28	9	2 37	12.68	1.97	14.66
	Abdon Calderon	-	-	0.65	0.65	1 81	7	1 88	10.03	1.56	11.60
	Acacias	0.56	3.38	7.34	11.28	2 28	9	2 37	12.68	1.97	14.66
	Acerias	1.27	1.52	2.29	5.08	2 83	12	2 95	15.69	2.43	18.13
	Aeropuerto	4.88	1.22	6.10	12.20	2 25	9	2 34	12.53	1.94	14.48
	Aguirre	0.26	1.55	3.37	5.18	1 50	6	1 56	8.43	1.31	9.75
	Agustín Freire	10.89	2.71	13.54	27.14	2 11	8	2 19	11.77	1.83	13.61
	Alborada	6.27	1.57	7.84	15.68	1 85	7	1 92	10.31	1.60	11.92
	Antepara	0.29	1.73	3.74	5.76	83	3	86	4.72	0.73	5.46
	Atarazana 1	3.58	0.89	4.47	8.94	1 03	4	1 07	5.85	0.91	6.77
	Atarazana 2	4.93	1.22	6.11	12.26	56	2	58	3.44	0.53	3.98
	Atarazana 3	3.52	0.87	4.33	8.72	-	-	-	-	-	-
	Av. Del Ejercito	0.28	1.69	3.66	5.63	1 04	4	1 08	5.92	0.92	6.85
	Banapuerto	-	-	0.02	0.02	-	-	-	-	-	-
Barrio Lindo	5.91	2.63	4.59	13.13	1 73	7	1 80	9.64	1.50	11.15	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
CATEG-D	Bastion	2.16	0.54	8.11	10.81	2 66	10	2 76	14.56	2.29	16.85
	Calixto Romero	0.14	0.85	1.84	2.83	1 92	7	1 99	10.67	1.66	12.34
	Camino A Vergeles	-	-	1.55	1.55	1 09	4	1 13	5.96	0.93	6.89
	Carlos Julio	1.94	0.48	2.42	4.84	2 01	8	2 09	11.17	1.73	12.91
	Cartonera	3.89	4.67	7.01	15.57	1 93	7	2 00	10.70	1.66	12.37
	Ceibos	3.10	0.77	3.87	7.74	1 28	5	1 33	7.15	1.11	8.27
	Ceibos Norte	0.80	0.20	3.01	4.01	81	3	84	4.58	0.71	5.30
	Celoplast	1.95	0.49	7.32	9.76	1 65	6	1 71	9.16	1.42	10.59
	Centro Park	0.09	0.51	1.11	1.71	2 09	8	2 17	11.58	1.80	13.39
	Centrum	0.52	0.13	0.66	1.31	-	-	-	-	-	-
	Cerro Azul	3.11	1.38	2.42	6.91	1 03	4	1 07	5.86	0.91	6.77
	Chile	0.20	1.21	2.63	4.04	2 06	8	2 14	11.44	1.78	13.23
	Chongon	6.21	1.55	7.76	15.52	2 20	8	2 28	12.18	1.89	14.08
	Cobre	1.45	0.36	5.54	7.35	96	4	1 00	5.44	0.84	6.29
	Colon	0.32	1.94	4.19	6.45	1 41	5	1 46	7.91	1.23	9.15
	Comegua	9.48	2.35	11.74	23.57	2 95	12	3 07	16.36	2.54	18.91
	Cordova	0.12	0.72	1.56	2.40	97	4	1 01	5.51	0.85	6.37
	Coronel	0.20	1.19	2.59	3.98	92	3	95	5.18	0.80	5.99
	Cuba	1.81	2.17	3.25	7.23	2 13	8	2 21	11.83	1.84	13.68
	Del Maestro	2.94	3.52	5.29	11.75	2 03	8	2 11	11.28	1.75	13.04
	Delta	0.23	1.40	3.02	4.65	1 58	6	1 64	8.83	1.37	10.21
	Domingo Comin	2.28	2.68	4.02	8.98	1 03	4	1 07	5.63	0.87	6.50
	E. Alfaro	0.09	0.53	1.16	1.78	1 65	6	1 71	9.16	1.42	10.59
	El Cisne	-	-	1.20	1.20	99	4	1 03	5.42	0.84	6.26
	El Oro	0.41	2.47	5.35	8.23	91	3	94	5.14	0.80	5.95
	El Salado	0.58	3.50	7.60	11.68	1 95	7	2 02	10.87	1.69	12.57
	Esmeraldas	0.29	1.76	3.80	5.85	46	2	48	2.68	0.41	3.10
	Fco. Segura	0.32	1.89	4.10	6.31	1 03	4	1 07	5.82	0.90	6.73
	Fertisa	3.64	4.37	6.55	14.56	2 84	12	2 96	15.75	2.44	18.20
	Flor De Bastion Este	-	-	1.62	1.62	68	3	71	3.70	0.57	4.27
	Flor De Bastion Oeste	-	-	1.20	1.20	50	2	52	2.73	0.42	3.15
	Floresta	1.47	1.60	2.41	5.48	1 60	6	1 66	8.93	1.38	10.32
	Fortin	-	-	1.40	1.40	82	3	85	4.56	0.71	5.27
	Garzota 4	-	-	1.94	1.94	76	3	79	4.35	0.67	5.03
Guasmo Centro	2.72	3.26	4.89	10.87	2 13	8	2 21	11.87	1.84	13.72	
Guasmo Sur	2.81	3.25	4.93	10.99	2 05	8	2 13	11.42	1.77	13.20	
Guayacanes 1	6.62	1.65	8.27	16.54	3 02	13	3 15	16.74	2.60	19.35	
Guayacanes 2	5.81	1.45	7.27	14.53	2 20	9	2 29	12.23	1.90	14.14	
Guayacanes 3	9.89	2.47	12.36	24.72	3 02	13	3 15	16.74	2.60	19.35	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
CATEG-D	Guayacanes 4	2.98	0.74	3.72	7.44	1 53	7	1 60	8.58	1.33	9.92
	Huancavilca	0.59	3.51	7.61	11.71	1 92	7	1 99	10.71	1.66	12.38
	Hurtado	0.21	0.74	1.62	2.57	1 08	4	1 12	6.12	0.95	7.08
	Jose Castillo	2.78	0.70	3.48	6.96	1 30	5	1 35	7.18	1.12	8.30
	Jose Mascote	0.15	0.87	1.89	2.91	2 90	11	3 01	15.64	2.43	18.08
	Kennedy	2.70	0.68	3.37	6.75	2 21	8	2 29	12.30	1.91	14.22
	La Chala	4.15	1.84	3.22	9.21	1 21	5	1 26	6.76	1.05	7.82
	La Saiba	2.27	2.72	4.09	9.08	37	1	38	2.03	0.31	2.34
	La Toma	2.32	0.57	8.54	11.43	89	3	92	5.10	0.79	5.90
	Las Camaras	1.10	0.28	1.37	2.75	1 42	5	1 47	7.79	1.21	9.00
	Lomas	3.60	1.00	4.50	9.10	1 87	7	1 94	10.39	1.61	12.01
	Los Esteros	4.39	4.63	6.95	15.97	1 10	4	1 14	6.16	0.95	7.12
	Los Ranchos	-	-	1.80	1.80	73	3	76	3.98	0.62	4.60
	Los Rosales	4.22	1.06	1.60	21.23	1 79	7	1 86	9.80	1.52	11.32
	Luque	0.09	0.57	1.35	2.01	1 20	5	1 25	6.72	1.04	7.77
	Malecon	0.33	2.00	4.32	6.65	1 64	6	1 70	9.17	1.42	10.60
	Mapasingue 1	2.66	0.66	9.97	13.29	1 95	7	2 02	10.79	1.67	12.47
	Mapasingue 2	1.92	0.48	7.17	9.57	1 71	6	1 77	9.52	1.48	11.01
	Mapasingue 3	3.35	0.84	12.57	16.76	2 42	9	2 51	13.41	2.08	15.50
	Mapasingue 4	2.78	0.70	10.49	13.97	3 01	12	3 13	16.62	2.58	19.21
	Mapasingue 5	0.21	0.05	0.68	0.94	1 25	5	1 30	7.04	1.09	8.14
	Mapasingue 6	3.36	0.84	8.96	13.16	3 15	13	3 28	17.40	2.70	20.11
	Mapasingue 7	2.59	-	-	2.59	56	2	58	3.20	0.49	3.70
	Mendiburo	0.09	0.53	1.15	1.77	2 33	9	2 42	12.97	2.01	14.99
	Miguel H. Alcivar	2.16	0.54	2.70	5.40	44	2	46	2.62	0.40	3.03
	Miraflores	2.30	0.57	2.87	5.74	1 10	4	1 14	6.17	0.96	7.14
	Norte	4.40	1.10	5.50	11.00	2 66	11	2 77	14.70	2.28	16.99
	Nva. Boyaca	0.10	0.60	1.30	2.00	72	3	75	4.15	0.64	4.80
	Odebrecht	1.66	0.41	2.07	4.14	-	-	-	-	-	-
	Olimpo	3.55	0.89	4.43	8.87	2 00	8	2 08	11.17	1.73	12.91
	Orquideas	-	-	2.40	2.40	2 14	8	2 22	11.72	1.82	13.54
	Padre Solano	0.10	0.59	1.27	1.96	1 75	7	1 82	9.78	1.52	11.31
	Panama	0.13	0.79	1.71	2.63	1 58	6	1 64	8.83	1.37	10.21
	Pascuales	3.85	0.94	14.07	18.86	3 25	13	3 38	17.97	2.79	20.77
	Pichincha	0.13	0.78	1.69	2.60	2 42	9	2 51	13.39	2.08	15.48
	Plaza Dañin	4.64	1.14	5.69	11.47	2 08	8	2 16	11.60	1.80	13.41
	Plaza Del Sol	3.77	0.94	4.72	9.43	2 37	9	2 46	12.94	2.01	14.95
	Previsora	0.09	0.52	1.13	1.74	96	4	1 00	5.44	0.84	6.29
	Puerto Azul	6.21	1.55	7.76	15.52	2 05	8	2 13	12.11	1.88	14.00

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
CATEG-D	Quisquis	0.13	0.79	1.72	2.64	-	-	-	-	-	-
	Rocafuerte	0.09	0.53	1.15	1.77	1 84	7	1 91	10.22	1.58	11.81
	Rosavin	2.64	0.66	9.91	13.21	1 92	7	1 99	10.71	1.66	12.38
	Rumichaca	0.21	1.29	2.79	4.29	3 19	10	3 29	17.59	2.73	20.33
	Samanes	7.42	1.85	9.27	18.54	2 76	10	2 86	15.31	2.38	17.70
	San Eduardo	3.80	1.66	2.90	8.36	63	2	65	3.73	0.58	4.32
	San Marino	-	-	1.55	1.55	56	2	58	3.21	0.50	3.72
	Satirion	2.57	0.64	3.20	6.41	94	4	98	5.37	0.83	6.21
	Sauces 1	6.31	0.18	3.28	9.77	3 04	10	3 14	16.61	2.58	19.19
	Sauces 2	2.31	0.58	8.67	11.56	3 59	12	3 71	19.66	3.05	22.71
	Sauces 3	3.26	0.75	11.18	15.19	2 28	9	2 37	12.49	1.94	14.43
	Sauces 4	0.86	0.16	2.39	3.41	1 35	5	1 40	7.36	1.14	8.50
	Sauces 5	0.95	0.24	4.16	5.35	66	2	68	3.63	0.56	4.19
	Sta. Cecilia	4.04	1.00	15.22	20.26	2 03	8	2 11	11.27	1.75	13.03
	Suburbio 1	1.31	0.58	1.02	2.91	2 55	11	2 66	14.11	2.19	16.31
	Suburbio 2	5.63	2.50	4.38	12.51	2 57	11	2 68	14.19	2.20	16.40
	Suburbio 3	4.72	2.10	3.67	10.49	2 12	8	2 20	11.77	1.83	13.61
	Suburbio 4	9.70	4.31	7.54	21.55	2 67	11	2 78	14.73	2.29	17.03
	Tanca Marengo	0.86	0.21	1.07	2.14	2 64	10	2 74	14.67	2.28	16.96
	Tnte. Hugo Ortiz	-	-	1.70	1.70	1 03	4	1 07	5.65	0.88	6.53
	Torre 1	4.58	2.03	3.56	10.17	1 32	5	1 37	7.20	1.12	8.32
	Torre 2	2.94	1.31	2.28	6.53	1 62	6	1 68	8.85	1.38	10.23
	Torre 3	4.00	1.78	3.11	8.89	1 73	7	1 80	9.46	1.47	10.93
	Torre 4	3.84	1.67	2.91	8.42	1 10	4	1 14	6.01	0.93	6.94
	Torre 5	4.14	1.84	3.22	9.20	1 78	7	1 85	9.72	1.51	11.23
	Torre 6	3.61	1.61	2.81	8.03	1 71	6	1 77	9.37	1.46	10.83
	Trinitaria # 1	0.45	0.56	1.48	2.49	1 63	6	1 69	8.97	1.39	10.36
	Trinitaria # 2	0.15	0.21	0.58	0.94	1 83	9	1 92	10.05	1.56	11.61
	Trujillo	0.42	2.53	5.49	8.44	1 07	4	1 11	6.06	0.94	7.01
	Tulcan	0.34	2.03	4.39	6.76	1 28	5	1 33	7.22	1.12	8.35
	Union De Bananeros	4.57	5.48	8.23	18.28	1 89	8	1 97	10.55	1.64	12.20
	Universo	0.10	0.12	0.18	0.40	2 13	8	2 21	11.94	1.81	13.75
	Urdenor	8.40	2.10	10.50	21.00	1 69	9	1 78	9.26	1.44	10.70
	Urdesa	1.95	0.49	2.44	4.88	1 07	4	1 11	6.01	0.93	6.95
Valdivia	2.44	2.92	4.39	9.75	1 64	6	1 70	9.10	1.41	10.52	
Velez	0.18	1.07	2.43	3.68	1 71	6	1 77	9.57	1.48	11.06	
Venezuela	0.42	2.50	5.42	8.34	2 05	8	2 13	11.41	1.77	13.19	
World Trade Center	0.46	0.11	0.57	1.14	-	-	-	-	-	-	
<b>Total CATEG-D</b>		<b>306.87</b>	<b>178.98</b>	<b>590.75</b>	<b>1 090.95</b>	<b>218 84</b>	<b>8 44</b>	<b>227 28</b>	<b>1 216.26</b>	<b>189.02</b>	<b>1 405.28</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Centro Sur	101	-	-	5.00	5.00	1	22	23	0.05	3.96	4.01
	102	-	-	4.80	4.80	1	33	34	0.05	4.53	4.58
	103	-	-	3.70	3.70	1	11	12	0.05	2.21	2.26
	104	0.10	-	8.20	8.30	3	48	51	0.04	3.91	3.95
	201	-	-	4.20	4.20	1	21	22	0.04	3.20	3.23
	202	-	-	4.90	4.90	-	29	29	-	4.15	4.15
	203	-	-	3.50	3.50	-	18	18	-	2.90	2.90
	204	-	-	7.10	7.10	3	46	49	0.07	4.16	4.22
	205	-	-	7.80	7.80	4	45	49	0.14	3.74	3.88
	321	229.10	7.60	40.60	277.30	5 17	41	5 58	7.49	7.76	15.25
	322	6.00	0.30	26.50	32.80	93	1 20	2 13	2.42	8.60	11.02
	323	56.00	-	37.50	93.50	2 31	1 23	3 54	4.55	11.21	15.77
	324	0.70	-	14.40	15.10	10	86	96	0.26	6.08	6.34
	421	1.90	-	9.20	11.10	1 06	1 19	2 25	3.15	27.47	30.62
	422	2.00	-	17.90	19.90	26	1 00	1 26	0.87	10.90	11.77
	423	22.90	0.20	29.60	52.70	1 57	95	2 52	3.69	6.26	9.95
	424	0.20	-	7.30	7.50	8	43	51	0.23	5.33	5.56
	521	313.00	-	76.30	389.30	6 22	45	6 67	8.25	4.66	12.91
	522	12.80	-	31.20	44.00	1 96	1 45	3 41	5.30	12.74	18.03
	523	177.10	1.20	87.50	265.80	5 36	83	6 19	15.83	7.87	23.69
	524	25.10	0.60	37.60	63.30	2 03	1 40	3 43	5.02	10.81	15.83
	525	114.20	-	82.90	197.10	1 83	36	2 19	4.77	2.70	7.47
	721	24.30	-	27.60	51.90	1 40	57	1 97	3.00	4.10	7.09
	722	30.20	-	21.40	51.60	1 44	35	1 79	2.57	4.27	6.83
	723	48.10	-	20.80	68.90	1 75	18	1 93	2.62	3.76	6.38
	921	199.50	2.20	68.30	270.00	4 87	37	5 24	6.23	4.19	10.41
	1221	87.80	-	22.50	110.30	2 66	53	3 19	3.50	7.17	10.67
	1222	121.20	-	107.50	228.70	4 20	38	4 58	7.26	3.83	11.08
	1421	403.10	0.30	83.70	487.10	6 78	24	7 02	8.71	1.39	10.09
	1422	293.40	-	85.50	378.90	5 22	5	5 27	5.95	0.25	6.20
	1423	152.20	-	48.10	200.30	3 10	14	3 24	4.42	0.67	5.09
	1521	259.30	-	46.90	306.20	4 33	28	4 61	5.34	1.37	6.71
	1522	31.10	0.10	24.80	56.00	2 01	55	2 56	3.14	3.76	6.90
1523	133.40	1.70	58.20	193.30	2 61	48	3 09	3.86	3.35	7.21	
1601	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1821	127.10	-	29.10	156.20	2 37	9	2 46	2.87	0.44	3.30	
1822	426.50	-	72.40	498.90	6 09	11	6 20	6.34	1.19	7.52	
1823	20.00	-	16.00	36.00	89	40	1 29	1.60	2.18	3.78	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Centro Sur	2111	36.93	-	31.45	68.38	94	62	1 56	1.59	3.64	5.23
	2112	54.27	-	27.61	81.88	1 29	25	1 54	2.12	1.32	3.44
	2113	139.81	1.70	38.30	179.81	1 44	5	1 49	1.80	0.22	2.01
	2211	81.40	-	51.80	133.20	1 43	17	1 60	1.93	1.45	3.37
	2212	49.83	-	18.65	68.48	79	8	87	0.96	0.53	1.49
	2311	80.19	-	12.80	92.99	68	7	75	0.90	0.51	1.40
	2312	175.06	19.62	32.70	227.38	1 53	4	1 57	1.69	0.23	1.91
<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 935.79</b>	<b>35.52</b>	<b>1 493.81</b>	<b>5 465.12</b>	<b>86 84</b>	<b>20 49</b>	<b>107 33</b>	<b>140.60</b>	<b>204.89</b>	<b>345.49</b>
Cotopaxi	Aceropaxi	-	-	1.10	1.10	-	6	6	-	3.56	3.56
	Aglomerados Cotopaxi 3	-	-	6.60	6.60	-	1	1	-	4.40	4.40
	Angamarca	23.50	-	-	23.50	52	1	53	0.56	0.03	0.59
	Av. Sur	1.10	-	5.80	6.90	11	11	22	0.35	0.60	0.94
	Bomba de Agua	0.40	-	0.20	0.60	3	2	5	0.10	0.13	0.22
	Centro	4.90	-	7.40	12.30	42	24	66	0.86	0.72	1.58
	Centro Norte	-	-	11.20	11.20	2	35	37	0.30	1.92	2.22
	Centro sur	-	-	2.70	2.70	-	31	31	-	1.94	1.94
	Corazón - Pinllopata	169.30	-	32.03	201.33	2 19	5	2 24	2.52	0.29	2.80
	El Estado - Puembo	89.50	-	47.70	137.20	1 77	1	1 78	1.74	0.03	1.77
	El Estado-Pilaló-Zumbahua	56.90	-	51.30	108.20	1 36	5	1 41	1.40	0.25	1.65
	FAE	-	-	6.40	6.40	-	12	12	-	3.39	3.39
	Illuchi 1	-	-	10.00	10.00	1	3	4	0.01	0.12	0.13
	Illuchi 2	-	-	7.80	7.80	-	-	-	-	-	-
	Industrial Lasso	1.90	-	6.60	8.50	25	38	63	0.35	9.80	10.15
	Industrial Sur	2.90	-	8.10	11.00	45	35	80	1.34	5.13	6.47
	Interconexión Cocha-Calv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Interconexión SR-Calv.	0.20	-	3.61	3.81	8	8	16	0.20	2.59	2.79
	Lasso-Centro	15.30	-	6.70	22.00	5	4	9	0.11	0.18	0.29
	Latacunga Norte	1.30	-	15.20	16.50	40	45	85	1.02	3.14	4.16
	Norte	196.60	-	45.80	242.40	3 06	25	3 31	3.67	0.75	4.42
	Occidental	56.60	-	19.50	76.10	1 41	2	1 43	1.31	0.08	1.39
	Oriental	48.00	-	6.50	54.50	1 25	10	1 35	1.85	0.46	2.31
Oriental Rural	59.20	-	9.10	68.30	1 13	1	1 14	1.42	0.08	1.50	
Pastocalle Sigchos	243.30	-	58.40	301.70	4 55	39	4 94	5.62	2.60	8.23	
Pujilí	125.90	-	181.90	307.80	3 78	47	4 25	3.77	1.40	5.16	
Saquisilí	96.60	-	67.20	163.80	3 05	15	3 20	3.30	0.60	3.90	
Sur Occidente	82.90	-	28.50	111.40	1 48	19	1 67	2.80	0.57	3.37	
Tanicuchí-Aláquez	83.70	-	40.00	123.70	3 72	1 31	5 03	5.05	10.12	15.17	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>1 360.00</b>	<b>-</b>	<b>687.34</b>	<b>2 047.34</b>	<b>31 09</b>	<b>5 56</b>	<b>36 65</b>	<b>39.63</b>	<b>54.85</b>	<b>94.48</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
El Oro	18 De Octubre	0.15	0.65	15.50	16.30	2 07	1	2 08	7.49	0.08	7.57
	Arenillas	3.26	-	23.43	26.69	1 85	4	1 89	1.79	0.48	2.27
	Arízaga	0.29	0.05	46.44	46.78	3 32	7	3 39	7.31	0.31	7.62
	Autoridad Portuaria	0.29	-	11.46	11.75	1 18	-	1 18	5.76	-	5.76
	Balao	2.23	5.00	46.80	54.03	1 58	-	1 58	2.98	-	2.98
	Balsas	5.68	-	16.45	22.13	39	-	39	0.57	-	0.57
	Barbones - Tendales	1.34	-	67.48	68.82	3 45	6	3 51	2.66	0.40	3.05
	Barrios Del Sur	0.14	0.08	58.83	59.05	1 89	-	1 89	5.73	-	5.73
	Bella Rica	2.08	-	68.50	70.58	2 65	7	2 72	3.14	1.57	4.71
	Bolívar	2.33	-	91.63	93.96	3 32	7	3 39	11.38	0.31	11.69
	Boyaca	0.31	-	10.96	11.27	1 11	-	1 11	3.27	-	3.27
	Ceteoro	0.23	-	14.54	14.77	2 74	-	2 74	8.72	-	8.72
	Chacras	3.86	-	17.81	21.67	1 08	8	1 16	2.03	0.49	2.51
	Cien Familias	3.45	-	25.60	29.05	50	-	50	0.58	-	0.58
	Cordón Fronterizo	3.64	-	145.50	149.14	1 00	-	1 00	1.41	-	1.41
	Cucala-Pitahaya	0.53	-	24.21	24.74	13	3	16	0.47	0.85	1.32
	El Cambio - Tillales	0.83	-	67.54	68.37	3 34	-	3 34	8.68	-	8.68
	El Carmen	3.50	-	34.46	37.96	99	1	1 00	3.91	0.25	4.16
	El Guabo	1.74	-	242.19	243.93	4 26	12	4 38	6.66	1.14	7.80
	El Telegrafo	1.20	-	78.43	79.63	43	-	43	0.74	-	0.74
	Emproro	0.33	-	52.73	53.06	2 02	-	2 02	8.14	-	8.14
	Expreso 1	-	-	2.80	2.80	1 52	-	1 52	7.13	-	7.13
	Expreso 2	0.80	-	2.29	3.09	41	6	47	1.14	0.43	1.57
	Huaquillas	2.37	-	15.40	17.77	1 84	3	1 87	3.77	0.21	3.98
	Jely	16.94	-	17.32	34.26	49	4	53	2.32	0.53	2.85
	La Avanzada	0.77	-	238.68	239.45	2 41	-	2 41	3.85	-	3.85
	La Cadena	0.46	-	32.50	32.96	25	4	29	0.37	0.26	0.63
	Madero Vargas	0.22	-	59.74	59.96	2 22	-	2 22	9.12	-	9.12
	Malecón	26.18	0.30	140.06	166.54	1 69	2	1 71	4.79	0.24	5.02
	Olmedo	0.20	-	90.89	91.09	1 42	4	1 46	3.79	0.28	4.07
	Pasaje	4.63	-	48.25	52.88	3 28	3	3 31	5.70	0.31	6.01
	Piedras	4.94	-	20.12	25.06	32	-	32	0.26	-	0.26
	Piñas	6.20	-	183.62	189.82	2 63	22	2 85	4.25	1.90	6.15
Ponce Enriquez	1.33	-	24.25	25.58	2 47	4	2 51	2.18	0.62	2.80	
Portovelo	2.95	-	90.49	93.44	2 35	6	2 41	3.82	1.32	5.14	
Puerto Bolívar	0.14	0.03	16.49	16.66	1 66	2	1 68	5.34	0.08	5.41	
Río Bonito	4.05	-	6.20	10.25	6	1	7	0.10	0.06	0.16	
Santa Rosa	0.03	-	148.00	148.03	1 79	8	1 87	3.84	0.51	4.35	
Sucre	0.31	-	4.70	5.01	1 57	-	1 57	8.93	-	8.93	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
El Oro	Tenguel	2.59	1.10	0.90	4.59	2 86	-	2 86	4.16	-	4.16
	Tnte.Cordovéz	5.15	-	27.16	32.30	2 65	5	2 70	3.68	0.68	4.36
	Torata	2.20	-	8.33	10.53	37	-	37	0.42	-	0.42
	Unioro	2.38	-	83.52	85.90	1 82	2	1 84	8.66	0.09	8.75
	Zaruma	18.24	-	177.27	195.51	3 71	11	3 82	6.21	1.16	7.37
<b>Total El Oro</b>		<b>140.46</b>	<b>7.21</b>	<b>2 599.47</b>	<b>2 747.13</b>	<b>79 09</b>	<b>1 43</b>	<b>80 52</b>	<b>187.23</b>	<b>14.52</b>	<b>201.75</b>
Esmeraldas	Achilube	23.57	-	22.00	45.57	1 65	6	1 71	2.04	0.60	2.64
	Aeropuerto	-	-	6.00	6.00	1 16	13	1 29	2.94	1.21	4.15
	Almendro	-	-	-	0.50	2	-	2	0.08	-	0.08
	Atacames	2.15	-	30.00	32.15	92	7	99	2.76	1.03	3.79
	Balao	0.50	-	7.50	8.00	25	13	38	0.64	5.12	5.76
	Borbon 1	43.63	-	0.80	44.43	11	3	14	0.29	0.13	0.42
	C. Olmedo	-	-	2.50	2.50	85	19	1 04	3.29	2.10	5.39
	C. Sucre	-	-	3.00	3.00	42	27	69	1.53	2.80	4.33
	Centro	-	-	3.00	3.00	53	5	58	1.63	0.43	2.06
	Chamanga	33.96	-	45.00	78.96	11	-	11	0.32	-	0.32
	Golondrina	32.62	-	40.00	72.62	3 13	16	3 29	4.60	4.38	8.98
	Lagarto	15.37	-	13.00	28.37	1 04	2	1 06	1.79	0.13	1.92
	Las Palmas	-	-	2.00	2.00	86	26	1 12	3.22	4.78	8.00
	Limonos	-	-	28.00	28.00	41	12	53	0.99	1.29	2.28
	Muisne	-	-	5.00	5.00	75	7	82	1.62	0.56	2.18
	Norte	-	-	2.50	2.50	45	9	54	1.73	-	1.73
	Ocp	-	-	16.00	16.00	-	-	-	-	-	-
	Petro Cupa	59.08	-	25.00	84.08	82	9	91	1.08	2.89	3.97
	Pradera	0.71	-	20.00	20.71	2 16	26	2 42	4.56	3.17	7.73
	Puerto Libre	-	-	1.00	1.00	21	12	33	0.75	2.65	3.40
	Rocafuerte	-	-	1.50	1.50	16	4	20	0.44	0.33	0.77
	San Francisco	-	-	35.00	35.00	32	6	38	0.62	0.36	0.98
	San Lorenzo	-	-	45.00	45.00	1 40	22	1 62	3.17	1.78	4.95
	San Pedro	-	-	20.00	20.00	86	5	91	1.62	0.34	1.96
	Sto. Domingo	7.00	-	15.00	22.00	1 49	24	1 73	2.68	1.81	4.49
	Sur Chico	-	-	3.00	3.00	1 29	9	1 38	4.05	0.93	4.98
	Surgrande	-	-	7.50	7.50	1 35	24	1 59	4.47	3.59	8.06
	Tolita	-	-	6.00	6.00	77	32	1 09	1.80	3.52	5.32
	Tonchigue	-	-	-	2.00	2 00	50	2 50	4.22	6.21	10.43
	Tonsupa	2.30	-	20.00	22.30	2 68	18	2 86	7.26	2.31	9.57
Viche	36.19	-	33.00	69.19	2 28	30	2 58	3.43	2.58	6.01	
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>257.08</b>	<b>-</b>	<b>458.30</b>	<b>717.88</b>	<b>30 45</b>	<b>4 36</b>	<b>34 81</b>	<b>69.62</b>	<b>57.03</b>	<b>126.65</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Galápagos	Alimentador # 1	4.68	0.20	11.53	16.41	63	48	1 11	1.70	3.04	4.73
	Alimentador # 2	33.25	-	12.07	46.10	72	36	1 08	2.07	1.80	3.87
	Alimentador # 3	61.41	-	25.70	88.71	1 19	7	1 26	1.54	0.40	1.94
<b>Total Galápagos</b>		<b>99.34</b>	<b>0.20</b>	<b>49.30</b>	<b>151.22</b>	<b>2 54</b>	<b>91</b>	<b>3 45</b>	<b>5.30</b>	<b>5.24</b>	<b>10.54</b>
Guayas Los Ríos	Balzar	-	-	31.70	31.70	-	-	-	-	-	-
	Buena Fe	-	-	4.00	4.00	-	-	-	-	-	-
	Calle 9-Gasolinera	-	-	4.30	4.30	-	-	-	-	-	-
	Cedege 1	-	-	1.20	1.20	-	-	-	-	-	-
	Cedege 2	-	-	6.00	6.00	-	-	-	-	-	-
	Centro Daule	-	-	4.70	4.70	-	-	-	-	-	-
	Centro de Duran	-	-	3.50	3.50	-	1 68	1 68	-	5.63	5.63
	Centro Empalme-Montaña	-	-	7.60	7.60	-	-	-	-	-	-
	Centro Quevedo	-	-	4.50	4.50	-	-	-	-	-	-
	Cerritos-Perinac	-	-	27.30	27.30	-	-	-	-	-	-
	Cerro Redondo	-	-	0.50	0.50	57	-	57	1.90	-	1.90
	Colimes	-	-	17.70	17.70	-	-	-	-	-	-
	Comedores	-	-	3.00	3.00	-	33	33	-	1.97	1.97
	Cruce-Animas	-	-	31.40	31.40	-	-	-	-	-	-
	Daule-Peripa	-	-	5.00	5.00	-	-	-	-	-	-
	Dos cerritos	-	-	20.00	20.00	3 90	-	3 90	15.75	-	15.75
	El Recreo 3 y 5	-	-	2.00	2.00	93	-	93	4.18	-	4.18
	El Recreo 1 y 2	-	-	8.00	8.00	2 35	-	2 35	11.80	-	11.80
	Entrerios	-	-	3.50	3.50	2 48	-	2 48	16.73	-	16.73
	Ferías	-	-	0.20	0.20	-	57	57	-	2.70	2.70
	Freno Seguro(G.Pontón)	-	-	8.00	8.00	1 67	-	1 67	6.82	-	6.82
	Guayacones	-	-	25.90	25.90	-	-	-	-	-	-
	Guayaquil-Parrillada	-	-	3.10	3.10	-	-	-	-	-	-
	Industrias	-	-	8.00	8.00	-	1 30	1 30	-	7.19	7.19
	J.Montalvo-Coop.7 de Octubre	-	-	5.90	5.90	-	-	-	-	-	-
	Juan B.Aguirre	-	-	22.30	22.30	-	-	-	-	-	-
	La Chonta	-	-	5.00	5.00	-	-	-	-	-	-
	La Estacada	-	-	4.00	4.00	-	-	-	-	-	-
	La Victoria	-	-	25.00	25.00	34	-	34	0.42	-	0.42
	Los Angeles	-	-	33.00	33.00	-	-	-	-	-	-
Los lagos	-	-	4.00	4.00	2 62	-	2 62	11.23	-	11.23	
Macul-Palénque	-	-	42.00	42.00	-	-	-	-	-	-	
Nobol	-	-	21.50	21.50	-	-	-	-	-	-	
O.González	-	-	4.00	4.00	40	-	40	1.28	-	1.28	
Palestina	-	-	10.50	10.50	-	-	-	-	-	-	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Guayas Los Ríos	Panorama	-	-	22.00	22.00	1 28	-	1 28	8.98	-	8.98
	Pedro Carbo	-	-	0.80	0.80	-	-	-	-	-	-
	Peñon del Rio	-	-	15.00	15.00	1 27	-	1 27	4.62	-	4.62
	Pichincha-Guayas	-	-	40.60	40.60	-	-	-	-	-	-
	Pórtico del rio	-	-	2.50	2.50	48	-	48	0.76	-	0.76
	Porvenir	-	-	4.40	4.40	-	-	-	-	-	-
	Primavera 1	-	-	5.00	5.00	1 90	-	1 90	7.10	-	7.10
	Primavera 2	-	-	3.00	3.00	2 23	-	2 23	8.70	-	8.70
	Puente 2- Galeno	-	-	2.15	2.15	-	-	-	-	-	-
	Puntilla	-	-	3.00	3.00	2 46	-	2 46	10.58	-	10.58
	Puntilla Mall	-	-	5.00	5.00	73	-	73	6.60	-	6.60
	Sabanilla	-	-	18.20	18.20	-	-	-	-	-	-
	Salitre	-	-	43.00	43.00	-	-	-	-	-	-
	Samborondón	-	-	8.00	8.00	1 72	-	1 72	2.10	-	2.10
	San Frsco.Chipe-Vía Latacunga	-	-	13.00	13.00	-	-	-	-	-	-
	Tanasa	-	-	4.00	4.00	-	94	94	-	3.37	3.37
	U.T.E.Q.N-Vía Valencia	-	-	4.15	4.15	-	-	-	-	-	-
	Unión-Los Vergeles	-	-	45.00	45.00	-	-	-	-	-	-
Vía a Buena Fe	-	-	6.10	6.10	-	-	-	-	-	-	
Vía a Quevedo	-	-	3.10	3.10	-	-	-	-	-	-	
Vía a Tarifa	-	-	18.00	18.00	2 21	-	2 21	3.15	-	3.15	
Vía Yaguachi	-	-	10.00	10.00	1 58	-	1 58	8.85	-	8.85	
<b>Total Guayas Los Ríos</b>		-	-	<b>684.30</b>	<b>684.30</b>	<b>31 12</b>	<b>4 82</b>	<b>35 94</b>	<b>131.55</b>	<b>20.86</b>	<b>152.41</b>
Los Ríos	A. Sotomayor	59.02	-	71.00	130.02	2 16	4	2 20	5.03	0.64	5.67
	Almesa	-	-	0.20	0.20	-	1	1	-	0.05	0.05
	Baba-San Juan	63.16	8.10	183.79	255.05	5 01	2	5 03	10.90	0.16	11.06
	Catarama	125.72	-	32.23	157.95	3 85	7	3 92	9.71	0.47	10.17
	Centro	69.02	-	17.20	86.22	3 11	17	3 28	9.85	1.47	11.31
	Clementina	44.40	-	42.25	86.65	1 83	1	1 84	3.50	0.11	3.61
	Ecuapel	-	-	0.80	0.80	10	-	10	0.94	-	0.94
	J.X. Marcos	-	0.13	9.10	9.23	1 10	3	1 13	4.22	0.27	4.49
	Jujan	69.62	-	68.09	137.71	3 41	5	3 46	8.14	0.60	8.74
	Montalvo	152.73	-	23.00	175.73	3 83	6	3 89	6.88	0.34	7.22
	Puebloviejo	35.56	-	16.00	51.56	1 64	5	1 69	2.95	0.17	3.12
	Reforma	3.24	-	8.00	11.24	1 09	9	1 18	4.70	0.60	5.30
	San Juan	100.69	-	67.00	167.69	3 95	3	3 98	8.36	1.15	9.50
	Sur	16.06	-	13.00	29.06	1 04	5	1 09	3.74	0.68	4.42
Zapotal	57.25	0.38	150.24	207.87	1 30	1	1 31	2.24	0.05	2.29	
<b>Total Los Ríos</b>		<b>796.47</b>	<b>8.61</b>	<b>701.90</b>	<b>1 506.98</b>	<b>33 42</b>	<b>69</b>	<b>34 11</b>	<b>81.16</b>	<b>6.73</b>	<b>87.89</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)	
Manabí	24 de Mayo	554.36	7.00	69.90	631.26	-	-	-	-	-	-	
	Andres de Vera	6.40	3.10	12.00	21.50	65	2	67	1.91	0.30	2.21	
	Antenas-La Pila	9.00	2.50	22.00	33.50	10	1	11	0.10	0.50	0.60	
	Av. Manabí	12.75	-	10.40	23.15	1 75	6	1 81	4.72	2.30	7.02	
	Bahia	11.00	4.00	18.00	33.00	1 40	4	1 44	2.67	0.33	3.00	
	Bahia Norte	3.00	1.00	9.00	13.00	77	3	80	1.97	0.11	2.08	
	Barrio Fatima	-	-	2.00	2.00	1 00	2	1 02	3.36	0.15	3.51	
	Base Naval	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bypass	31.70	9.00	23.50	64.20	43	-	43	0.57	-	0.57	
	C.R.M.	-	-	-	-	1 58	-	1 58	2.85	-	2.85	
	Calceta #1	106.12	25.00	29.00	160.12	3 62	3	3 65	5.18	0.20	5.38	
	Calceta #2	154.27	7.00	33.00	194.27	1 39	1	1 40	3.13	0.05	3.18	
	Calle 113 Ales	3.00	1.00	9.00	13.00	1 92	3	1 95	6.04	0.09	6.13	
	Cascol	217.02	52.00	45.00	314.02	-	-	-	-	-	-	
	Caza Lagarto	158.12	48.18	75.18	281.48	-	-	-	-	-	-	
	Centro Port	6.32	4.80	14.70	25.82	1 22	2	1 24	4.01	0.38	4.39	
	Charapoto	52.36	6.00	35.00	93.36	2 87	2	2 89	5.94	0.23	6.16	
	Chone-Santa Rita	19.19	11.00	26.00	56.19	5 76	2	5 78	9.95	0.25	10.20	
	Coca Cola-Hospital	-	-	1.50	1.50	1 22	5	1 27	3.44	0.78	4.22	
	Colorado-Fabril	101.00	15.00	35.00	151.00	2 44	17	2 61	6.19	3.57	9.76	
	Cordova	4.00	2.00	13.10	19.10	2 69	5	2 74	8.96	1.73	10.69	
	Crucita	47.71	3.20	17.65	68.56	4 68	2	4 70	9.18	0.06	9.24	
	EAPAM	4.00	2.00	15.60	21.60	2 62	10	2 72	6.10	0.48	6.58	
	El Café	4.00	1.00	6.00	11.00	-	5	5	-	2.23	2.23	
	El Palmar	6.00	3.00	11.80	20.80	2 19	-	2 19	6.27	-	6.27	
	Estancilla	107.47	6.00	6.00	119.47	72	3	75	1.30	1.45	2.75	
	Flavio Alfaro	241.05	6.00	54.00	301.05	-	-	-	-	-	-	
	H. Oro Verde	5.40	3.00	14.30	22.70	1 86	2	1 88	7.22	0.85	8.07	
	Hacia Colon	0.46	-	1.50	1.96	2 26	4	2 30	5.47	0.60	6.07	
	Hacia la Fol	0.26	-	2.50	2.76	2	1	3	0.09	0.63	0.72	
	Hacia San Isidro	14.83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Jama	12.73	3.00	5.00	20.73	-	-	-	-	-	-	
Jaramijo	10.59	4.00	26.00	40.59	3 35	14	3 49	12.85	3.63	16.47		
Jipijapa 1	212.43	12.00	32.00	256.43	-	-	-	-	-	-		
Jipijapa 2	113.05	1.00	39.00	153.05	-	-	-	-	-	-		
Jocay-Cumbres	5.00	3.00	14.00	22.00	1 76	2	1 78	5.25	0.18	5.43		
Junín	192.98	12.00	23.00	227.98	3 49	2	3 51	5.88	1.20	7.08		
Km. 20	12.00	4.00	28.00	44.00	51	-	51	1.10	-	1.10		
Leonidas Plaza	6.00	2.00	11.00	19.00	1 47	9	1 56	4.32	1.19	5.51		

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Manabí	Lodana	38.05	2.00	17.00	57.05	-	-	-	-	-	-
	Los Bosques	4.04	1.20	32.00	37.24	1 94	8	2 02	5.19	0.68	5.87
	Los Esteros	3.00	6.00	10.00	19.00	1 15	8	1 23	4.02	3.93	7.94
	Machalilla	48.13	5.00	10.00	63.13	-	-	-	-	-	-
	Malecón-Canoa	86.37	3.00	24.00	113.37	70	2	72	1.53	0.26	1.79
	Montecristi	120.60	19.00	42.00	181.60	3 81	6	3 87	8.54	0.32	8.86
	Pajan	239.90	46.00	42.00	327.90	-	-	-	-	-	-
	Paseo Shopping	3.00	1.00	12.00	16.00	3 55	12	3 67	11.73	4.50	16.23
	Pedernales	136.75	-	83.28	220.03	-	-	-	-	-	-
	Picoaza	7.00	1.00	26.80	34.80	3 50	15	3 65	9.61	5.13	14.74
	Puerto Cayo	180.40	4.70	43.70	228.80	-	-	-	-	-	-
	Puerto Lopez	120.00	23.00	40.00	183.00	-	-	-	-	-	-
	Río Chico	331.37	42.00	113.00	486.37	8 33	6	8 39	12.72	0.56	13.28
	Rocafuerte	10.00	2.00	12.00	24.00	73	1	74	1.85	0.15	2.00
	Salinas	4.00	-	36.00	40.00	1 12	-	1 12	2.19	-	2.19
	San Antonio-Hospital	136.30	10.00	30.00	176.30	3 31	-	3 31	5.74	-	5.74
	San Isidro	129.00	9.00	62.50	200.50	-	-	-	-	-	-
	San Pedro	6.00	1.00	16.00	23.00	2 63	3	2 66	8.61	2.00	10.61
	San Placido	229.83	20.00	34.00	283.83	2 23	-	2 23	3.73	-	3.73
	San Vicente	32.00	8.00	16.00	56.00	1 93	-	1 93	4.14	-	4.14
	Santa Ana	156.99	15.00	15.00	186.99	-	-	-	-	-	-
	Shopping-Floron	2.07	-	15.20	17.27	51	3	54	2.95	3.20	6.15
	Solca	-	-	-	-	1 10	2	1 12	2.70	0.40	3.10
	Sta. Martha	257.41	73.00	67.00	397.41	5 97	16	6 13	15.74	2.18	17.91
	Tarqui	5.10	6.00	12.70	23.80	1 86	7	1 93	6.62	2.25	8.87
	Tosagua	126.56	11.00	13.00	150.56	3 85	2	3 87	7.64	0.90	8.54
	Tres Marías	36.25	6.10	18.50	60.85	1 67	8	1 75	5.75	1.47	7.22
Umiña-Zona rural	6.00	2.00	15.00	23.00	4 27	7	4 34	10.28	1.30	11.58	
UTM Espejo	11.20	2.25	17.40	30.85	1 67	4	1 71	6.41	0.39	6.80	
Vía los Angeles	-	-	1.50	1.50	3	-	3	0.10	-	0.10	
<b>Total Manabí</b>		<b>4 912.89</b>	<b>583.03</b>	<b>1 668.21</b>	<b>7 149.30</b>	<b>111 60</b>	<b>2 22</b>	<b>113 82</b>	<b>273.77</b>	<b>53.05</b>	<b>326.82</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Milagro	3 cerritos	37.85	-	16.00	53.85	46	6	52	1.38	0.54	1.91
	Av.Olmedo	-	-	1.50	1.50	64	-	64	0.92	-	0.92
	B6	23.98	0.86	5.99	30.83	2 70	45	3 15	9.55	4.71	14.27
	B8	55.65	-	5.98	61.63	2 38	37	2 75	4.07	14.52	18.59
	B9	-	1.08	7.47	8.55	2 02	3	2 05	5.32	0.36	5.68
	Balao	22.21	-	22.85	45.06	1 13	5	1 18	1.67	0.30	1.97
	Base Taura	-	-	2.00	2.00	24	3	27	0.62	2.58	3.20
	Boliche	50.11	-	20.30	70.41	1 87	23	2 10	2.25	1.90	4.15
	Bucay	23.66	-	10.00	33.66	33	5	38	0.79	0.73	1.51
	C.Rocafuerte	16.45	0.26	1.80	18.51	46	6	52	0.69	0.56	1.24
	Caimito	4.48	-	6.72	11.20	16	-	16	0.08	-	0.08
	Carrizal	233.07	-	25.04	258.11	3 72	2	3 74	3.58	0.20	3.78
	Centro	38.96	-	2.50	41.46	65	7	72	0.87	0.73	1.60
	Cerro Pelado	42.33	-	17.50	59.83	45	2	47	0.80	4.35	5.15
	Cochancay	130.39	-	9.55	139.94	4 50	12	4 62	6.91	1.98	8.88
	Ingenio Aztra	0.03	-	6.80	6.83	69	-	69	1.00	-	1.00
	KM 4	121.77	-	11.60	133.37	2 92	14	3 06	2.36	2.14	4.49
	M.Cacao	101.26	-	50.88	152.14	2 85	11	2 96	2.45	0.66	3.11
	M.J.Calle	3.47	-	23.00	26.47	1 09	5	1 14	1.52	0.25	1.77
	Milagro	0.85	-	0.36	1.20	27	-	27	0.24	-	0.24
	Naranjito	226.46	-	49.92	276.38	7 49	24	7 73	6.04	1.97	8.00
	Pancho Negro	34.45	-	31.30	65.75	1 40	4	1 44	1.83	0.29	2.12
	Parques	14.30	-	6.50	20.80	1 00	3	1 03	2.67	0.34	3.00
	Poblacion	141.19	3.99	27.70	172.88	3 59	19	3 78	5.85	2.32	8.17
	Pozos de Chobo	1.20	-	12.00	-	90	-	90	4.51	-	4.51
	Pquia.Taura	44.07	-	19.71	63.78	65	13	78	1.08	0.93	2.00
	Pradera	2.22	0.81	5.64	8.67	2 31	8	2 39	5.82	0.64	6.45
	Pte.Payo	38.54	-	15.50	54.04	36	-	36	0.85	-	0.85
	Salida 3	-	-	-	-	4	-	4	0.12	-	0.12
	San Carlos	0.77	-	0.50	1.27	43	3	46	0.85	3.81	4.66
	Santuario	3.69	-	26.00	29.69	1 54	-	1 54	1.98	-	1.98
	Takara	2.53	-	25.70	28.23	73	16	89	1.25	4.39	5.64
Villanueva	129.77	-	26.51	156.28	1 24	12	1 36	1.65	0.38	2.03	
Yaguachi	36.31	0.36	8.20	44.87	1 71	-	1 71	2.15	-	2.15	
<b>Total Milagro</b>		<b>1 582.02</b>	<b>7.36</b>	<b>503.02</b>	<b>2 079.19</b>	<b>52 92</b>	<b>2 88</b>	<b>55 80</b>	<b>83.69</b>	<b>51.53</b>	<b>135.21</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Norte	Atuntaqui Alimentador 1	12.76	0.15	16.14	127.60	1 01	50	1 51	2.23	2.58	4.81
	Atuntaqui Alimentador 2	48.64	0.18	13.65	29.06	1 57	33	1 90	2.84	1.70	4.53
	Atuntaqui Alimentador 3	474.69	1.02	124.05	62.47	5 70	50	6 20	7.69	3.11	10.80
	Cayambe Alimentador 1	5.76	-	6.26	599.76	82	31	1 13	2.36	1.51	3.86
	Cayambe Alimentador 2	231.15	0.46	85.75	12.01	4 55	92	5 47	7.65	9.51	17.15
	Cayambe Alimentador 3	134.32	3.83	90.83	317.36	2 48	1 11	3 59	4.43	8.09	12.52
	Cayambe Alimentador 4	21.93	-	8.80	228.98	93	12	1 05	1.90	0.48	2.37
	Cayambe Alimentador 5	97.08	0.60	49.54	30.73	1 89	37	2 26	3.06	3.92	6.98
	Centro Norte	-	0.04	2.68	2.72	2	49	51	0.02	2.85	2.87
	Centro sur	-	0.07	2.49	2.56	4	28	32	0.09	1.60	1.69
	Chota Alimentador 1	321.50	8.83	133.56	86.60	3 05	9	3 14	3.68	0.58	4.26
	Chota Alimentador 2	277.40	13.38	50.98	463.89	4 63	30	4 93	6.37	1.91	8.28
	Chota Alimentador 4	119.34	0.34	82.85	341.76	2 07	25	2 32	3.30	1.53	4.83
	Diesel Alimentador 1 13.8	0.02	-	1.13	1.15	2	3	5	0.04	0.19	0.23
	Diesel Alimentador 1 6.3	-	0.01	5.74	5.74	4	40	44	0.05	2.49	2.54
	Diesel Alimentador 2 13.8	1.20	0.65	4.70	6.55	28	13	41	0.75	0.64	1.39
	Diesel Alimentador 2 6.3	-	0.08	3.97	4.05	4	19	23	0.08	0.85	0.93
	Diesel Alimentador 3 13.8	76.20	1.57	53.97	131.74	2 80	37	3 17	5.00	2.26	7.26
	Diesel Alimentador 3 6.3	-	-	0.83	0.83	1	4	5	0.01	0.15	0.15
	Diesel Alimentador 4 13.8	65.96	0.13	38.66	104.75	2 09	27	2 36	4.57	1.66	6.23
	Diesel Alimentador 6 13.8	13.52	0.72	11.62	25.85	1 08	21	1 29	2.44	1.19	3.63
	El Angel Alimentador 1	54.02	-	16.30	70.31	68	2	70	0.77	0.09	0.86
	El Angel Alimentador 2	35.85	-	14.24	50.10	1 00	23	1 23	1.47	1.22	2.69
	El Angel Alimentador 3	79.10	0.48	54.54	134.12	1 46	32	1 78	2.03	1.84	3.87
	El Retorno Alimentador 1	25.31	-	10.85	36.16	1 09	14	1 23	2.04	1.83	3.87
	El Retorno Alimentador 2	198.31	0.62	80.67	279.60	3 25	16	3 41	4.46	0.86	5.32
	El Retorno Alimentador 4	31.43	3.31	14.80	49.54	1 87	17	2 04	4.45	0.85	5.29
	El Retorno Alimentador 5	3.63	0.03	11.45	15.11	70	13	83	1.84	0.66	2.49
	Otavaló Alimentador 1	24.30	0.17	9.46	202.53	71	35	1 06	1.49	1.86	3.35
	Otavaló Alimentador 2	124.12	0.33	35.62	33.93	2 95	48	3 43	4.91	2.79	7.70
	Otavaló Alimentador 3	3.16	-	9.15	160.07	46	57	1 03	1.00	3.05	4.05
	Otavaló Alimentador 4	48.56	0.22	53.76	12.31	1 84	1 06	2 90	4.30	7.13	11.42
	Otavaló Alimentador 5	110.00	0.02	17.58	102.54	1 23	14	1 37	1.69	0.68	2.37
San Agustín Alimentador 1	2.15	0.31	6.24	8.70	57	7	64	1.58	0.31	1.89	
San Agustín Alimentador 2	113.42	0.34	27.66	141.41	2 84	50	3 34	5.39	2.97	8.36	
San Agustín Alimentador 3	2.14	-	5.90	-	53	25	78	1.40	1.73	3.13	
San Agustín Alimentador 4	2.82	1.16	7.45	8.03	50	26	76	1.27	1.61	2.88	
San Agustín Alimentador 5	56.51	1.09	29.00	11.43	3 03	51	3 54	6.14	2.46	8.60	
San Gabriel Alimentador 1	359.24	23.11	42.31	424.66	5 28	19	5 47	6.66	0.79	7.45	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Norte	San Gabriel Alimentador 2	44.18	1.39	17.61	63.19	1 13	20	1 33	1.67	0.83	2.50
	San Gabriel Alimentador 3	122.59	4.28	4.92	131.79	1 49	28	1 77	1.96	1.65	3.61
	San Gabriel Alimentador 5	59.10	0.78	36.42	96.30	1 15	12	1 27	1.44	0.70	2.14
	Tabacundo Alimentador 1	17.62	-	0.80	147.22	53	-	53	1.38	-	1.38
	Tabacundo Alimentador 2	141.97	0.88	44.18	18.43	2 16	27	2 43	3.32	2.47	5.79
	Tabacundo Alimentador 3	11.38	-	16.91	187.02	39	21	60	0.81	1.20	2.00
	Transmision	0.03	-	4.27	4.30	-	1	1	-	0.01	0.01
	Tulcan 1 Norte	47.75	2.88	38.07	88.69	2 43	98	3 41	5.96	6.22	12.19
	Tulcan 2 S/E - S/E	1.04	0.11	5.29	6.45	12	38	50	0.31	1.93	2.24
	Tulcan 3 Sur	141.69	12.32	47.67	201.68	2 78	72	3 50	5.04	3.91	8.96
Tulcan 4 Tufiño	113.68	1.58	19.53	134.79	1 52	7	1 59	2.31	0.52	2.83	
<b>Total Norte</b>		<b>3 876.54</b>	<b>87.46</b>	<b>1 470.80</b>	<b>5 406.52</b>	<b>78 81</b>	<b>16 00</b>	<b>94 81</b>	<b>135.60</b>	<b>100.92</b>	<b>236.51</b>
Quito	Alim. "A" De La S/E Andalucia	-	-	6.51	6.51	-	40	40	-	3.04	3.04
	Alim. "A" De La S/E Barrio Nuevo	-	0.47	9.11	24.60	16	61	77	0.44	3.89	3.89
	Alim. "A" De La S/E Belisario Quevedo	0.05	-	4.08	4.13	9	30	39	0.18	2.84	2.84
	Alim. "A" De La S/E Chimbacalle	-	2.42	9.57	11.98	32	55	87	0.86	3.77	3.77
	Alim. "A" De La S/E Cotocollao	3.45	0.81	28.74	33.00	49	1 88	2 37	1.55	18.19	18.19
	Alim. "A" De La S/E Cristiana	1.32	-	15.26	16.57	34	2 14	2 48	0.84	29.76	29.76
	Alim. "A" De La S/E El Bosque	0.02	11.64	18.08	29.74	1 03	1 32	2 35	3.39	9.86	9.86
	Alim. "A" De La S/E El Dorado	-	0.07	2.00	2.06	3	15	18	0.08	1.12	1.12
	Alim. "A" De La S/E El Quinche	78.20	2.45	45.94	126.59	3 91	64	4 55	10.19	6.41	6.41
	Alim. "A" De La S/E Epiclachima	2.05	0.07	24.24	26.35	26	1 53	1 79	0.71	16.35	16.35
	Alim. "A" De La S/E Escuela Sucre	-	0.13	4.20	4.33	2	20	22	0.03	2.51	2.51
	Alim. "A" De La S/E Eugenio Espejo	36.30	2.26	49.01	87.57	2 42	96	3 38	7.56	6.25	6.25
	Alim. "A" De La S/E Granda Centeno	0.04	0.30	9.83	10.17	12	95	1 07	0.26	8.25	8.25
	Alim. "A" De La S/E Iñaquito	0.07	0.38	5.12	5.56	14	55	69	0.27	12.45	12.45
	Alim. "A" De La S/E La Carolina	-	0.03	9.84	9.87	7	1 15	1 22	0.15	15.29	15.29
	Alim. "A" De La S/E La Floresta	-	-	9.02	9.02	7	89	96	0.08	10.64	10.64
	Alim. "A" De La S/E La Marin	-	-	3.92	3.92	-	13	13	-	1.99	1.99
	Alim. "A" De La S/E Luluncoto	21.87	7.21	16.98	46.06	1 88	39	2 27	5.80	2.12	2.12
	Alim. "A" De La S/E Machachi	36.31	12.65	39.31	88.27	1 18	45	1 63	2.58	5.60	5.60
	Alim. "A" De La S/E Miraflores	-	0.08	3.33	3.41	5	24	29	0.11	2.12	2.12
	Alim. "A" De La S/E Olimpico	721.17	54.14	282.92	1 058.23	24 23	4 62	28 85	61.07	46.51	107.55
	Alim. "A" De La S/E Papallacta	92.93	1.32	65.76	160.01	1 83	19	2 02	3.07	4.13	4.13
	Alim. "A" De La S/E Pomasqui	41.79	4.78	52.40	98.97	3 87	1 34	5 21	11.35	18.01	18.01
Alim. "A" De La S/E Rio Coca	-	0.03	4.55	4.58	2	34	36	0.05	8.72	8.72	
Alim. "A" De La S/E Salgolqui	3.54	0.68	11.23	15.45	35	37	72	1.00	9.10	9.10	
Alim. "A" De La S/E San Pablo	-	4.08	7.06	11.14	47	39	86	1.47	3.82	3.82	
Alim. "A" De La S/E San Rafael	125.60	14.05	82.64	222.29	5 16	1 08	6 24	11.20	8.26	8.26	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Quito	Alim. "A" De La S/E San Roque	-	2.90	8.65	11.55	44	32	76	1.05	2.40	2.40
	Alim. "A" De La S/E Sta Rosa	73.50	0.62	30.73	104.85	2 56	38	2 94	5.71	3.73	3.73
	Alim. "A" De La S/E Tumbaco	53.31	2.57	27.04	82.93	3 90	74	4 64	9.56	7.39	7.39
	Alim. "B" De La S/E Cristiana	10.29	0.60	31.47	42.36	1 19	2 07	3 26	4.02	19.68	19.68
	Alim. "B" De La S/E El Quinche	18.72	1.34	16.42	36.48	79	10	89	1.46	1.93	1.93
	Alim. "B" De La S/E Machachi	157.69	3.54	77.03	238.25	3 78	64	4 42	6.87	4.17	4.17
	Alim. "B" De La S/E Sta Rosa	3.10	-	12.45	15.55	28	39	67	0.57	7.92	7.92
	Alim. "B" De La S/E Andalucia	-	0.05	7.13	7.17	3	47	50	0.09	3.97	3.97
	Alim. "B" De La S/E Barrio Nuevo	-	0.80	7.96	8.76	20	39	59	0.56	3.13	3.13
	Alim. "B" De La S/E Belisario Quevedo	-	3.03	12.36	15.39	41	91	1 32	1.12	7.64	7.64
	Alim. "B" De La S/E Chimbacalle	-	4.94	10.77	15.71	33	70	1 03	1.08	5.46	5.46
	Alim. "B" De La S/E Cotocollao	84.39	12.68	55.38	152.45	3 30	1 64	4 94	7.12	16.24	16.24
	Alim. "B" De La S/E El Bosque	-	-	14.16	14.16	12	1 20	1 32	0.32	10.13	10.13
	Alim. "B" De La S/E El Dorado	-	-	3.53	3.53	2	39	41	0.03	4.86	4.86
	Alim. "B" De La S/E Epiclachima	13.25	0.44	11.89	25.58	2 06	56	2 62	8.49	12.59	12.59
	Alim. "B" De La S/E Escuela Sucre	-	-	4.89	4.89	-	21	21	-	2.93	2.93
	Alim. "B" De La S/E Eugenio Espejo	22.11	0.89	23.63	46.63	2 29	92	3 21	8.16	7.87	7.87
	Alim. "B" De La S/E Granda Centeno	-	0.13	8.58	8.72	7	66	73	0.14	5.87	5.87
	Alim. "B" De La S/E Iñaquito	-	-	2.37	2.37	3	17	20	0.05	5.02	5.02
	Alim. "B" De La S/E La Carolina	-	0.01	9.79	9.80	9	1 23	1 32	0.19	12.95	12.95
	Alim. "B" De La S/E La Floresta	0.12	1.32	15.89	17.33	38	86	1 24	0.76	9.52	9.52
	Alim. "B" De La S/E La Marin	-	-	0.41	0.41	-	4	4	-	0.51	0.51
	Alim. "B" De La S/E Luluncoto	-	0.15	5.69	5.83	4	42	46	0.08	5.11	5.11
	Alim. "B" De La S/E Olimpico	-	0.20	12.17	12.37	8	99	1 07	0.30	3.12	8.31
	Alim. "B" De La S/E Pomasqui	16.83	0.52	21.56	38.90	2 28	67	2 95	8.73	11.47	11.47
	Alim. "B" De La S/E Rio Coca	0.20	1.79	21.30	23.29	44	1 79	2 23	1.27	17.39	17.39
	Alim. "B" De La S/E Salgolqui	35.32	1.61	15.83	52.76	1 15	41	1 56	2.30	6.14	6.14
	Alim. "B" De La S/E San Pablo	-	-	7.20	7.20	2	63	65	0.03	9.87	9.87
	Alim. "B" De La S/E San Rafael	50.30	12.12	67.85	130.27	4 76	2 03	6 79	14.05	12.59	12.59
	Alim. "B" De La S/E San Roque	-	3.79	10.21	14.00	36	69	1 05	0.84	8.45	8.45
	Alim. "B" De La S/E Tumbaco	8.24	0.52	25.77	34.53	70	90	1 60	2.25	7.17	7.17
	Alim. "C" De La S/E Cristiana	0.06	0.14	13.12	13.32	22	1 19	1 41	0.75	15.12	15.12
	Alim. "C" De La S/E El Quinche	69.11	2.63	21.72	93.46	2 65	29	2 94	5.33	3.84	3.84
	Alim. "C" De La S/E Machachi	15.71	2.25	29.93	47.89	89	60	1 49	2.04	4.73	4.73
	Alim. "C" De La S/E Sta Rosa	43.19	1.27	18.77	63.23	2 98	18	3 16	8.86	1.80	1.80
	Alim. "C" De La S/E Andalucia	-	-	3.09	3.09	8	23	31	0.30	4.93	4.93
	Alim. "C" De La S/E Barrio Nuevo	-	7.10	7.55	14.65	53	34	87	1.70	2.52	2.52
	Alim. "C" De La S/E Belisario Quevedo	-	0.14	13.79	13.93	6	1 28	1 34	0.15	10.93	10.93
	Alim. "C" De La S/E Chimbacalle	-	4.55	7.01	11.57	54	42	96	1.76	3.55	3.55

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Quito	Alim. "C" De La S/E Cotocollao	64.39	9.15	30.84	104.38	4 53	29	4 82	14.75	2.88	2.88
	Alim. "C" De La S/E El Bosque	-	1.62	5.01	6.63	11	48	59	0.38	4.54	4.54
	Alim. "C" De La S/E El Dorado	-	-	6.90	6.90	1	76	77	0.03	10.30	10.30
	Alim. "C" De La S/E Epiclachima	1.28	0.13	13.60	15.01	25	1 09	1 34	0.75	28.84	28.84
	Alim. "C" De La S/E Escuela Sucre	-	-	2.31	2.31	-	8	8	-	1.35	1.35
	Alim. "C" De La S/E Eugenio Espejo	37.70	2.34	47.27	87.31	4 12	1 97	6 09	14.17	19.78	19.78
	Alim. "C" De La S/E Granda Centeno	-	-	5.80	5.80	3	65	68	0.05	8.30	8.30
	Alim. "C" De La S/E Iñaquito	-	-	5.10	5.10	-	40	40	-	8.05	8.05
	Alim. "C" De La S/E La Carolina	-	-	4.77	4.77	-	25	25	-	2.01	2.01
	Alim. "C" De La S/E La Marin	-	-	2.27	2.27	-	12	12	-	2.35	2.35
	Alim. "C" De La S/E Luluncoto	-	0.09	6.09	6.18	8	50	58	0.16	4.34	4.34
	Alim. "C" De La S/E Miraflores	-	-	7.70	7.70	3	54	57	0.04	5.82	5.82
	Alim. "C" De La S/E Olimpico	-	-	6.03	6.03	2	67	69	0.03	12.01	12.01
	Alim. "C" De La S/E Perez Guerrero	-	-	4.95	4.95	-	58	58	-	6.46	6.46
	Alim. "C" De La S/E Pomasqui	10.41	0.77	27.34	38.52	1 12	1 31	2 43	4.15	13.78	13.78
	Alim. "C" De La S/E Rio Coca	0.03	0.04	6.72	6.79	9	76	85	0.24	9.08	9.08
	Alim. "C" De La S/E Salgolqui	20.42	4.03	19.89	44.34	1 40	30	1 70	3.54	2.94	2.94
	Alim. "C" De La S/E San Pablo	-	-	5.03	5.03	2	45	47	0.04	6.62	6.62
	Alim. "C" De La S/E San Rafael	0.02	-	11.67	11.69	2	1	3	0.06	0.03	0.03
	Alim. "C" De La S/E San Roque	-	9.75	7.95	17.71	69	42	1 11	2.16	4.23	4.23
	Alim. "C" De La S/E Tumbaco	26.29	0.27	19.71	46.27	1 16	28	1 44	2.34	2.18	2.18
	Alim. "D" De La S/E Cristiana	16.28	5.10	13.13	34.52	1 89	66	2 55	6.82	6.20	6.20
	Alim. "D" De La S/E El Quinche	137.93	10.12	43.57	191.63	4 14	61	4 75	9.19	5.29	5.29
	Alim. "D" De La S/E Machachi	52.41	19.40	9.81	81.62	1 25	20	1 45	2.13	1.41	1.41
	Alim. "D" De La S/E Sta Rosa	16.88	0.33	22.51	39.72	1 64	43	2 07	6.18	3.47	3.47
	Alim. "D" De La S/E Andalucia	-	-	7.90	7.90	5	49	54	0.06	4.21	4.21
	Alim. "D" De La S/E Barrio Nuevo	-	5.98	9.68	15.66	35	58	93	1.02	4.91	4.91
	Alim. "D" De La S/E Belisario Quevedo	0.18	1.40	5.98	7.56	11	34	45	0.39	3.12	3.12
	Alim. "D" De La S/E Chimbacalle	-	0.36	10.88	11.24	13	81	94	0.28	7.20	7.20
	Alim. "D" De La S/E Cotocollao	1.44	1.13	41.63	44.19	62	2 91	3 53	1.83	25.79	25.79
	Alim. "D" De La S/E El Bosque	-	-	14.52	14.52	5	1 57	1 62	0.10	18.25	18.25
	Alim. "D" De La S/E El Dorado	-	-	3.57	3.57	2	34	36	0.04	5.53	5.53
	Alim. "D" De La S/E Epiclachima	51.81	3.56	27.80	83.18	3 35	72	4 07	11.27	10.79	10.79
Alim. "D" De La S/E Escuela Sucre	-	-	2.45	2.45	-	10	10	-	1.84	1.84	
Alim. "D" De La S/E Eugenio Espejo	35.46	3.55	14.20	53.21	2 75	14	2 89	10.40	1.49	1.49	
Alim. "D" De La S/E Granda Centeno	-	0.22	9.07	9.29	7	59	66	0.15	7.93	7.93	
Alim. "D" De La S/E Iñaquito	-	-	7.64	7.64	9	61	70	0.22	9.75	9.75	
Alim. "D" De La S/E La Carolina	-	0.10	6.13	6.23	3	67	70	0.05	10.83	10.83	
Alim. "D" De La S/E La Floresta	-	-	1.80	1.80	-	12	12	-	2.14	2.14	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Quito	Alim. "D" De La S/E La Marin	-	-	4.11	4.11	-	20	20	-	2.66	2.66
	Alim. "D" De La S/E Luluncoto	-	9.46	10.44	19.90	96	21	1 17	3.15	2.18	2.18
	Alim. "D" De La S/E Miraflores	-	0.17	6.42	6.59	6	37	43	0.09	5.22	5.22
	Alim. "D" De La S/E Olimpico	-	0.40	15.24	15.64	15	1 41	1 56	0.27	16.52	16.52
	Alim. "D" De La S/E Perez Guerrero	-	0.02	4.28	4.30	1	59	60	0.02	12.30	12.30
	Alim. "D" De La S/E Pomasqui	83.46	55.48	104.61	243.55	5 15	2 25	7 40	10.97	15.14	15.14
	Alim. "D" De La S/E Rio Coca	-	2.46	13.17	15.64	46	1 07	1 53	1.47	7.95	7.95
	Alim. "D" De La S/E Salgolqui	52.07	21.11	28.95	102.13	2 48	72	3 20	6.07	6.79	6.79
	Alim. "D" De La S/E San Rafael	14.85	4.01	37.91	56.76	1 75	1 68	3 43	5.84	12.71	12.71
	Alim. "D" De La S/E San Roque	-	-	12.77	12.77	-	71	71	-	10.51	10.51
	Alim. "D" De La S/E Tumbaco	42.90	1.25	44.66	88.81	2 73	1 54	4 27	6.94	13.06	13.06
	Alim. "E" De La S/E Cristiana	10.18	0.46	13.79	24.43	99	90	1 89	3.08	7.31	7.31
	Alim. "E" De La S/E Andalucia	-	0.08	4.52	4.60	3	56	59	0.06	5.26	5.26
	Alim. "E" De La S/E Barrio Nuevo	0.02	0.45	11.59	12.06	12	95	1 07	0.40	7.51	7.51
	Alim. "E" De La S/E Chimbacalle	-	0.05	3.23	3.28	2	20	22	0.05	2.03	2.03
	Alim. "E" De La S/E Cotocollao	1.46	0.46	23.52	25.44	60	2 05	2 65	1.70	18.74	18.74
	Alim. "E" De La S/E El Bosque	-	0.10	9.34	9.43	5	67	72	0.15	4.58	4.58
	Alim. "E" De La S/E Epiclachima	0.25	-	1.94	2.19	2	14	16	0.07	3.46	3.46
	Alim. "E" De La S/E Granda Centeno	-	0.90	5.76	6.66	11	29	40	0.29	4.48	4.48
	Alim. "E" De La S/E La Carolina	-	-	11.07	11.07	7	1 45	1 52	0.13	20.95	20.95
	Alim. "E" De La S/E Miraflores	-	1.41	14.62	16.02	21	91	1 12	0.50	8.42	8.42
	Alim. "E" De La S/E Olimpico	-	0.02	13.89	13.91	6	86	92	0.18	10.58	10.58
	Alim. "E" De La S/E Perez Guerrero	-	-	6.33	6.33	2	85	87	0.03	10.34	10.34
	Alim. "E" De La S/E Rio Coca	0.12	0.25	12.16	12.53	14	1 26	1 40	0.36	10.65	10.65
	Alim. "E" De La S/E San Pablo	0.24	0.00	7.47	7.72	6	86	92	0.15	12.81	12.81
	Alim. "E" De La S/E San Roque	-	-	3.26	3.26	1	19	20	0.04	2.37	2.37
	Alim. "E" De La S/E Tumbaco	100.74	18.17	46.03	164.94	5 19	83	6 02	11.93	9.91	9.91
	Alim. "F" De La S/E Cristiana	32.99	5.52	36.52	75.04	3 16	1 20	4 36	10.09	12.13	12.13
	Alim. "F" De La S/E Barrio Nuevo	30.05	7.15	25.15	62.35	1 71	1 00	2 71	5.55	7.65	7.65
	Alim. "F" De La S/E Cotocollao	1.15	-	25.99	27.14	24	1 80	2 04	0.75	16.45	16.45
	Alim. "F" De La S/E Escuela Sucre	-	-	5.00	5.00	4	26	30	0.04	2.18	2.18
	Alim. "F" De La S/E La Carolina	-	-	1.89	1.89	1	10	11	0.01	3.07	3.07
	Alim. "F" De La S/E La Marin	-	0.66	10.92	11.57	19	69	88	0.45	5.76	5.76
Alim. "F" De La S/E Perez Guerrero	-	0.26	5.82	6.09	4	84	88	0.13	10.80	10.80	
Alim. "F" De La S/E Rio Coca	-	-	8.55	8.55	9	75	84	0.28	6.21	6.21	
Alim. "F" De La S/E San Rafael	26.93	14.11	81.75	122.79	3 80	3 10	6 90	10.52	24.60	24.60	
Alim. "F" De La S/E Tumbaco	24.32	-	28.16	52.48	1 63	1 34	2 97	4.61	15.26	15.26	
Alim. "G" De La S/E Andalucia	-	-	5.71	5.71	4	54	58	0.14	4.81	4.81	
Alim. "G" De La S/E Rio Coca	-	0.12	5.15	5.26	5	48	53	0.14	10.28	10.28	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Quito	Alim. "H" De La S/E Rio Coca	-	-	7.58	7.58	4	53	57	0.10	6.80	6.80
<b>Total Quito</b>		<b>2 734.84</b>	<b>418.63</b>	<b>2 734.20</b>	<b>5 902.69</b>	<b>151 27</b>	<b>111 96</b>	<b>263 23</b>	<b>411.96</b>	<b>1 201.94</b>	<b>1 268.17</b>
Riobamba	101	2.38	0.70	4.36	7.44	84	11	95	2.27	0.65	2.92
	102	1.18	-	4.53	5.71	58	22	80	1.44	1.76	3.20
	103	54.88	11.55	16.54	82.97	2 61	9	2 70	4.52	0.52	5.04
	104	95.67	1.88	14.40	111.95	3 19	2	3 21	4.11	0.10	4.21
	107	27.56	0.89	4.81	33.26	99	2	1 01	1.14	0.08	1.22
	108	108.75	3.06	22.16	133.97	2 36	2	2 38	1.85	0.08	1.93
	109	328.05	1.05	51.60	380.70	6 00	7	6 07	6.29	0.41	6.70
	110	91.32	0.98	14.16	106.46	1 70	6	1 76	1.76	0.23	1.99
	113	115.22	2.28	16.31	133.81	3 02	-	3 02	3.50	-	3.50
	201	1.12	0.43	5.44	6.99	81	34	1 15	2.29	2.78	5.07
	202	2.74	0.09	9.86	12.69	1 12	21	1 33	2.97	1.47	4.44
	203	173.96	11.73	44.32	230.01	5 16	7	5 23	6.48	0.35	6.83
	204	110.58	1.28	27.71	139.57	4 79	25	5 04	7.97	1.75	9.72
	207	108.95	2.41	12.86	124.22	3 05	3	3 08	2.96	0.09	3.05
	208	162.07	-	4.09	166.16	3 69	6	3 75	3.64	0.34	3.98
	209	63.21	0.26	28.66	92.13	2 13	-	2 13	2.43	-	2.43
	210	64.30	13.91	16.05	94.26	1 13	1	1 14	1.21	0.03	1.24
	213	42.39	3.45	12.02	57.86	1 25	-	1 25	1.28	-	1.28
	301	29.23	1.21	22.87	53.31	3 72	44	4 16	9.27	2.49	11.76
	302	3.14	0.18	7.39	10.71	97	18	1 15	2.64	1.07	3.71
	303	9.98	0.06	5.15	15.19	81	14	95	1.98	0.72	2.70
	308	161.45	3.34	22.24	187.03	5 40	10	5 50	4.72	0.65	5.37
	309	124.89	18.98	8.53	152.40	2 82	1	2 83	2.45	0.05	2.50
	401	4.90	0.38	16.23	21.51	57	22	79	1.25	1.57	2.82
	402	104.85	3.92	42.73	151.50	3 92	9	4 01	4.67	0.76	5.43
	409	27.43	0.54	3.10	31.07	41	5	46	1.06	0.23	1.29
501	4.05	0.08	7.26	11.39	99	8	1 07	2.82	0.65	3.47	
503	2.79	0.22	12.83	15.84	1 16	45	1 61	2.91	2.67	5.58	
601	68.39	3.52	9.01	80.92	2 35	7	2 42	3.24	0.45	3.69	
702	1.73	-	2.09	3.82	7	1	8	0.11	0.08	0.19	
<b>Total Riobamba</b>		<b>2 097.16</b>	<b>88.38</b>	<b>469.31</b>	<b>2 654.85</b>	<b>67 61</b>	<b>3 42</b>	<b>71 03</b>	<b>95.23</b>	<b>22.03</b>	<b>117.26</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Sta. Elena	Acacias	1.70	1.00	3.42	-	75	7	82	2.32	0.15	2.47
	Agua Cruda	-	-	3.50	-	-	4	4	-	2.36	2.36
	Agua Tratada	-	-	4.03	-	-	1	1	-	1.00	1.00
	Anconcito	-	-	16.00	-	82	32	114	1.65	1.46	3.11
	Atahualpa	6.75	3.16	18.00	-	93	-	93	1.38	-	1.38
	Ayangué	34.30	3.95	20.00	-	355	-	355	4.68	-	4.68
	B.Militares	19.66	4.31	5.89	-	65	7	72	1.63	0.17	1.80
	B.Nav-Atah	-	-	2.00	-	22	-	22	0.78	-	0.78
	Ballenita	23.40	25.10	10.00	-	168	-	168	2.30	-	2.30
	C. Dobronsky	1.70	1.00	2.90	-	75	40	115	1.85	4.83	6.68
	C. Playas	68.36	3.90	1.00	-	70	-	70	1.51	-	1.51
	C. Rubira	1.00	-	2.01	-	22	-	22	0.64	-	0.64
	C.Victoria	3.20	1.00	3.60	-	125	13	138	2.76	1.26	4.02
	Campo Alim # 5	-	-	26.00	-	25	-	25	0.28	-	0.28
	Carmapac	-	-	18.00	-	84	-	84	1.06	-	1.06
	Cerec-Cerecita	-	-	30.00	-	55	-	55	1.04	-	1.04
	Cerec-Daular	-	-	4.00	-	17	-	17	0.24	-	0.24
	Cerec-Emepe	-	-	40.00	-	141	-	141	2.27	-	2.27
	Chipipe	9.20	4.00	1.36	-	31	70	101	0.88	4.67	5.55
	FAE	-	-	2.30	-	30	-	30	0.95	-	0.95
	G. Enriquez	13.00	1.50	16.00	-	76	20	96	1.43	0.34	1.77
	Inpeca	-	-	5.00	-	3	8	11	0.11	4.63	4.74
	Interconex	3.30	0.10	4.80	-	67	-	67	1.48	-	1.48
	Jamb Alim # 2	-	-	1.70	-	-	-	-	-	-	-
	Las Dunas	5.60	1.80	2.98	-	71	-	71	1.95	-	1.95
	Libertad	29.40	6.85	4.02	-	67	9	76	1.68	0.38	2.05
	M.Bravo	6.50	1.00	18.00	-	139	-	139	3.82	-	3.82
	Manglarato	22.86	2.48	32.00	-	216	1	217	3.77	0.32	4.09
	Montañita	15.90	3.95	18.00	-	201	-	201	3.12	-	3.12
	Muey	5.94	1.18	5.62	-	112	-	112	3.04	-	3.04
	Petrocomercial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Petropeninsula	1.20	-	2.00	-	7	2	9	0.16	2.35	2.51
	Poso Alim # 4	27.76	0.86	24.00	-	202	-	202	3.76	-	3.76
Pta Blanca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pto Lucia	9.70	2.60	11.28	-	107	11	118	2.33	0.14	2.46	
Real Alim # 1	-	-	3.60	-	-	-	-	-	-	-	
S. Centro	-	-	1.80	-	76	3	79	1.94	0.30	2.24	
Salinas 1	3.80	2.00	3.60	-	62	8	70	1.53	0.35	1.88	
Salinas Central	2.00	3.60	2.18	-	106	18	124	2.32	0.35	2.67	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Sta. Elena	San Pablo	14.22	2.11	30.00	-	1 60	9	1 69	3.23	4.89	8.12
	Sta Elena	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sta Elena Ind	24.45	1.70	10.00	-	65	-	65	1.68	-	1.68
	Sta Rosa	1.12	0.07	4.22	-	37	2	39	0.91	0.44	1.35
	Suburbio	5.00	1.30	16.00	-	64	-	64	1.77	-	1.77
	V.Carmen	4.80	1.00	3.50	-	1 65	-	1 65	2.35	-	2.35
	Zapotal	19.81	2.04	17.68	-	1 33	-	1 33	1.80	-	1.80
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>385.62</b>	<b>83.56</b>	<b>451.99</b>	<b>-</b>	<b>36 71</b>	<b>2 65</b>	<b>39 36</b>	<b>72.39</b>	<b>30.36</b>	<b>102.76</b>
Sto. Domingo	# 1	196.33	1.65	77.71	275.70	6 58	6	6 64	8.95	0.34	9.29
	# 2	78.69	15.36	2.58	96.63	75	-	75	1.01	-	1.01
	# 3	24.63	-	12.36	36.98	3 23	1	3 24	8.96	0.05	9.01
	# 4	33.55	3.39	13.47	50.41	3 52	6	3 58	9.67	0.20	9.87
	# 5	233.47	1.70	35.85	271.01	6 40	4	6 44	9.67	0.39	10.06
	Av. Chone	21.01	0.38	3.83	25.22	1 00	8	1 08	2.29	0.47	2.76
	Bramadora	113.75	-	69.10	182.85	4 65	4	4 69	6.45	0.13	6.58
	Centro	12.71	2.95	9.78	25.44	3 39	27	3 66	10.08	2.72	12.80
	Chiguilpe	27.80	-	12.16	39.95	1 11	-	1 11	1.32	-	1.32
	Concordia	8.83	0.83	3.00	12.65	1 32	9	1 41	3.56	0.54	4.10
	Cristóbal Colón	133.81	-	2.43	136.24	1 80	2	1 82	1.83	0.19	2.02
	Epacem	40.61	-	72.83	113.45	2 37	4	2 41	2.84	0.48	3.32
	Juan Eulogio	-	-	10.20	10.20	2 25	3	2 28	4.55	0.13	4.68
	La 14	68.40	-	37.53	105.93	1 87	-	1 87	2.09	-	2.09
	Las Mercedes	199.27	2.46	7.11	208.84	3 79	3	3 82	8.09	0.40	8.49
	Luz De América	46.86	-	21.80	68.65	92	33	1 25	1.32	5.34	6.66
	Maicito	106.03	-	17.47	123.50	3 09	8	3 17	4.17	0.28	4.45
	Monterrey	77.26	-	25.22	102.49	1 29	9	1 38	1.93	0.63	2.56
	N.Israel	89.37	-	14.48	103.84	2 70	2	2 72	2.28	0.05	2.33
	Patricia Pilar	67.75	0.29	28.33	96.37	1 80	4	1 84	2.39	0.10	2.49
	Pepepan	103.78	1.88	83.72	189.39	3 02	29	3 31	4.15	2.82	6.97
	Pto. Quito	101.68	0.13	53.03	154.83	3 35	21	3 56	4.39	2.12	6.51
	Quinindé	-	-	8.81	8.81	1 59	6	1 65	2.00	0.98	2.98
	Río Verde	-	-	5.84	5.84	1 59	-	1 59	2.08	-	2.08
	Santa Marta	-	-	6.83	6.83	1 70	1	1 71	4.74	0.05	4.79
	Sur	30.84	5.13	14.64	50.61	4 62	8	4 70	12.30	0.53	12.83
	Tandapi	220.18	-	43.36	263.53	5 04	-	5 04	4.35	-	4.35
Vía Quito	2.13	0.19	8.29	10.61	92	4	96	2.02	0.10	2.12	
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>2 038.74</b>	<b>36.34</b>	<b>701.72</b>	<b>2 776.80</b>	<b>75 66</b>	<b>2 02</b>	<b>77 68</b>	<b>129.48</b>	<b>19.04</b>	<b>148.52</b>

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
Sucumbíos	Coca N.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Coca N.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jivino-Sacha	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jivino-San Pedro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jivino-SSFD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Lago N.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Lago N.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Shushufindi N.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Shushufindi N.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vía Jivino	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vía Loreto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vía Lumbaqui	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vía Pucuna	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vía Yamanunca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Sucumbíos</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sur	Alamor	243.25	0.40	37.75	281.40	3 17	1	3 18	2.42	0.05	2.47
	Amaluza	237.70	1.30	38.00	277.00	4 02	-	4 02	3.23	-	3.23
	Cajanuma	19.95	0.40	12.57	32.92	3 12	5	3 17	3.26	0.40	3.66
	Cariamanga	75.50	1.00	7.60	84.10	2 04	7	2 11	2.16	0.50	2.66
	Catacocha	109.30	0.50	7.90	117.70	1 80	6	1 86	1.91	0.18	2.09
	Catamayo	15.30	0.10	14.70	30.10	1 61	6	1 67	2.66	0.34	3.00
	Celi Román	6.00	0.30	6.50	12.80	1 15	12	1 27	2.59	1.33	3.91
	Celica	2.30	0.10	1.50	3.90	26	-	26	0.54	-	0.54
	Chaguarpamba	83.90	-	-	83.90	1 32	-	1 32	0.92	-	0.92
	Changaimina	137.30	-	13.40	150.70	1 86	-	1 86	1.26	-	1.26
	Chontacruz	6.75	0.13	4.26	11.14	84	2	86	0.87	0.11	0.99
	Chuquiribamba	42.96	0.50	14.10	57.56	1 88	7	1 95	2.63	0.59	3.21
	Conzacola	5.76	-	1.89	7.65	25	1	26	0.35	0.08	0.43
	Cruzpamba	31.59	0.11	8.54	40.24	45	-	45	1.89	-	1.89
	El Empalme	29.20	-	15.00	44.20	34	-	34	0.24	-	0.24
	El Panguí	29.02	-	10.32	39.34	60	1	61	0.62	0.15	0.77
	El Tambo	81.60	3.00	17.90	102.50	2 01	7	2 08	2.59	1.13	3.72
	Gonzanamá	78.20	-	1.50	79.70	1 36	-	1 36	1.05	-	1.05
	Guachanamá	5.80	1.40	13.30	20.50	20	-	20	0.27	-	0.27
	Gualaquiza	120.26	0.24	42.78	163.28	2 43	4	2 47	2.54	0.65	3.19
	Hospital	3.40	0.20	8.70	12.30	1 43	32	1 75	2.94	4.44	7.38
IV Centenario	18.35	0.48	11.99	30.82	2 45	5	2 50	5.55	0.41	5.96	
Juan de Salinas	1.10	-	7.70	8.80	1 15	34	1 49	3.65	2.95	6.59	
La Guatara	59.90	-	17.80	77.70	75	-	75	0.61	-	0.61	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

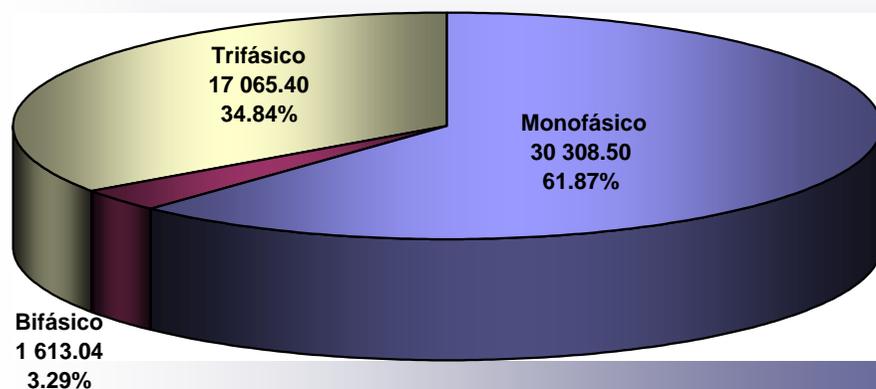
Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)	
Sur	Los Encuentros	44.86	0.10	15.96	60.92	91	1	92	0.95	0.23	1.18	
	Macará 1	6.90	0.30	8.00	15.20	97	2	99	1.74	0.15	1.89	
	Macará 2	5.60	-	4.50	10.10	37	2	39	0.66	0.15	0.81	
	Malacatos	95.34	0.90	31.30	127.54	46	1	47	0.48	0.08	0.56	
	Malca	30.40	3.30	19.40	53.10	1 30	5	1 35	1.58	0.72	2.29	
	Manú	52.81	-	14.93	67.74	95	-	95	0.66	-	0.66	
	Mercadillo	29.61	-	4.60	34.21	39	-	39	0.30	-	0.30	
	Motupe	13.23	0.50	8.33	22.06	4 16	15	4 31	5.83	1.30	7.13	
	Nambija	2.98	-	13.70	16.68	36	-	36	0.05	-	0.05	
	Norte	18.30	1.60	9.40	29.30	2 16	26	2 42	3.72	2.21	5.92	
	Palanda	89.08	1.75	56.12	146.95	70	1	71	0.73	0.10	0.83	
	Parque Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pindal	104.80	-	16.27	121.07	1 37	-	1 37	1.05	-	1.05	
	Pío Jaramillo	4.45	0.12	2.90	7.47	60	1	61	1.35	0.10	1.45	
	Playas	185.80	-	-	185.80	2 48	-	2 48	1.70	-	1.70	
	Pozul	35.27	-	5.47	40.74	46	-	46	0.35	-	0.35	
	Quilanga	87.20	-	11.50	98.70	1 48	-	1 48	1.26	-	1.26	
	Rumishitana	46.80	0.91	29.48	77.19	24	-	24	0.25	-	0.25	
	San Lucas	288.70	0.70	7.60	297.00	5 13	4	5 17	4.36	0.30	4.65	
	San Ramón	0.20	-	15.10	15.30	4	-	4	0.12	-	0.12	
	Saraguro	91.09	-	25.76	116.85	1 62	3	1 65	1.09	0.05	1.14	
	Sozoranga	172.80	0.20	25.40	198.40	2 35	-	2 35	1.54	-	1.54	
	Sur	13.10	0.50	13.50	27.10	2 24	6	2 30	4.60	0.53	5.12	
	Utua	214.40	-	24.70	239.10	2 72	1	2 73	1.80	0.03	1.83	
	Valladolid	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Velacruz	174.00	-	-	174.00	2 48	-	2 48	1.73	-	1.73	
	Vilcabamba	25.93	0.50	16.33	42.76	92	2	94	0.95	0.12	1.07	
	Villonaco	16.20	6.00	8.60	30.80	68	1	69	0.70	0.08	0.77	
	Yaguarcuna	6.75	0.14	4.25	11.14	1 64	3	1 67	1.72	0.20	1.92	
	Yantzaza	227.10	0.50	80.78	308.38	4 60	6	4 66	4.80	1.15	5.95	
Zamora	168.82	0.34	60.06	229.22	3 43	5	3 48	3.57	0.85	4.42		
Zapotillo	170.82	0.60	46.17	217.59	2 42	1	2 43	1.86	0.03	1.89		
Zumba	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Sur</b>		<b>3 867.73</b>	<b>29.12</b>	<b>895.81</b>	<b>4 792.66</b>	<b>86 12</b>	<b>2 16</b>	<b>88 28</b>	<b>98.19</b>	<b>21.62</b>	<b>119.81</b>	

## CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS ALIMENTADORES PRIMARIOS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2003

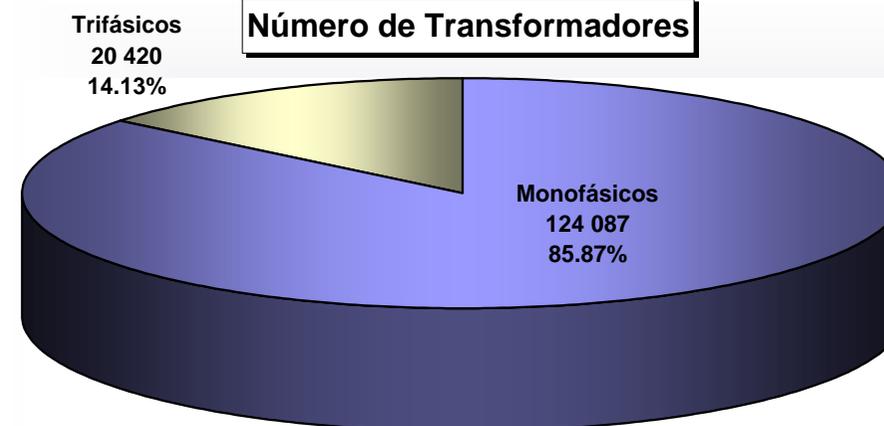
Empresa	Alimentador	Monofásico (km)	Bifásico (km)	Trifásico (km)	Longitud Total (km)	# Trafos monofásicos	# Trafos trifásicos	# Total de trafos	Potencia Trafos monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total de Trafos (MVA)
<b>Total general</b>		30 308.50	1 613.04	17 065.40	47 901.12	124 087	20 420	144 507	3 275.94	2 165.07	5 095.28

Empresa Eléctrica Sucumbíos no presenta información de Alimentadores Primarios,.

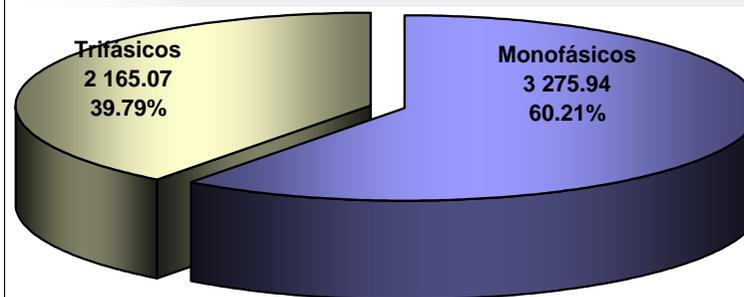
### Longitud de alimentadores (km)



### Número de Transformadores



### Potencia de Transformadores (MVA)



## LONGITUD DE REDES DE MEDIA TENSIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003 (Km.)

Empresa	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total
Ambato	1 507.56	47.23	650.64	2 205.44
Azogues	409.39	1.40	111.97	522.76
Bolívar	-	-	142.57	142.57
CATEG-D	306.87	178.98	590.75	1 076.60
Centro Sur	3 935.79	35.52	1 493.81	5 465.12
Cotopaxi	1 360.00	-	687.34	2 047.34
El Oro	140.46	7.21	2 599.47	2 747.13
Esmeraldas	257.08	-	458.30	715.38
Galápagos	99.34	0.20	49.30	148.84
Guayas Los Ríos	-	-	684.30	684.30
Los Ríos	796.47	8.61	701.90	1 506.98
Manabí	4 912.89	583.03	1 668.21	7 164.13
Milagro	1 582.02	7.36	503.02	2 092.39
Norte	3 876.54	87.46	1 470.80	5 434.80
Quito	2 734.84	418.63	2 734.20	5 887.67
Riobamba	2 097.16	88.38	469.31	2 654.85
Sta. Elena	385.62	83.56	451.99	921.17
Sto. Domingo	2 038.74	36.34	701.72	2 776.80
Sucumbíos	-	-	-	-
Sur	3 867.73	29.12	895.81	4 792.66
<b>Total</b>	<b>30 308.50</b>	<b>1 613.04</b>	<b>17 065.40</b>	<b>48 986.93</b>

Las Empresas Bolívar, Guayas-Los Ríos y Sucumbíos presentan información incompleta.

**POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003  
(MVA)**

Empresa	Empresa			Particular			Total Monofásica	Total Trifásica	Total
	Monofásica	Trifásica	Total	Monofásica	Trifásica	Total			
Ambato	75.59	56.59	132.18	15.29	47.02	62.31	90.88	103.60	194.49
Azogues	12.53	4.71	17.24	0.88	3.15	4.03	13.41	7.86	21.26
Bolívar	17.39	3.00	20.39	-	-	-	17.39	3.00	20.39
CATEG-D	641.10	7.64	648.73	575.16	181.38	756.54	1 216.26	189.02	1 405.28
Centro Sur	115.88	79.49	195.37	24.72	125.40	150.12	140.60	204.89	345.49
Cotopaxi	33.64	17.80	51.44	5.99	37.05	43.04	39.63	54.85	94.48
El Oro	173.10	-	173.10	14.13	14.53	28.66	187.23	14.53	201.76
Esmeraldas	46.97	3.81	50.78	22.10	53.76	75.86	69.07	57.57	126.64
Galápagos	258.00	4.02	262.02	89.00	1.28	90.28	347.00	5.30	352.30
Guayas los Ríos	277.39	2.04	279.43	-	-	-	277.39	2.04	279.43
Los Ríos	52.75	2.15	54.90	28.41	4.58	32.99	81.16	6.73	87.89
Manabí	150.27	-	150.27	123.50	53.05	176.55	273.77	53.05	326.82
Milagro	68.89	-	68.89	14.80	51.53	66.33	83.69	51.53	135.21
Norte	126.18	67.79	193.97	9.31	28.67	37.97	135.49	96.46	231.94
Quito	237.40	698.97	936.37	126.33	468.61	594.94	363.73	1 167.58	1 531.31
Riobamba	95.23	22.03	117.26	-	-	-	95.23	22.03	117.26
Sta Elena	72.39	30.36	102.76	-	-	-	72.39	30.36	102.76
Sto. Domingo	112.59	0.90	113.49	16.89	18.14	35.03	129.48	19.04	148.52
Sucumbíos	10.36	6.47	16.83	1.73	4.74	6.47	12.09	11.21	23.30
Sur	80.51	7.43	87.94	17.68	14.19	31.87	98.19	21.62	119.81
<b>Total</b>	<b>2 658.16</b>	<b>1 015.19</b>	<b>3 673.35</b>	<b>1 085.92</b>	<b>1 107.05</b>	<b>2 192.97</b>	<b>3 744.08</b>	<b>2 122.24</b>	<b>5 866.32</b>

No se incluye información del Sistema Tena

Centro Sur Incluye el SEMS

Las Empresas Bolívar, Guayas-Los Ríos, Riobamba y Sta. Elena presentan información incompleta para el AÑO 2003.

## LONGITUD DE REDES DE BAJA TENSIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003 (km.)

Empresa	Aérea				Subterránea				Total Monofásica	Total Bifásica	Total Trifásica	Total
	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total				
Ambato	4 376.20	222.36	1 329.86	5 928.42	-	-	10.32	10.32	4 376.20	222.36	1 340.18	5 938.74
Azogues	804.03	50.04	47.22	901.29	-	-	-	-	804.03	50.04	47.22	901.29
Bolívar	947.18	0.32	54.26	1 001.76	-	-	-	-	947.18	0.32	54.26	1 001.76
CATEG-D	2 531.03		81.61	2 612.64	83.97	-	5.52	89.49	2 615.00	-	87.13	2 702.13
Centro Sur	5 735.54	1 911.84	1 147.32	8 794.70	-	-	61.46	61.46	5 735.54	1 911.84	1 208.78	8 856.16
Cotopaxi	1 178.00	1 603.00	208.00	2 989.00	-	-	19.00	19.00	1 178.00	1 603.00	227.00	3 008.00
El Oro	3 868.58			3 868.58	-	-	-	-	3 868.58	-	-	3 868.58
Esmeraldas	1 034.32		1 396.50	2 430.82	-	-	-	-	1 034.32	-	1 396.50	2 430.82
Galápagos	20.04	58.85	18.75	97.64	-	-	-	-	20.04	58.85	18.75	97.64
Guayas-Los Ríos		1 617.61		1 617.61	-	-	2.20	2.20	-	1 617.61	2.20	1 619.81
Los Ríos	847.71		17.04	864.75	-	-	-	-	847.71	-	17.04	864.75
Manabí	5 748.07	-	-	5 748.07	-	-	-	-	5 748.07	-	-	5 748.07
Milagro	783.83	-	-	783.83	-	-	-	-	783.83	-	-	783.83
Norte	2 225.97	1 372.76	231.77	3 830.49	-	-	2.37	2.37	2 225.97	1 372.76	234.14	3 832.87
Quito	401.61	3 061.21	1 342.98	4 805.80	-	37.98	369.80	407.78	401.61	3 099.19	1 712.78	5 213.58
Riobamba	3 869.47	944.01	39.91	4 853.39	-	1.00	-	1.00	3 869.47	945.01	39.91	4 854.39
Sta. Elena	9.60	1 078.46	16.79	1 104.84	-	-	-	-	9.60	1 078.46	16.79	1 104.84
Sto. Domingo	604.86	218.90	275.73	1 099.49	-	1.57	-	1.57	604.86	220.47	275.73	1 101.06
Sucumbíos	621.59	-	10.91	632.49	-	-	-	-	621.59	-	10.91	632.49
Sur	1 401.03	-	22.63	1 423.66	-	-	6.05	6.05	1 401.03	-	28.68	1 429.71
<b>Total</b>	<b>37 008.63</b>	<b>12 139.36</b>	<b>6 241.27</b>	<b>55 389.26</b>	<b>83.97</b>	<b>40.55</b>	<b>476.73</b>	<b>601.25</b>	<b>37 092.60</b>	<b>12 179.91</b>	<b>6 717.99</b>	<b>55 990.50</b>

No se incluye información del Sistema Tena

Centro Sur Incluye el SEMS.

En vista de que la Empresa Centro Sur no presenta la longitud desglosada, se ha realizado una estimación en función de su capacidad instalada en transformadores de distribución.

**NÚMERO Y POTENCIA DE LUMINARIAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2003**

Empresa	Mercurio		Sodio		Incandescente		Mixta		Reflector		Fluorescente		Otras		Semáforos		Total Cantidad (#)	Total Potencia Total (kW)
	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)		
Ambato	13 230	2 458	14 684	2 591	57	9	-	-	75	64	51	2	-	-	-	-	28 097	5 125
Azogues	524	100	5 611	798	7	1	1	0	208	106	2	-	-	-	-	-	6 353	1 005
Bolívar	4 691	777	3 199	723	229	36	-	-	250	311	-	-	-	-	-	-	8 369	1 846
CATEG-D	27 871	5 011	62 458	10 109	249	25	510	82	1 147	665	-	-	-	-	-	-	92 235	15 892
Centro Sur	11 801	2 278	31 275	5 352	603	64	648	104	599	159	376	38	1 055	149	-	-	46 357	8 143
Cotopaxi	7 587	1 209	8 372	1 142	26	3	-	-	246	111	-	-	-	-	187	13	16 418	2 477
El Oro	25 961	4 397	14 508	2 828	-	-	-	-	257	134	-	-	-	-	1 080	76	41 806	7 435
Esmeraldas	13 094	2 277	7 925	1 434	-	-	-	-	1 002	1 081	-	-	-	-	-	-	22 021	4 793
Galápagos	569	99	729	51	-	-	-	-	150	65	-	-	-	-	-	-	1 448	215
Guayas-Los Ríos	18 838	3 513	16 238	3 643	-	-	266	53	638	417	-	-	-	-	-	-	35 980	7 627
Los Ríos	6 839	1 217	4 987	1 733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 826	2 949
Manabí	41 439	7 252	35 056	9 259	-	-	-	-	1 862	2 660	-	-	-	-	-	-	78 357	19 171
Milagro	9 979	1 686	7 271	1 123	-	-	-	-	24	21	-	-	252	60	-	-	17 526	2 890
Norte	13 423	1 846	25 915	3 094	-	-	984	157	441	512	-	-	-	-	1	0	40 764	5 609
Quito	77 306	11 562	68 871	10 471	340	85	11 573	979	9 672	4 336	-	-	-	-	-	-	167 762	27 434
Riobamba	10 270	1 566	11 021	1 665	16	2	4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	21 311	3 233
Sta. Elena	11 511	1 987	11 019	1 791	-	-	-	-	34	79	-	-	-	-	-	-	22 564	3 857
Sto. Domingo	10 456	1 849	5 434	1 172	-	-	-	-	-	-	-	-	68	28	-	-	15 958	3 049
Sucumbíos	1 500	265	1 671	237	-	-	100	16	-	-	-	-	-	-	-	-	3 271	518
Sur	14 895	2 190	14 217	2 011	464	54	-	-	248	118	22	1	-	-	592	59	30 438	4 432
<b>Total general</b>	<b>321 784</b>	<b>53 539</b>	<b>350 461</b>	<b>61 227</b>	<b>1 991</b>	<b>277</b>	<b>14 086</b>	<b>1 392</b>	<b>16 853</b>	<b>10 838</b>	<b>451</b>	<b>41</b>	<b>1 375</b>	<b>236</b>	<b>1 860</b>	<b>148</b>	<b>708 861</b>	<b>127 699</b>

## CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN A DICIEMBRE DE 2003

Nombre de Subestación	Descripción de la Subestación	Cantón	Provincia	Tipo E=Elevación R=Reducción S=Seccionamiento	VOLTAJE (kV)			CAPACIDAD DE LA SUBESTACIÓN (MVA)		
					1	2	3	OA	FA	FOA
Ambato	Ambato	Ambato	Tungurahua	R	138	69	13.8	33.00	43.00	-
Babahoyo	Babahoyo	Babahoyo	Los Ríos	R	138	69	13.8	40.00	53.33	66.66
Chone	Chone	Chone	Manabí	R	138	69	13.8	40.00	50.00	60.00
Cuenca	Cuenca	Cuenca	Azuay	R	138	69	13.8	80.00	106.66	133.33
Esmeraldas	Esmeraldas	Esmeraldas	Esmeraldas	R	138	69	13.8	45.00	60.00	75.00
Ibarra	Ibarra	Ibarra	Imbabura	R	138	69	13.8	50.00	66.67	33.33
Loja	Loja	Loja	Loja	R	138	69	13.8	40.00	53.33	66.66
Machala	Machala	Pasaje	El Oro	R	138	69	13.8	60.00	80.00	100.00
Milagro	Milagro	Milagro	Guayas	R	230	138	69.0	328.32	437.75	547.18
Molino	Molino	Santiago de Mendez	Morona Santiago	E	230	138	13.8	525.00	699.98	874.97
Mulaló	Mulaló	Latacunga	Cotopaxi	R	138	69	13.8	40.00	53.33	66.66
Pascuales	Pascuales	Guayaquil	Guayas	R	230	138	69.0	525.00	899.98	1 094.97
Policentro	Policentro	Guayaquil	Guayas	R	138	69	13.8	90.00	120.00	149.99
Pomasqui	Pomasqui	Quito	Pichincha	R	230	138	13.8	180.00	240.00	300.00
Portoviejo	Portoviejo	Portoviejo	Manabí	R	138	69	13.8	90.00	120.00	150.00
Posorja	Posorja	Playas	Guayas	R	138	69	13.8	20.00	26.67	33.33
Pucará	Pucará	Píllaro	Tungurahua	S	138	-	-	80.00	-	-
Quevedo	Quevedo	Quevedo	Los Ríos	R-E	230	138	69.0	306.64	408.84	488.86
Riobamba	Riobamba	Riobamba	Chimborazo	R	230	69	13.8	60.00	80.00	100.00
Salitral	Salitral	Guayaquil	Guayas	R-E	138	69	13.8	210.00	280.00	350.00
Santa Elena	Santa Elena	Santa Elena	Guayas	R	138	69	13.8	40.00	53.33	66.66
Santa Rosa	Santa Rosa	Mejía	Pichincha	R	230	138	13.8	345.00	460.00	575.00
Santo Domingo	Santo Domingo	Santo Domingo	Pichincha	R-E	230	138	69.0	159.99	213.21	266.49
Totoras	Totoras	Ambato	Tungurahua	R-E	230	138	69.0	140.00	186.66	233.32
Trinitaria	Trinitaria	Guayaquil	Guayas	R-E	230	138	69.0	255.00	340.00	425.00
Tulcán	Tulcán	Tulcán	Carchi	R	138	69	13.8	20.00	26.67	33.33
Vicentina	Vicentina	Quito	Pichincha	R	138	46	13.8	70.00	91.00	-
<b>Total general</b>								<b>3 872.95</b>	<b>5 250.41</b>	<b>6 290.74</b>

Observaciones: (\*) R-E .- significa que el transformador trabaja como reductor o elevador de voltaje, en función del sentido del flujo de potencia.

## CARACTERÍSTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2003

Nombre de Subestación	Descripción Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Tipo T=Transformador A=Autotransformador	Marca	Devanados (#)	POTENCIA (MVA)		
						OA	FA	FOA
Ambato	Ambato	N-Amb-138-At1	A	Federal Pioneer	3	33.00	43.00	-
Babahoyo	Babahoyo	X-Bab-138-Atq		CENEMESA	9	40.00	53.33	66.66
Chone	Chone	R-Cho-138-Atq		Mitsubishi	3	40.00	50.00	60.00
Cuenca	Cuenca	S-Cue-138-Atq		Osaka	3	80.00	106.66	133.33
Esmeraldas	Esmeraldas	R-Esm-138-Aa1		Itltrafo	3	45.00	60.00	75.00
Ibarra	Ibarra	N-Iba-138-Atq	T	CENEMESA	3	20.00	26.67	33.33
		N-Iba-138-T1		D'legnano	9	30.00	40.00	-
Loja	Loja	S-Loj-138-Atq	A	Mitsubishi	9	40.00	53.33	66.66
Machala	Machala	X-Mac-138-Atq			3	60.00	80.00	100.00
		Milagro			Milagro	X-Mil-138-Atq	3	60.00
X-Mil-230-Atk	3			133.32		177.76	222.19	
X-Mil-230-Atu	3			135.00		180.00	224.99	
Molino	Molino	S-Mol-230-At0		Osaka	3	75.00	100.00	125.00
		S-Mol-230-At1			3	225.00	299.99	374.99
		S-Mol-230-At2			3	225.00	299.99	374.99
Móvil	Móvil	O-Mv1-138-Atq		Mitsubishi	3	30.00	32.00	-
Mulaló	Mulaló	N-Mul-138-Atq		N/D	3	40.00	53.33	66.66
Pascuales	Pascuales	X-Pas-138-Ohi	T	Ohio-Usa	9	-	200.00	220.00
		X-Pas-230-Att	A	Osaka	3	225.00	299.99	374.99
		X-Pas-230-Atu			3	300.00	399.99	499.98
Policentro	Policentro	X-Pol-138-Atq	A	Ansaldo	3	90.00	120.00	149.99
Pomasqui	Pomasqui	POM-230-ATU		Siemens	3	180.00	240.00	300.00
Portoviejo	Portoviejo	R-Por-138-Aa1		Ansaldo	3	45.00	60.00	75.00
		R-Por-138-Aa2		ABB	9	45.00	60.00	75.00
Posorja	Posorja	X-Pos-138-Atq		Mitsubishi	9	20.00	26.67	33.33
Quevedo	Quevedo	R-Qvd-138-Atq	T	Osaka	3	20.00	26.67	33.33
		R-Qvd-138-Trr		Itltrafo	3	20.00	26.67	33.33
		R-Qvd-230-Atr	A	Osaka	3	99.99	133.32	150.00
		R-Qvd-230-Att			3	166.65	222.19	272.19

## CARACTERÍSTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2003

Nombre de Subestación	Descripción Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Tipo T=Transformador A=Autotransformador	Marca	Devanados (#)	POTENCIA (MVA)		
						OA	FA	FOA
Riobamba	Riobamba	N-Rio-230-Trk	A	Mitsubishi	3	60.00	80.00	100.00
Salitral	Salitral	X-Sal-138-Atq		D'legnano	3	120.00	160.00	200.00
		X-Sal-138-Atr		N/D	3	90.00	120.00	150.00
Santa Elena	Santa Elena	X-Sel-138-Atq	T	Mitsubishi	9	40.00	53.33	66.66
Santa Rosa	Santa Rosa	N-Ros-138-Trn		D'legnano	9	45.00	60.00	75.00
		N-Ros-230-Atu	Osaka	3	300.00	400.00	500.00	
Santo Domingo	Santo Domingo	R-Dom-138-Atr			3	60.00	80.01	99.99
		R-Dom-230-Atu	3	99.99		133.20	166.50	
Totoras	Totoras	N-Tot-138-Atq	A	Ansaldo	3	60.00	80.00	100.00
		N-Tot-230-Att			3	80.00	106.66	133.33
Trinitaria	Trinitaria	X-Tri-138-Atq	A	Mitsubishi	3	120.00	160.00	200.00
		X-Tri-230-Att		Pauwels	3	135.00	180.00	225.00
Tulcán	Tulcán	N-Tul-138-Atq	T	Mitsubishi	9	20.00	26.67	33.33
Vicentina	Vicentina	N-Vic-138-T1		Federal Pioneer	3	37.00	48.10	-
		N-Vic-138-T2	3	33.00	42.90	-		
<b>Total general</b>						<b>3 822.95</b>	<b>5 282.41</b>	<b>6 290.74</b>

**CARACTERÍSTICAS DE LAS LINEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA TRANSMISORA A DICIEMBRE DE 2003**

Nombre Línea	Descripción de la Línea	Tipo de Línea	NOMBRE DE SUBESTACIÓN		CAPACIDAD DE TRANSMISIÓN		Topología R=Radial A=Anillo	Voltaje (kV)	Longitud (km)	Circuitos (#)	CONDUCTOR DE FASE		CABLE DE GUARDIA		ESTRUCTURA DE APOYO	
			S/E Salida	S/E Llegada	L. Térmico (MVA)	Regulación Voltaje (MW)					Tipo	Calibre	Tipo	Calibre	Tipo	Cantidad Total
DOM-NQVD	Sto Domingo - Quevedo	T	Sto. Domingo	Quevedo	353	150	A	230	104.00	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		256
MIL-XPAS	Milagro - Pascuales	T	Milagro	Pascuales	353	150	A	230	52.70	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		119
MOL-SMIL	Molino - Milagro	T	Molino	Milagro	342	190	A	230	135.74	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		286
MOL-SRIO	Molino - Riobamba	T	Molino	Riobamba	342	140	A	230	157.32	1	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		578
MOL-STOT	Molino - Totoras	T	Molino	Totoras	342	140	A	230	200.20	1	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		578
MOL-XPAS	Molino - Pascuales	T	Molino	Pascuales	342	140	A	230	188.30	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		396
PAS-XTRI	Pascuales - Trinitaria	T	Pascuales	Trinitaria	353	180	A	230	28.28	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		101
QVD-XPAS	Quevedo - Pascuales	T	Quevedo	Pascuales	353	190	A	230	145.25	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		343
ROS-NDOM	Sta. Rosa - Sto Domingo	T	Sta. Rosa	Sto. Domingo	342	150	A	230	78.34	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		176
ROS-NTOT	Sta. Rosa - Totoras	T	Sta. Rosa	Totoras	342	145	A	230	110.09	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		372
TOT-NRIO	Totoras - Riobamba	T	Totoras	Riobamba	342	150	A	230	42.88	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"		135
Cuenca - Loja	Cuenca - Loja	T	Cuenca	Loja	99.5	25	R	138	134.20	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		417
Sto. Domingo - Esmeraldas	Sto. Domingo - Esmeraldas	T	Sto. Domingo	Esmeraldas	113.2	22	R	138	154.80	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		410
Daule Peripa - Portoviejo	Daule Peripa - Portoviejo	T	Daule Peripa	Portoviejo	113.2		R	138	91.20	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		187
Electroquil - Posorja	Electroquil - Posorja	T	Electroquil	Posorja	113.5	50	R	138	83.34	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		191
Ibarra - Tulcán	Ibarra - Tulcán	T	Ibarra	Tulcán	115.5	16	R	138	74.48	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		207
Las Juntas - Sta. Elena	Las Juntas - Sta. Elena	T	Las Juntas	Sta. Elena	113.5	50	R	138	59.80	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		238
Milagro - Babahoyo	Milagro - Babahoyo	T	Milagro	Babahoyo	113.5	40	R	138	47.30	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		145
Milagro - Machala	Milagro - Machala	T	Milagro	Machala	113.5	25	R	138	133.70	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		601
Paute - Cuenca	Paute - Cuenca	T	Paute	Cuenca	99.5	35	R	138	67.08	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		158
Mulalo - Vicentina	Mulalo - Vicentina	T	Mulaló	Vicentina	112	100	R	138	74.00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		229
Vicentina - Guangopolo	Vicentina - Guangopolo	T	Vicentina	Guangopolo	112	100	R	138	7.00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		22
Pascuales - Electroquil	Pascuales - Electroquil	T	Pascuales	Electroquil	113.5	80	R	138	38.03	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		3
Pascuales - Las Juntas	Pascuales - Las Juntas	T	Pascuales	Las Juntas	113.5	42	R	138	45.68	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		108
Pascuales - Salitral	Pascuales - Salitral	T	Pascuales	Salitral	126	85	R	138	17.40	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		53
Policentro - Pascuales	Policentro - Pascuales	T	Pascuales	Policentro	126	80	R	138	15.10	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		89
Pucará - Ambato	Pucará - Ambato	T	Pucará	Ambato	112	100	R	138	27.74	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		86
Pucará - Mulaló	Pucará - Mulaló	T	Pucará	Mulaló	112	100	R	138	35.00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		108
Quevedo - Daule	Quevedo - Daule Peripa	T	Quevedo	Daule Peripa	113.2		R	138	43.20	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		80
Sta. Rosa - Vicentina	Sta. Rosa - Vicentina	T	Sta. Rosa	Vicentina	112	100	R	138	18.50	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		57
Totoras - Agoyán	Totoras - Agoyán	T	Totoras	Agoyán	133	80	R	138	33.00	2	ACSR	636	H.S. 7hilos	3/8"		102
Totoras - Ambato	Totoras - Ambato	T	Totoras	Ambato	99.5	100	R	138	7.00	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"		22
Vicentina - Ibarra	Vicentina - Ibarra	T	Vicentina	Ibarra	112	28	R	138	80.00	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"		226
ROS-POM	Sta. Rosa - Pomasqui	T	Sta. Rosa	Pomasqui	332		R	230	48	2	ACAR	1200	H.S. 7hilos	3/8"		82
POM-JAM	Pomasqui - Jamondino	T	Pomasqui	Jamondino	332	250	R	230	136.5	2	ACSR	1200	Acero+OPWG	3/8"		237
Tipo de Línea T=Transmisión S=Subtransmisión																

## EMPLEADOS Y TRABAJADORES DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS ECUATORIANAS EN EL AÑO 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Número de empleados y trabajadores			
		Fijos	Contratos	Tercerizados	Total
Distribuidora	Ambato	254	22	26	302
	Azogues	88	6	-	94
	Bolívar	151	32	-	183
	CATEG-D	963	-	348	1 311
	Centro Sur	421	-	58	479
	Cotopaxi	144	22	78	244
	El Oro	360	100	-	460
	Esmeraldas	200	54	47	301
	Galápagos	51	4	-	55
	Guayas Los Ríos	569	8	130	707
	Los Ríos	213	2	55	270
	Manabí	409	83	182	674
	Milagro	236	64	-	300
	Norte	317	16	87	420
	Quito	1 041	72	300	1 413
	Riobamba	248	91	-	339
	Sta. Elena	126	144	-	270
	Sto. Domingo	182	53	-	235
Sucumbíos	142	10	64	216	
Sur	336	51	33	420	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>6 451</b>	<b>834</b>	<b>1 408</b>	<b>8 693</b>
Generadora	Elecaastro	124	-	12	136
	Electroguayas	30	115	194	339
	Electroquil	-	-	40	40
	Hidronación	28	3	17	48
	Hidropaute	36	-	7	43
	Termoesmeraldas	15	25	91	131
	Termopichincha	25	3	61	89
<b>Total Generadora</b>		<b>258</b>	<b>146</b>	<b>422</b>	<b>826</b>
Transmisora	Transelectric	186	19	60	265
<b>Total Transmisora</b>		<b>186</b>	<b>19</b>	<b>60</b>	<b>265</b>
<b>Total general</b>		<b>6 895</b>	<b>999</b>	<b>1 890</b>	<b>9 784</b>

## RELACIÓN ENTRE ABONADO POR TRABAJADOR DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

	Abonados	Trabajadores	Abonado por Trabajador	Trabajador por cada mil Abonados
Ambato	146 049	302	484	2
Azogues	24 563	94	261	4
Bolívar	39 671	183	217	5
Categ_D	382 642	1 311	292	3
Centro Sur	227 818	479	476	2
Cotopaxi	77 041	244	316	3
El Oro	143 146	460	311	3
Esmeraldas	65 912	301	219	5
Galápagos	5 236	55	95	11
Guayas Los Ríos	155 624	707	220	5
Los Ríos	66 500	270	246	4
Manabí	182 082	674	270	4
Milagro	94 465	300	315	3
Norte	146 809	392	375	3
Quito	581 395	1 413	411	2
Riobamba	114 243	339	337	3
Sta. Elena	64 059	270	237	4
Sto. Domingo	92 013	235	392	3
Sucumbíos	25 003	216	116	9
Sur	111 875	420	266	4
<b>Total general</b>	<b>2 746 144</b>	<b>8 665</b>	<b>317</b>	<b>3</b>

## CAPÍTULO X: CLIENTES NO REGULADOS (VENTA A EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS, GRANDES CONSUMIDORES Y OTROS)

### CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2003

Número	Nombre	Ubicación	Provincia	Demanda Promedio (MW)	Energía Mensual (MWh)	Energía Anual (MWh)	Carga Instalada (MVA)	MWh antogen. Año ant	Cliente en área de concesión de Distribuidora
K-001	Compañía Industrias Guapán S.A.	Panamericana Norte Km. 1 1/2 vía Guapán	Cañar	7.67	3 525.55	42 306.60	17.30	110.08	Azoques
K-002	Aglomerados Cotopaxi S.A.	Lasso	Cotopaxi	4.00	2 083.25	24 999.02	5.90	-	Cotopaxi
K-003	Congaseosas S.A.	Av. Juan Tanca Marengo Km. 4 1/2	Guayas	-	-	-	4.20	48.00	CATEG-D
K-004	Acerías Nacionales del Ecuador S.A. ANDEC	Guasmo Central Av. Raúl Clemente Huerta junto a Esclusas	Guayas	-	-	-	-	-	CATEG-D
K-006	Base Naval de Guayaquil	Base Naval Sur	Guayas	4.09	1 742.31	20 907.68	-	-	CATEG-D
K-007	AGA S.A.	Km. 11 1/2 vía Daule	Guayas	2.38	1 400.01	16 800.12	3.00	-	CATEG-D
K-008	Acería del Ecuador C.A., ADELCA	Aloaq Km. 1 1/2 a Sto. Domingo	Pichincha	6.35	1 861.88	22 342.50	20.00	-	CATEG-D
K-009	Centro de Rehabilitación de Manabí. Estación de Bombeo de Severino	Severino	Manabí	-	-	-	13.00	-	Manabí
K-010	Negocios Industriales Real S.A. "NIRSA S.A"	Av. Carlos Luis Plaza Dañin y Democracia (Cdla Atarazana)	Guayas	3.32	1 616.75	19 400.94	4.00	-	Sta. Elena
K-011	KIMBERLY - CLARK (ECUAPEL S.A.)	Km. 5 1/2 vía a Daule Mapasingue entre calle 5ta y Avenida Las Aguas	Guayas	1.75	816.25	9 794.98	-	-	Los Rios
K-012	Empresa Papelera Nacional	Marcelino Maridueña	Guayas	7.08	4 454.95	53 459.34	12.50	-	Milagro
K-014	Plásticos Industriales C.A. "PICA"	Guayaquil Km. 7 1/2 de la vía a Daule	Guayas	3.46	1 684.22	20 210.69	2.80	-	CATEG-D
K-015	Industrias Rocacem, Planta Cerro Blanco	Guayaquil Km. 7 1/2 vía a la costa	Guayas	-	-	-	-	-	CATEG-D
K-016	Enkador	Sangolquí, Barrio Selva Alegre, Km. 1 vía a San	Pichincha	2.35	1 419.95	17 039.41	5.00	-	Quito
K-017	Unilever Andina - Jabonería Nacional, planta Jabonería Nacional	Guayaquil, Km. 24 vía a Daule	Guayas	2.75	1 411.30	16 935.61	4.00	-	CATEG-D
K-018	La Fabril S.A.	Km. 5.5 vía Manta - Montecristi	Manabí	2.53	1 192.38	14 308.59	3.50	-	Manabí
K-019	Exportadora de Alimentos S.A. (EXPALSA)	km 6.5 vía Durán - Tambo	Guayas	2.90	1 426.72	17 120.61	3.80	-	Guayas-Los Rios
K-020	Cristalería del Ecuador (CRIDESA)	Km. 14 vía Daule	Guayas	2.69	1 654.63	19 855.56	3.50	-	CATEG-D
K-021	Industria Cartonera Ecuatoriana	Av. 25 de julio	Guayas	2.65	1 095.89	13 150.66	3.50	-	CATEG-D
K-022	Interaqua, estación "La Toma"	La Toma Km. 26 1/2 vía a Daule	Guayas	15.77	10 635.25	127 623.01	23.00	-	Guayas-Los Rios
K-023	Cartopel	Parque Industrial Cornelio Vintimilla	Azuay	3.98	2 291.49	27 497.91	-	-	Centro Sur
K-024	Compañía Ecuatoriana del Caucho S.A.	Parque Industrial Cornelio Vintimilla	Azuay	4.59	2 053.96	24 647.47	14.10	-	Centro Sur
K-025	Compañía de Cervezas Nacionales C.A.	Km 16.5 vía a Daule	Guayas	3.15	1 232.86	7 397.18	3.02	-	CATEG-D
K-026	Industrias Rocacem, Planta San Rafael	Barrio San Rafael	Cotopaxi	5.11	1 514.21	18 170.48	4.57	-	Cotopaxi
K-027	Fundiciones Industriales S.A. (FISA)	km 10.5 vía Daule	Guayas	1.95	775.52	9 306.25	2.14	-	CATEG-D
K-028	Plastigama S.A.	Km 4.5 vía Durán - Tambo	Guayas	2.22	1 049.81	12 597.68	1.78	-	Guayas-Los Rios
K-029	Corporación Ecuatoriana de Aluminio S.A. (Cedal)	Avenida Unidad Nacional	Cotopaxi	1.88	802.90	9 634.82	2.07	-	Cotopaxi
K-030	Plasticaucho Industrial S.A.	Catiglatá	Tungurahua	1.96	804.87	9 658.44	1.83	-	Ambato
K-031	Plastiempaqués S.A.	km. 3 vía Durán Tambo	Guayas	1.43	633.05	7 596.59	2.59	-	Guayas-Los Rios
k-032	Plásticos Ecuatorianos S.A	Vía Daule km. 8.5	Guayas	1.85	967.17	11 606.05	3.10	-	CATEG-D
K-033	Promarisco S.A.	Km. 6.5 vía Durán Tambo	Guayas	1.37	713.01	8 556.17	2.30	-	Guayas-Los Rios
K-034	Graiman Cia. Ltda.	Parque Industrial Cuenca	Azuay	2.46	1 280.30	12 803.03	5.17	-	Centro Sur
K-035	Novopan del Ecuador S.A.	Panamericana Sur km. 9.5	Pichincha	-	-	-	1.92	-	Quito
K-036	Empresa Pesquera Ecuatoriana S.A. (EMPESEC)	Vía Daule km.12	Guayas	1.85	836.69	4 183.43	1.80	-	CATEG-D
K-037	Industria Molinera S.A.	El Oro No. 101 entre Vivero y 5 de junio	Guayas	2.48	812.62	4 063.09	3.50	-	CATEG-D
K-038	Provefrut S.A.	Guaytacama	Cotopaxi	1.52	736.44	3 682.22	1.60	-	Cotopaxi
K-039	Cemento Chiborazo S.A.	San Juan Chico	Riobamba	5.03	2 264.32	9 057.29	6.20	-	Riobamba
K-040	Petroindustrial - Refinería Estatal de Esmeraldas	Km 4.5 vía Atacames	Esmeraldas	-	-	-	24.70	-	Esmeraldas
K-041	Productos Familia Sancela del Ecuador S.A.	Panamericana Norte km. 20, Lasso	Cotopaxi	4.34	1 058.10	1 058.10	9.27	-	Cotopaxi
K-042	Textiles Río Blanco S.A.	Lasso	Cotopaxi	1.42	925.53	3 702.12	2.96	-	Cotopaxi
K-043	Compañía de Elaborados de Café EL CAFÉ C.A.	Av. Juan Tanca Marengo Km. 3 1/2	Guayas	2.21	1 353.52	2 707.03	4.00	-	CATEG-D
K-044	La Fabril S.A., Planta La Favorita	Final calle 11 y Domingo Comin	Guayas	1.29	588.38	588.38	2.87	-	CATEG-D

No registran operaciones en el CENACE en el AÑO 2003

Opera como Cliente Regulado de CATEG-D, no reporta su operación al CENACE; la información aquí indicada fue proporcionada por el Agente.

Calificación Revocada, actúan como Clientes Regulados de la Distribuidora de su Área de Concesión.

La energía mensual es la promedio del total de la consumida en los meses registrados

## TRANSACCIONES DE ENERGÍA ENTRE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa Vendedora	Cliente No Regulado	Mes	Energía Facturada (kWh)	Valor Total (USD)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)	
Ambato	Sistema E. Tena	Ene	1 688 379.90	205 753.04	12.19	
		Feb	1 517 030.10	210 315.19	13.86	
		Mar	1 659 365.60	186 392.73	11.23	
		Abr	1 633 474.80	110 757.38	6.78	
		May	1 682 010.00	109 251.00	6.50	
		Jun	1 734 884.97	115 977.63	6.69	
		Jul	1 825 421.88	112 778.16	6.18	
		Ago	1 756 055.88	131 906.13	7.51	
		Sep	1 777 655.00	133 551.66	7.51	
		Oct	1 910 508.90	158 732.78	8.31	
		Nov	1 860 583.00	138 891.94	7.46	
		Dic	1 950 006.00	127 212.97	6.52	
	<b>Total Sistema E. Tena</b>			<b>20 995 376.03</b>	<b>1 741 520.61</b>	<b>8.29</b>
	Sucumbios	Jun	379 860.00	36 111.17	9.51	
		Jul	3 043 318.00	243 656.11	8.01	
		Ago	3 121 722.40	149 432.86	4.79	
		Sep	3 131 485.90	242 805.59	7.75	
		Oct	3 248 978.76	278 906.59	8.58	
		Nov	3 033 414.00	223 942.75	7.38	
Dic		3 322 336.60	223 983.18	6.74		
<b>Total Sucumbios</b>			<b>19 281 115.66</b>	<b>1 398 838.25</b>	<b>7.25</b>	
<b>Total Ambato</b>			<b>40 276 491.69</b>	<b>3 140 358.86</b>	<b>7.80</b>	
Bolívar	Los Ríos	Jun	72 168.00	-	-	
		Jul	12 028.00	-	-	
		Ago	3 113.00	-	-	
		Sep	3 133.00	-	-	
		Oct	3 133.00	-	-	
		Nov	3 133.00	-	-	
<b>Total Los Ríos</b>			<b>96 708.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Total Bolívar</b>			<b>96 708.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Manabí	Esmeraldas	Ene	59 241.00	6 543.22	11.05	
		Feb	59 241.00	6 679.47	11.28	
		Mar	59 241.00	6 258.86	10.57	
		Abr	59 241.00	5 719.77	9.66	
		May	59 241.00	4 558.65	7.70	
		Jun	59 241.00	5 162.90	8.72	
		Jul	59 241.00	4 540.87	7.67	
		Ago	59 241.00	5 565.74	9.40	
		Sep	59 241.00	5 956.73	10.06	
		Oct	59 241.00	6 324.03	10.68	
		Nov	-	-	-	
		Dic	-	-	-	
		<b>Total Esmeraldas</b>			<b>592 410.00</b>	<b>57 310.25</b>
<b>Total Manabí</b>			<b>592 410.00</b>	<b>57 310.25</b>	<b>9.67</b>	
<b>Total general</b>			<b>40 965 609.69</b>	<b>3 197 669.11</b>	<b>7.81</b>	

## ENERGÍA EXPORTADA POR EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2003

Empresa Vendedora	Cliente No Regulado	Mes	Energía Facturada (kWh)	Valor Total (USD)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Sur	Perú	Ene	7 743.00	1 094.11	14.13
		Feb	6 422.00	947.37	14.75
		Mar	8 104.00	1 095.27	13.52
		Abr	8 350.00	1 126.41	13.49
		May	8 096.00	1 108.19	13.69
		Jun	7 507.00	1 056.11	14.07
		Jul	8 062.00	1 107.73	13.74
		Ago	7 739.00	1 154.10	14.91
		Sep	7 747.00	1 195.01	15.43
		Oct	7 619.00	1 183.49	15.53
		Nov	7 652.00	1 186.20	15.50
		Dic	6 395.00	1 079.67	16.88
		<b>Total Perú</b>			<b>91 436.00</b>
<b>Total Sur</b>			<b>91 436.00</b>	<b>13 333.66</b>	<b>14.58</b>
<b>Total general</b>			<b>91 436.00</b>	<b>13 333.66</b>	<b>14.58</b>

**ENERGÍA VENDIDA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2003**

Empresa Vendedora	Cliente No Regulado	Mes	Energía Facturada (kWh)	Valor Total (USD)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)		
Azogues	Guapán	Ene	3 728 924.00	222 873.41	5.98		
		Feb	3 548 156.00	219 691.41	6.19		
		Mar	3 676 774.00	227 913.71	6.20		
		Abr	1 316 498.00	85 265.97	6.48		
		May	3 507 833.00	220 825.00	6.30		
		Jun	3 592 073.00	222 447.24	6.19		
		Jul	3 788 467.00	230 169.94	6.08		
		Ago	3 990 452.00	235 620.44	5.90		
		Sep	3 235 709.00	201 110.27	6.22		
		Oct	4 136 224.00	249 326.15	6.03		
		Nov	3 649 687.00	225 802.21	6.19		
		Dic	4 137 582.00	249 081.78	6.02		
<b>Total Guapán</b>			<b>42 308 379.00</b>	<b>2 590 127.53</b>	<b>6.12</b>		
<b>Total Azogues</b>			<b>42 308 379.00</b>	<b>2 590 127.53</b>	<b>6.12</b>		
Centro Sur	Cartopel	Mar	2 214 878.00	141 752.19	6.40		
		Abr	2 113 987.00	135 295.17	6.40		
		May	2 405 562.00	153 955.97	6.40		
		Jun	2 132 030.00	136 449.92	6.40		
		Jul	2 201 508.00	140 896.51	6.40		
		Ago	2 494 932.00	159 675.65	6.40		
		Sep	2 341 347.00	149 846.21	6.40		
		Oct	2 382 182.00	152 459.65	6.40		
		Nov	2 373 104.00	151 878.66	6.40		
		Dic	2 441 753.00	156 272.19	6.40		
		<b>Total Cartopel</b>			<b>23 101 283.00</b>	<b>1 478 482.12</b>	<b>6.40</b>
		Graiman	Mar	1 361 867.00	87 159.49	6.40	
	Abr		912 635.00	58 864.96	6.45		
	May		1 088 272.00	69 649.41	6.40		
	Jun		1 114 432.00	71 323.65	6.40		
	Jul		1 167 004.00	74 688.26	6.40		
	Ago		1 121 406.00	72 330.69	6.45		
	Sep		1 176 778.00	75 902.18	6.45		
	Dic		1 742 312.00	111 507.97	6.40		
	<b>Total Graiman</b>			<b>12 803 030.00</b>	<b>821 745.43</b>	<b>6.42</b>	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>35 904 313.00</b>	<b>2 300 227.55</b>	<b>6.41</b>		
Cotopaxi	Cedal	Ene	749 836.00	76 590.85	10.21		
		Feb	804 098.00	64 710.24	8.05		
		Mar	864 488.00	69 527.00	8.04		
		Abr	777 112.00	62 993.65	8.11		
		May	789 136.00	63 943.64	8.10		
		Jun	806 696.00	64 911.24	8.05		
		Jul	887 326.00	64 776.42	7.30		
		Ago	815 072.00	59 501.87	7.30		
		Sep	818 415.00	59 744.30	7.30		
		Oct	877 916.00	64 089.48	7.30		
		Nov	801 003.00	58 474.82	7.30		
		Dic	643 717.00	51 754.54	8.04		
	<b>Total Cedal</b>			<b>9 634 815.00</b>	<b>761 018.05</b>	<b>7.90</b>	
	Rocacem Latacunga	Ene	1 998 027.00	126 291.94	6.32		
		Feb	1 489 462.00	94 140.91	6.32		
		Mar	1 475 004.00	93 227.19	6.32		
		Abr	1 471 096.00	92 980.22	6.32		
		May	1 435 448.00	90 727.29	6.32		
		Jun	1 447 259.00	91 473.75	6.32		
		Jul	1 507 243.00	95 264.78	6.32		
		Ago	1 434 995.00	90 698.71	6.32		
		Sep	167 399.00	10 872.70	6.50		
Dic		1 497 992.00	104 211.50	6.96			
<b>Total Rocacem Latacunga</b>			<b>16 695 494.00</b>	<b>1 065 064.56</b>	<b>6.38</b>		
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>26 330 309.00</b>	<b>1 826 082.61</b>	<b>6.94</b>		
<b>Total general</b>			<b>104 543 001.00</b>	<b>6 716 437.69</b>	<b>6.42</b>		

## ENERGÍA VENDIDA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2003

Mes	Empresa Vendedora	Transacción	Energía Facturada (kWh)	Valor Total (USD)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Ene	Azogues	Guapán	3 728 924.00	222 873.41	5.98
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 728 924.00</b>	<b>222 873.41</b>	<b>5.98</b>
	Cotopaxi	Cedal	749 836.00	76 590.85	10.21
		Rocacem Latacunga	1 998 027.00	126 291.94	6.32
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 747 863.00</b>	<b>202 882.79</b>	<b>7.38</b>	
<b>Total Ene</b>			<b>6 476 787.00</b>	<b>425 756.20</b>	<b>6.57</b>
Feb	Azogues	Guapán	3 548 156.00	219 691.41	6.19
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 548 156.00</b>	<b>219 691.41</b>	<b>6.19</b>
	Cotopaxi	Cedal	804 098.00	64 710.24	8.05
		Rocacem Latacunga	1 489 462.00	94 140.91	6.32
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 293 560.00</b>	<b>158 851.15</b>	<b>6.93</b>	
<b>Total Feb</b>			<b>5 841 716.00</b>	<b>378 542.56</b>	<b>6.48</b>
Mar	Azogues	Guapán	3 676 774.00	227 913.71	6.20
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 676 774.00</b>	<b>227 913.71</b>	<b>6.20</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 214 878.00	141 752.19	6.40
		Graiman	1 361 867.00	87 159.49	6.40
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 576 745.00</b>	<b>228 911.68</b>	<b>6.40</b>
	Cotopaxi	Cedal	864 488.00	69 527.00	8.04
Rocacem Latacunga		1 475 004.00	93 227.19	6.32	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 339 492.00</b>	<b>162 754.19</b>	<b>6.96</b>	
<b>Total Mar</b>			<b>9 593 011.00</b>	<b>619 579.58</b>	<b>6.46</b>
Abr	Azogues	Guapán	1 316 498.00	85 265.97	6.48
	<b>Total Azogues</b>		<b>1 316 498.00</b>	<b>85 265.97</b>	<b>6.48</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 113 987.00	135 295.17	6.40
		Graiman	912 635.00	58 864.96	6.45
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 026 622.00</b>	<b>194 160.13</b>	<b>6.42</b>
	Cotopaxi	Cedal	777 112.00	62 993.65	8.11
Rocacem Latacunga		1 471 096.00	92 980.22	6.32	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 248 208.00</b>	<b>155 973.87</b>	<b>6.94</b>	
<b>Total Abr</b>			<b>6 591 328.00</b>	<b>435 399.97</b>	<b>6.61</b>
May	Azogues	Guapán	3 507 833.00	220 825.00	6.30
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 507 833.00</b>	<b>220 825.00</b>	<b>6.30</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 405 562.00	153 955.97	6.40
		Graiman	1 088 272.00	69 649.41	6.40
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 493 834.00</b>	<b>223 605.38</b>	<b>6.40</b>
	Cotopaxi	Cedal	789 136.00	63 943.64	8.10
Rocacem Latacunga		1 435 448.00	90 727.29	6.32	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 224 584.00</b>	<b>154 670.93</b>	<b>6.95</b>	
<b>Total May</b>			<b>9 226 251.00</b>	<b>599 101.31</b>	<b>6.49</b>
Jun	Azogues	Guapán	3 592 073.00	222 447.24	6.19
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 592 073.00</b>	<b>222 447.24</b>	<b>6.19</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 132 030.00	136 449.92	6.40
		Graiman	1 114 432.00	71 323.65	6.40
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 246 462.00</b>	<b>207 773.57</b>	<b>6.40</b>
	Cotopaxi	Cedal	806 696.00	64 911.24	8.05
Rocacem Latacunga		1 447 259.00	91 473.75	6.32	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 253 955.00</b>	<b>156 384.99</b>	<b>6.94</b>	
<b>Total Jun</b>			<b>9 092 490.00</b>	<b>586 605.80</b>	<b>6.45</b>

## ENERGÍA VENDIDA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2003

Mes	Empresa Vendedora	Transacción	Energía Facturada (kWh)	Valor Total (USD)	Precio Medio (US\$ ¢/kWh)
Jul	Azogues	Guapán	3 788 467.00	230 169.94	6.08
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 788 467.00</b>	<b>230 169.94</b>	<b>6.08</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 201 508.00	140 896.51	6.40
		Graiman	1 167 004.00	74 688.26	6.40
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 368 512.00</b>	<b>215 584.77</b>	<b>6.40</b>
	Cotopaxi	Cedal	887 326.00	64 776.42	7.30
		Rocacem Latacunga	1 507 243.00	95 264.78	6.32
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 394 569.00</b>	<b>160 041.20</b>	<b>6.68</b>	
<b>Total Jul</b>			<b>9 551 548.00</b>	<b>605 795.91</b>	<b>6.34</b>
Ago	Azogues	Guapán	3 990 452.00	235 620.44	5.90
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 990 452.00</b>	<b>235 620.44</b>	<b>5.90</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 494 932.00	159 675.65	6.40
		Graiman	1 121 406.00	72 330.69	6.45
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 616 338.00</b>	<b>232 006.34</b>	<b>6.42</b>
	Cotopaxi	Cedal	815 072.00	59 501.87	7.30
		Rocacem Latacunga	1 434 995.00	90 698.71	6.32
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 250 067.00</b>	<b>150 200.58</b>	<b>6.68</b>	
<b>Total Ago</b>			<b>9 856 857.00</b>	<b>617 827.36</b>	<b>6.27</b>
Sep	Azogues	Guapán	3 235 709.00	201 110.27	6.22
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 235 709.00</b>	<b>201 110.27</b>	<b>6.22</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 341 347.00	149 846.21	6.40
		Graiman	1 176 778.00	75 902.18	6.45
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 518 125.00</b>	<b>225 748.39</b>	<b>6.42</b>
	Cotopaxi	Cedal	818 415.00	59 744.30	7.30
		Rocacem Latacunga	167 399.00	10 872.70	6.50
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>985 814.00</b>	<b>70 617.00</b>	<b>7.16</b>	
<b>Total Sep</b>			<b>7 739 648.00</b>	<b>497 475.66</b>	<b>6.43</b>
Oct	Azogues	Guapán	4 136 224.00	249 326.15	6.03
	<b>Total Azogues</b>		<b>4 136 224.00</b>	<b>249 326.15</b>	<b>6.03</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 382 182.00	152 459.65	6.40
		Graiman	1 492 171.00	96 245.03	6.45
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 874 353.00</b>	<b>248 704.68</b>	<b>6.42</b>
	Cotopaxi	Cedal	877 916.00	64 089.48	7.30
		Rocacem Latacunga	1 616 169.00	102 148.91	6.32
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 494 085.00</b>	<b>166 238.39</b>	<b>6.67</b>	
<b>Total Oct</b>			<b>10 504 662.00</b>	<b>664 269.22</b>	<b>6.32</b>
Nov	Azogues	Guapán	3 649 687.00	225 802.21	6.19
	<b>Total Azogues</b>		<b>3 649 687.00</b>	<b>225 802.21</b>	<b>6.19</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 373 104.00	151 878.66	6.40
		Graiman	1 626 153.00	104 073.79	6.40
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>3 999 257.00</b>	<b>255 952.45</b>	<b>6.40</b>
	Cotopaxi	Cedal	801 003.00	58 474.82	7.30
		Rocacem Latacunga	1 155 400.00	73 026.66	6.32
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>1 956 403.00</b>	<b>131 501.48</b>	<b>6.72</b>	
<b>Total Nov</b>			<b>9 605 347.00</b>	<b>613 256.14</b>	<b>6.38</b>
Dic	Azogues	Guapán	4 137 582.00	249 081.78	6.02
	<b>Total Azogues</b>		<b>4 137 582.00</b>	<b>249 081.78</b>	<b>6.02</b>
	Centro Sur	Cartopel	2 441 753.00	156 272.19	6.40
		Graiman	1 742 312.00	111 507.97	6.40
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>4 184 065.00</b>	<b>267 780.16</b>	<b>6.40</b>
	Cotopaxi	Cedal	643 717.00	51 754.54	8.04
		Rocacem Latacunga	1 497 992.00	104 211.50	6.96
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>2 141 709.00</b>	<b>155 966.04</b>	<b>7.28</b>	
<b>Total Dic</b>			<b>10 463 356.00</b>	<b>672 827.98</b>	<b>6.43</b>
<b>Total general</b>			<b>104 543 001.00</b>	<b>6 716 437.69</b>	<b>6.42</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Acosa	Ene	1 609 404.00	-	16 318.29	1 609 404.00	60 030.77	24 890.10	6.29	76 349.06
	Feb	2 057 282.00	-	21 267.27	2 057 282.00	76 736.62	25 029.45	5.98	22 034.64
	Mar	2 312 584.00	-	15 785.15	2 312 584.00	86 259.38	25 452.62	5.51	16 647.74
	Abr	1 919 165.00	-	18 871.37	1 919 165.00	71 584.85	23 416.24	5.93	19 587.22
	May	2 044 987.00	-	26 553.20	2 044 987.00	83 844.47	25 689.33	6.65	27 391.64
	Jun	1 877 218.00	-	20 676.15	1 877 218.00	76 965.94	24 547.43	6.51	97 642.09
	Jul	2 062 012.00	-	20 470.53	2 062 012.00	84 542.49	25 346.38	6.32	105 013.02
	Ago	2 194 480.00	-	22 035.84	2 194 480.00	89 973.68	26 304.67	6.30	112 009.52
	Sep	2 285 643.00	-	18 052.31	2 285 643.00	93 711.36	26 428.73	6.05	18 052.31
	Oct	2 142 448.00	-	32 454.25	2 142 448.00	71 012.71	25 476.61	6.02	32 454.25
	Nov	2 251 347.00	-	38 386.50	2 251 347.00	69 669.34	23 910.78	5.86	39 083.19
	Dic	2 242 449.00	-	38 656.17	2 242 449.00	70 893.38	24 071.30	5.96	38 656.17
<b>Total Acosa</b>		<b>24 999 019.00</b>	<b>-</b>	<b>289 527.03</b>	<b>24 999 019.00</b>	<b>935 224.99</b>	<b>300 563.64</b>	<b>6.10</b>	<b>604 920.86</b>
Adelca	Ene	2 102 340.00	-	21 569.11	2 102 340.00	122 986.89	4 270.94	7.08	143 326.13
	Feb	1 891 150.00	-	21 775.80	1 891 150.00	110 632.28	4 088.46	7.22	131 301.76
	Mar	2 160 900.00	-	22 740.52	2 160 900.00	126 412.65	4 098.36	7.09	147 889.04
	Abr	2 599 720.00	-	28 821.62	2 599 720.00	144 284.46	4 607.09	6.84	171 663.24
	May	640 310.00	-	1 054.80	640 310.00	35 537.21	981.32	5.87	36 236.64
	Jun	1 054 120.00	-	277.85	1 054 120.00	58 503.66	3 322.45	5.89	277.85
	Jul	2 626 520.00	-	1 462.24	2 626 520.00	145 771.86	4 461.01	5.78	145 776.38
	Ago	2 217 410.00	-	771.59	2 217 410.00	123 066.26	4 140.56	5.77	122 607.19
	Sep	845 630.00	-	182.92	845 630.00	46 932.47	3 356.65	5.97	93 894.28
	Oct	2 645 780.00	-	48 651.53	2 645 780.00	146 840.79	4 645.11	7.56	49 361.66
	Nov	2 357 840.00	-	48 138.78	2 357 840.00	130 860.12	4 229.40	7.77	177 690.30
	Dic	1 200 780.00	-	35 870.03	1 200 780.00	66 643.29	3 777.47	8.85	35 870.03
<b>Total Adelca</b>		<b>22 342 500.00</b>	<b>-</b>	<b>231 316.79</b>	<b>22 342 500.00</b>	<b>1 258 471.94</b>	<b>45 978.83</b>	<b>6.87</b>	<b>1 255 894.49</b>
Aga	Ene	1 311 197.66	-	10 991.25	1 311 197.66	44 580.72	-	4.24	55 571.97
	Feb	1 436 517.85	-	12 029.17	1 436 517.85	48 841.61	-	4.24	60 870.79
	Mar	1 261 306.60	18.61	11 555.17	1 261 287.99	42 883.79	1 209.60	4.41	54 438.96
	Abr	1 361 835.64	-	13 383.46	1 361 835.64	57 197.10	1 152.30	5.27	70 580.56
	May	1 271 964.89	-	15 784.85	1 271 964.89	53 422.53	1 134.90	5.53	16 319.08
	Jun	1 415 358.76	-	14 309.62	1 415 358.76	59 445.07	1 163.70	5.29	73 754.69
	Jul	1 494 774.78	-	14 233.99	1 494 774.78	62 780.54	1 166.05	5.23	77 014.53
	Ago	1 596 301.94	-	13 695.34	1 596 301.94	67 044.68	1 285.66	5.14	80 740.02
	Sep	1 268 890.32	-	11 901.47	1 268 890.32	53 293.39	1 200.35	5.23	11 901.47
	Oct	1 621 082.98	-	26 245.87	1 621 082.98	54 584.76	1 285.79	5.07	26 245.87
	Nov	1 192 457.43	-	22 261.06	1 192 457.43	37 991.82	1 113.03	5.15	22 640.98
	Dic	1 568 434.17	-	27 576.48	1 568 434.17	51 519.28	1 241.07	5.12	27 576.48
<b>Total Aga</b>		<b>16 800 123.02</b>	<b>18.61</b>	<b>193 967.73</b>	<b>16 800 104.41</b>	<b>633 585.29</b>	<b>11 952.45</b>	<b>5.00</b>	<b>577 655.38</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Base Naval	Ene	1 889 983.00	-	33 837.98	1 889 983.00	75 599.32	-	5.79	108 681.31
	Feb	1 596 864.00	-	33 406.76	1 596 864.00	63 874.56	-	6.09	96 642.57
	Mar	1 881 252.00	-	734.27	1 881 252.00	102 528.23	2 126.57	5.60	102 237.22
	Abr	1 777 307.00	-	589.06	1 777 307.00	96 863.23	1 990.34	5.60	96 483.66
	May	1 790 218.00	-	- 433.58	1 790 218.00	97 566.68	2 075.60	5.54	96 157.43
	Jun	1 609 899.00	-	63.67	1 609 899.00	87 739.50	1 885.10	5.57	63.67
	Jul	1 633 252.00	-	761.47	1 633 252.00	89 012.23	1 814.89	5.61	88 883.58
	Ago	1 729 862.00	-	642.37	1 729 862.00	94 277.48	1 840.45	5.59	93 977.08
	Sep	1 603 469.00	-	526.93	1 603 469.00	87 389.06	1 798.01	5.59	53 820.32
	Oct	1 805 895.00	-	31 943.83	1 805 895.00	98 421.28	1 943.02	7.33	32 489.68
	Nov	1 717 668.00	-	33 656.98	1 717 668.00	93 612.91	1 788.90	7.51	126 333.76
	Dic	1 872 014.00	-	37 826.04	1 872 014.00	102 024.76	1 890.24	7.57	37 826.04
<b>Total Base Naval</b>		<b>20 907 683.00</b>	<b>-</b>	<b>173 555.78</b>	<b>20 907 683.00</b>	<b>1 088 909.24</b>	<b>19 153.13</b>	<b>6.13</b>	<b>933 596.31</b>
Cartonera	Ene	370 548.00	-	1 301.74	1 293 932.00	69 225.36	-	5.45	69 834.85
	Feb	1 184 673.53	-	3 438.14	1 184 673.53	63 380.03	-	5.64	66 184.37
	Mar	1 203 739.00	-	546.15	1 203 739.00	64 400.04	1 349.91	5.51	64 302.19
	Abr	1 308 339.00	-	609.91	1 308 339.00	69 996.14	1 423.87	5.51	69 906.09
	May	1 346 808.00	-	752.14	1 346 808.00	72 054.23	1 426.88	5.51	72 085.83
	Jun	1 148 863.00	-	690.49	1 148 863.00	61 464.17	1 278.09	5.52	690.49
	Jul	1 086 256.00	-	879.75	1 086 256.00	58 384.99	1 171.97	5.56	58 680.89
	Ago	1 042 418.00	-	781.49	1 042 418.00	56 290.57	1 178.80	5.59	56 509.15
	Sep	1 044 404.00	-	610.37	1 044 404.00	56 397.82	1 138.64	5.57	610.37
	Oct	1 056 557.00	-	18 277.57	1 056 557.00	57 054.08	1 156.67	7.24	18 277.57
	Nov	1 223 116.00	-	22 700.42	1 223 116.00	66 048.26	1 219.41	7.36	88 088.20
	Dic	1 134 935.00	-	22 004.97	1 134 935.00	61 286.49	1 149.44	7.44	22 004.97
<b>Total Cartonera</b>		<b>13 150 656.53</b>	<b>-</b>	<b>72 593.14</b>	<b>14 074 040.53</b>	<b>755 982.18</b>	<b>12 493.69</b>	<b>5.98</b>	<b>587 174.97</b>
Cartopel	Ene	2 297 602.00	-	11 510.44	2 297 602.00	98 512.74	28 991.44	6.05	110 023.18
	Feb	2 099 026.00	-	13 034.01	2 099 026.00	83 936.76	29 728.64	6.04	13 873.38
	Mar	2 214 878.00	-	-	2 214 878.00	141 752.19	-	6.40	34 738.84
	Abr	2 113 987.00	-	-	2 113 987.00	135 295.17	-	6.40	178 888.00
	May	2 405 562.00	-	-	2 405 562.00	153 955.97	-	6.40	182 433.85
	Jun	2 132 030.00	-	-	2 132 030.00	136 449.92	-	6.40	193 377.57
	Jul	2 201 508.00	-	-	2 201 508.00	140 896.51	-	6.40	176 931.89
	Ago	2 494 932.00	-	-	2 494 932.00	159 675.65	-	6.40	181 962.39
	Sep	2 341 347.00	-	-	2 341 347.00	149 846.21	-	6.40	38 649.75
	Oct	2 382 182.00	-	-	2 382 182.00	152 459.65	-	6.40	34 337.15
	Nov	2 373 104.00	-	-	2 373 104.00	151 878.66	-	6.40	189 954.76
	Dic	2 441 753.00	-	-	2 441 753.00	156 272.19	-	6.40	191 591.87
<b>Total Cartopel</b>		<b>27 497 911.00</b>	<b>-</b>	<b>24 544.45</b>	<b>27 497 911.00</b>	<b>1 660 931.62</b>	<b>58 720.08</b>	<b>6.34</b>	<b>1 526 762.63</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Cedal	Ene	749 836.00	-	-	749 836.00	76 590.85	-	10.21	76 590.85
	Feb	804 098.00	-	95.36	804 098.00	64 710.24	-	8.06	64 805.60
	Mar	864 488.00	-	62.71	864 488.00	69 527.00	-	8.05	69 589.71
	Abr	777 112.00	-	148.99	777 112.00	62 993.65	-	8.13	63 142.64
	May	789 136.00	-	127.28	789 136.00	63 943.64	-	8.12	64 070.92
	Jun	806 696.00	-	82.64	806 696.00	64 911.24	-	8.06	64 993.88
	Jul	887 326.00	-	93.67	887 326.00	64 776.42	-	7.31	64 870.09
	Ago	815 072.00	-	64.02	815 072.00	59 501.87	-	7.31	59 565.89
	Sep	818 415.00	-	67.39	818 415.00	59 744.30	-	7.31	159 743.04
	Oct	877 916.00	-	14 984.36	877 916.00	64 089.48	-	9.01	164 830.57
	Nov	801 003.00	-	15 515.19	801 003.00	58 474.82	-	9.24	73 990.01
	Dic	643 717.00	-	13 803.87	643 717.00	51 754.54	-	10.18	65 558.41
<b>Total Cedal</b>		<b>9 634 815.00</b>	<b>-</b>	<b>45 045.48</b>	<b>9 634 815.00</b>	<b>761 018.05</b>	<b>-</b>	<b>8.37</b>	<b>991 751.61</b>
Cemento Chimborazo	Sep	2 312 286.00	-	21 666.20	2 312 286.00	91 335.30	-	4.89	81 410.50
	Oct	2 113 639.00	-	36 368.81	2 113 639.00	68 597.21	-	4.97	100 458.29
	Nov	2 364 365.00	-	40 847.69	2 364 365.00	72 058.91	-	4.78	112 906.60
	Dic	2 266 998.00	-	44 346.86	2 266 998.00	68 733.56	-	4.99	45 034.20
<b>Total Cemento Chimborazo</b>		<b>9 057 288.00</b>	<b>-</b>	<b>143 229.56</b>	<b>9 057 288.00</b>	<b>300 724.97</b>	<b>-</b>	<b>4.90</b>	<b>339 809.59</b>
Cridesa	Ene	1 749 193.08	-	3 169.49	1 749 193.08	93 581.83	-	5.53	95 815.50
	Feb	1 604 512.80	-	2 816.85	1 604 512.80	85 841.43	-	5.53	87 799.87
	Mar	1 793 284.63	-	879.10	1 793 284.63	88 733.50	1 377.60	5.07	88 725.27
	Abr	1 658 570.48	-	1 014.11	1 658 570.00	88 733.50	1 587.22	5.51	88 860.28
	May	1 749 859.42	-	1 269.34	1 749 859.00	93 617.48	1 352.95	5.50	93 950.65
	Jun	1 742 347.90	-	17 153.28	1 742 347.90	70 565.09	1 344.22	5.11	87 718.37
	Jul	1 797 611.46	-	20 166.17	1 797 611.46	72 803.26	1 668.90	5.26	92 969.43
	Ago	1 678 294.68	-	14 077.60	1 678 294.68	67 970.93	1 293.70	4.97	82 048.54
	Sep	1 731 735.46	-	15 189.56	1 731 735.46	70 135.29	1 453.98	5.01	106 524.86
	Oct	1 757 106.24	-	30 609.69	1 757 106.24	56 778.80	1 449.00	5.06	99 206.90
	Nov	1 264 551.32	-	24 404.61	1 264 551.32	38 432.02	1 156.59	5.06	24 788.93
	Dic	1 328 489.35	-	25 873.72	1 328 489.35	41 801.21	1 181.76	5.18	26 291.73
<b>Total Cridesa</b>		<b>19 855 556.82</b>	<b>-</b>	<b>156 623.52</b>	<b>19 855 555.92</b>	<b>868 994.35</b>	<b>13 865.92</b>	<b>5.24</b>	<b>974 700.32</b>
El Café	Nov	1 357 345.00	-	22 191.69	1 357 345.00	41 538.43	1 112.48	4.78	63 594.42
	Dic	1 349 687.00	-	24 432.07	1 349 687.00	41 797.39	1 112.75	4.99	24 432.07
<b>Total El Café</b>		<b>2 707 032.00</b>	<b>-</b>	<b>46 623.76</b>	<b>2 707 032.00</b>	<b>83 335.82</b>	<b>2 225.23</b>	<b>4.88</b>	<b>88 026.49</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Empesec	Ago	973 905.00	-	8 599.36	973 905.00	39 443.15	6 399.91	5.59	48 042.51
	Sep	940 984.00	-	8 823.90	940 984.00	38 109.85	6 380.97	5.67	78 959.19
	Oct	729 193.00	-	15 867.29	729 193.00	22 590.34	6 060.23	6.11	72 646.09
	Nov	830 524.00	-	17 817.53	830 524.00	24 004.65	5 279.00	5.67	41 822.18
	Dic	708 828.00	-	16 092.11	708 828.00	20 831.84	5 119.16	5.93	16 300.43
<b>Total Empesec</b>		<b>4 183 434.00</b>	<b>-</b>	<b>67 200.19</b>	<b>4 183 434.00</b>	<b>144 979.84</b>	<b>29 239.27</b>	<b>5.77</b>	<b>257 770.40</b>
Enkador	Ene	1 421 222.00	-	17 937.20	1 421 222.00	56 991.00	14 315.77	6.28	74 928.20
	Feb	1 383 211.00	-	18 843.45	1 383 211.00	55 466.76	14 357.86	6.41	74 310.22
	Mar	1 556 542.00	-	15 737.82	1 556 542.00	62 417.33	14 344.07	5.94	16 361.99
	Abr	1 528 641.00	-	16 922.23	1 528 641.00	61 298.50	14 767.61	6.08	17 535.22
	May	1 380 534.00	-	20 457.13	1 380 534.00	55 359.41	13 022.93	6.44	21 010.72
	Jun	1 246 085.00	-	16 153.94	1 246 085.00	49 968.01	12 637.35	6.32	66 121.95
	Jul	1 420 833.00	-	17 307.17	1 420 833.00	56 975.40	11 586.19	6.04	17 876.92
	Ago	1 498 307.00	-	18 711.69	1 498 307.00	60 082.11	11 951.03	6.06	19 312.51
	Sep	1 427 026.00	-	14 531.08	1 427 026.00	55 654.01	12 077.31	5.76	52 640.93
	Oct	1 476 353.00	-	27 117.90	1 476 353.00	45 498.61	11 825.87	5.72	49 708.24
	Nov	1 448 880.00	-	27 273.72	1 448 880.00	42 347.01	11 949.49	5.63	27 697.19
	Dic	1 251 780.00	-	24 620.09	1 251 780.00	37 330.44	11 768.36	5.89	24 993.39
<b>Total Enkador</b>		<b>17 039 414.00</b>	<b>-</b>	<b>235 613.42</b>	<b>17 039 414.00</b>	<b>639 388.60</b>	<b>154 603.83</b>	<b>6.04</b>	<b>462 497.49</b>
Erco	Ene	1 705 234.00	-	14 470.08	1 705 234.00	66 330.57	4 945.82	5.03	84 493.48
	Feb	2 051 356.00	-	15 190.16	2 051 356.00	82 401.63	5 108.08	5.01	100 936.63
	Mar	2 056 017.00	-	16 014.85	2 056 017.00	81 722.50	5 160.81	5.00	118 714.72
	Abr	2 153 556.00	-	18 878.02	2 153 556.00	83 788.81	5 108.78	5.00	121 776.18
	May	2 179 908.00	-	24 879.40	2 179 908.00	78 922.61	5 330.75	5.01	132 655.03
	Jun	2 235 373.00	-	20 469.05	2 235 373.00	86 246.67	5 275.69	5.01	129 601.81
	Jul	2 310 578.00	-	21 519.89	2 310 578.00	88 736.60	5 482.49	5.01	133 511.29
	Ago	2 257 938.00	-	18 434.87	2 257 938.00	89 769.87	5 405.77	5.03	134 173.85
	Sep	2 205 514.00	-	16 997.71	2 205 514.00	88 201.72	5 303.96	5.01	72 651.72
	Oct	2 169 602.00	-	35 430.09	2 169 602.00	68 034.22	5 246.40	5.01	80 928.70
	Nov	2 049 055.00	-	37 181.22	2 049 055.00	60 607.67	5 401.46	5.04	145 891.93
	Dic	1 273 341.00	-	28 536.51	1 273 341.00	31 119.99	4 813.74	5.06	131 335.45
<b>Total Erco</b>		<b>24 647 472.00</b>	<b>-</b>	<b>268 001.85</b>	<b>24 647 472.00</b>	<b>905 882.86</b>	<b>62 583.75</b>	<b>5.02</b>	<b>1 386 670.79</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Expalsa	Ene	1 473 158.00	-	289.90	1 473 158.00	78 813.95	16 693.86	6.50	78 315.71
	Feb	1 245 350.00	-	364.17	1 245 350.00	66 626.23	15 728.31	6.64	66 324.14
	Mar	1 500 123.00	-	462.04	1 500 123.00	80 256.58	17 447.08	6.54	79 916.05
	Abr	1 590 158.44	-	491.43	1 590 158.00	85 073.45	11 034.40	6.07	84 714.15
	May	1 639 470.48	-	493.23	1 639 470.48	87 711.67	6 727.24	5.79	87 327.78
	Jun	1 308 944.30	-	532.26	1 308 944.30	70 028.52	8 023.32	6.00	532.26
	Jul	1 229 602.00	-	813.90	1 229 602.00	65 783.71	5 721.68	5.88	65 939.77
	Ago	1 312 524.00	-	868.26	1 312 524.00	70 220.03	6 290.98	5.90	70 386.09
	Sep	1 330 973.00	-	620.94	1 330 973.00	71 207.06	6 503.83	5.89	114 231.45
	Oct	1 527 932.00	-	23 890.72	1 527 932.00	78 688.50	6 674.01	7.15	134 394.11
	Nov	1 526 220.00	-	26 522.87	1 526 220.00	78 600.33	5 955.14	7.28	104 337.20
	Dic	1 436 156.00	-	25 341.86	1 436 156.00	73 962.03	5 588.35	7.30	25 341.86
<b>Total Expalsa</b>		<b>17 120 611.22</b>	<b>-</b>	<b>80 691.58</b>	<b>17 120 610.78</b>	<b>906 972.06</b>	<b>112 388.19</b>	<b>6.43</b>	<b>911 760.57</b>
Fabril	Ene	1 289 706.20	-	295.37	1 289 706.20	68 999.28	19 694.42	6.90	68 604.66
	Feb	1 054 904.00	-	323.65	1 054 904.00	56 437.36	18 652.42	7.15	56 196.64
	Mar	1 039 596.50	-	374.64	1 039 596.50	55 618.41	18 467.18	7.16	55 436.87
	Abr	1 392 231.10	-	379.33	1 392 231.00	74 484.36	20 849.56	6.87	74 118.85
	May	1 195 888.80	-	266.47	1 195 888.80	63 980.05	21 208.19	7.15	63 606.72
	Jun	1 089 725.70	-	299.09	1 089 725.70	58 300.33	20 033.77	7.22	299.09
	Jul	1 364 749.00	-	316.76	1 364 749.00	73 014.07	20 559.93	6.88	72 600.69
	Ago	1 270 036.10	-	277.06	1 270 036.10	67 946.93	19 474.59	6.91	67 544.52
	Sep	1 255 629.00	-	261.70	1 255 629.00	67 176.15	20 881.83	7.03	261.70
	Oct	1 316 074.20	-	20 292.64	1 316 074.20	67 777.82	20 658.03	8.26	20 292.64
	Nov	1 039 292.80	-	20 687.91	1 039 292.80	53 523.58	17 135.87	8.79	73 676.25
	Dic	1 000 757.10	-	19 328.40	1 000 757.10	51 538.99	15 340.71	8.61	19 328.40
<b>Total Fabril</b>		<b>14 308 590.50</b>	<b>-</b>	<b>63 103.02</b>	<b>14 308 590.40</b>	<b>758 797.33</b>	<b>232 956.51</b>	<b>7.37</b>	<b>571 967.02</b>
Familia Sancela	Dic	1 058 095.00	-	25 848.04	1 058 095.00	55 020.94	16 951.70	9.24	25 848.04
<b>Total Familia Sancela</b>		<b>1 058 095.00</b>	<b>-</b>	<b>25 848.04</b>	<b>1 058 095.00</b>	<b>55 020.94</b>	<b>16 951.70</b>	<b>9.24</b>	<b>25 848.04</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Fisa	Ene	887 367.33	-	1 859.23	887 367.33	47 474.15	-	5.56	48 858.64
	Feb	928 475.02	-	1 592.96	928 475.02	49 673.41	-	5.52	50 769.64
	Mar	879 154.56	-	442.43	879 154.56	47 034.77	1 076.00	5.52	47 006.85
	Abr	841 804.40	-	556.05	841 804.00	45 036.51	1 073.17	5.54	45 142.19
	May	355 599.26	-	- 1.55	355 599.26	19 024.56	-	5.35	18 832.76
	Jun	862 980.95	-	41.60	862 980.95	46 169.48	115.69	5.37	41.60
	Jul	850 579.32	-	395.68	850 579.32	45 505.99	999.70	5.51	45 446.61
	Ago	887 638.10	-	240.00	887 638.00	47 488.64	933.42	5.48	47 253.75
	Sep	888 040.62	-	216.33	888 041.00	47 510.17	996.91	5.49	216.33
	Oct	900 490.04	-	14 914.49	900 490.04	48 176.22	948.89	7.11	14 914.49
	Nov	882 916.58	-	16 865.48	882 916.58	47 236.04	952.88	7.37	63 629.16
	Dic	915 747.09	-	17 572.17	915 747.09	48 992.47	955.80	7.37	17 572.17
<b>Total Fisa</b>		<b>10 080 793.29</b>	<b>-</b>	<b>54 694.87</b>	<b>10 080 793.15</b>	<b>539 322.40</b>	<b>8 052.45</b>	<b>5.97</b>	<b>399 684.20</b>
Graiman	Mar	1 361 867.00	-	-	1 361 867.00	87 159.49	-	6.40	21 296.02
	Abr	912 635.00	-	-	912 635.00	58 864.96	-	6.45	103 809.65
	May	1 088 272.00	-	-	1 088 272.00	69 649.41	-	6.40	80 719.99
	Jun	1 114 432.00	-	-	1 114 432.00	71 323.65	-	6.40	90 142.61
	Jul	1 167 004.00	-	-	1 167 004.00	74 688.26	-	6.40	93 141.17
	Ago	1 121 406.00	-	-	1 121 406.00	72 330.69	-	6.45	95 876.87
	Sep	1 176 778.00	-	-	1 176 778.00	75 902.18	-	6.45	69 911.11
	Oct	1 492 171.00	-	-	1 492 171.00	96 245.03	-	6.45	23 595.24
	Nov	1 626 153.00	-	-	1 626 153.00	104 073.79	-	6.40	123 123.11
	Dic	1 742 312.00	-	-	1 742 312.00	111 507.97	-	6.40	134 493.55
<b>Total Graiman</b>		<b>12 803 030.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 803 030.00</b>	<b>821 745.43</b>	<b>-</b>	<b>6.42</b>	<b>836 109.32</b>
Guapán	Ene	3 728 924.00	-	59 954.38	3 728 924.00	222 873.41	-	7.58	282 827.79
	Feb	3 548 156.00	-	66 416.46	3 548 156.00	219 691.41	-	8.06	286 107.87
	Mar	3 676 774.00	-	61 650.49	3 676 774.00	227 913.71	-	7.88	289 564.20
	Abr	1 316 498.00	-	26 856.86	1 316 498.00	85 265.97	-	8.52	112 122.83
	May	3 507 833.00	-	76 497.98	3 507 833.00	220 825.00	-	8.48	297 322.98
	Jun	3 592 073.00	-	70 146.70	3 592 073.00	222 447.24	-	8.15	292 593.94
	Jul	3 788 467.00	-	72 817.16	3 788 467.00	230 169.94	-	8.00	302 987.10
	Ago	3 990 452.00	-	69 840.93	3 990 452.00	235 620.44	-	7.65	305 461.37
	Sep	3 235 709.00	-	59 898.54	3 235 709.00	201 110.27	-	8.07	132 229.23
	Oct	4 136 224.00	-	60 478.99	4 136 224.00	249 326.15	-	7.49	136 381.17
	Nov	3 649 687.00	-	62 311.24	3 649 687.00	225 802.21	-	7.89	288 113.45
	Dic	4 137 582.00	-	70 694.37	4 137 582.00	249 081.78	-	7.73	319 776.15
<b>Total Guapán</b>		<b>42 308 379.00</b>	<b>-</b>	<b>757 564.10</b>	<b>42 308 379.00</b>	<b>2 590 127.53</b>	<b>-</b>	<b>7.91</b>	<b>3 045 488.08</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Interagua	Ene	10 961 301.39	-	7 944.26	10 961 301.80	586 429.65	-	5.42	588 509.61
	Feb	10 031 529.90	-	8 764.12	10 031 529.00	536 686.85	-	5.44	540 084.10
	Mar	10 709 009.29	-	4 957.33	10 709 009.00	572 932.00	-	5.40	572 160.01
	Abr	10 572 564.48	-	8 040.88	10 572 564.00	565 632.17	-	5.43	568 016.73
	May	11 039 928.52	-	11 912.77	11 039 928.58	590 636.18	-	5.46	596 642.59
	Jun	10 598 272.13	-	14 996.43	10 598 272.13	567 007.56	-	5.49	14 996.43
	Jul	11 122 496.92	-	20 374.42	11 122 496.92	595 053.59	-	5.53	609 477.47
	Ago	10 843 085.80	-	15 963.51	10 843 085.80	580 105.09	-	5.50	590 267.55
	Sep	10 431 823.02	-	10 211.61	10 431 823.00	558 102.53	-	5.45	211 321.88
	Oct	10 490 084.55	-	147 910.80	10 490 084.55	561 219.52	-	6.76	397 236.95
	Nov	10 318 351.32	-	163 366.83	10 318 351.32	552 031.80	-	6.93	709 878.31
	Dic	10 504 559.20	-	189 069.90	10 504 559.20	328 750.43	-	4.93	189 069.90
<b>Total Interagua</b>		<b>127 623 006.50</b>	<b>-</b>	<b>603 512.86</b>	<b>127 623 005.29</b>	<b>6 594 587.37</b>	<b>-</b>	<b>5.64</b>	<b>5 587 661.53</b>
Kimberly-Clark	Ene	816 354.00	-	7 700.98	816 354.00	43 674.94	11 556.79	7.71	50 939.17
	Feb	897 138.00	-	8 371.40	897 138.00	47 996.88	11 626.48	7.58	55 888.31
	Mar	1 070 714.00	-	8 300.33	1 070 714.00	57 283.20	11 805.44	7.23	65 010.70
	Abr	785 480.00	-	6 763.16	785 480.00	42 023.18	7 743.89	7.20	48 366.11
	May	824 302.00	-	9 220.58	824 302.00	44 100.16	8 538.33	7.50	52 879.74
	Jun	749 960.00	-	6 659.01	749 960.00	40 122.86	7 374.72	7.22	6 659.01
	Jul	717 969.00	-	6 583.63	717 969.00	38 411.34	7 280.42	7.28	44 610.86
	Ago	793 583.00	-	6 049.86	793 583.00	42 456.69	8 211.81	7.15	48 081.98
	Sep	827 562.00	-	5 732.74	827 562.00	44 274.57	8 125.53	7.02	5 732.74
	Oct	807 658.00	-	12 171.20	807 658.00	43 209.70	8 385.88	7.90	12 171.20
	Nov	831 084.00	-	13 814.23	831 084.00	44 462.99	8 435.08	8.03	57 832.59
	Dic	673 172.00	-	13 187.45	673 172.00	36 014.70	7 904.26	8.48	13 187.45
<b>Total Kimberly-Clark</b>		<b>9 794 976.00</b>	<b>-</b>	<b>104 554.57</b>	<b>9 794 976.00</b>	<b>524 031.22</b>	<b>106 988.64</b>	<b>7.51</b>	<b>461 359.86</b>
La Fabril Gye	Dic	588 384.44	-	10 969.01	588 384.44	21 355.09	590.08	5.59	11 182.56
<b>Total La Fabril Gye</b>		<b>588 384.44</b>	<b>-</b>	<b>10 969.01</b>	<b>588 384.44</b>	<b>21 355.09</b>	<b>590.08</b>	<b>5.59</b>	<b>11 182.56</b>
Molinera	Ago	828 279.40	-	9 546.61	828 279.40	33 545.32	1 111.43	5.34	43 091.93
	Sep	777 129.54	-	9 956.07	777 129.54	31 473.75	1 093.43	5.47	9 956.07
	Oct	837 868.20	-	19 447.52	837 868.20	25 100.43	1 116.53	5.45	19 447.52
	Nov	846 301.57	-	21 167.80	846 301.57	23 348.77	1 061.35	5.39	44 516.57
	Dic	773 513.58	-	20 835.28	773 513.58	30 301.80	1 061.43	6.75	20 835.28
<b>Total Molinera</b>		<b>4 063 092.28</b>	<b>-</b>	<b>80 953.28</b>	<b>4 063 092.29</b>	<b>143 770.06</b>	<b>5 444.18</b>	<b>5.66</b>	<b>137 847.37</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Nirsa	Ene	1 091 000.00	-	801.96	1 091 000.00	57 227.50	18 882.76	7.05	57 457.19
	Feb	1 513 700.00	-	946.65	1 513 700.00	79 469.25	21 758.82	6.75	79 621.21
	Mar	1 756 970.00	-	613.53	1 756 970.00	93 997.90	23 251.08	6.71	93 671.45
	Abr	1 697 926.00	-	639.40	1 697 926.00	90 839.04	24 046.22	6.80	90 570.05
	May	1 751 409.00	-	849.36	1 751 409.00	93 700.38	22 942.33	6.71	93 612.74
	Jun	1 560 512.00	-	1 156.24	1 560 512.00	83 487.39	22 624.92	6.87	1 156.24
	Jul	1 697 924.00	-	2 235.27	1 697 924.00	90 838.93	20 390.93	6.68	92 165.81
	Ago	1 630 962.00	-	1 683.44	1 630 962.00	87 256.47	23 074.67	6.87	88 067.35
	Sep	1 544 877.00	-	1 013.55	1 544 877.00	82 650.92	22 452.55	6.87	32 487.30
	Oct	1 810 459.00	-	30 147.49	1 810 459.00	96 859.56	25 934.28	8.45	55 247.92
	Nov	1 582 890.00	-	29 033.75	1 582 890.00	84 684.62	19 270.71	8.40	112 871.52
	Dic	1 762 312.00	-	32 947.30	1 762 312.00	94 283.69	17 165.56	8.19	32 947.30
<b>Total Nirsa</b>		<b>19 400 941.00</b>	<b>-</b>	<b>102 067.94</b>	<b>19 400 941.00</b>	<b>1 035 295.64</b>	<b>261 794.83</b>	<b>7.21</b>	<b>829 876.06</b>
Papelera	Ene	4 441 692.43	-	68 143.20	4 441 692.43	155 459.24	-	5.03	222 047.85
	Feb	4 175 383.61	-	71 893.63	4 175 383.61	223 383.02	-	7.07	293 042.82
	Mar	4 468 532.36	-	1 310.23	4 468 532.36	239 066.48	-	5.38	93 671.45
	Abr	4 529 786.75	-	1 180.35	4 529 787.00	242 343.60	-	5.38	241 100.51
	May	4 526 928.97	-	- 495.45	4 526 928.97	242 190.70	-	5.34	239 273.34
	Jun	4 441 340.73	-	788.97	4 441 340.00	237 611.73	-	5.37	788.97
	Jul	4 604 022.59	-	1 835.52	4 604 022.59	246 315.21	-	5.39	245 687.58
	Ago	4 524 163.03	-	1 192.03	4 524 163.03	242 042.72	-	5.38	240 814.32
	Sep	4 560 361.40	-	1 157.24	4 560 361.40	243 979.33	-	5.38	1 157.24
	Oct	4 602 709.69	-	60 788.18	4 602 709.69	207 121.94	-	5.82	60 788.18
	Nov	4 340 936.32	-	66 188.39	4 340 936.32	195 342.13	-	6.02	259 577.10
	Dic	4 243 485.24	-	68 445.37	4 243 485.24	190 956.84	-	6.11	68 445.37
<b>Total Papelera</b>		<b>53 459 343.10</b>	<b>-</b>	<b>342 427.66</b>	<b>53 459 342.64</b>	<b>2 665 812.94</b>	<b>-</b>	<b>5.63</b>	<b>1 966 394.74</b>
Pica	Ene	1 666 877.97	-	11 595.91	1 666 877.97	83 343.90	-	5.70	94 106.37
	Feb	1 550 022.27	-	10 980.04	1 550 022.27	77 501.11	-	5.71	87 706.14
	Mar	1 432 100.40	-	496.98	1 432 100.40	71 605.02	10 185.07	5.75	237 986.05
	Abr	1 403 849.12	-	1 337.15	1 403 849.00	75 105.92	9 796.11	6.14	75 692.01
	May	1 557 463.20	-	360.80	1 557 463.20	83 324.28	11 620.85	6.12	82 851.84
	Jun	1 443 972.85	-	480.98	1 443 972.85	77 252.55	10 474.41	6.11	480.98
	Jul	1 586 382.66	-	464.33	1 586 382.66	84 871.47	11 131.46	6.08	84 487.09
	Ago	1 865 381.02	-	435.57	1 865 381.02	99 797.89	13 023.17	6.07	99 235.48
	Sep	1 930 857.92	-	416.02	1 930 858.00	103 300.90	13 133.77	6.05	416.02
	Oct	2 028 786.80	-	32 765.82	2 028 786.80	108 540.09	13 689.43	7.64	32 765.82
	Nov	1 890 575.84	-	35 038.78	1 890 575.84	101 145.81	11 500.89	7.81	135 173.13
	Dic	1 854 423.10	-	34 342.89	1 854 423.10	99 211.64	11 296.63	7.81	34 342.89
<b>Total Pica</b>		<b>20 210 693.15</b>	<b>-</b>	<b>128 715.27</b>	<b>20 210 693.11</b>	<b>1 065 000.58</b>	<b>115 851.79</b>	<b>6.48</b>	<b>965 243.81</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Plasticaucho	Ene	837 537.00	-	14 906.45	837 537.00	29 593.86	12 053.41	6.75	44 500.31
	Feb	892 442.00	-	14 694.19	892 442.00	31 423.66	12 970.75	6.62	46 117.85
	Mar	801 520.00	-	14 591.06	801 520.00	28 384.63	11 538.98	6.80	71 385.95
	Abr	797 369.00	-	10 995.62	797 369.00	28 118.26	11 119.93	6.30	39 113.88
	May	834 996.00	-	14 904.23	834 996.00	29 380.42	11 245.69	6.65	44 284.65
	Jun	749 100.00	-	12 627.34	749 100.00	26 542.45	11 058.47	6.71	39 169.79
	Jul	808 945.00	-	13 440.15	808 945.00	28 643.78	10 954.00	6.56	42 083.93
	Ago	801 518.00	-	14 349.29	801 518.00	28 435.33	11 188.78	6.73	42 784.62
	Sep	793 254.00	-	11 704.33	793 254.00	28 064.56	10 865.73	6.38	11 704.33
	Oct	821 185.00	-	20 619.45	821 185.00	20 865.44	11 366.41	6.44	20 619.45
	Nov	779 322.00	-	20 680.31	779 322.00	18 003.79	12 086.65	6.51	38 684.10
	Dic	741 248.00	-	16 069.07	741 248.00	38 544.90	12 392.39	9.04	16 069.07
<b>Total Plasticaucho</b>		<b>9 658 436.00</b>	<b>-</b>	<b>179 581.49</b>	<b>9 658 436.00</b>	<b>336 001.07</b>	<b>138 841.19</b>	<b>6.78</b>	<b>456 517.93</b>
Plásticos Ecuatorianos	Ene	911 072.00	-	6 033.69	911 072.00	48 742.35	-	6.01	54 288.62
	Feb	730 090.00	-	5 710.11	730 090.00	39 059.82	-	6.13	44 379.33
	Mar	905 297.00	-	283.53	905 297.00	48 433.39	5 873.22	6.03	42 975.69
	Abr	913 676.00	-	781.47	913 676.00	48 881.67	6 079.82	6.10	49 174.32
	May	1 044 255.00	-	1 550.50	1 044 255.00	55 867.64	6 859.18	6.16	56 859.46
	Jun	1 088 937.00	-	1 946.85	1 088 937.00	58 258.13	7 030.33	6.17	1 946.85
	Jul	1 057 173.00	-	3 182.75	1 057 173.00	56 558.76	7 023.55	6.32	59 175.92
	Ago	1 003 873.00	-	2 628.96	1 003 873.00	53 707.21	6 262.33	6.24	55 799.10
	Sep	866 033.00	-	295.40	866 033.00	46 332.77	5 822.70	6.06	28 359.96
	Oct	1 084 293.00	-	16 256.27	1 084 293.00	58 009.68	6 991.73	7.49	37 121.71
	Nov	1 001 803.00	-	16 953.03	1 001 803.00	53 596.46	6 728.05	7.71	70 013.53
	Dic	999 543.00	-	18 467.42	999 543.00	53 475.55	6 194.71	7.82	18 467.42
<b>Total Plásticos Ecuatorianos</b>		<b>11 606 045.00</b>	<b>-</b>	<b>74 089.98</b>	<b>11 606 045.00</b>	<b>620 923.42</b>	<b>64 865.62</b>	<b>6.55</b>	<b>518 561.90</b>
Plastiempaques	Ene	763 936.38	-	830.24	763 936.38	40 870.60	3 383.45	5.90	41 292.13
	Feb	653 175.00	-	536.40	653 175.00	34 944.86	3 261.61	5.93	35 131.81
	Mar	690 857.00	-	322.71	690 857.00	36 960.85	3 216.74	5.86	48 232.59
	Abr	686 351.00	-	448.22	686 351.00	36 719.78	3 105.55	5.87	36 800.80
	May	630 287.00	-	471.88	630 287.00	33 720.36	3 170.04	5.93	33 855.04
	Jun	549 329.00	-	447.69	549 329.00	29 389.10	2 795.46	5.94	447.69
	Jul	633 918.00	-	680.20	633 918.00	33 914.61	3 174.03	5.96	34 255.66
	Ago	643 054.00	-	1 087.61	643 054.00	37 403.39	3 117.68	6.47	38 116.97
	Sep	647 096.00	-	253.70	647 096.00	34 619.64	3 128.77	5.87	46 123.14
	Oct	684 526.00	-	11 763.26	684 526.00	36 622.14	3 262.90	7.55	11 763.26
	Nov	524 784.00	-	10 637.50	524 784.00	28 075.94	2 467.18	7.85	38 432.68
	Dic	489 274.00	-	9 734.26	489 274.00	26 176.16	2 044.41	7.76	9 734.26
<b>Total Plastiempaques</b>		<b>7 596 587.38</b>	<b>-</b>	<b>37 213.67</b>	<b>7 596 587.38</b>	<b>409 417.43</b>	<b>36 127.81</b>	<b>6.35</b>	<b>374 186.03</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Plastigama	Ene	1 005 678.97	-	327.06	1 005 678.97	53 803.82	4 897.69	5.87	53 592.84
	Feb	859 344.00	-	267.54	859 344.00	45 974.90	4 457.84	5.90	45 782.69
	Mar	1 004 025.00	-	415.51	1 004 025.00	53 715.34	4 849.39	5.87	36 913.95
	Abr	1 111 973.00	-	382.07	1 111 973.00	59 490.56	4 981.41	5.83	59 277.72
	May	1 068 138.50	-	364.55	1 068 138.50	57 145.41	4 747.27	5.83	56 938.51
	Jun	980 234.00	-	370.91	980 234.00	52 442.52	4 697.06	5.87	370.91
	Jul	1 106 919.00	-	637.93	1 106 919.00	59 220.17	4 955.93	5.86	59 265.90
	Ago	1 181 478.00	-	520.54	1 181 478.00	63 209.07	4 891.87	5.81	63 097.52
	Sep	938 846.00	-	462.68	938 846.00	50 228.26	4 691.37	5.90	34 736.12
	Oct	1 139 848.00	-	18 393.35	1 139 848.00	60 981.87	4 885.91	7.39	18 393.35
	Nov	1 077 339.00	-	19 889.47	1 077 339.00	57 637.64	4 302.41	7.60	76 950.73
	Dic	1 123 858.00	-	20 781.08	1 123 858.00	60 126.40	4 389.91	7.59	20 781.08
<b>Total Plastigama</b>		<b>12 597 681.47</b>	<b>-</b>	<b>62 812.69</b>	<b>12 597 681.47</b>	<b>673 975.96</b>	<b>56 748.05</b>	<b>6.30</b>	<b>526 101.32</b>
Promarisco	Ene	658 553.73	-	740.02	658 553.38	35 232.61	7 889.07	6.66	35 620.30
	Feb	633 522.31	-	818.45	633 522.31	33 893.44	8 118.92	6.76	34 372.96
	Mar	698 246.13	-	252.05	698 246.13	37 356.17	8 198.53	6.56	53 593.70
	Abr	723 941.89	-	294.02	723 942.00	38 730.90	8 473.87	6.56	38 637.61
	May	769 632.29	-	1 032.57	769 632.29	41 175.33	8 893.35	6.64	41 796.15
	Jun	730 154.48	-	881.80	730 154.48	39 063.27	8 053.76	6.57	881.80
	Jul	758 197.32	-	1 057.86	758 197.32	40 563.56	8 217.13	6.57	41 215.78
	Ago	746 463.87	-	734.76	746 463.87	39 935.82	8 265.27	6.56	40 271.22
	Sep	691 581.31	-	501.17	691 581.00	36 999.58	7 968.49	6.57	50 227.15
	Oct	658 726.15	-	10 691.53	658 726.15	35 241.85	7 656.43	8.14	10 691.53
	Nov	734 090.49	-	12 851.74	734 090.49	39 273.84	7 780.88	8.16	51 732.84
	Dic	753 063.62	-	13 617.25	753 063.62	40 288.90	7 658.35	8.18	13 617.25
<b>Total Promarisco</b>		<b>8 556 173.60</b>	<b>-</b>	<b>43 473.22</b>	<b>8 556 173.04</b>	<b>457 755.28</b>	<b>97 174.05</b>	<b>6.99</b>	<b>412 658.29</b>
Provefrut	Ago	720 113.00	-	10 200.35	720 113.00	28 804.52	14 968.43	7.50	39 004.87
	Sep	644 557.00	-	6 995.32	644 557.00	25 782.28	23 689.18	8.76	43 624.91
	Oct	726 239.00	-	13 997.79	726 239.00	22 576.36	26 367.82	8.67	13 997.79
	Nov	736 099.00	-	15 851.25	736 099.00	21 585.60	16 696.20	7.35	37 436.85
	Dic	855 208.00	-	18 201.56	855 208.00	25 336.44	18 194.16	7.22	18 454.92
<b>Total Provefrut</b>		<b>3 682 216.00</b>	<b>-</b>	<b>65 246.27</b>	<b>3 682 216.00</b>	<b>124 085.19</b>	<b>99 915.79</b>	<b>7.86</b>	<b>152 519.34</b>

## ENERGÍA RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Peaje de Distribución (US\$)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)	Valor Cancelado (US\$)
Rocacem Latacunga	Ene	1 998 027.00	-	41.85	1 998 027.00	126 291.94	-	6.32	126 333.79
	Feb	1 489 462.00	-	99.96	1 489 462.00	94 140.91	-	6.33	94 240.87
	Mar	1 475 004.00	-	57.79	1 475 004.00	93 227.19	-	6.32	37 234.66
	Abr	1 471 096.00	-	87.51	1 471 096.00	92 980.22	-	6.33	93 067.73
	May	1 435 448.00	-	113.26	1 435 448.00	90 727.29	-	6.33	90 840.55
	Jun	1 447 259.00	-	141.87	1 447 259.00	91 473.75	-	6.33	91 615.62
	Jul	1 507 243.00	-	162.44	1 507 243.00	95 264.78	-	6.33	95 427.22
	Ago	1 434 995.00	-	93.76	1 434 995.00	90 698.71	-	6.33	90 792.47
	Sep	167 399.00	-	84.85	167 399.00	10 872.70	-	6.55	25 867.13
	Oct	1 616 169.00	-	30 917.48	1 616 169.00	102 148.91	-	8.23	53 493.84
	Nov	1 155 400.00	-	27 381.05	1 155 400.00	73 026.66	-	8.69	100 407.71
	Dic	1 497 992.00	-	31 687.24	1 497 992.00	104 211.50	-	9.07	135 898.74
<b>Total Rocacem Latacunga</b>		<b>16 695 494.00</b>	<b>-</b>	<b>90 869.06</b>	<b>16 695 494.00</b>	<b>1 065 064.56</b>	<b>-</b>	<b>6.92</b>	<b>1 035 220.33</b>
Textiles Río Blanco	Sep	930 891.00	-	8 422.68	930 891.00	36 304.75	16 684.32	6.60	19 295.38
	Oct	988 067.00	-	16 629.18	988 067.00	30 436.91	17 695.34	6.55	118 778.09
	Nov	919 250.00	-	16 541.45	919 250.00	26 709.83	15 484.39	6.39	43 251.28
	Dic	863 907.00	-	15 887.58	863 907.00	25 479.47	15 296.41	6.56	16 142.37
<b>Total Textiles Río Blanco</b>		<b>3 702 115.00</b>	<b>-</b>	<b>57 480.89</b>	<b>3 702 115.00</b>	<b>118 930.96</b>	<b>65 160.46</b>	<b>6.53</b>	<b>197 467.13</b>
Unilever	Ene	1 169 330.00	-	1 335.95	1 169 330.00	62 559.16	-	5.46	63 269.52
	Feb	1 199 963.00	-	1 439.92	1 199 963.00	64 198.02	-	5.47	64 995.96
	Mar	1 186 278.00	220.00	380.70	1 186 278.00	63 465.87	1 092.14	5.47	93 284.98
	Abr	1 298 650.00	-	363.15	1 298 650.00	69 477.78	1 167.65	5.47	69 146.15
	May	1 179 460.00	-	234.18	1 179 460.00	63 101.11	1 112.61	5.46	62 704.28
	Jun	1 222 626.00	-	299.44	1 222 626.00	65 410.49	1 377.09	5.49	299.44
	Jul	2 118 464.00	-	497.23	2 118 464.00	113 337.82	1 794.93	5.46	95 427.22
	Ago	1 552 138.57	-	517.19	1 552 138.57	83 039.41	5 999.27	5.77	82 726.21
	Sep	1 228 781.00	-	652.62	1 228 781.00	65 739.78	2 908.90	5.64	36 957.38
	Oct	1 637 167.00	-	26 097.89	1 637 167.00	87 588.43	1 498.99	7.04	56 534.80
	Nov	1 586 383.00	-	28 760.72	1 586 383.00	81 698.72	1 460.23	7.06	109 642.46
	Dic	1 556 367.00	-	28 840.57	1 556 367.00	80 152.90	1 430.75	7.09	28 840.57
<b>Total Unilever</b>		<b>16 935 607.57</b>	<b>220.00</b>	<b>89 419.56</b>	<b>16 935 607.57</b>	<b>899 769.50</b>	<b>19 842.57</b>	<b>5.96</b>	<b>763 828.96</b>
<b>Total general</b>		<b>636 673 195.87</b>	<b>238.61</b>	<b>5 003 131.73</b>	<b>637 596 557.40</b>	<b>32 465 191.70</b>	<b>2 151 073.73</b>	<b>6.21</b>	<b>30 174 715.72</b>

La Factura en el M.Ocasional al Gran Consumidor es debida al manejo de mercado (transmisión, potencia a remunerar, pagos por generación obligada y forzada, reajustes, etc.).

En algunos casos el peaje de distribución está incluido en la facturación del mercado ocasional y para aquellas empresas que son clientes de las distribuidoras, este valor se determina en el contrato.

Gran Consumidor Interagua no paga peaje de distribución, ya que recibe la energía desde la subestación pascuales de Transelectric.

## CAPÍTULO XI: MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

### ENERGÍA MENSUAL, PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Ene	998 842 516.54	578 378 248.75	53 003 824.03	9.16	441 427 186.81	23 733 388.90	5.38	7.68
Feb	828 492 336.96	490 486 232.48	46 911 111.07	9.56	493 150 857.88	28 411 734.20	5.76	9.09
Mar	1 001 266 673.21	484 437 052.19	36 977 263.54	7.63	559 455 138.70	27 526 721.35	4.92	6.44
Abr	1 010 609 191.19	427 291 153.71	28 670 976.73	6.71	619 083 230.31	27 810 475.44	4.49	5.59
May	1 063 223 878.81	276 631 577.17	15 838 648.25	5.73	830 951 874.69	32 038 255.88	3.86	4.50
Jun	971 466 057.19	352 571 034.09	22 583 936.52	6.41	647 441 884.49	26 295 300.77	4.06	5.03
Jul	1 004 506 680.21	279 850 307.03	15 625 820.50	5.58	766 574 464.07	28 378 823.39	3.70	4.38
Ago	996 853 709.84	443 119 426.80	28 927 736.73	6.53	602 859 676.59	24 132 572.03	4.00	5.32
Sep	952 979 670.29	450 708 090.68	29 317 976.24	6.50	564 313 912.11	27 014 791.51	4.79	5.91
Oct	1 008 316 699.67	517 615 704.05	39 836 988.09	7.70	595 849 021.77	26 155 603.83	4.39	6.54
Nov	969 389 498.02	452 762 293.59	36 121 832.53	7.98	569 752 281.08	27 547 538.94	4.84	6.57
Dic	1 053 446 255.65	427 266 316.70	30 222 797.99	7.07	712 156 074.36	30 009 507.64	4.21	5.72
<b>Total</b>	<b>11 859 393 167.58</b>	<b>5 181 117 437.25</b>	<b>384 038 912.21</b>	<b>7.41</b>	<b>7 403 015 602.83</b>	<b>329 054 713.86</b>	<b>4.44</b>	<b>6.01</b>

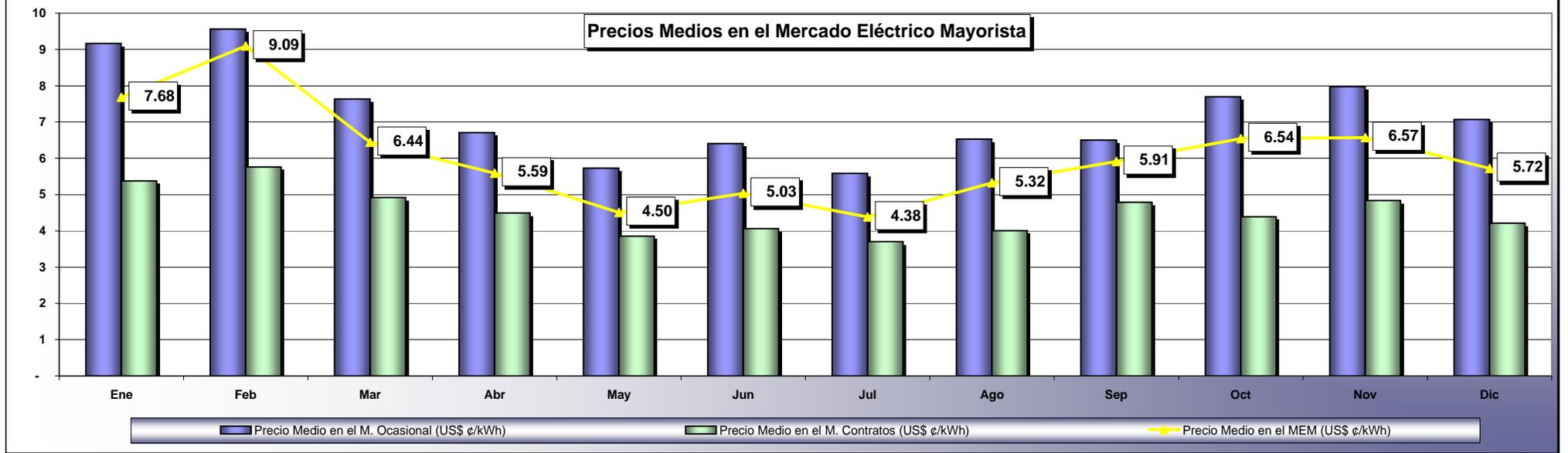
La energía total remunerada se refiere a la registrada por el CENACE en bornes de generación menos los consumos de auxiliares.

Energía de Contratos corresponde a medición en la barra de entrega, a excepción de las transacciones con la generadora Termoesmeraldas, que son en la barra de generación.

En la facturación del Mercado Ocasional se incluye todo el manejo de mercado, esto es valores por venta de energía, por potencia, reservas, transmisión, compra en el Mercado Ocasional para cumplir contratos y Otros. Aquí NO se incluyen los costos por peajes de distribución facturados a los grandes consumidores, ya que aquello lo manejan las distribuidoras.

En los meses de Enero y Febrero, el CENACE liquida algunas de las transacciones en el Mercado Ocasional, sin embargo luego de que los Contratos entre Generadoras y Distribuidoras se legalizan, los Agentes proceden con las reliquidaciones, obteniéndose los valores indicados.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes



## ENERGÍA VENDIDA Y PRECIOS MEDIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Tipo de Empresa	Empresa	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Generador	CATEG-G	317 321 546.44	317 321 546.44	39 342 840.61	12.40	-	-	-	12.40
	Elecaastro	234 578 863.22	98 081 177.79	7 144 496.11	7.28	149 693 472.00	6 217 469.86	4.15	5.70
	Electroguayas	1 381 054 350.56	632 907 645.74	45 766 850.71	7.23	1 079 601 669.22	94 612 396.60	8.76	10.16
	Electroquil	249 665 449.13	252 367 008.58	32 890 567.42	13.03	-	-	-	13.17
	EMAAP-Q	109 047 342.83	24 472 010.10	1 148 323.66	4.69	89 467 000.00	4 071 862.55	4.55	4.79
	Hidroagoyán	994 682 902.67	161 054 889.18	13 384 147.79	8.31	864 518 062.93	21 595 554.78	2.50	3.52
	Hidronación	603 953 412.96	211 498 368.65	14 010 253.43	6.62	561 884 503.37	28 226 225.33	5.02	6.99
	Hidropaute	4 570 086 699.03	632 120 816.09	42 451 609.73	6.72	3 986 589 591.19	113 115 058.07	2.84	3.40
	Intervisa	23 864 446.12	24 125 762.19	2 461 994.89	10.20	-	-	-	10.32
	Machala Power	754 305 964.11	755 170 769.20	58 037 718.65	7.69	-	-	-	7.69
	Termoesmeraldas	734 030 630.00	259 936 491.19	18 587 204.92	7.15	534 979 597.19	43 212 934.50	8.08	8.42
	Termopichincha	136 180 987.11	76 709 980.10	8 341 393.22	10.87	121 023 750.53	16 868 125.82	13.94	18.51
<b>Total Generador</b>		<b>10 108 772 594.18</b>	<b>3 445 766 465.25</b>	<b>283 567 401.13</b>	<b>8.23</b>	<b>7 387 757 646.43</b>	<b>327 919 627.50</b>	<b>4.44</b>	<b>6.05</b>
Distribuidor	Ambato	9 366 169.94	9 366 169.94	393 659.65	4.20	-	-	-	4.20
	Bolívar	6 105 726.72	6 105 726.72	96 045.36	1.57	-	-	-	1.57
	Cotopaxi	42 963 689.75	42 963 689.75	511 011.02	1.19	-	-	-	1.19
	El Oro	4 384 456.22	4 384 456.22	790 916.27	18.04	-	-	-	18.04
	Manabí	2 968 285.24	2 968 285.24	312 298.43	10.52	-	-	-	10.52
	Norte	42 450 218.50	42 450 218.50	1 075 436.33	2.53	-	-	-	2.53
	Quito	396 037 596.58	396 037 596.58	12 555 180.78	3.17	-	-	-	3.17
	Riobamba	91 702 935.67	91 702 935.67	1 246 524.18	1.36	-	-	-	1.36
	Sta. Elena	3 570 668.66	3 570 668.66	556 372.28	15.58	-	-	-	15.58
	Sur	31 244 112.13	31 244 112.13	2 341 545.41	7.49	-	-	-	7.49
<b>Total Distribuidor</b>		<b>630 793 859.40</b>	<b>630 793 859.40</b>	<b>19 878 989.72</b>	<b>3.15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.15</b>
Autoprodutor	Famiproduct	217 915.00	-	-	-	206 270.00	9 859.03	4.78	4.52
<b>Total Autoprodutor</b>		<b>217 915.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>206 270.00</b>	<b>9 859.03</b>	<b>4.78</b>	<b>4.52</b>
Importación	Colombia	1 119 608 799.00	1 104 557 112.60	80 592 521.36	7.30	15 051 686.40	1 125 227.33	7.48	7.30
<b>Total Importación</b>		<b>1 119 608 799.00</b>	<b>1 104 557 112.60</b>	<b>80 592 521.36</b>	<b>7.30</b>	<b>15 051 686.40</b>	<b>1 125 227.33</b>	<b>7.48</b>	<b>7.30</b>
<b>Total</b>		<b>11 859 393 167.58</b>	<b>5 181 117 437.25</b>	<b>384 038 912.21</b>	<b>7.41</b>	<b>7 403 015 602.83</b>	<b>329 054 713.86</b>	<b>4.44</b>	<b>6.01</b>

Los Autoprodutores no entregan información; la registrada corresponde a la proporcionada por las Distribuidoras y el CENACE, como Compra de Energía a Autoprodutores, el resto son transacciones no reportadas al CENACE

La energía generada por la central Recuperadora de EMAAP-Q, calificada como Autoprodutora, es incluida por el CENACE como parte de la energía entregada por dicha empresa como Generador.

En la facturación del Mercado Ocasional se incluye todo el manejo de mercado, esto es valores por venta de energía, por potencia, reservas, transmisión, compra en el Mercado Ocasional para cumplir contratos y Otros. Aquí NO se incluyen los costos por peajes de distribución facturados a los grandes consumidores, ya que aquello lo manejan las distribuidoras.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

**ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2003**

Tipo de Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Generador	Ene	934 318 749.67	517 933 875.88	50 353 387.26	9.72	437 355 336.81	23 427 035.85	5.36	7.90
	Feb	766 414 823.20	439 488 502.13	44 533 556.63	10.13	482 070 781.48	27 588 068.55	5.72	9.41
	Mar	808 425 037.28	291 595 416.26	23 337 574.98	8.00	559 455 138.70	27 526 721.35	4.92	6.29
	Abr	835 549 190.01	252 231 152.53	18 498 568.46	7.33	619 083 230.31	27 810 475.44	4.49	5.54
	May	971 553 992.42	184 961 690.78	12 978 281.79	7.02	830 951 874.69	32 038 255.88	3.86	4.63
	Jun	833 803 535.71	214 913 466.61	15 560 959.52	7.24	647 436 964.49	26 295 065.55	4.06	5.02
	Jul	880 544 028.10	155 911 081.92	10 067 707.09	6.46	766 551 034.07	28 377 703.67	3.70	4.37
	Ago	843 862 576.39	290 137 685.35	19 455 525.92	6.71	602 852 916.59	24 132 248.81	4.00	5.17
	Sep	781 341 723.35	279 073 910.74	18 024 899.77	6.46	564 310 142.11	27 014 611.45	4.79	5.76
	Oct	813 622 931.99	322 964 703.37	25 996 336.08	8.05	595 806 251.77	26 153 559.57	4.39	6.41
	Nov	771 957 752.09	255 340 777.65	24 011 759.67	9.40	569 743 791.08	27 547 133.17	4.84	6.68
	Dic	867 378 253.98	241 214 202.03	20 748 843.95	8.60	712 140 184.36	30 008 748.24	4.21	5.85
<b>Total Generador</b>		<b>10 108 772 594.18</b>	<b>3 445 766 465.25</b>	<b>283 567 401.13</b>	<b>8.23</b>	<b>7 387 757 646.43</b>	<b>327 919 627.50</b>	<b>4.44</b>	<b>6.05</b>
Distribuidor	Ene	60 444 372.87	60 444 372.87	2 650 436.78	4.38	-	-	-	4.38
	Feb	50 997 730.36	50 997 730.36	2 377 554.44	4.66	-	-	-	4.66
	Mar	57 012 007.08	57 012 007.08	1 867 589.18	3.28	-	-	-	3.28
	Abr	61 719 510.38	61 719 510.38	1 589 580.90	2.58	-	-	-	2.58
	May	60 065 011.19	60 065 011.19	1 057 347.84	1.76	-	-	-	1.76
	Jun	53 460 894.69	53 460 894.69	1 217 702.45	2.28	-	-	-	2.28
	Jul	48 106 734.71	48 106 734.71	1 217 734.92	2.53	-	-	-	2.53
	Ago	43 608 904.10	43 608 904.10	1 599 780.86	3.67	-	-	-	3.67
	Sep	40 407 919.54	40 407 919.54	1 542 453.34	3.82	-	-	-	3.82
	Oct	52 674 090.28	52 674 090.28	2 148 997.82	4.08	-	-	-	4.08
	Nov	47 314 409.93	47 314 409.93	1 414 114.83	2.99	-	-	-	2.99
	Dic	54 982 274.27	54 982 274.27	1 195 696.36	2.17	-	-	-	2.17
<b>Total Distribuidor</b>		<b>630 793 859.40</b>	<b>630 793 859.40</b>	<b>19 878 989.72</b>	<b>3.15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.15</b>
Autoprodutor	Ene	77 454.00	-	-	-	69 910.00	3 341.75	4.78	4.31
	Feb	30 037.00	-	-	-	30 330.00	1 449.63	4.78	4.83
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	4 954.00	-	-	-	4 920.00	235.22	4.78	4.75
	Jul	23 427.00	-	-	-	23 430.00	1 119.72	4.78	4.78
	Ago	9 392.00	-	-	-	6 760.00	323.22	4.78	3.44
	Sep	3 767.00	-	-	-	3 770.00	180.06	4.78	4.78
	Oct	42 767.00	-	-	-	42 770.00	2 044.26	4.78	4.78
	Nov	10 230.00	-	-	-	8 490.00	405.77	4.78	3.97
	Dic	15 887.00	-	-	-	15 890.00	759.40	4.78	4.78
<b>Total Autoprodutor</b>		<b>217 915.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>206 270.00</b>	<b>9 859.03</b>	<b>4.78</b>	<b>4.52</b>
Importación	Ene	4 001 940.00	-	-	-	4 001 940.00	303 011.30	7.57	7.57
	Feb	11 049 746.40	-	0.00	-	11 049 746.40	822 216.03	7.44	7.44
	Mar	135 829 628.85	135 829 628.85	11 772 099.38	8.67	-	-	-	8.67
	Abr	113 340 490.80	113 340 490.80	8 582 827.36	7.57	-	-	-	7.57
	May	31 604 875.20	31 604 875.20	1 803 018.61	5.70	-	-	-	5.70
	Jun	84 196 672.80	84 196 672.80	5 805 274.55	6.89	-	-	-	6.89
	Jul	75 832 490.40	75 832 490.40	4 340 378.49	5.72	-	-	-	5.72
	Ago	109 372 837.35	109 372 837.35	7 872 429.94	7.20	-	-	-	7.20
	Sep	131 226 260.40	131 226 260.40	9 750 623.14	7.43	-	-	-	7.43
	Oct	141 976 910.40	141 976 910.40	11 691 654.19	8.23	-	-	-	8.23
	Nov	150 107 106.00	150 107 106.00	10 695 958.02	7.13	-	-	-	7.13
	Dic	131 069 840.40	131 069 840.40	8 278 257.67	6.32	-	-	-	6.32
<b>Total Importación</b>		<b>1 119 608 799.00</b>	<b>1 104 557 112.60</b>	<b>80 592 521.36</b>	<b>7.30</b>	<b>15 051 686.40</b>	<b>1 125 227.33</b>	<b>7.48</b>	<b>7.30</b>
<b>Total</b>		<b>11 859 393 167.58</b>	<b>5 181 117 437.25</b>	<b>384 038 912.21</b>	<b>7.41</b>	<b>7 403 015 602.83</b>	<b>329 054 713.86</b>	<b>4.44</b>	<b>6.01</b>

Los Autoprodutores no entregan información; la registrada corresponde a la proporcionada por las Distribuidoras, como Compra de Energía a Autoprodutores, el resto son transacciones no reportadas al CENACE

La energía generada por la central Recuperadora de EMAAP-Q, calificada como Autoprodutora, es incluida por el CENACE dentro del total de energía entregada por dicha empresa como Generador.

En la facturación del Mercado Ocasional se incluye todo el manejo de mercado, esto es valores por venta de energía, por potencia, reservas, transmisión, compra en el Mercado Ocasional para cumplir contratos y Otros. Aquí NO se incluyen los costos por peajes de distribución facturados a los grandes consumidores, ya que aquellos lo manejan las distribuidoras.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
CATEG-G	Ene	60 914 816.00	60 914 816.00	6 717 114.90	11.03	-	-	-	11.03
	Feb	35 544 878.57	35 544 878.57	4 595 692.61	12.93	-	-	-	12.93
	Mar	29 610 497.00	29 610 497.00	3 730 892.56	12.60	-	-	-	12.60
	Abr	29 454 542.00	29 454 542.00	3 353 023.18	11.38	-	-	-	11.38
	May	11 449 349.00	11 449 349.00	1 985 184.76	17.34	-	-	-	17.34
	Jun	8 805 442.87	8 805 442.87	1 667 968.68	18.94	-	-	-	18.94
	Jul	3 434 180.00	3 434 180.00	1 289 569.20	37.55	-	-	-	37.55
	Ago	13 772 896.00	13 772 896.00	2 056 127.38	14.93	-	-	-	14.93
	Sep	29 066 413.00	29 066 413.00	3 109 688.13	10.70	-	-	-	10.70
	Oct	54 017 911.00	54 017 911.00	5 680 330.31	10.52	-	-	-	10.52
	Nov	24 725 138.00	24 725 138.00	2 856 035.80	11.55	-	-	-	11.55
	Dic	16 525 483.00	16 525 483.00	2 301 213.10	13.93	-	-	-	13.93
<b>Total CATEG-G</b>		<b>317 321 546.44</b>	<b>317 321 546.44</b>	<b>39 342 840.61</b>	<b>12.40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.40</b>
Elecaastro	Ene	22 606 978.46	10 195 111.79	971 291.25	9.53	12 763 234.00	572 775.57	4.49	6.83
	Feb	21 901 666.85	9 864 650.74	955 292.59	9.68	12 923 356.00	581 973.63	4.50	7.02
	Mar	17 852 982.30	9 408 415.31	514 371.54	5.47	12 425 017.00	544 561.00	4.38	5.93
	Abr	16 524 143.96	7 394 969.80	346 395.39	4.68	11 554 556.00	515 739.31	4.46	5.22
	May	17 963 232.13	5 663 875.31	264 748.37	4.67	12 830 908.00	556 734.11	4.34	4.57
	Jun	19 646 987.97	8 645 343.83	544 226.90	6.30	11 226 373.00	497 212.17	4.43	5.30
	Jul	17 719 566.74	6 074 973.82	327 728.99	5.39	12 122 578.00	534 638.60	4.41	4.87
	Ago	19 872 318.15	8 671 764.95	661 271.39	7.63	11 720 938.00	516 335.37	4.41	5.93
	Sep	21 442 725.42	9 410 231.22	683 545.09	7.26	12 921 514.00	574 639.72	4.45	5.87
	Oct	19 690 147.39	7 652 946.78	727 336.28	9.50	13 007 602.00	441 945.22	3.40	5.94
	Nov	18 509 607.73	7 545 164.12	614 239.67	8.14	12 107 055.00	407 608.67	3.37	5.52
	Dic	20 848 506.12	7 553 730.13	534 048.68	7.07	14 090 341.00	473 306.49	3.36	4.83
<b>Total Elecaastro</b>		<b>234 578 863.22</b>	<b>98 081 177.79</b>	<b>7 144 496.11</b>	<b>7.28</b>	<b>149 693 472.00</b>	<b>6 217 469.86</b>	<b>4.15</b>	<b>5.70</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Electroguayas	Ene	172 866 540.68	84 080 611.75	8 004 706.94	9.52	105 631 521.47	8 735 435.76	8.27	9.68
	Feb	114 305 035.55	78 867 646.42	8 578 585.03	10.88	85 440 370.09	11 001 350.28	12.88	17.13
	Mar	163 787 920.10	78 788 784.71	5 765 022.99	7.32	95 332 043.15	8 128 796.18	8.53	8.48
	Abr	117 389 210.69	53 682 041.44	3 213 698.32	5.99	75 015 327.25	6 751 522.43	9.00	8.49
	May	66 251 484.34	6 543 724.33	1 362 778.44	20.83	83 614 537.96	7 291 898.94	8.72	13.06
	Jun	84 114 566.20	52 379 778.97	4 154 000.32	7.93	37 622 952.15	4 170 262.78	11.08	9.90
	Jul	62 305 702.10	12 545 396.88	2 011 226.56	16.03	67 080 684.22	6 163 358.07	9.19	13.12
	Ago	132 387 633.36	103 349 683.22	6 961 716.41	6.74	36 930 534.32	4 126 575.41	11.17	8.38
	Sep	101 643 441.42	55 497 994.88	1 844 878.56	3.32	81 232 639.36	7 181 199.95	8.84	8.88
	Oct	89 497 239.10	60 508 939.98	-371 286.67	-0.61	108 792 527.79	8 334 122.18	7.66	8.90
	Nov	157 841 542.60	35 491 510.72	2 700 889.97	7.61	143 763 056.75	11 219 329.99	7.80	8.82
	Dic	118 664 034.42	11 171 532.45	1 540 633.86	13.79	159 145 474.73	11 508 544.61	7.23	11.00
<b>Total Electroguayas</b>		<b>1 381 054 350.56</b>	<b>632 907 645.74</b>	<b>45 766 850.71</b>	<b>7.23</b>	<b>1 079 601 669.22</b>	<b>94 612 396.60</b>	<b>8.76</b>	<b>10.16</b>
Electroquil	Ene	54 147 380.09	54 330 290.09	5 734 409.70	10.55	-	-	-	10.59
	Feb	40 717 280.00	40 914 050.00	5 335 172.97	13.04	-	-	-	13.10
	Mar	16 642 643.57	16 873 703.57	2 586 709.43	15.33	-	-	-	15.54
	Abr	16 448 444.42	16 643 954.42	2 264 888.49	13.61	-	-	-	13.77
	May	3 666 792.90	3 944 122.90	1 303 895.88	33.06	-	-	-	35.56
	Jun	11 720 450.00	11 878 180.00	1 868 089.41	15.73	-	-	-	15.94
	Jul	3 044 120.00	3 436 380.00	1 261 433.98	36.71	-	-	-	41.44
	Ago	16 500 214.99	16 727 995.50	2 255 409.37	13.48	-	-	-	13.67
	Sep	21 210 851.84	21 428 893.60	2 525 794.06	11.79	-	-	-	11.91
	Oct	34 520 482.88	34 663 546.50	3 360 159.82	9.69	-	-	-	9.73
	Nov	20 693 667.51	20 912 748.00	2 597 290.01	12.42	-	-	-	12.55
	Dic	10 353 120.94	10 613 144.00	1 797 314.30	16.93	-	-	-	17.36
<b>Total Electroquil</b>		<b>249 665 449.13</b>	<b>252 367 008.58</b>	<b>32 890 567.42</b>	<b>13.03</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13.17</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
EMAAP-Q	Ene	8 030 498.13	1 274 585.60	50 830.47	3.99	7 584 000.00	341 280.00	4.50	4.88
	Feb	6 576 478.10	713 443.50	-905.06	-0.13	6 451 600.00	290 322.00	4.50	4.40
	Mar	9 925 834.30	3 465 638.50	259 217.04	7.48	6 634 000.00	298 530.00	4.50	5.62
	Abr	7 650 810.70	2 647 913.50	102 248.77	3.86	5 177 600.00	232 992.00	4.50	4.38
	May	11 067 286.40	4 475 286.40	137 955.51	3.08	6 532 000.00	293 940.00	4.50	3.90
	Jun	10 015 217.30	1 366 849.30	65 817.52	4.82	8 861 100.00	398 749.50	4.50	4.64
	Jul	11 037 780.80	2 711 728.60	86 265.74	3.18	8 388 000.00	587 775.35	7.01	6.11
	Ago	10 813 993.90	2 665 979.30	121 146.44	4.54	8 475 200.00	381 384.00	4.50	4.65
	Sep	7 178 172.50	76 972.20	-104 394.75	-135.63	8 718 500.00	392 332.50	4.50	4.01
	Oct	9 204 775.70	2 273 265.70	245 473.01	10.80	6 993 000.00	314 685.00	4.50	6.09
	Nov	7 885 484.10	747 774.50	64 644.73	8.64	7 887 000.00	245 269.80	3.11	3.93
	Dic	9 661 010.90	2 052 573.00	120 024.25	5.85	7 765 000.00	294 602.40	3.79	4.29
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>109 047 342.83</b>	<b>24 472 010.10</b>	<b>1 148 323.66</b>	<b>4.69</b>	<b>89 467 000.00</b>	<b>4 071 862.55</b>	<b>4.55</b>	<b>4.79</b>
Hidroagoyán	Ene	104 603 601.81	38 081 191.21	3 579 042.73	9.40	66 602 092.18	1 524 250.80	2.29	4.88
	Feb	91 356 806.94	32 857 376.76	2 952 817.13	8.99	81 796 287.30	1 871 617.91	2.29	5.28
	Mar	102 121 893.89	10 381 212.58	790 950.20	7.62	91 760 439.29	2 025 472.63	2.21	2.76
	Abr	64 207 427.27	7 116 301.62	413 634.57	5.81	57 221 792.66	1 567 175.42	2.74	3.09
	May	56 030 550.19	7 141 320.35	264 808.80	3.71	49 059 008.82	1 443 221.56	2.94	3.05
	Jun	69 047 599.59	7 986 512.10	414 645.21	5.19	61 118 179.40	1 655 600.35	2.71	3.00
	Jul	90 372 134.43	11 776 898.51	395 426.41	3.36	78 643 555.20	1 924 815.87	2.45	2.57
	Ago	87 343 327.45	9 713 418.34	559 305.32	5.76	77 629 909.10	1 949 018.85	2.51	2.87
	Sep	68 435 700.99	7 158 442.52	410 320.93	5.73	61 490 538.74	1 764 733.65	2.87	3.18
	Oct	86 788 900.88	8 803 083.34	1 343 138.17	15.26	78 173 033.74	1 956 601.27	2.50	3.80
	Nov	78 033 978.61	8 437 980.80	1 206 134.09	14.29	74 973 052.50	1 869 286.16	2.49	3.94
	Dic	96 340 980.61	11 601 151.06	1 053 924.21	9.08	86 050 174.00	2 043 760.31	2.38	3.22
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>994 682 902.67</b>	<b>161 054 889.18</b>	<b>13 384 147.79</b>	<b>8.31</b>	<b>864 518 062.93</b>	<b>21 595 554.78</b>	<b>2.50</b>	<b>3.52</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Hidronación	Ene	92 672 746.24	46 578 538.71	4 549 160.42	9.77	47 395 741.54	2 241 105.37	4.73	7.33
	Feb	68 141 735.36	54 333 579.92	4 926 898.10	9.07	43 750 796.54	2 148 852.29	4.91	10.38
	Mar	65 380 131.31	22 125 854.72	1 724 514.67	7.79	47 153 763.95	2 344 552.18	4.97	6.22
	Abr	38 132 130.99	5 635 501.80	-78 381.37	-1.39	47 693 387.00	2 374 280.06	4.98	6.02
	May	39 262 819.84	5 619 733.71	284 360.94	5.06	48 796 690.06	2 530 883.10	5.19	7.17
	Jun	37 792 504.30	5 695 362.26	71 416.17	1.25	45 418 972.66	2 369 024.77	5.22	6.46
	Jul	37 615 455.83	4 013 718.23	37 206.65	0.93	50 020 722.18	2 469 248.79	4.94	6.66
	Ago	36 790 384.48	3 512 832.75	-310 027.04	-8.83	48 960 636.51	2 416 547.41	4.94	5.73
	Sep	35 670 702.28	3 470 705.32	-347 985.02	-10.03	46 054 632.02	2 385 992.57	5.18	5.71
	Oct	36 873 268.86	3 545 429.94	-81 875.04	-2.31	50 023 283.79	2 555 151.88	5.11	6.71
	Nov	58 407 787.12	27 478 817.60	1 396 437.11	5.08	47 665 095.94	2 432 239.98	5.10	6.56
	Dic	57 213 746.34	29 488 293.69	1 838 527.84	6.23	38 950 781.18	1 958 346.92	5.03	6.64
<b>Total Hidronación</b>		<b>603 953 412.96</b>	<b>211 498 368.65</b>	<b>14 010 253.43</b>	<b>6.62</b>	<b>561 884 503.37</b>	<b>28 226 225.33</b>	<b>5.02</b>	<b>6.99</b>
Hidropaute	Ene	212 893 120.36	69 991 031.41	6 988 463.52	9.98	143 229 079.98	5 107 185.62	3.57	5.68
	Feb	225 926 693.88	71 369 459.54	6 382 737.95	8.94	202 449 098.43	7 075 672.52	3.50	5.96
	Mar	264 094 454.61	26 710 336.64	2 467 839.88	9.24	237 702 362.84	7 923 980.28	3.33	3.93
	Abr	406 448 581.77	47 114 270.75	2 317 790.77	4.92	359 334 311.02	10 743 537.72	2.99	3.21
	May	672 110 803.46	86 830 947.56	2 364 840.17	2.72	585 279 855.90	15 663 992.29	2.68	2.68
	Jun	493 178 329.12	60 262 013.76	2 385 553.27	3.96	433 002 923.63	12 477 754.52	2.88	3.01
	Jul	627 660 081.94	83 199 379.04	2 394 343.38	2.88	544 460 702.90	14 959 799.58	2.75	2.76
	Ago	443 639 392.31	50 092 912.34	2 755 559.13	5.50	393 546 479.97	11 479 026.35	2.92	3.21
	Sep	326 649 464.46	35 010 746.05	2 252 906.72	6.43	291 638 718.41	9 137 400.95	3.13	3.49
	Oct	295 193 687.28	30 395 366.56	4 570 198.41	15.04	264 798 320.72	6 217 119.07	2.35	3.65
	Nov	228 836 710.95	21 968 566.12	3 756 047.41	17.10	206 868 144.83	4 868 128.64	2.35	3.77
	Dic	373 455 378.88	49 175 786.31	3 815 329.13	7.76	324 279 592.57	7 461 460.53	2.30	3.02
<b>Total Hidropaute</b>		<b>4 570 086 699.03</b>	<b>632 120 816.09</b>	<b>42 451 609.73</b>	<b>6.72</b>	<b>3 986 589 591.19</b>	<b>113 115 058.07</b>	<b>2.84</b>	<b>3.40</b>
Intervisa	Sep	148 644.13	166 339.52	10 723.35	6.45	-	-	-	7.21
	Oct	3 343 789.19	3 440 430.99	473 176.81	13.75	-	-	-	14.15
	Nov	487 188.57	564 954.47	589 200.88	104.29	-	-	-	120.94
	Dic	19 884 824.23	19 954 037.21	1 388 893.85	6.96	-	-	-	6.98
<b>Total Intervisa</b>		<b>23 864 446.12</b>	<b>24 125 762.19</b>	<b>2 461 994.89</b>	<b>10.20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.32</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Machala Power	Ene	91 971 657.89	91 971 657.89	8 112 821.86	8.82	-	-	-	8.82
	Feb	68 578 903.75	68 620 507.74	6 269 695.51	9.14	-	-	-	9.14
	Mar	62 638 370.99	62 654 699.72	4 967 495.90	7.93	-	-	-	7.93
	Abr	48 312 548.19	48 396 886.95	3 683 633.73	7.61	-	-	-	7.62
	May	32 923 374.17	33 123 866.00	2 512 402.49	7.58	-	-	-	7.63
	Jun	31 599 348.35	31 725 803.43	2 429 078.93	7.66	-	-	-	7.69
	Jul	21 570 176.25	21 725 667.41	1 857 478.14	8.55	-	-	-	8.61
	Ago	79 433 706.55	79 499 093.02	5 519 180.79	6.94	-	-	-	6.95
	Sep	84 856 895.59	84 883 371.50	6 018 880.80	7.09	-	-	-	7.09
	Oct	83 079 126.97	83 098 924.68	6 584 255.16	7.92	-	-	-	7.93
	Nov	82 494 730.43	82 508 860.21	5 708 368.93	6.92	-	-	-	6.92
	Dic	66 847 124.97	66 961 430.66	4 374 426.41	6.53	-	-	-	6.54
<b>Total Machala Power</b>		<b>754 305 964.11</b>	<b>755 170 769.20</b>	<b>58 037 718.65</b>	<b>7.69</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.69</b>
Termoesmeraldas	Ene	87 100 910.00	43 808 944.31	3 660 627.05	8.36	43 573 523.68	3 553 446.60	8.16	8.28
	Feb	76 117 360.00	36 306 832.01	3 215 550.80	8.86	39 874 172.77	3 354 114.22	8.41	8.63
	Mar	60 104 200.00	26 403 018.23	150 367.96	0.57	51 398 939.12	4 149 704.18	8.07	7.15
	Abr	76 329 500.00	24 662 432.63	1 946 152.84	7.89	53 780 425.80	4 279 938.19	7.96	8.16
	May	57 691 290.00	17 051 170.70	2 012 418.99	11.80	41 024 052.90	3 436 956.76	8.38	9.45
	Jun	66 952 660.00	25 096 796.16	2 079 236.34	8.28	42 392 846.65	3 527 410.98	8.32	8.37
	Jul	6 451 480.00	6 750 919.43	361 280.08	5.35	556 908.19	762 245.70	136.87	17.42
	Ago	-594 800.00	10 855.47	-1 129 203.37	-10 402.16	15 741 057.78	1 767 809.61	11.23	-107.36
	Sep	68 234 190.00	25 078 240.55	1 000 287.04	3.99	50 937 742.09	4 036 979.33	7.93	7.38
	Oct	80 744 740.00	21 137 166.75	1 828 544.96	8.65	64 689 406.02	4 984 438.45	7.71	8.44
	Nov	82 839 290.00	20 264 736.24	1 848 008.79	9.12	64 017 398.42	4 870 072.07	7.61	8.11
	Dic	72 059 810.00	13 365 378.71	1 613 933.43	12.08	66 993 123.76	4 489 818.41	6.70	8.47
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>734 030 630.00</b>	<b>259 936 491.19</b>	<b>18 587 204.92</b>	<b>7.15</b>	<b>534 979 597.19</b>	<b>43 212 934.50</b>	<b>8.08</b>	<b>8.42</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA GENERADORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Termopichincha	Ene	26 510 500.00	16 707 097.14	1 984 918.44	11.88	10 576 143.96	1 351 556.12	12.78	12.59
	Feb	17 247 984.20	10 096 076.93	1 322 019.00	13.09	9 385 100.36	1 264 165.70	13.47	14.99
	Mar	16 266 109.20	5 173 255.28	380 192.81	7.35	17 048 573.35	2 111 124.89	12.38	15.32
	Abr	14 651 850.00	9 482 337.62	935 483.77	9.87	9 305 830.58	1 345 290.30	14.46	15.57
	May	3 137 010.00	3 118 294.51	484 887.45	15.55	3 814 821.05	820 629.12	21.51	41.62
	Jun	930 430.00	1 071 383.93	-119 073.23	-11.11	7 793 617.00	1 199 050.48	15.39	116.07
	Jul	-666 650.00	241 840.00	45 747.97	18.92	5 277 883.38	975 821.71	18.49	-153.24
	Ago	3 903 509.21	2 120 254.47	5 040.12	0.24	9 848 160.92	1 495 551.81	15.19	38.44
	Sep	16 804 521.72	7 825 560.37	620 254.86	7.93	11 315 857.48	1 541 332.78	13.62	12.86
	Oct	20 668 862.75	13 427 691.15	1 636 884.86	12.19	9 329 077.71	1 349 496.49	14.47	14.45
	Nov	11 202 626.47	4 694 526.88	674 462.27	14.37	12 462 987.64	1 635 197.86	13.12	20.62
	Dic	5 524 233.57	2 751 661.81	370 574.90	13.47	14 865 697.12	1 778 908.56	11.97	38.91
<b>Total Termopichincha</b>		<b>136 180 987.11</b>	<b>76 709 980.10</b>	<b>8 341 393.22</b>	<b>10.87</b>	<b>121 023 750.53</b>	<b>16 868 125.82</b>	<b>13.94</b>	<b>18.51</b>
<b>Total</b>		<b>10 108 772 594.18</b>	<b>3 445 766 465.25</b>	<b>283 567 401.13</b>	<b>8.23</b>	<b>7 387 757 646.43</b>	<b>327 919 627.50</b>	<b>4.44</b>	<b>6.05</b>

En la facturación del Mercado Ocasional se incluye todo el manejo de mercado, esto es valores por venta de energía, por potencia, reservas, transmisión, compra en el Mercado Ocasional para cumplir contratos, reliquidaciones, reconocimiento por combustible. Aquí NO se incluyen los costos por peajes de distribución facturados a los grandes consumidores, ya que aquello lo manejan las distribuidoras.

Los valores negativos de facturación en el Mercado Ocasional, se deben a que los descuentos y cobros por transmisión, rentas de cogestión y otros, fueron mayores que los ingresos por generación.

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Ene	499 616.78	499 616.78	52 869.22	10.58	-	-	-	10.58
	Feb	573 069.30	573 069.30	55 173.63	9.63	-	-	-	9.63
	Mar	677 754.78	677 754.78	27 927.53	4.12	-	-	-	4.12
	Abr	820 377.62	820 377.62	30 702.62	3.74	-	-	-	3.74
	May	1 505 404.64	1 505 404.64	28 090.51	1.87	-	-	-	1.87
	Jun	1 316 639.44	1 316 639.44	27 112.68	2.06	-	-	-	2.06
	Jul	1 586 449.15	1 586 449.15	26 033.75	1.64	-	-	-	1.64
	Ago	1 059 632.05	1 059 632.05	29 155.06	2.75	-	-	-	2.75
	Sep	208 073.09	208 073.09	21 777.95	10.47	-	-	-	10.47
	Oct	519 957.60	519 957.60	53 957.97	10.38	-	-	-	10.38
	Nov	54 029.92	54 029.92	19 757.41	36.57	-	-	-	36.57
	Dic	545 165.57	545 165.57	21 101.34	3.87	-	-	-	3.87
<b>Total Ambato</b>		<b>9 366 169.94</b>	<b>9 366 169.94</b>	<b>393 659.65</b>	<b>4.20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.20</b>
Bolívar	Ene	723 288.50	723 288.50	14 183.14	1.96	-	-	-	1.96
	Feb	716 111.00	716 111.00	10 763.70	1.50	-	-	-	1.50
	Mar	724 863.00	724 863.00	9 912.39	1.37	-	-	-	1.37
	Abr	799 475.50	799 475.50	8 766.62	1.10	-	-	-	1.10
	May	878 477.50	878 477.50	6 922.72	0.79	-	-	-	0.79
	Jun	809 255.00	809 255.00	8 167.61	1.01	-	-	-	1.01
	Jul	401 807.50	401 807.50	5 755.27	1.43	-	-	-	1.43
	Ago	139 696.00	139 696.00	5 302.45	3.80	-	-	-	3.80
	Sep	139 323.17	139 323.17	8 326.54	5.98	-	-	-	5.98
	Oct	191 669.31	191 669.31	12 534.54	6.54	-	-	-	6.54
	Nov	230 177.12	230 177.12	2 626.16	1.14	-	-	-	1.14
	Dic	351 583.12	351 583.12	2 784.21	0.79	-	-	-	0.79
<b>Total Bolívar</b>		<b>6 105 726.72</b>	<b>6 105 726.72</b>	<b>96 045.36</b>	<b>1.57</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.57</b>
Cotopaxi	Ene	2 741 900.00	2 741 900.00	48 623.94	1.77	-	-	-	1.77
	Feb	3 042 100.00	3 042 100.00	50 172.06	1.65	-	-	-	1.65
	Mar	3 841 600.00	3 841 600.00	52 421.02	1.36	-	-	-	1.36
	Abr	3 085 700.00	3 085 700.00	39 999.32	1.30	-	-	-	1.30
	May	4 561 200.00	4 561 200.00	37 128.98	0.81	-	-	-	0.81
	Jun	4 388 100.00	4 388 100.00	43 972.18	1.00	-	-	-	1.00
	Jul	5 067 500.00	5 067 500.00	39 911.05	0.79	-	-	-	0.79
	Ago	4 264 700.00	4 264 700.00	48 511.51	1.14	-	-	-	1.14
	Sep	2 942 900.00	2 942 900.00	41 272.92	1.40	-	-	-	1.40
	Oct	2 874 900.00	2 874 900.00	40 638.07	1.41	-	-	-	1.41
	Nov	2 623 489.75	2 623 489.75	34 880.06	1.33	-	-	-	1.33
	Dic	3 529 600.00	3 529 600.00	33 479.91	0.95	-	-	-	0.95
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>42 963 689.75</b>	<b>42 963 689.75</b>	<b>511 011.02</b>	<b>1.19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.19</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
El Oro	Ene	866 309.68	866 309.68	121 645.44	14.04	-	-	-	14.04
	Feb	919 752.17	919 752.17	120 395.97	13.09	-	-	-	13.09
	Mar	211 686.25	211 686.25	68 582.25	32.40	-	-	-	32.40
	Abr	528 730.00	528 730.00	50 626.12	9.58	-	-	-	9.58
	May	100 963.75	100 963.75	17 647.46	17.48	-	-	-	17.48
	Jun	32 513.75	32 513.75	5 376.33	16.54	-	-	-	16.54
	Jul	109 820.63	109 820.63	51 092.41	46.52	-	-	-	46.52
	Ago	74 832.50	74 832.50	48 070.31	64.24	-	-	-	64.24
	Sep	-	-	41 097.00	-	-	-	-	-
	Oct	1 487 400.00	1 487 400.00	170 175.46	11.44	-	-	-	11.44
	Nov	-	-	45 588.60	-	-	-	-	-
	Dic	52 447.50	52 447.50	50 618.93	96.51	-	-	-	96.51
<b>Total El Oro</b>		<b>4 384 456.22</b>	<b>4 384 456.22</b>	<b>790 916.27</b>	<b>18.04</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.04</b>
Manabí	Ene	551 917.30	551 917.30	62 541.50	11.33	-	-	-	11.33
	Feb	330 003.68	330 003.68	39 030.37	11.83	-	-	-	11.83
	Mar	264 471.71	264 471.71	30 160.96	11.40	-	-	-	11.40
	Abr	331 330.05	331 330.05	31 811.32	9.60	-	-	-	9.60
	May	224 821.41	224 821.41	20 471.98	9.11	-	-	-	9.11
	Jun	164 931.29	164 931.29	16 049.22	9.73	-	-	-	9.73
	Jul	197 460.54	197 460.54	19 681.99	9.97	-	-	-	9.97
	Ago	229 143.13	229 143.13	24 774.29	10.81	-	-	-	10.81
	Sep	226 986.47	226 986.47	22 911.98	10.09	-	-	-	10.09
	Oct	225 553.75	225 553.75	23 139.14	10.26	-	-	-	10.26
	Nov	62 672.66	62 672.66	6 033.82	9.63	-	-	-	9.63
	Dic	158 993.25	158 993.25	15 691.86	9.87	-	-	-	9.87
<b>Total Manabí</b>		<b>2 968 285.24</b>	<b>2 968 285.24</b>	<b>312 298.43</b>	<b>10.52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.52</b>
Norte	Ene	3 004 413.00	3 004 413.00	108 267.37	3.60	-	-	-	3.60
	Feb	2 106 350.00	2 106 350.00	89 408.15	4.24	-	-	-	4.24
	Mar	3 486 353.00	3 486 353.00	101 594.87	2.91	-	-	-	2.91
	Abr	4 303 120.70	4 303 120.70	102 447.02	2.38	-	-	-	2.38
	May	5 621 812.40	5 621 812.40	89 669.28	1.60	-	-	-	1.60
	Jun	3 838 463.20	3 838 463.20	90 856.73	2.37	-	-	-	2.37
	Jul	3 184 402.20	3 184 402.20	83 474.94	2.62	-	-	-	2.62
	Ago	1 679 252.20	1 679 252.20	82 425.15	4.91	-	-	-	4.91
	Sep	1 397 369.00	1 397 369.00	71 461.07	5.11	-	-	-	5.11
	Oct	3 822 026.40	3 822 026.40	86 847.64	2.27	-	-	-	2.27
	Nov	4 576 795.00	4 576 795.00	85 971.33	1.88	-	-	-	1.88
	Dic	5 429 861.40	5 429 861.40	83 012.78	1.53	-	-	-	1.53
<b>Total Norte</b>		<b>42 450 218.50</b>	<b>42 450 218.50</b>	<b>1 075 436.33</b>	<b>2.53</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.53</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Quito	Ene	39 482 808.00	39 482 808.00	1 617 176.10	4.10	-	-	-	4.10
	Feb	32 007 267.13	32 007 267.13	1 473 165.82	4.60	-	-	-	4.60
	Mar	36 517 025.75	36 517 025.75	1 247 456.35	3.42	-	-	-	3.42
	Abr	40 547 558.55	40 547 558.55	982 001.42	2.42	-	-	-	2.42
	May	35 096 491.72	35 096 491.72	576 958.00	1.64	-	-	-	1.64
	Jun	31 726 401.26	31 726 401.26	745 770.45	2.35	-	-	-	2.35
	Jul	26 211 619.26	26 211 619.26	734 495.90	2.80	-	-	-	2.80
	Ago	25 836 290.36	25 836 290.36	1 112 244.49	4.30	-	-	-	4.30
	Sep	25 912 577.22	25 912 577.22	1 078 336.00	4.16	-	-	-	4.16
	Oct	31 942 140.52	31 942 140.52	1 231 198.74	3.85	-	-	-	3.85
	Nov	35 039 313.25	35 039 313.25	997 216.12	2.85	-	-	-	2.85
	Dic	35 718 103.56	35 718 103.56	759 161.39	2.13	-	-	-	2.13
<b>Total Quito</b>		<b>396 037 596.58</b>	<b>396 037 596.58</b>	<b>12 555 180.78</b>	<b>3.17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.17</b>
Riobamba	Ene	7 102 267.00	7 102 267.00	129 642.77	1.83	-	-	-	1.83
	Feb	6 990 744.00	6 990 744.00	123 212.69	1.76	-	-	-	1.76
	Mar	8 518 862.00	8 518 862.00	114 643.98	1.35	-	-	-	1.35
	Abr	8 074 657.00	8 074 657.00	107 972.52	1.34	-	-	-	1.34
	May	9 314 995.00	9 314 995.00	88 847.51	0.95	-	-	-	0.95
	Jun	8 543 602.00	8 543 602.00	100 800.20	1.18	-	-	-	1.18
	Jul	8 910 826.00	8 910 826.00	89 919.05	1.01	-	-	-	1.01
	Ago	8 364 555.33	8 364 555.33	111 021.97	1.33	-	-	-	1.33
	Sep	7 566 498.00	7 566 498.00	107 334.08	1.42	-	-	-	1.42
	Oct	7 359 789.00	7 359 789.00	117 050.40	1.59	-	-	-	1.59
	Nov	3 744 634.00	3 744 634.00	76 249.98	2.04	-	-	-	2.04
	Dic	7 211 506.33	7 211 506.33	79 829.03	1.11	-	-	-	1.11
<b>Total Riobamba</b>		<b>91 702 935.67</b>	<b>91 702 935.67</b>	<b>1 246 524.18</b>	<b>1.36</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.36</b>
Sta. Elena	Ene	495 736.85	495 736.85	72 871.47	14.70	-	-	-	14.70
	Feb	517 121.47	517 121.47	79 065.56	15.29	-	-	-	15.29
	Mar	351 673.50	351 673.50	54 503.56	15.50	-	-	-	15.50
	Abr	445 695.86	445 695.86	58 347.77	13.09	-	-	-	13.09
	May	426 465.93	426 465.93	63 245.06	14.83	-	-	-	14.83
	Jun	308 072.32	308 072.32	50 952.12	16.54	-	-	-	16.54
	Jul	221 202.07	221 202.07	35 942.43	16.25	-	-	-	16.25
	Ago	76 186.67	76 186.67	13 753.80	18.05	-	-	-	18.05
	Sep	162 252.00	162 252.00	25 432.13	15.67	-	-	-	15.67
	Oct	374 759.33	374 759.33	51 985.26	13.87	-	-	-	13.87
	Nov	113 001.33	113 001.33	28 132.90	24.90	-	-	-	24.90
	Dic	78 501.33	78 501.33	22 140.22	28.20	-	-	-	28.20
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>3 570 668.66</b>	<b>3 570 668.66</b>	<b>556 372.28</b>	<b>15.58</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.58</b>

## ENERGÍA MENSUAL VENDIDA Y PRECIOS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Total Remunerada (kWh)	Energía Vendida en el M. Ocasional (kWh)	Facturación en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Vendida por Contratos (kWh)	Facturación Contratos (US\$)	Precio Medio en el M. Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio en el MEM (US\$ ¢/kWh)
Sur	Ene	4 976 115.75	4 976 115.75	422 615.82	8.49	-	-	-	8.49
	Feb	3 795 211.61	3 795 211.61	337 166.50	8.88	-	-	-	8.88
	Mar	2 417 717.09	2 417 717.09	160 386.26	6.63	-	-	-	6.63
	Abr	2 782 865.10	2 782 865.10	176 906.17	6.36	-	-	-	6.36
	May	2 334 378.84	2 334 378.84	128 366.34	5.50	-	-	-	5.50
	Jun	2 332 916.43	2 332 916.43	128 644.93	5.51	-	-	-	5.51
	Jul	2 215 647.37	2 215 647.37	131 428.14	5.93	-	-	-	5.93
	Ago	1 884 615.87	1 884 615.87	124 521.83	6.61	-	-	-	6.61
	Sep	1 851 940.60	1 851 940.60	124 503.68	6.72	-	-	-	6.72
	Oct	3 875 894.36	3 875 894.36	361 470.61	9.33	-	-	-	9.33
	Nov	870 296.90	870 296.90	117 658.44	13.52	-	-	-	13.52
	Dic	1 906 512.21	1 906 512.21	127 876.68	6.71	-	-	-	6.71
<b>Total Sur</b>		<b>31 244 112.13</b>	<b>31 244 112.13</b>	<b>2 341 545.41</b>	<b>7.49</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.49</b>
<b>Total</b>		<b>630 793 859.40</b>	<b>630 793 859.40</b>	<b>19 878 989.72</b>	<b>3.15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.15</b>

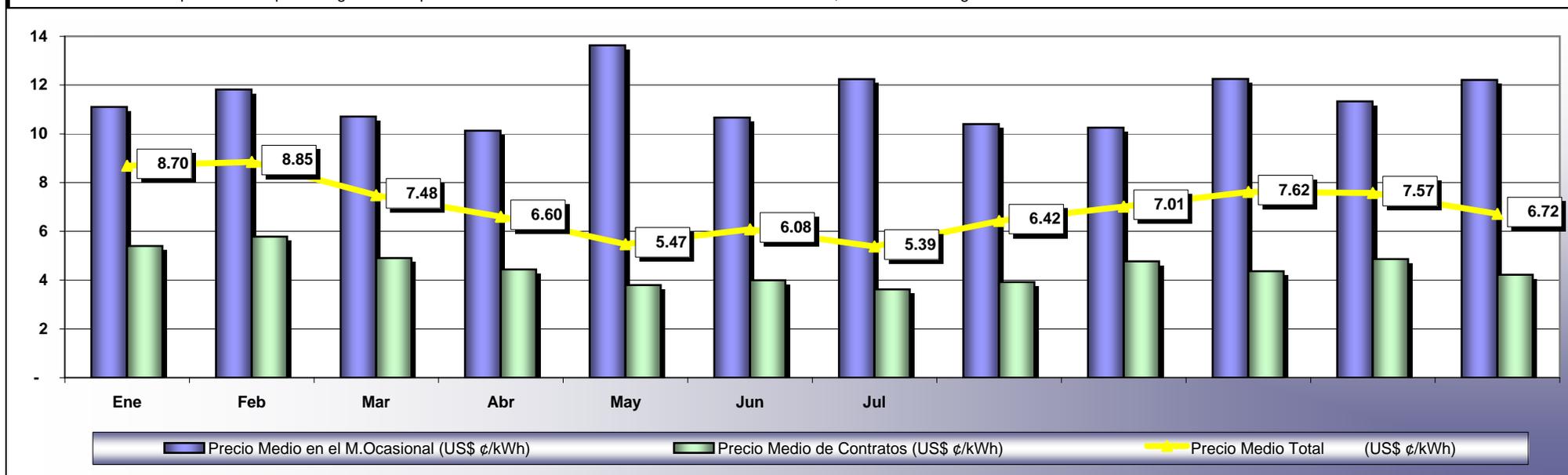
Empresas Eléctricas Esmeraldas, Los Ríos y Milagro no registran generación en todo el año 2003

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

## ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Mes	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Ene	930 429 759.06	545 096 786.13	60 500 135.55	11.10	397 772 482.61	21 492 890.47	5.40	8.70
Feb	839 548 026.44	459 060 907.77	54 226 263.08	11.81	443 351 552.09	25 643 287.29	5.78	8.85
Mar	930 861 448.18	413 854 290.92	44 340 056.25	10.71	520 420 559.76	25 509 092.16	4.90	7.48
Abr	930 053 339.69	354 103 706.81	35 881 164.23	10.13	579 453 884.67	25 750 886.62	4.44	6.60
May	953 903 550.50	163 797 911.88	22 321 384.72	13.63	794 533 785.71	30 132 317.21	3.79	5.47
Jun	886 927 156.67	279 131 376.00	29 764 625.92	10.66	612 609 686.42	24 471 395.99	3.99	6.08
Jul	909 701 597.19	187 278 555.46	22 919 727.76	12.24	727 765 835.02	26 357 593.31	3.62	5.39
Ago	909 878 894.96	352 846 491.26	36 688 522.14	10.40	560 406 285.18	21 970 461.00	3.92	6.42
Sep	878 104 682.81	359 861 043.98	36 896 673.44	10.25	521 278 180.39	24 878 772.67	4.77	7.01
Oct	930 993 980.65	384 741 823.39	47 145 098.27	12.25	549 645 388.93	24 015 638.77	4.37	7.62
Nov	899 760 058.85	378 784 905.06	42 899 007.08	11.33	524 310 653.40	25 494 680.11	4.86	7.57
Dic	966 936 497.72	303 030 604.39	37 010 366.02	12.21	667 612 819.04	28 189 778.21	4.22	6.72
<b>Total</b>	<b>10 967 098 992.71</b>	<b>4 181 588 403.04</b>	<b>470 593 024.46</b>	<b>11.25</b>	<b>6 899 161 113.21</b>	<b>303 906 793.80</b>	<b>4.40</b>	<b>6.99</b>

En la facturación del Mercado Ocasional se incluye todo el manejo de mercado, esto es valores por compra de energía, por potencia, reservas, transmisión y Otros. No se incluye la energía comprada por las Distribuidoras a las Autoproductoras que no registran su operación en el CENACE. Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes.



## ENERGÍA COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el Mercado Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Ambato	331 258 207.26	151 582 466.25	16 011 474.68	10.56	184 359 994.52	8 157 329.24	4.42	7.19
Azogues	77 992 490.36	6 781 475.63	1 358 385.22	20.03	72 358 970.79	2 768 086.22	3.83	5.21
Bolívar	47 260 643.92	21 095 755.95	2 099 541.04	9.95	26 166 524.71	1 150 084.04	4.40	6.88
CATEG-D	3 211 663 460.80	1 500 313 926.12	165 539 382.88	11.03	1 782 142 290.72	80 349 761.49	4.51	7.49
Centro Sur	524 662 496.66	49 838 054.51	11 358 731.56	22.79	474 836 147.61	20 484 822.59	4.31	6.07
Cotopaxi	188 646 697.57	58 988 052.25	6 140 167.28	10.41	129 673 159.80	5 331 539.45	4.11	6.08
El Oro	437 407 284.22	187 175 803.71	19 259 908.06	10.29	250 270 201.53	11 355 962.03	4.54	7.00
Esmeraldas	295 117 411.91	130 496 496.33	12 813 979.63	9.82	164 656 090.35	7 275 727.15	4.42	6.81
Guayas-Los Ríos	697 116 045.80	300 237 414.10	32 235 830.54	10.74	396 893 419.69	18 557 225.27	4.68	7.29
Los Ríos	210 767 048.05	92 495 163.03	10 112 267.58	10.93	121 763 814.28	5 538 314.37	4.55	7.30
Manabí	794 392 358.21	345 359 688.34	43 105 070.08	12.48	449 062 141.11	20 351 879.71	4.53	7.99
Milagro	336 380 817.70	141 730 983.66	14 944 039.88	10.54	194 714 745.09	9 092 759.33	4.67	7.14
Norte	314 457 100.53	147 138 140.74	14 811 840.51	10.07	179 055 699.32	7 811 241.35	4.36	6.94
Quito	2 625 719 634.39	720 002 026.73	85 905 372.37	11.93	1 927 315 528.62	81 552 385.84	4.23	6.33
Riobamba	176 908 232.47	87 465 990.28	4 690 333.52	5.36	89 446 104.00	3 666 767.54	4.10	4.72
Sta. Elena	264 943 903.14	96 802 905.66	12 204 748.17	12.61	168 031 525.85	7 693 014.36	4.58	7.51
Sto. Domingo	257 863 173.60	67 788 890.84	9 742 677.27	14.37	190 164 946.63	8 364 623.46	4.40	7.02
Sur	174 541 986.13	76 295 168.91	8 259 274.19	10.83	98 249 808.62	4 405 270.35	4.48	7.26
<b>Total</b>	<b>10 967 098 992.71</b>	<b>4 181 588 403.04</b>	<b>470 593 024.46</b>	<b>11.25</b>	<b>6 899 161 113.21</b>	<b>303 906 793.80</b>	<b>4.40</b>	<b>6.99</b>

En la facturación del Mercado Ocasional se incluye todo el manejo de mercado, esto es valores por compra de energía, por potencia, reservas, transmisión y Otros. No se incluye la energía comprada por las Distribuidoras a las Autoproductoras que no registran su operación en el CENACE. Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes.

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR POR EMPRESA, EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el Mercado Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Ambato	Ene	25 911 790.63	16 979 080.89	1 993 848.51	11.74	13 615 663.55	750 609.25	5.51	8.97
	Feb	23 819 244.76	10 910 462.30	1 457 542.59	13.36	12 908 782.45	749 792.06	5.81	9.27
	Mar	25 804 483.27	13 157 216.60	1 424 140.15	10.82	12 647 893.55	649 500.53	5.14	8.04
	Abr	25 360 158.37	11 557 309.63	755 124.70	6.53	13 802 848.74	634 815.81	4.60	5.48
	May	26 310 252.36	6 566 200.12	741 266.75	11.29	19 744 725.03	747 297.32	3.78	5.66
	Jun	25 894 298.47	10 903 296.14	1 061 298.32	9.73	14 991 002.33	595 049.91	3.97	6.40
	Jul	29 467 267.76	9 439 048.01	889 111.69	9.42	20 028 219.74	688 522.57	3.44	5.35
	Ago	29 209 588.28	14 494 230.08	1 405 650.07	9.70	14 715 358.20	560 234.49	3.81	6.73
	Sep	28 678 373.09	14 912 574.72	1 484 820.86	9.96	13 765 798.37	655 984.03	4.77	7.46
	Oct	30 413 571.35	15 568 756.99	1 824 125.31	11.72	14 844 814.35	646 841.98	4.36	8.12
	Nov	29 377 945.23	15 095 619.44	1 641 807.41	10.88	14 282 325.79	703 885.49	4.93	7.98
	Dic	31 011 233.70	11 998 671.31	1 332 738.32	11.11	19 012 562.40	774 795.81	4.08	6.80
Azogues	Ene	6 714 048.14	565 251.49	118 360.93	20.94	6 214 221.77	260 973.27	4.20	5.60
	Feb	6 269 893.25	568 167.94	132 129.58	23.26	5 740 914.42	243 648.71	4.24	5.96
	Mar	6 629 860.75	699 187.10	131 158.79	18.76	6 028 474.56	234 965.57	3.90	5.44
	Abr	4 166 936.77	340 155.31	44 695.92	13.14	4 318 191.63	185 200.61	4.29	4.94
	May	6 543 688.34	306 228.59	84 937.80	27.74	6 329 145.29	229 148.06	3.62	4.73
	Jun	6 500 398.85	356 618.09	98 627.51	27.66	6 174 980.24	228 607.04	3.70	5.01
	Jul	6 794 299.31	87 652.85	81 049.28	92.47	6 756 547.32	224 523.55	3.32	4.46
	Ago	6 988 982.13	505 540.29	112 378.46	22.23	6 514 160.25	231 012.74	3.55	4.89
	Sep	6 199 524.39	715 944.60	118 298.93	16.52	5 555 398.64	223 619.51	4.03	5.45
	Oct	7 247 419.96	897 451.74	159 179.31	17.74	6 364 279.91	230 402.75	3.62	5.36
	Nov	6 606 626.81	709 931.25	127 148.22	17.91	6 010 116.16	234 674.61	3.90	5.38
	Dic	7 330 811.65	1 029 346.37	150 420.49	14.61	6 352 540.59	241 309.80	3.80	5.31
Bolívar	Ene	4 006 078.50	1 992 946.54	193 285.21	9.70	2 014 015.99	109 172.86	5.42	7.55
	Feb	3 615 841.40	1 792 837.16	187 544.85	10.46	1 823 004.24	98 718.04	5.42	7.92
	Mar	4 048 163.00	2 171 502.49	191 633.52	8.82	1 877 440.70	94 115.52	5.01	7.06
	Abr	3 912 695.50	1 858 727.60	155 442.99	8.36	2 053 967.89	92 350.77	4.50	6.33
	May	4 048 557.50	1 069 125.38	101 782.12	9.52	2 979 404.64	109 953.40	3.69	5.23
	Jun	3 875 955.00	1 683 675.72	138 773.45	8.24	2 192 279.29	85 232.09	3.89	5.78
	Jul	3 946 337.50	1 258 672.22	122 806.19	9.76	2 687 665.28	92 522.98	3.44	5.46
	Ago	3 928 856.00	1 953 717.67	194 602.71	9.96	1 975 138.32	75 266.59	3.81	6.87
	Sep	3 801 673.17	1 947 370.55	194 122.10	9.97	1 854 302.61	89 164.49	4.81	7.45
	Oct	4 006 052.91	1 990 323.72	238 843.01	12.00	2 015 729.20	90 148.15	4.47	8.21
	Nov	3 876 030.32	1 869 089.18	205 101.96	10.97	2 006 941.15	101 525.45	5.06	7.91
	Dic	4 194 403.12	1 507 767.72	175 602.93	11.65	2 686 635.39	111 913.68	4.17	6.85

## ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR POR EMPRESA, EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el Mercado Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
CATEG-D	Ene	284 366 180.96	272 476 540.96	28 996 090.08	10.64	11 889 780.00	463 701.42	3.90	10.36
	Feb	251 873 407.89	241 112 287.89	26 157 207.86	10.85	81 715 505.71	6 039 415.33	7.39	9.97
	Mar	279 650 950.81	132 549 857.61	14 534 794.91	10.97	147 108 695.27	7 412 081.79	5.04	7.85
	Abr	283 291 309.36	118 897 763.12	12 527 812.16	10.54	164 393 546.23	7 484 700.95	4.55	7.06
	May	284 986 288.49	54 574 667.23	6 983 227.74	12.80	230 411 621.24	8 900 581.94	3.86	5.57
	Jun	257 235 680.85	93 253 499.97	9 606 199.28	10.30	163 982 180.88	6 746 210.40	4.11	6.36
	Jul	257 751 808.78	62 029 812.03	6 967 476.70	11.23	195 721 996.73	7 099 858.75	3.63	5.46
	Ago	259 712 920.30	111 883 751.54	11 092 491.42	9.91	147 829 168.73	5 828 266.70	3.94	6.52
	Sep	247 558 558.13	106 944 118.04	10 941 387.58	10.23	140 614 440.08	6 974 542.11	4.96	7.24
	Oct	265 117 989.74	112 618 319.07	14 088 124.72	12.51	152 499 670.65	7 003 034.61	4.59	7.96
	Nov	255 562 861.85	106 169 144.19	12 430 829.27	11.71	149 393 717.65	7 676 654.85	5.14	7.87
	Dic	284 555 503.64	87 804 164.46	11 213 741.16	12.77	196 581 967.56	8 720 712.64	4.44	7.01
Centro Sur	Ene	41 867 494.32	5 241 260.35	998 000.41	19.04	36 632 971.39	1 901 941.29	5.19	6.93
	Feb	38 247 070.40	3 764 147.43	914 592.83	24.30	34 482 922.97	1 760 890.01	5.11	7.00
	Mar	43 203 034.55	5 934 695.79	1 016 515.84	17.13	37 273 306.80	1 707 696.45	4.58	6.30
	Abr	42 549 391.19	4 536 714.99	856 699.79	18.88	38 012 676.19	1 641 780.85	4.32	5.87
	May	44 849 075.79	136 756.61	566 150.16	413.98	44 712 319.18	1 792 980.63	4.01	5.26
	Jun	43 260 936.12	2 240 863.72	698 985.78	31.19	41 020 072.40	1 655 531.57	4.04	5.44
	Jul	44 597 660.43	130 858.83	533 108.96	407.39	44 466 801.60	1 726 550.27	3.88	5.07
	Ago	44 342 278.02	2 578 838.21	686 540.58	26.62	41 763 439.82	1 771 408.31	4.24	5.54
	Sep	43 526 461.02	4 685 298.10	822 270.99	17.55	38 841 162.92	1 785 765.93	4.60	5.99
	Oct	46 033 826.43	6 225 245.77	1 399 127.34	22.48	39 808 580.65	1 571 222.39	3.95	6.45
	Nov	44 536 872.92	8 729 410.91	1 547 234.94	17.72	35 807 462.02	1 511 707.83	4.22	6.87
	Dic	47 648 395.47	5 633 963.80	1 319 503.94	23.42	42 014 431.68	1 657 347.07	3.94	6.25
Cotopaxi	Ene	15 678 218.45	6 811 609.53	702 006.87	10.31	8 879 485.70	463 458.21	5.22	7.43
	Feb	14 208 933.17	5 435 729.38	608 091.09	11.19	8 773 496.78	457 644.68	5.22	7.50
	Mar	16 679 074.58	7 182 707.06	629 229.89	8.76	9 502 106.25	431 618.22	4.54	6.36
	Abr	17 064 544.24	5 530 644.50	567 254.63	10.26	11 533 899.73	473 567.11	4.11	6.10
	May	17 798 076.99	2 093 312.46	379 285.95	18.12	15 704 764.53	554 402.09	3.53	5.25
	Jun	16 364 817.34	3 849 738.41	404 833.45	10.52	12 515 044.92	467 199.58	3.73	5.33
	Jul	16 748 460.68	1 830 448.44	316 041.59	17.27	14 918 015.24	512 987.41	3.44	4.95
	Ago	16 457 169.12	5 230 227.69	486 270.12	9.30	11 224 309.44	411 271.95	3.66	5.45
	Sep	13 506 449.34	4 617 537.15	435 929.19	9.44	8 888 915.18	400 500.64	4.51	6.19
	Oct	15 404 808.16	5 880 958.29	591 801.25	10.06	9 523 852.87	385 936.59	4.05	6.35
	Nov	14 254 703.59	5 867 258.29	569 123.39	9.70	8 385 705.30	381 963.10	4.55	6.67
	Dic	14 481 441.90	4 657 881.05	450 299.86	9.67	9 823 563.86	390 989.85	3.98	5.81

## ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR POR EMPRESA, EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el Mercado Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
El Oro	Ene	38 165 461.68	18 203 159.75	1 974 565.30	10.85	19 971 168.41	1 119 470.50	5.61	8.11
	Feb	34 491 742.17	16 562 893.97	1 987 565.12	12.00	17 928 848.20	983 626.08	5.49	8.61
	Mar	38 873 822.25	20 168 811.85	2 112 158.97	10.47	18 732 932.67	961 482.61	5.13	7.90
	Abr	39 173 460.00	18 112 069.11	1 787 059.47	9.87	21 047 517.72	961 802.21	4.57	7.02
	May	39 376 243.75	9 654 964.61	1 003 985.48	10.40	29 722 371.86	1 118 884.50	3.76	5.39
	Jun	35 032 503.75	14 643 524.62	1 407 016.15	9.61	20 393 963.87	820 678.70	4.02	6.36
	Jul	35 373 580.63	10 716 010.58	1 052 999.25	9.83	24 667 298.03	876 116.30	3.55	5.45
	Ago	35 033 882.50	16 935 309.95	1 466 119.67	8.66	18 098 572.55	717 546.26	3.96	6.23
	Sep	33 295 340.00	16 230 264.83	1 445 288.86	8.90	17 065 075.17	854 461.65	5.01	6.91
	Oct	34 924 700.00	16 388 231.22	1 814 013.29	11.07	18 536 468.79	865 284.75	4.67	7.67
	Nov	34 842 580.00	16 228 464.77	1 684 756.92	10.38	18 614 115.23	964 158.23	5.18	7.60
	Dic	38 823 967.50	13 332 098.47	1 524 379.58	11.43	25 491 869.03	1 112 450.25	4.36	6.79
Esmeraldas	Ene	24 077 655.35	11 732 709.05	1 188 257.66	10.13	12 350 394.81	679 237.72	5.50	7.75
	Feb	20 996 697.20	9 954 817.54	1 084 029.34	10.89	11 041 879.67	611 571.33	5.54	8.08
	Mar	25 051 857.20	13 253 832.68	1 302 387.04	9.83	11 799 073.50	596 145.42	5.05	7.58
	Abr	28 643 006.40	14 053 964.76	1 205 159.39	8.58	14 589 041.64	634 163.23	4.35	6.42
	May	25 206 086.40	6 337 753.29	617 192.57	9.74	18 868 856.06	697 825.93	3.70	5.22
	Jun	22 407 199.91	9 543 144.43	792 996.58	8.31	12 891 530.96	514 290.83	3.99	5.83
	Jul	25 584 817.20	7 981 138.22	868 449.74	10.88	17 603 824.96	603 042.00	3.43	5.75
	Ago	26 143 413.45	12 900 824.31	1 451 028.12	11.25	13 243 405.20	501 413.38	3.79	7.47
	Sep	23 690 920.02	11 995 164.49	1 059 096.24	8.83	11 695 755.53	573 584.36	4.90	6.89
	Oct	24 141 297.80	11 877 599.33	1 200 751.42	10.11	12 263 698.47	557 352.79	4.54	7.28
	Nov	23 740 830.00	11 676 619.78	1 099 322.55	9.41	12 064 210.22	613 224.06	5.08	7.21
	Dic	25 433 630.99	9 188 928.46	945 308.98	10.29	16 244 419.32	693 876.08	4.27	6.45
Guayas-Los Ríos	Ene	57 722 482.92	25 982 737.81	3 098 794.53	11.93	31 753 014.56	1 896 828.11	5.97	8.65
	Feb	51 015 448.29	23 000 742.18	2 935 468.32	12.76	28 014 706.10	1 680 893.10	6.00	9.05
	Mar	57 244 693.17	29 316 409.53	3 142 420.00	10.72	27 929 624.42	1 494 950.85	5.35	8.10
	Abr	58 970 965.67	27 283 692.67	2 738 782.98	10.04	31 687 273.00	1 497 016.56	4.72	7.18
	May	61 584 351.73	15 285 989.01	1 604 452.72	10.50	46 298 540.46	1 779 872.21	3.84	5.50
	Jun	56 420 637.46	23 742 018.55	2 269 453.96	9.56	32 678 618.91	1 353 498.65	4.14	6.42
	Jul	58 486 937.01	17 949 457.67	1 668 306.04	9.29	40 537 479.35	1 465 178.68	3.61	5.36
	Ago	58 950 114.46	29 142 097.88	2 750 472.76	9.44	29 808 016.58	1 213 812.48	4.07	6.72
	Sep	57 434 943.69	29 181 244.28	2 819 607.79	9.66	28 253 699.42	1 434 139.38	5.08	7.41
	Oct	59 088 157.85	28 959 310.69	3 477 302.49	12.01	30 128 847.16	1 409 027.34	4.68	8.27
	Nov	57 477 446.11	27 907 111.84	3 095 409.23	11.09	29 570 334.27	1 555 939.47	5.26	8.09
	Dic	62 719 867.44	22 486 602.00	2 635 359.72	11.72	40 233 265.45	1 776 068.44	4.41	7.03

## ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR POR EMPRESA, EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el Mercado Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Los Ríos	Ene	16 973 436.00	12 460 283.34	1 462 312.28	11.74	7 984 618.17	414 917.41	5.20	9.18
	Feb	15 358 527.00	6 915 673.43	893 168.54	12.92	8 442 853.57	474 360.15	5.62	8.90
	Mar	17 083 975.05	8 438 682.68	954 944.53	11.32	8 650 600.75	455 179.27	5.26	8.25
	Abr	17 579 690.00	7 766 844.43	509 140.14	6.56	9 812 845.58	459 462.50	4.68	5.51
	May	19 878 868.00	4 819 649.67	539 315.46	11.19	15 060 118.23	571 553.30	3.80	5.59
	Jun	17 852 490.00	7 450 168.59	747 522.82	10.03	10 402 321.40	421 997.61	4.06	6.55
	Jul	16 834 021.00	5 011 543.58	505 876.62	10.09	11 836 732.91	430 324.51	3.64	5.56
	Ago	17 328 687.00	8 332 667.77	825 571.56	9.91	8 996 019.23	361 574.25	4.02	6.85
	Sep	16 913 968.00	8 130 626.56	840 977.40	10.34	8 783 341.45	444 452.13	5.06	7.60
	Oct	18 281 592.00	8 589 495.53	1 077 471.36	12.54	9 692 096.47	452 400.98	4.67	8.37
	Nov	17 676 936.00	8 153 060.02	952 650.49	11.68	9 523 875.99	499 228.29	5.24	8.21
	Dic	19 004 858.00	6 426 467.44	803 316.38	12.50	12 578 390.55	552 863.98	4.40	7.14
Manabí	Ene	67 092 337.59	30 926 674.78	4 152 198.48	13.43	36 180 956.83	2 105 569.57	5.82	9.32
	Feb	59 516 492.49	27 358 662.36	3 819 048.99	13.96	32 157 830.14	1 868 687.30	5.81	9.56
	Mar	67 758 644.41	35 526 347.41	4 341 629.49	12.22	32 246 529.84	1 653 274.13	5.13	8.85
	Abr	67 806 284.95	31 758 062.45	3 743 473.38	11.79	36 048 222.50	1 637 836.66	4.54	7.94
	May	69 304 015.61	17 348 730.36	2 208 710.04	12.73	51 955 229.63	1 935 376.10	3.73	5.98
	Jun	62 827 251.59	26 262 620.87	2 933 094.40	11.17	36 564 630.72	1 464 245.03	4.00	7.00
	Jul	65 219 277.54	19 986 351.84	2 290 748.06	11.46	45 232 925.70	1 590 754.84	3.52	5.95
	Ago	65 781 170.03	32 364 857.23	3 744 959.53	11.57	33 416 312.79	1 315 920.27	3.94	7.69
	Sep	63 472 666.47	31 903 038.68	3 734 702.27	11.71	31 569 627.79	1 561 102.28	4.94	8.34
	Oct	67 786 009.54	33 482 007.36	4 701 707.86	14.04	34 304 002.17	1 558 518.65	4.54	9.24
	Nov	66 003 958.86	32 402 573.09	4 023 561.73	12.42	33 601 385.78	1 709 510.37	5.09	8.69
	Dic	71 824 249.15	26 039 761.92	3 411 235.85	13.10	45 784 487.23	1 951 084.53	4.26	7.47
Milagro	Ene	28 595 017.57	12 653 362.33	1 523 352.36	12.04	15 948 234.43	929 375.09	5.83	8.58
	Feb	25 357 976.39	11 374 739.46	1 470 605.33	12.93	13 983 236.94	828 719.68	5.93	9.07
	Mar	28 326 707.64	14 440 079.82	1 454 433.27	10.07	13 901 532.58	734 465.54	5.28	7.72
	Abr	28 578 693.25	13 080 212.75	1 278 187.43	9.77	15 498 480.50	731 180.96	4.72	7.03
	May	29 440 711.03	7 092 042.96	729 268.88	10.28	22 348 051.10	862 289.21	3.86	5.41
	Jun	27 744 139.27	11 540 566.05	1 067 567.48	9.25	16 203 573.21	667 487.98	4.12	6.25
	Jul	27 641 057.42	8 364 319.60	766 000.74	9.16	19 276 737.82	700 687.91	3.63	5.31
	Ago	27 831 586.97	13 511 152.78	1 229 966.06	9.10	14 320 434.20	587 813.07	4.10	6.53
	Sep	26 384 098.60	12 734 093.66	1 211 987.13	9.52	13 694 049.02	708 635.96	5.17	7.27
	Oct	28 169 540.32	13 294 589.34	1 548 914.07	11.65	14 874 950.97	704 715.78	4.74	8.00
	Nov	27 897 564.48	13 121 792.11	1 427 849.96	10.88	14 775 772.36	779 151.71	5.27	7.91
	Dic	30 413 724.76	10 524 032.81	1 235 907.17	11.74	19 889 691.95	858 236.44	4.31	6.89

## ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR POR EMPRESA, EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el Mercado Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Norte	Ene	25 903 709.85	17 338 668.82	1 916 341.22	11.05	13 563 952.45	729 711.30	5.38	8.56
	Feb	24 124 555.81	11 963 598.98	1 511 821.15	12.64	12 778 083.82	704 125.28	5.51	8.96
	Mar	26 025 840.29	14 004 811.95	1 411 036.87	10.08	12 507 026.90	618 475.01	4.95	7.66
	Abr	25 181 992.16	12 039 408.95	721 659.64	5.99	13 690 099.21	608 155.48	4.44	5.17
	May	26 327 439.03	6 994 999.14	704 041.40	10.06	20 194 741.89	742 379.82	3.68	5.32
	Jun	25 988 007.92	11 220 571.74	1 035 771.76	9.23	15 573 003.18	603 731.77	3.88	6.12
	Jul	26 596 698.40	8 533 525.87	841 403.70	9.86	19 079 448.53	660 809.40	3.46	5.44
	Ago	27 268 574.49	13 649 917.09	1 425 622.98	10.44	13 956 317.40	536 604.09	3.84	7.11
	Sep	26 421 679.98	13 780 786.38	1 416 277.48	10.28	13 096 813.59	622 670.31	4.75	7.59
	Oct	27 016 710.67	13 721 682.49	1 465 439.58	10.68	13 907 551.18	608 764.51	4.38	7.51
	Nov	26 159 230.66	13 460 720.59	1 312 568.91	9.75	13 176 239.07	643 705.21	4.89	7.34
	Dic	27 442 661.28	10 429 448.72	1 049 855.82	10.07	17 532 422.11	732 109.18	4.18	6.37
Quito	Ene	219 584 436.73	80 343 180.75	8 760 068.44	10.90	138 422 379.44	7 284 775.50	5.26	7.33
	Feb	203 080 445.84	60 344 977.71	7 758 248.42	12.86	133 988 666.74	6 934 790.63	5.18	7.56
	Mar	217 775 791.72	80 820 812.35	8 119 222.34	10.05	139 719 595.79	6 469 131.20	4.63	6.61
	Abr	214 244 686.75	58 407 266.75	6 153 712.52	10.54	158 313 452.00	6 717 716.65	4.24	5.94
	May	221 942 336.95	17 057 746.27	4 301 114.91	25.22	208 366 547.68	7 779 102.50	3.73	5.36
	Jun	214 540 714.38	38 255 912.76	5 182 069.37	13.55	180 149 753.11	7 001 073.38	3.89	5.58
	Jul	222 251 558.87	17 642 866.44	4 230 403.32	23.98	208 872 966.43	7 697 109.74	3.69	5.27
	Ago	217 732 228.97	58 937 164.32	6 966 634.66	11.82	161 797 220.65	6 204 921.00	3.83	5.97
	Sep	217 760 032.05	71 719 382.49	7 517 797.41	10.48	148 502 872.57	6 691 661.42	4.51	6.45
	Oct	230 214 691.27	83 294 684.00	9 896 720.90	11.88	149 683 621.27	6 128 931.90	4.09	6.88
	Nov	221 000 911.88	86 210 264.15	9 224 474.95	10.70	137 546 078.73	6 177 055.42	4.49	6.88
	Dic	225 591 798.98	66 967 768.76	7 794 905.13	11.64	161 952 374.22	6 466 116.50	3.99	6.23
Riobamba	Ene	15 071 587.00	8 323 841.38	434 789.22	5.22	6 751 176.73	363 747.48	5.39	5.30
	Feb	13 402 145.60	7 344 575.40	383 627.95	5.22	6 057 570.20	321 680.93	5.31	5.26
	Mar	15 438 622.00	9 127 223.63	402 352.80	4.41	6 311 602.98	290 577.68	4.60	4.49
	Abr	14 709 487.00	7 641 133.87	372 299.13	4.87	7 068 661.06	295 999.99	4.19	4.54
	May	15 806 115.00	4 890 959.27	256 645.33	5.25	10 915 228.00	371 845.97	3.41	3.98
	Jun	15 248 072.00	7 211 426.57	342 373.60	4.75	8 036 645.43	291 057.08	3.62	4.15
	Jul	15 430 986.00	5 329 928.32	263 185.70	4.94	10 101 057.68	326 892.07	3.24	3.82
	Ago	15 371 315.33	7 965 895.31	355 729.42	4.47	7 405 420.02	264 621.89	3.57	4.04
	Sep	13 558 882.00	7 505 215.60	347 392.14	4.63	6 053 666.40	276 054.48	4.56	4.60
	Oct	14 399 086.40	8 057 861.36	474 275.99	5.89	6 341 225.04	254 306.87	4.01	5.06
	Nov	13 748 365.80	7 678 300.72	609 466.18	7.94	6 070 622.31	287 825.05	4.74	6.53
	Dic	14 723 568.33	6 389 628.85	448 196.06	7.01	8 333 228.15	322 158.05	3.87	5.23

## ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL DISTRIBUIDOR POR EMPRESA, EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Empresa	Mes	Energía Recibida (kWh)	Energía Comprada en el Mercado Ocasional (kWh)	Factura a la Distribuidora en el M. Ocasional (US\$)	Precio Medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura a la Distribuidora por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Sta. Elena	Ene	23 077 347.62	9 085 562.66	1 229 021.29	13.53	13 949 772.74	797 491.41	5.72	8.80
	Feb	21 841 071.57	8 704 761.11	1 268 216.44	14.57	13 136 550.46	749 066.64	5.70	9.24
	Mar	25 529 280.40	12 083 308.46	1 462 588.60	12.10	13 425 452.66	680 170.85	5.07	8.40
	Abr	23 547 312.99	9 483 275.88	1 107 373.16	11.68	14 066 777.11	646 695.31	4.60	7.45
	May	23 324 044.70	4 285 265.76	600 493.47	14.01	19 027 728.81	723 716.62	3.80	5.68
	Jun	20 364 228.54	7 088 583.20	791 467.36	11.17	13 275 885.34	538 415.08	4.06	6.53
	Jul	20 353 721.31	4 649 046.27	576 554.70	12.40	15 692 885.04	570 510.66	3.64	5.64
	Ago	21 221 746.43	8 922 290.17	965 658.37	10.82	12 299 716.26	489 360.49	3.98	6.86
	Sep	20 340 022.25	8 652 403.23	962 251.72	11.12	11 687 879.03	571 247.41	4.89	7.54
	Oct	21 262 601.49	8 744 119.97	1 191 739.22	13.63	12 521 261.51	576 625.03	4.61	8.32
	Nov	20 781 232.23	8 361 030.37	1 063 787.90	12.72	12 410 921.87	630 554.16	5.08	8.16
	Dic	23 301 293.61	6 743 258.58	985 595.94	14.62	16 536 695.02	719 160.69	4.35	7.32
Sto. Domingo	Ene	21 000 250.00	7 220 974.86	997 610.13	13.82	13 784 077.70	769 764.96	5.58	8.41
	Feb	19 085 304.80	5 779 006.73	906 381.40	15.68	13 306 298.07	731 770.70	5.50	8.58
	Mar	21 357 440.00	7 489 640.69	928 812.84	12.40	13 868 330.12	675 459.65	4.87	7.51
	Abr	21 002 390.00	5 132 796.31	709 228.43	13.82	15 869 712.53	701 994.97	4.42	6.72
	May	22 296 140.00	1 483 694.60	495 780.07	33.42	20 812 959.80	801 304.24	3.85	5.82
	Jun	21 008 548.80	3 760 048.74	607 164.89	16.15	17 328 021.65	691 608.09	3.99	6.16
	Jul	21 937 510.00	1 699 468.59	492 762.58	29.00	20 238 041.41	740 972.65	3.66	5.62
	Ago	21 959 140.00	6 363 645.80	834 909.64	13.12	15 600 397.24	610 302.84	3.91	6.58
	Sep	21 270 340.00	6 979 476.69	824 033.61	11.81	14 291 135.95	668 811.22	4.68	7.02
	Oct	22 314 480.00	7 650 127.51	1 069 251.19	13.98	14 664 352.49	629 186.36	4.29	7.61
	Nov	21 688 230.00	7 990 977.52	1 008 200.97	12.62	13 697 252.47	654 601.70	4.78	7.67
	Dic	22 943 400.00	6 239 032.79	868 541.52	13.92	16 704 367.20	688 846.07	4.12	6.79
Sur	Ene	14 622 225.75	6 758 940.85	761 232.63	11.26	7 866 597.97	452 145.14	5.75	8.30
	Feb	13 243 228.41	6 172 826.81	750 973.28	12.17	7 070 401.60	403 886.65	5.71	8.72
	Mar	14 379 207.09	7 489 163.22	780 596.40	10.42	6 890 340.41	349 801.87	5.08	7.86
	Abr	14 270 335.10	6 623 663.72	648 058.37	9.78	7 646 671.38	346 445.98	4.53	6.97
	May	14 881 258.84	3 799 826.54	403 733.87	10.63	11 081 432.30	413 803.37	3.73	5.49
	Jun	14 361 276.43	6 125 097.84	579 409.76	9.46	8 236 178.60	325 481.19	3.95	6.30
	Jul	14 685 597.37	4 638 406.10	453 442.90	9.78	10 047 191.26	350 229.03	3.49	5.47
	Ago	14 617 241.47	7 174 363.16	693 916.01	9.67	7 442 878.31	289 110.17	3.88	6.73
	Sep	14 290 750.60	7 226 503.92	720 431.74	9.97	7 064 246.67	342 375.36	4.85	7.44
	Oct	15 171 444.76	7 501 059.01	926 309.96	12.35	7 670 385.76	342 937.33	4.47	8.37
	Nov	14 527 732.10	7 153 536.84	875 712.10	12.24	7 373 577.03	369 315.10	5.01	8.57
	Dic	15 491 688.21	5 631 780.89	665 457.17	11.82	9 859 907.32	419 739.16	4.26	7.01
<b>Total</b>		<b>10 967 098 992.71</b>	<b>4 181 588 403.04</b>	<b>470 593 024.46</b>	<b>11.25</b>	<b>6 899 161 113.21</b>	<b>303 906 793.80</b>	<b>4.40</b>	<b>6.99</b>

En la facturación del Mercado Ocasional se incluye todo el manejo de mercado, esto es valores por compra de energía, por potencia, reservas, transmisión y Otros. No se incluye la energía comprada por las Distribuidoras a las Autoproductoras que no registran su operación en el CENACE. Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes.

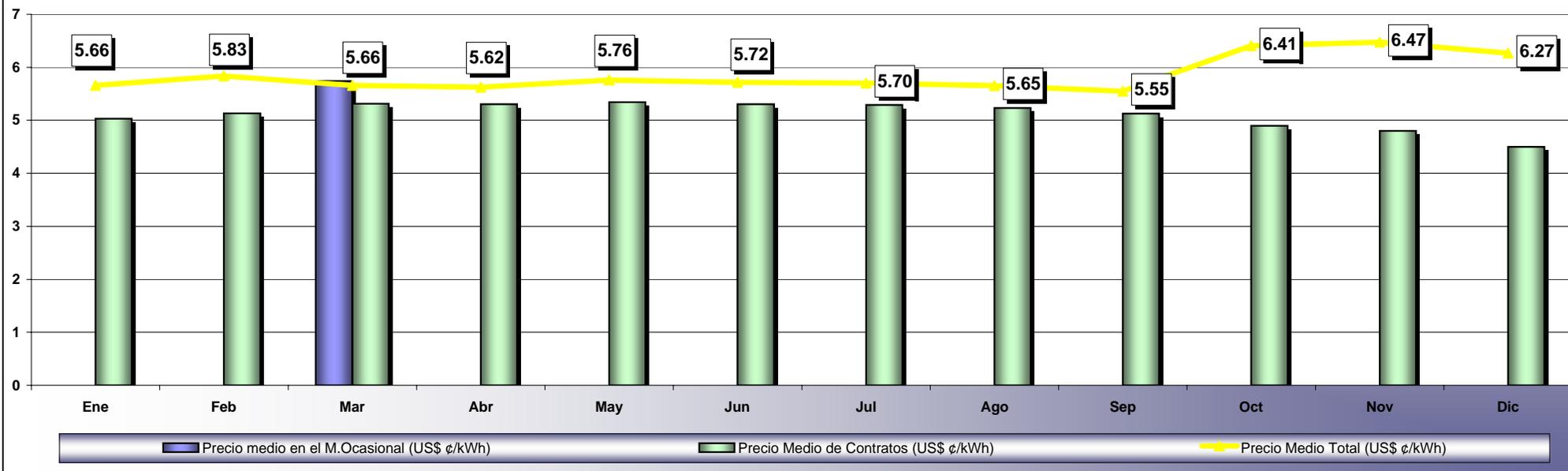
## ENERGÍA TOTAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003

Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M.Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M.Ocasional (US\$)	Precio medio en el M.Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Ene	48 907 076.14	-	313 906.03	-	49 830 460.20	2 505 820.41	5.03	5.66
Feb	47 511 348.30	-	335 116.62	-	47 511 347.39	2 436 923.05	5.13	5.83
Mar	51 961 059.47	238.61	178 967.09	5.74	51 961 040.57	2 761 047.61	5.31	5.66
Abr	49 244 223.30	-	158 835.44	-	49 244 221.64	2 611 103.74	5.30	5.62
May	50 048 599.34	-	208 219.92	-	50 048 598.97	2 674 484.18	5.34	5.76
Jun	48 797 843.80	-	201 693.87	-	48 797 843.07	2 588 590.29	5.30	5.72
Jul	53 640 727.04	-	222 390.11	-	53 640 727.05	2 836 836.29	5.29	5.70
Ago	55 650 064.50	-	234 043.90	-	55 650 064.41	2 911 140.62	5.23	5.65
Sep	53 693 522.60	-	227 407.33	-	53 693 522.72	2 752 382.91	5.13	5.55
Oct	60 084 431.84	-	906 125.24	-	60 084 431.84	2 942 698.46	4.90	6.41
Nov	58 280 134.67	-	974 919.19	-	58 280 134.67	2 797 385.16	4.80	6.47
Dic	58 854 164.87	-	1 041 506.99	-	58 854 164.87	2 646 778.97	4.50	6.27
<b>Total</b>	<b>636 673 195.87</b>	<b>238.61</b>	<b>5 003 131.73</b>	<b>5.74</b>	<b>637 596 557.40</b>	<b>32 465 191.70</b>	<b>5.09</b>	<b>5.88</b>

El Gran Consumidor recibe la mayoría de su energía mediante Contratos y en el M. Ocasional paga el manejo de mercado, es decir se incluyen los costos por potencia, reservas, transmisión, peajes, rentas de congestión y otros.

En estos valores no se incluyen costos por peajes de distribución, ya que dichos valores se liquidan con cada distribuidora.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes



**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Acosa	Ene	1 609 404	-	16 318	-	1 609 404	60 031	3.73	4.74
	Feb	2 057 282	-	21 267	-	2 057 282	76 737	3.73	4.76
	Mar	2 312 584	-	15 785	-	2 312 584	86 259	3.73	4.41
	Abr	1 919 165	-	18 871	-	1 919 165	71 585	3.73	4.71
	May	2 044 987	-	26 553	-	2 044 987	83 844	4.10	5.40
	Jun	1 877 218	-	20 676	-	1 877 218	76 966	4.10	5.20
	Jul	2 062 012	-	20 471	-	2 062 012	84 542	4.10	5.09
	Ago	2 194 480	-	22 036	-	2 194 480	89 974	4.10	5.10
	Sep	2 285 643	-	18 052	-	2 285 643	93 711	4.10	4.89
	Oct	2 142 448	-	32 454	-	2 142 448	71 013	3.31	4.83
	Nov	2 251 347	-	38 387	-	2 251 347	69 669	3.09	4.80
	Dic	2 242 449	-	38 656	-	2 242 449	70 893	3.16	4.89
<b>Total Acosa</b>		<b>24 999 019</b>	<b>-</b>	<b>289 527</b>	<b>-</b>	<b>24 999 019</b>	<b>935 225</b>	<b>3.74</b>	<b>4.90</b>
Adelca	Ene	2 102 340	-	21 569	-	2 102 340	122 987	5.85	6.88
	Feb	1 891 150	-	21 776	-	1 891 150	110 632	5.85	7.00
	Mar	2 160 900	-	22 741	-	2 160 900	126 413	5.85	6.90
	Abr	2 599 720	-	28 822	-	2 599 720	144 284	5.55	6.66
	May	640 310	-	1 055	-	640 310	35 537	5.55	5.71
	Jun	1 054 120	-	278	-	1 054 120	58 504	5.55	5.58
	Jul	2 626 520	-	1 462	-	2 626 520	145 772	5.55	5.61
	Ago	2 217 410	-	772	-	2 217 410	123 066	5.55	5.58
	Sep	845 630	-	183	-	845 630	46 932	5.55	5.57
	Oct	2 645 780	-	48 652	-	2 645 780	146 841	5.55	7.39
	Nov	2 357 840	-	48 139	-	2 357 840	130 860	5.55	7.59
	Dic	1 200 780	-	35 870	-	1 200 780	66 643	5.55	8.54
<b>Total Adelca</b>		<b>22 342 500</b>	<b>-</b>	<b>231 317</b>	<b>-</b>	<b>22 342 500</b>	<b>1 258 472</b>	<b>5.63</b>	<b>6.67</b>
Aga	Ene	1 311 198	-	10 991	-	1 311 198	44 581	3.40	4.24
	Feb	1 436 518	-	12 029	-	1 436 518	48 842	3.40	4.24
	Mar	1 261 307	19	11 555	62 075.67	1 261 288	42 884	3.40	4.32
	Abr	1 361 836	-	13 383	-	1 361 836	57 197	4.20	5.18
	May	1 271 965	-	15 785	-	1 271 965	53 423	4.20	5.44
	Jun	1 415 359	-	14 310	-	1 415 359	59 445	4.20	5.21
	Jul	1 494 775	-	14 234	-	1 494 775	62 781	4.20	5.15
	Ago	1 596 302	-	13 695	-	1 596 302	67 045	4.20	5.06
	Sep	1 268 890	-	11 901	-	1 268 890	53 293	4.20	5.14
	Oct	1 621 083	-	26 246	-	1 621 083	54 585	3.37	4.99
	Nov	1 192 457	-	22 261	-	1 192 457	37 992	3.19	5.05
	Dic	1 568 434	-	27 576	-	1 568 434	51 519	3.28	5.04
<b>Total Aga</b>		<b>16 800 123</b>	<b>19</b>	<b>193 968</b>	<b>1 042 016.37</b>	<b>16 800 104</b>	<b>633 585</b>	<b>3.77</b>	<b>4.93</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Base Naval	Ene	1 889 983	-	33 838	-	1 889 983	75 599	4.00	5.79
	Feb	1 596 864	-	33 407	-	1 596 864	63 875	4.00	6.09
	Mar	1 881 252	-	734	-	1 881 252	102 528	5.45	5.49
	Abr	1 777 307	-	589	-	1 777 307	96 863	5.45	5.48
	May	1 790 218	-	-434	-	1 790 218	97 567	5.45	5.43
	Jun	1 609 899	-	64	-	1 609 899	87 740	5.45	5.45
	Jul	1 633 252	-	761	-	1 633 252	89 012	5.45	5.50
	Ago	1 729 862	-	642	-	1 729 862	94 277	5.45	5.49
	Sep	1 603 469	-	527	-	1 603 469	87 389	5.45	5.48
	Oct	1 805 895	-	31 944	-	1 805 895	98 421	5.45	7.22
	Nov	1 717 668	-	33 657	-	1 717 668	93 613	5.45	7.41
	Dic	1 872 014	-	37 826	-	1 872 014	102 025	5.45	7.47
<b>Total Base Naval</b>		<b>20 907 683</b>	<b>-</b>	<b>173 556</b>	<b>-</b>	<b>20 907 683</b>	<b>1 088 909</b>	<b>5.21</b>	<b>6.04</b>
Cartonera	Ene	370 548	-	1 302	-	1 293 932	69 225	5.35	5.45
	Feb	1 184 674	-	3 438	-	1 184 674	63 380	5.35	5.64
	Mar	1 203 739	-	546	-	1 203 739	64 400	5.35	5.40
	Abr	1 308 339	-	610	-	1 308 339	69 996	5.35	5.40
	May	1 346 808	-	752	-	1 346 808	72 054	5.35	5.41
	Jun	1 148 863	-	690	-	1 148 863	61 464	5.35	5.41
	Jul	1 086 256	-	880	-	1 086 256	58 385	5.37	5.46
	Ago	1 042 418	-	781	-	1 042 418	56 291	5.40	5.47
	Sep	1 044 404	-	610	-	1 044 404	56 398	5.40	5.46
	Oct	1 056 557	-	18 278	-	1 056 557	57 054	5.40	7.13
	Nov	1 223 116	-	22 700	-	1 223 116	66 048	5.40	7.26
	Dic	1 134 935	-	22 005	-	1 134 935	61 286	5.40	7.34
<b>Total Cartonera</b>		<b>13 150 657</b>	<b>-</b>	<b>72 593</b>	<b>-</b>	<b>14 074 041</b>	<b>755 982</b>	<b>5.37</b>	<b>5.89</b>
Cartopel	Ene	2 297 602	-	11 510	-	2 297 602	98 513	4.29	4.79
	Feb	2 099 026	-	13 034	-	2 099 026	83 937	4.00	4.62
	Mar	2 214 878	-	-	-	2 214 878	141 752	6.40	6.40
	Abr	2 113 987	-	-	-	2 113 987	135 295	6.40	6.40
	May	2 405 562	-	-	-	2 405 562	153 956	6.40	6.40
	Jun	2 132 030	-	-	-	2 132 030	136 450	6.40	6.40
	Jul	2 201 508	-	-	-	2 201 508	140 897	6.40	6.40
	Ago	2 494 932	-	-	-	2 494 932	159 676	6.40	6.40
	Sep	2 341 347	-	-	-	2 341 347	149 846	6.40	6.40
	Oct	2 382 182	-	-	-	2 382 182	152 460	6.40	6.40
	Nov	2 373 104	-	-	-	2 373 104	151 879	6.40	6.40
	Dic	2 441 753	-	-	-	2 441 753	156 272	6.40	6.40
<b>Total Cartopel</b>		<b>27 497 911</b>	<b>-</b>	<b>24 544</b>	<b>-</b>	<b>27 497 911</b>	<b>1 660 932</b>	<b>6.04</b>	<b>6.13</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Cedal	Ene	749 836	-	-	-	749 836	76 591	10.21	10.21
	Feb	804 098	-	95	-	804 098	64 710	8.05	8.06
	Mar	864 488	-	63	-	864 488	69 527	8.04	8.05
	Abr	777 112	-	149	-	777 112	62 994	8.11	8.13
	May	789 136	-	127	-	789 136	63 944	8.10	8.12
	Jun	806 696	-	83	-	806 696	64 911	8.05	8.06
	Jul	887 326	-	94	-	887 326	64 776	7.30	7.31
	Ago	815 072	-	64	-	815 072	59 502	7.30	7.31
	Sep	818 415	-	67	-	818 415	59 744	7.30	7.31
	Oct	877 916	-	14 984	-	877 916	64 089	7.30	9.01
	Nov	801 003	-	15 515	-	801 003	58 475	7.30	9.24
	Dic	643 717	-	13 804	-	643 717	51 755	8.04	10.18
<b>Total Cedal</b>		<b>9 634 815</b>	<b>-</b>	<b>45 045</b>	<b>-</b>	<b>9 634 815</b>	<b>761 018</b>	<b>7.90</b>	<b>8.37</b>
Cemento Chimborazo	Sep	2 312 286	-	21 666	-	2 312 286	91 335	3.95	4.89
	Oct	2 113 639	-	36 369	-	2 113 639	68 597	3.25	4.97
	Nov	2 364 365	-	40 848	-	2 364 365	72 059	3.05	4.78
	Dic	2 266 998	-	44 347	-	2 266 998	68 734	3.03	4.99
<b>Total Cemento</b>		<b>9 057 288</b>	<b>-</b>	<b>143 230</b>	<b>-</b>	<b>9 057 288</b>	<b>300 725</b>	<b>3.32</b>	<b>4.90</b>
Cridesa	Ene	1 749 193	-	3 169	-	1 749 193	93 582	5.35	5.53
	Feb	1 604 513	-	2 817	-	1 604 513	85 841	5.35	5.53
	Mar	1 793 285	-	879	-	1 793 285	88 734	4.95	5.00
	Abr	1 658 570	-	1 014	-	1 658 570	88 734	5.35	5.41
	May	1 749 859	-	1 269	-	1 749 859	93 617	5.35	5.42
	Jun	1 742 348	-	17 153	-	1 742 348	70 565	4.05	5.03
	Jul	1 797 611	-	20 166	-	1 797 611	72 803	4.05	5.17
	Ago	1 678 295	-	14 078	-	1 678 295	67 971	4.05	4.89
	Sep	1 731 735	-	15 190	-	1 731 735	70 135	4.05	4.93
	Oct	1 757 106	-	30 610	-	1 757 106	56 779	3.23	4.97
	Nov	1 264 551	-	24 405	-	1 264 551	38 432	3.04	4.97
	Dic	1 328 489	-	25 874	-	1 328 489	41 801	3.15	5.09
<b>Total Cridesa</b>		<b>19 855 557</b>	<b>-</b>	<b>156 624</b>	<b>-</b>	<b>19 855 556</b>	<b>868 994</b>	<b>4.38</b>	<b>5.17</b>
El Café	Nov	1 357 345	-	22 192	-	1 357 345	41 538	3.06	4.70
	Dic	1 349 687	-	24 432	-	1 349 687	41 797	3.10	4.91
<b>Total El Café</b>		<b>2 707 032</b>	<b>-</b>	<b>46 624</b>	<b>-</b>	<b>2 707 032</b>	<b>83 336</b>	<b>3.08</b>	<b>4.80</b>
Empesec	Ago	973 905	-	8 599	-	973 905	39 443	4.05	4.93
	Sep	940 984	-	8 824	-	940 984	38 110	4.05	4.99
	Oct	729 193	-	15 867	-	729 193	22 590	3.10	5.27
	Nov	830 524	-	17 818	-	830 524	24 005	2.89	5.04
	Dic	708 828	-	16 092	-	708 828	20 832	2.94	5.21
<b>Total Empesec</b>		<b>4 183 434</b>	<b>-</b>	<b>67 200</b>	<b>-</b>	<b>4 183 434</b>	<b>144 980</b>	<b>3.47</b>	<b>5.07</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Enkador	Ene	1 421 222	-	17 937	-	1 421 222	56 991	4.01	5.27
	Feb	1 383 211	-	18 843	-	1 383 211	55 467	4.01	5.37
	Mar	1 556 542	-	15 738	-	1 556 542	62 417	4.01	5.02
	Abr	1 528 641	-	16 922	-	1 528 641	61 299	4.01	5.12
	May	1 380 534	-	20 457	-	1 380 534	55 359	4.01	5.49
	Jun	1 246 085	-	16 154	-	1 246 085	49 968	4.01	5.31
	Jul	1 420 833	-	17 307	-	1 420 833	56 975	4.01	5.23
	Ago	1 498 307	-	18 712	-	1 498 307	60 082	4.01	5.26
	Sep	1 427 026	-	14 531	-	1 427 026	55 654	3.90	4.92
	Oct	1 476 353	-	27 118	-	1 476 353	45 499	3.08	4.92
	Nov	1 448 880	-	27 274	-	1 448 880	42 347	2.92	4.81
	Dic	1 251 780	-	24 620	-	1 251 780	37 330	2.98	4.95
<b>Total Enkador</b>		<b>17 039 414</b>	<b>-</b>	<b>235 613</b>	<b>-</b>	<b>17 039 414</b>	<b>639 389</b>	<b>3.75</b>	<b>5.14</b>
Erco	Ene	1 705 234	-	14 470	-	1 705 234	66 331	3.89	4.74
	Feb	2 051 356	-	15 190	-	2 051 356	82 402	4.02	4.76
	Mar	2 056 017	-	16 015	-	2 056 017	81 723	3.97	4.75
	Abr	2 153 556	-	18 878	-	2 153 556	83 789	3.89	4.77
	May	2 179 908	-	24 879	-	2 179 908	78 923	3.62	4.76
	Jun	2 235 373	-	20 469	-	2 235 373	86 247	3.86	4.77
	Jul	2 310 578	-	21 520	-	2 310 578	88 737	3.84	4.77
	Ago	2 257 938	-	18 435	-	2 257 938	89 770	3.98	4.79
	Sep	2 205 514	-	16 998	-	2 205 514	88 202	4.00	4.77
	Oct	2 169 602	-	35 430	-	2 169 602	68 034	3.14	4.77
	Nov	2 049 055	-	37 181	-	2 049 055	60 608	2.96	4.77
	Dic	1 273 341	-	28 537	-	1 273 341	31 120	2.44	4.69
<b>Total Erco</b>		<b>24 647 472</b>	<b>-</b>	<b>268 002</b>	<b>-</b>	<b>24 647 472</b>	<b>905 883</b>	<b>3.68</b>	<b>4.76</b>
Expalsa	Ene	1 473 158	-	290	-	1 473 158	78 814	5.35	5.37
	Feb	1 245 350	-	364	-	1 245 350	66 626	5.35	5.38
	Mar	1 500 123	-	462	-	1 500 123	80 257	5.35	5.38
	Abr	1 590 158	-	491	-	1 590 158	85 073	5.35	5.38
	May	1 639 470	-	493	-	1 639 470	87 712	5.35	5.38
	Jun	1 308 944	-	532	-	1 308 944	70 029	5.35	5.39
	Jul	1 229 602	-	814	-	1 229 602	65 784	5.35	5.42
	Ago	1 312 524	-	868	-	1 312 524	70 220	5.35	5.42
	Sep	1 330 973	-	621	-	1 330 973	71 207	5.35	5.40
	Oct	1 527 932	-	23 891	-	1 527 932	78 688	5.15	6.71
	Nov	1 526 220	-	26 523	-	1 526 220	78 600	5.15	6.89
	Dic	1 436 156	-	25 342	-	1 436 156	73 962	5.15	6.91
<b>Total Expalsa</b>		<b>17 120 611</b>	<b>-</b>	<b>80 692</b>	<b>-</b>	<b>17 120 611</b>	<b>906 972</b>	<b>5.30</b>	<b>5.77</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Fabril	Ene	1 289 706	-	295	-	1 289 706	68 999	5.35	5.37
	Feb	1 054 904	-	324	-	1 054 904	56 437	5.35	5.38
	Mar	1 039 597	-	375	-	1 039 597	55 618	5.35	5.39
	Abr	1 392 231	-	379	-	1 392 231	74 484	5.35	5.38
	May	1 195 889	-	266	-	1 195 889	63 980	5.35	5.37
	Jun	1 089 726	-	299	-	1 089 726	58 300	5.35	5.38
	Jul	1 364 749	-	317	-	1 364 749	73 014	5.35	5.37
	Ago	1 270 036	-	277	-	1 270 036	67 947	5.35	5.37
	Sep	1 255 629	-	262	-	1 255 629	67 176	5.35	5.37
	Oct	1 316 074	-	20 293	-	1 316 074	67 778	5.15	6.69
	Nov	1 039 293	-	20 688	-	1 039 293	53 524	5.15	7.14
	Dic	1 000 757	-	19 328	-	1 000 757	51 539	5.15	7.08
<b>Total Fabril</b>		<b>14 308 591</b>	<b>-</b>	<b>63 103</b>	<b>-</b>	<b>14 308 590</b>	<b>758 797</b>	<b>5.30</b>	<b>5.74</b>
Familia Sancela	Dic	1 058 095	-	25 848	-	1 058 095	55 021	5.20	7.64
<b>Total Familia Sancela</b>		<b>1 058 095</b>	<b>-</b>	<b>25 848</b>	<b>-</b>	<b>1 058 095</b>	<b>55 021</b>	<b>5.20</b>	<b>7.64</b>
Fisa	Ene	887 367	-	1 859	-	887 367	47 474	5.35	5.56
	Feb	928 475	-	1 593	-	928 475	49 673	5.35	5.52
	Mar	879 155	-	442	-	879 155	47 035	5.35	5.40
	Abr	841 804	-	556	-	841 804	45 037	5.35	5.42
	May	355 599	-	-2	-	355 599	19 025	5.35	5.35
	Jun	862 981	-	42	-	862 981	46 169	5.35	5.35
	Jul	850 579	-	396	-	850 579	45 506	5.35	5.40
	Ago	887 638	-	240	-	887 638	47 489	5.35	5.38
	Sep	888 041	-	216	-	888 041	47 510	5.35	5.37
	Oct	900 490	-	14 914	-	900 490	48 176	5.35	7.01
	Nov	882 917	-	16 865	-	882 917	47 236	5.35	7.26
	Dic	915 747	-	17 572	-	915 747	48 992	5.35	7.27
<b>Total Fisa</b>		<b>10 080 793</b>	<b>-</b>	<b>54 695</b>	<b>-</b>	<b>10 080 793</b>	<b>539 322</b>	<b>5.35</b>	<b>5.89</b>
Graiman	Mar	1 361 867	-	-	-	1 361 867	87 159	6.40	6.40
	Abr	912 635	-	-	-	912 635	58 865	6.45	6.45
	May	1 088 272	-	-	-	1 088 272	69 649	6.40	6.40
	Jun	1 114 432	-	-	-	1 114 432	71 324	6.40	6.40
	Jul	1 167 004	-	-	-	1 167 004	74 688	6.40	6.40
	Ago	1 121 406	-	-	-	1 121 406	72 331	6.45	6.45
	Sep	1 176 778	-	-	-	1 176 778	75 902	6.45	6.45
	Oct	1 492 171	-	-	-	1 492 171	96 245	6.45	6.45
	Nov	1 626 153	-	-	-	1 626 153	104 074	6.40	6.40
Dic	1 742 312	-	-	-	1 742 312	111 508	6.40	6.40	
<b>Total Graiman</b>		<b>12 803 030</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 803 030</b>	<b>821 745</b>	<b>6.42</b>	<b>6.42</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Guapán	Ene	3 728 924	-	59 954	-	3 728 924	222 873	5.98	7.58
	Feb	3 548 156	-	66 416	-	3 548 156	219 691	6.19	8.06
	Mar	3 676 774	-	61 650	-	3 676 774	227 914	6.20	7.88
	Abr	1 316 498	-	26 857	-	1 316 498	85 266	6.48	8.52
	May	3 507 833	-	76 498	-	3 507 833	220 825	6.30	8.48
	Jun	3 592 073	-	70 147	-	3 592 073	222 447	6.19	8.15
	Jul	3 788 467	-	72 817	-	3 788 467	230 170	6.08	8.00
	Ago	3 990 452	-	69 841	-	3 990 452	235 620	5.90	7.65
	Sep	3 235 709	-	59 899	-	3 235 709	201 110	6.22	8.07
	Oct	4 136 224	-	60 479	-	4 136 224	249 326	6.03	7.49
	Nov	3 649 687	-	62 311	-	3 649 687	225 802	6.19	7.89
	Dic	4 137 582	-	70 694	-	4 137 582	249 082	6.02	7.73
<b>Total Guapán</b>		<b>42 308 379</b>	<b>-</b>	<b>757 564</b>	<b>-</b>	<b>42 308 379</b>	<b>2 590 128</b>	<b>6.12</b>	<b>7.91</b>
Interagua	Ene	10 961 301	-	7 944	-	10 961 302	586 430	5.35	5.42
	Feb	10 031 530	-	8 764	-	10 031 529	536 687	5.35	5.44
	Mar	10 709 009	-	4 957	-	10 709 009	572 932	5.35	5.40
	Abr	10 572 564	-	8 041	-	10 572 564	565 632	5.35	5.43
	May	11 039 929	-	11 913	-	11 039 929	590 636	5.35	5.46
	Jun	10 598 272	-	14 996	-	10 598 272	567 008	5.35	5.49
	Jul	11 122 497	-	20 374	-	11 122 497	595 054	5.35	5.53
	Ago	10 843 086	-	15 964	-	10 843 086	580 105	5.35	5.50
	Sep	10 431 823	-	10 212	-	10 431 823	558 103	5.35	5.45
	Oct	10 490 085	-	147 911	-	10 490 085	561 220	5.35	6.76
	Nov	10 318 351	-	163 367	-	10 318 351	552 032	5.35	6.93
	Dic	10 504 559	-	189 070	-	10 504 559	328 750	3.13	4.93
<b>Total Interagua</b>		<b>127 623 007</b>	<b>-</b>	<b>603 513</b>	<b>-</b>	<b>127 623 005</b>	<b>6 594 587</b>	<b>5.17</b>	<b>5.64</b>
Kimberly-Clark	Ene	816 354	-	7 701	-	816 354	43 675	5.35	6.29
	Feb	897 138	-	8 371	-	897 138	47 997	5.35	6.28
	Mar	1 070 714	-	8 300	-	1 070 714	57 283	5.35	6.13
	Abr	785 480	-	6 763	-	785 480	42 023	5.35	6.21
	May	824 302	-	9 221	-	824 302	44 100	5.35	6.47
	Jun	749 960	-	6 659	-	749 960	40 123	5.35	6.24
	Jul	717 969	-	6 584	-	717 969	38 411	5.35	6.27
	Ago	793 583	-	6 050	-	793 583	42 457	5.35	6.11
	Sep	827 562	-	5 733	-	827 562	44 275	5.35	6.04
	Oct	807 658	-	12 171	-	807 658	43 210	5.35	6.86
	Nov	831 084	-	13 814	-	831 084	44 463	5.35	7.01
	Dic	673 172	-	13 187	-	673 172	36 015	5.35	7.31
<b>Total Kimberly-Clark</b>		<b>9 794 976</b>	<b>-</b>	<b>104 555</b>	<b>-</b>	<b>9 794 976</b>	<b>524 031</b>	<b>5.35</b>	<b>6.42</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
La Fabril Gye	Dic	588 384	-	10 969	-	588 384	21 355	3.63	5.49
<b>Total La Fabril Gye</b>		<b>588 384</b>	<b>-</b>	<b>10 969</b>	<b>-</b>	<b>588 384</b>	<b>21 355</b>	<b>3.63</b>	<b>5.49</b>
Molinera	Ago	828 279	-	9 547	-	828 279	33 545	4.05	5.20
	Sep	777 130	-	9 956	-	777 130	31 474	4.05	5.33
	Oct	837 868	-	19 448	-	837 868	25 100	3.00	5.32
	Nov	846 302	-	21 168	-	846 302	23 349	2.76	5.26
	Dic	773 514	-	20 835	-	773 514	30 302	3.92	6.61
<b>Total Molinera</b>		<b>4 063 092</b>	<b>-</b>	<b>80 953</b>	<b>-</b>	<b>4 063 092</b>	<b>143 770</b>	<b>3.54</b>	<b>5.53</b>
Nirsa	Ene	1 091 000	-	802	-	1 091 000	57 228	5.25	5.32
	Feb	1 513 700	-	947	-	1 513 700	79 469	5.25	5.31
	Mar	1 756 970	-	614	-	1 756 970	93 998	5.35	5.38
	Abr	1 697 926	-	639	-	1 697 926	90 839	5.35	5.39
	May	1 751 409	-	849	-	1 751 409	93 700	5.35	5.40
	Jun	1 560 512	-	1 156	-	1 560 512	83 487	5.35	5.42
	Jul	1 697 924	-	2 235	-	1 697 924	90 839	5.35	5.48
	Ago	1 630 962	-	1 683	-	1 630 962	87 256	5.35	5.45
	Sep	1 544 877	-	1 014	-	1 544 877	82 651	5.35	5.42
	Oct	1 810 459	-	30 147	-	1 810 459	96 860	5.35	7.02
	Nov	1 582 890	-	29 034	-	1 582 890	84 685	5.35	7.18
Dic	1 762 312	-	32 947	-	1 762 312	94 284	5.35	7.22	
<b>Total Nirsa</b>		<b>19 400 941</b>	<b>-</b>	<b>102 068</b>	<b>-</b>	<b>19 400 941</b>	<b>1 035 296</b>	<b>5.34</b>	<b>5.86</b>
Papelerera	Ene	4 441 692	-	68 143	-	4 441 692	155 459	3.50	5.03
	Feb	4 175 384	-	71 894	-	4 175 384	223 383	5.35	7.07
	Mar	4 468 532	-	1 310	-	4 468 532	239 066	5.35	5.38
	Abr	4 529 787	-	1 180	-	4 529 787	242 344	5.35	5.38
	May	4 526 929	-	-495	-	4 526 929	242 191	5.35	5.34
	Jun	4 441 341	-	789	-	4 441 340	237 612	5.35	5.37
	Jul	4 604 023	-	1 836	-	4 604 023	246 315	5.35	5.39
	Ago	4 524 163	-	1 192	-	4 524 163	242 043	5.35	5.38
	Sep	4 560 361	-	1 157	-	4 560 361	243 979	5.35	5.38
	Oct	4 602 710	-	60 788	-	4 602 710	207 122	4.50	5.82
	Nov	4 340 936	-	66 188	-	4 340 936	195 342	4.50	6.02
	Dic	4 243 485	-	68 445	-	4 243 485	190 957	4.50	6.11
<b>Total Papelerera</b>		<b>53 459 343</b>	<b>-</b>	<b>342 428</b>	<b>-</b>	<b>53 459 343</b>	<b>2 665 813</b>	<b>4.99</b>	<b>5.63</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Pica	Ene	1 666 878	-	11 596	-	1 666 878	83 344	5.00	5.70
	Feb	1 550 022	-	10 980	-	1 550 022	77 501	5.00	5.71
	Mar	1 432 100	-	497	-	1 432 100	71 605	5.00	5.03
	Abr	1 403 849	-	1 337	-	1 403 849	75 106	5.35	5.45
	May	1 557 463	-	361	-	1 557 463	83 324	5.35	5.37
	Jun	1 443 973	-	481	-	1 443 973	77 253	5.35	5.38
	Jul	1 586 383	-	464	-	1 586 383	84 871	5.35	5.38
	Ago	1 865 381	-	436	-	1 865 381	99 798	5.35	5.37
	Sep	1 930 858	-	416	-	1 930 858	103 301	5.35	5.37
	Oct	2 028 787	-	32 766	-	2 028 787	108 540	5.35	6.97
	Nov	1 890 576	-	35 039	-	1 890 576	101 146	5.35	7.20
	Dic	1 854 423	-	34 343	-	1 854 423	99 212	5.35	7.20
<b>Total Pica</b>		<b>20 210 693</b>	<b>-</b>	<b>128 715</b>	<b>-</b>	<b>20 210 693</b>	<b>1 065 001</b>	<b>5.27</b>	<b>5.91</b>
Plasticaucho	Ene	837 537	-	14 906	-	837 537	29 594	3.53	5.31
	Feb	892 442	-	14 694	-	892 442	31 424	3.52	5.17
	Mar	801 520	-	14 591	-	801 520	28 385	3.54	5.36
	Abr	797 369	-	10 996	-	797 369	28 118	3.53	4.91
	May	834 996	-	14 904	-	834 996	29 380	3.52	5.30
	Jun	749 100	-	12 627	-	749 100	26 542	3.54	5.23
	Jul	808 945	-	13 440	-	808 945	28 644	3.54	5.20
	Ago	801 518	-	14 349	-	801 518	28 435	3.55	5.34
	Sep	793 254	-	11 704	-	793 254	28 065	3.54	5.01
	Oct	821 185	-	20 619	-	821 185	20 865	2.54	5.05
	Nov	779 322	-	20 680	-	779 322	18 004	2.31	4.96
	Dic	741 248	-	16 069	-	741 248	38 545	5.20	7.37
<b>Total Plasticaucho</b>		<b>9 658 436</b>	<b>-</b>	<b>179 581</b>	<b>-</b>	<b>9 658 436</b>	<b>336 001</b>	<b>3.48</b>	<b>5.34</b>
Plásticos Ecuatorianos	Ene	911 072	-	6 034	-	911 072	48 742	5.35	6.01
	Feb	730 090	-	5 710	-	730 090	39 060	5.35	6.13
	Mar	905 297	-	284	-	905 297	48 433	5.35	5.38
	Abr	913 676	-	781	-	913 676	48 882	5.35	5.44
	May	1 044 255	-	1 551	-	1 044 255	55 868	5.35	5.50
	Jun	1 088 937	-	1 947	-	1 088 937	58 258	5.35	5.53
	Jul	1 057 173	-	3 183	-	1 057 173	56 559	5.35	5.65
	Ago	1 003 873	-	2 629	-	1 003 873	53 707	5.35	5.61
	Sep	866 033	-	295	-	866 033	46 333	5.35	5.38
	Oct	1 084 293	-	16 256	-	1 084 293	58 010	5.35	6.85
	Nov	1 001 803	-	16 953	-	1 001 803	53 596	5.35	7.04
	Dic	999 543	-	18 467	-	999 543	53 476	5.35	7.20
<b>Total Plásticos</b>		<b>11 606 045</b>	<b>-</b>	<b>74 090</b>	<b>-</b>	<b>11 606 045</b>	<b>620 923</b>	<b>5.35</b>	<b>5.99</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Plastiepaques	Ene	763 936	-	830	-	763 936	40 871	5.35	5.46
	Feb	653 175	-	536	-	653 175	34 945	5.35	5.43
	Mar	690 857	-	323	-	690 857	36 961	5.35	5.40
	Abr	686 351	-	448	-	686 351	36 720	5.35	5.42
	May	630 287	-	472	-	630 287	33 720	5.35	5.42
	Jun	549 329	-	448	-	549 329	29 389	5.35	5.43
	Jul	633 918	-	680	-	633 918	33 915	5.35	5.46
	Ago	643 054	-	1 088	-	643 054	37 403	5.82	5.99
	Sep	647 096	-	254	-	647 096	34 620	5.35	5.39
	Oct	684 526	-	11 763	-	684 526	36 622	5.35	7.07
	Nov	524 784	-	10 638	-	524 784	28 076	5.35	7.38
	Dic	489 274	-	9 734	-	489 274	26 176	5.35	7.34
<b>Total Plastiepaques</b>		<b>7 596 587</b>	<b>-</b>	<b>37 214</b>	<b>-</b>	<b>7 596 587</b>	<b>409 417</b>	<b>5.39</b>	<b>5.88</b>
Plastigama	Ene	1 005 679	-	327	-	1 005 679	53 804	5.35	5.38
	Feb	859 344	-	268	-	859 344	45 975	5.35	5.38
	Mar	1 004 025	-	416	-	1 004 025	53 715	5.35	5.39
	Abr	1 111 973	-	382	-	1 111 973	59 491	5.35	5.38
	May	1 068 139	-	365	-	1 068 139	57 145	5.35	5.38
	Jun	980 234	-	371	-	980 234	52 443	5.35	5.39
	Jul	1 106 919	-	638	-	1 106 919	59 220	5.35	5.41
	Ago	1 181 478	-	521	-	1 181 478	63 209	5.35	5.39
	Sep	938 846	-	463	-	938 846	50 228	5.35	5.40
	Oct	1 139 848	-	18 393	-	1 139 848	60 982	5.35	6.96
	Nov	1 077 339	-	19 889	-	1 077 339	57 638	5.35	7.20
	Dic	1 123 858	-	20 781	-	1 123 858	60 126	5.35	7.20
<b>Total Plastigama</b>		<b>12 597 681</b>	<b>-</b>	<b>62 813</b>	<b>-</b>	<b>12 597 681</b>	<b>673 976</b>	<b>5.35</b>	<b>5.85</b>
Promarisco	Ene	658 554	-	740	-	658 553	35 233	5.35	5.46
	Feb	633 522	-	818	-	633 522	33 893	5.35	5.48
	Mar	698 246	-	252	-	698 246	37 356	5.35	5.39
	Abr	723 942	-	294	-	723 942	38 731	5.35	5.39
	May	769 632	-	1 033	-	769 632	41 175	5.35	5.48
	Jun	730 154	-	882	-	730 154	39 063	5.35	5.47
	Jul	758 197	-	1 058	-	758 197	40 564	5.35	5.49
	Ago	746 464	-	735	-	746 464	39 936	5.35	5.45
	Sep	691 581	-	501	-	691 581	37 000	5.35	5.42
	Oct	658 726	-	10 692	-	658 726	35 242	5.35	6.97
	Nov	734 090	-	12 852	-	734 090	39 274	5.35	7.10
	Dic	753 064	-	13 617	-	753 064	40 289	5.35	7.16
<b>Total Promarisco</b>		<b>8 556 174</b>	<b>-</b>	<b>43 473</b>	<b>-</b>	<b>8 556 173</b>	<b>457 755</b>	<b>5.35</b>	<b>5.86</b>

**ENERGÍA MENSUAL COMPRADA Y PRECIOS PARA EL GRAN CONSUMIDOR EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN EL AÑO 2003**

Empresa	Mes	Energía Total Recibida (kWh)	Energía Comprada en el M. Ocasional (kWh)	Factura al Gran Consumidor en el M. Ocasional (US\$)	Precio medio en el M. Ocasional (US\$ ¢/kWh)	Energía Comprada por Contratos (kWh)	Factura al Gran Consumidor por Contratos (US\$)	Precio Medio de Contratos (US\$ ¢/kWh)	Precio Medio Total (US\$ ¢/kWh)
Provefrut	Ago	720 113	-	10 200	-	720 113	28 805	4.00	5.42
	Sep	644 557	-	6 995	-	644 557	25 782	4.00	5.09
	Oct	726 239	-	13 998	-	726 239	22 576	3.11	5.04
	Nov	736 099	-	15 851	-	736 099	21 586	2.93	5.09
	Dic	855 208	-	18 202	-	855 208	25 336	2.96	5.09
<b>Total Provefrut</b>		<b>3 682 216</b>	<b>-</b>	<b>65 246</b>	<b>-</b>	<b>3 682 216</b>	<b>124 085</b>	<b>3.37</b>	<b>5.14</b>
Rocacem Latacunga	Ene	1 998 027	-	42	-	1 998 027	126 292	6.32	6.32
	Feb	1 489 462	-	100	-	1 489 462	94 141	6.32	6.33
	Mar	1 475 004	-	58	-	1 475 004	93 227	6.32	6.32
	Abr	1 471 096	-	88	-	1 471 096	92 980	6.32	6.33
	May	1 435 448	-	113	-	1 435 448	90 727	6.32	6.33
	Jun	1 447 259	-	142	-	1 447 259	91 474	6.32	6.33
	Jul	1 507 243	-	162	-	1 507 243	95 265	6.32	6.33
	Ago	1 434 995	-	94	-	1 434 995	90 699	6.32	6.33
	Sep	1 673 399	-	85	-	1 673 399	10 873	6.50	6.55
	Oct	1 616 169	-	30 917	-	1 616 169	102 149	6.32	8.23
	Nov	1 155 400	-	27 381	-	1 155 400	73 027	6.32	8.69
Dic	1 497 992	-	31 687	-	1 497 992	104 212	6.96	9.07	
<b>Total Rocacem</b>		<b>16 695 494</b>	<b>-</b>	<b>90 869</b>	<b>-</b>	<b>16 695 494</b>	<b>1 065 065</b>	<b>6.38</b>	<b>6.92</b>
Textiles Río Blanco	Sep	930 891	-	8 423	-	930 891	36 305	3.90	4.80
	Oct	988 067	-	16 629	-	988 067	30 437	3.08	4.76
	Nov	919 250	-	16 541	-	919 250	26 710	2.91	4.71
	Dic	863 907	-	15 888	-	863 907	25 479	2.95	4.79
<b>Total Textiles Río</b>		<b>3 702 115</b>	<b>-</b>	<b>57 481</b>	<b>-</b>	<b>3 702 115</b>	<b>118 931</b>	<b>3.21</b>	<b>4.77</b>
Unilever	Ene	1 169 330	-	1 336	-	1 169 330	62 559	5.35	5.46
	Feb	1 199 963	-	1 440	-	1 199 963	64 198	5.35	5.47
	Mar	1 186 278	220	381	173.05	1 186 278	63 466	5.35	5.38
	Abr	1 298 650	-	363	-	1 298 650	69 478	5.35	5.38
	May	1 179 460	-	234	-	1 179 460	63 101	5.35	5.37
	Jun	1 222 626	-	299	-	1 222 626	65 410	5.35	5.37
	Jul	2 118 464	-	497	-	2 118 464	113 338	5.35	5.37
	Ago	1 552 139	-	517	-	1 552 139	83 039	5.35	5.38
	Sep	1 228 781	-	653	-	1 228 781	65 740	5.35	5.40
	Oct	1 637 167	-	26 098	-	1 637 167	87 588	5.35	6.94
	Nov	1 586 383	-	28 761	-	1 586 383	81 699	5.15	6.96
Dic	1 556 367	-	28 841	-	1 556 367	80 153	5.15	7.00	
<b>Total Unilever</b>		<b>16 935 608</b>	<b>220</b>	<b>89 420</b>	<b>40 645.25</b>	<b>16 935 608</b>	<b>899 770</b>	<b>5.31</b>	<b>5.84</b>
<b>Total</b>		<b>636 673 196</b>	<b>239</b>	<b>5 003 132</b>	<b>2 096 741.20</b>	<b>637 596 557</b>	<b>32 465 192</b>	<b>5.09</b>	<b>5.88</b>

El Gran Consumidor recibe la mayoría de su energía mediante Contratos y en el M. Ocasional paga el manejo de mercado, es decir se incluyen los costos por potencia, reservas, transmisión, peajes, rentas de congestión y otros.

En estos valores no se incluyen costos por peajes de distribución, ya que dichos valores se liquidan con cada distribuidora.

Fuente: M. Ocasional->CENACE, M. Contratos->Agentes

## CAPÍTULO XII: TRANSMISIÓN

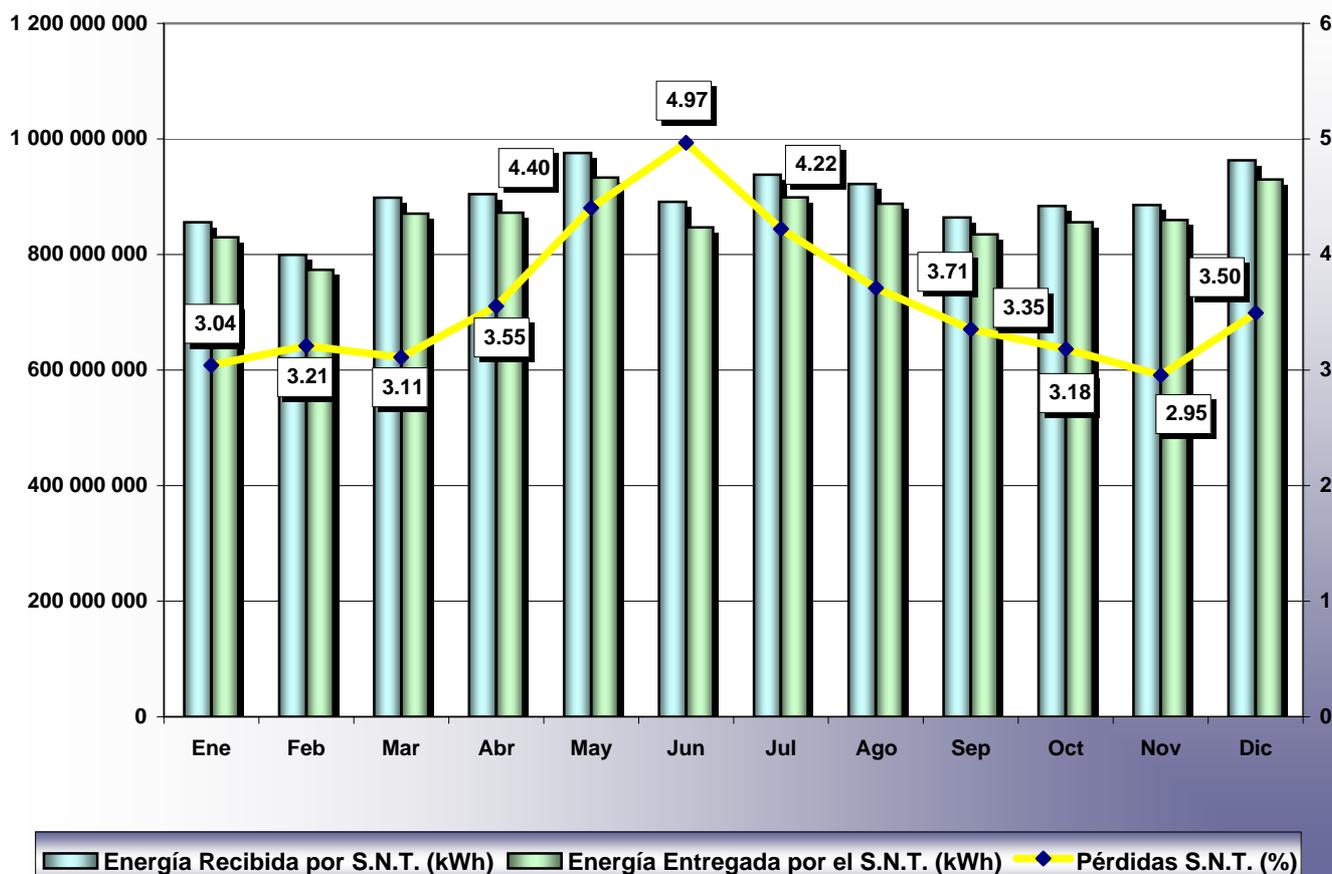
### PÉRDIDAS DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN, EN EL AÑO 2003

Mes	Energía Recibida por S.N.T. (kWh)	Energía Entregada por el S.N.T. (kWh)	Pérdidas S.N.T. (kWh)	Pérdidas S.N.T. (%)
Ene	855 964 471.74	829 925 962.50	26 038 509.25	3.04
Feb	799 396 037.18	773 745 137.72	25 650 899.46	3.21
Mar	898 610 043.50	870 651 033.93	27 959 009.56	3.11
Abr	904 373 873.29	872 236 461.76	32 137 411.53	3.55
May	975 903 149.78	932 938 476.14	42 964 673.64	4.40
Jun	891 324 940.79	847 042 632.02	44 282 308.77	4.97
Jul	938 394 844.23	898 775 089.66	39 619 754.57	4.22
Ago	921 858 720.48	887 653 284.10	34 205 436.39	3.71
Sep	863 886 162.99	834 909 102.23	28 977 060.76	3.35
Oct	883 847 685.13	855 729 958.82	28 117 726.31	3.18
Nov	885 738 677.55	859 570 233.05	26 168 444.50	2.95
Dic	963 230 955.73	929 559 297.08	33 671 658.66	3.50
<b>Total</b>	<b>10 782 529 562.39</b>	<b>10 392 736 669.00</b>	<b>389 792 893.40</b>	<b>3.62</b>

No se considera los consumos propios de los equipos del Transmisor

Fuente CENACE

#### Pérdidas del Sistema Nacional de Transmisión



POTENCIA MÁXIMA POR LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL S.N.T. (MVA) EN ELAÑO 2003

No	Nivel de voltaje (kV)	Descripción de la Línea	Circuito	Capacidad de Diseño (MVA)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año (MVA)	Año (%)	Observaciones
1	230	Sta. Rosa-Totoras	C1	342.00	123.36	132.52	110.89	140.23	151.08	141.69	141.69	159.38	148.00	127.00	106.00	139.36	151.08	44.18	
2	230	Sta. Rosa-Totoras	C2	342.00	123.36	132.52	110.89	140.23	151.08	144.88	144.88	159.38	140.30	121.00	110.04	139.36	151.08	44.18	
3	230	Sta. Rosa-Sto. Domingo	C1	342.00	70.03	78.03	60.02	45.09	80.00	65.15	65.15	62.97	45.10	41.20	58.86	51.20	80.00	23.39	
4	230	Sta. Rosa-Sto Domingo	C2	342.00	70.03	78.03	60.02	48.09	80.00	92.72	92.72	62.97	45.10	79.40	64.47	88.02	92.72	27.11	
5	230	Sto Domingo-Quevedo	C1	353.00	43.90	55.40	71.60	60.60	70.00	52.90	65.00	81.00	55.00	55.00	67.00	79.00	81.00	22.95	
6	230	Sto. Domingo-Quevedo	C2	353.00	43.90	55.40	71.60	60.60	70.00	52.90	65.00	81.00	55.00	55.00	67.00	79.00	81.00	22.95	
7	230	Quevedo-Pascuales	C1	353.00	55.36	55.71	60.53	73.40	102.80	78.75	85.90	121.10	82.97	59.54	51.08	80.06	121.10	34.31	
8	230	Quevedo-Pascuales	C2	353.00	56.92	55.71	60.57	73.10	102.80	79.06	85.90	121.10	88.87	59.54	51.08	80.06	121.10	34.31	
9	230	Trinitaria-Pascuales	C1	353.00	85.84	90.55	78.16	96.20	95.00	85.59	119.70	105.10	96.19	98.51	85.00	105.93	119.70	33.91	
10	230	Trinitaria-Pascuales	C2	353.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Este circuito funciona a 138 en tramo Salitral Trinitaria
11	230	Pascuales-Milagro	C1	353.00	83.00	112.11	1.39	115.40	135.10	115.43	120.60	133.10	120.93	160.53	125.40	115.43	160.53	45.48	
12	230	Pascuales-Milagro	C2	353.00	83.00	112.11	90.55	125.00	145.00	125.10	130.10	140.10	130.38	170.07	120.20	125.10	170.07	48.18	
13	230	Milagro-Molino	C1	342.00	134.10	167.00	161.90	179.60	180.00	175.60	179.00	160.00	158.70	156.30	161.31	184.00	184.00	53.80	
14	230	Milagro-Molino	C2	342.00	136.62	169.00	161.20	180.50	194.10	180.40	179.00	161.20	160.40	160.10	165.30	183.70	194.10	56.75	
15	230	Molino-Pascuales	C1	342.00	138.50	161.94	161.25	185.30	185.30	180.62	180.30	173.40	200.49	176.78	165.98	192.67	200.49	58.62	
16	230	Molino-Pascuales	C2	342.00	137.32	162.79	161.94	181.10	180.90	178.13	175.60	171.00	193.04	166.46	161.51	181.73	193.04	56.44	
17	230	Paute-Totoras	C2	342.00	132.80	129.25	120.50	145.00	174.10	150.33	150.33	170.01	142.30	122.40	105.30	122.09	174.10	50.91	
18	230	Paute-Riobamba	C1	342.00	145.50	136.19	128.56	148.00	190.02	158.00	158.00	185.27	132.30	128.00	113.00	150.20	190.02	55.56	
19	230	Riobamba-Totoras	C1	342.00	100.40	98.73	108.00	129.06	150.10	145.34	145.34	152.55	105.00	108.70	75.00	128.40	152.55	44.61	
1	138	Tulcán-Ibarra	C1	115.50	24.13	30.70	22.66	22.85	23.27	33.84	33.84	25.00	24.16	29.26	-	25.19	33.84	29.30	
2	138	Ibarra-Vicentina 1	C1	112.00	20.79	30.39	20.62	65.12	26.48	26.47	26.47	28.46	26.09	22.42	24.35	29.83	65.12	58.14	
3	138	Ibarra-Vicentina 2	C2	112.00	36.66	21.51	20.61	65.12	28.46	26.47	26.47	35.11	25.99	22.32	24.35	29.83	65.12	58.14	
4	138	Vicentina-Guangopolo	C1	112.00	30.52	30.36	30.36	30.08	26.57	29.83	29.83	26.64	30.81	30.68	30.41	29.15	30.81	27.51	
5	138	Vicentina-Pucará	C1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	138	Vicentina-Mulaló	C1	112.00	65.76	61.61	52.20	54.82	61.19	94.60	94.60	27.72	60.44	57.37	56.51	65.15	94.60	84.46	
7	138	Mulaló-Pucara	C1	112.00	91.13	80.10	75.42	77.78	86.09	92.07	92.07	92.91	87.82	88.66	85.52	83.48	92.07	82.21	
8	138	Pucara-Ambato	C1	112.00	43.27	67.31	45.69	53.09	60.82	59.61	59.61	74.78	69.85	48.92	45.00	62.51	69.85	62.37	
9	138	Ambato-Totoras	C1	99.50	55.15	79.05	65.12	72.25	74.00	75.40	75.40	93.00	79.05	65.03	53.00	65.00	93.00	93.47	
10	138	Totoras-Agoyán	C1	133.00	70.20	73.75	70.10	68.40	36.80	37.00	37.00	73.08	73.00	72.27	77.10	73.40	77.10	57.97	
11	138	Totoras-Agoyán	C2	133.00	76.20	76.94	72.60	70.70	40.50	40.49	40.49	78.58	76.40	77.66	71.02	76.60	77.66	58.39	
12	138	Sta. Rosa-Vicentina	C2	112.00	53.14	65.50	61.19	80.40	81.58	80.01	80.01	86.35	76.16	71.45	78.10	69.64	81.58	72.84	
13	138	Sto. Domingo-Esmeraldas	C1	113.20	87.70	44.00	45.60	44.90	43.50	44.60	31.00	30.00	45.00	45.00	83.20	46.00	87.70	77.47	
14	138	Sto. Domingo-Esmeraldas	C2	113.20	45.90	44.00	45.60	44.90	43.50	44.60	31.00	37.00	45.00	45.00	45.90	46.00	46.00	40.64	
15	138	Quevedo-Portoviejo	C1	113.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Esta LT es partida en dos (ver filas 17-20)
16	138	Quevedo-Portoviejo	C2	113.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Esta LT es partida en dos (ver filas 17-21)
17	138	Quevedo- D. Peripa	C1	113.20	46.80	51.90	42.00	37.20	37.00	33.70	35.00	40.00	33.00	40.30	53.00	50.00	53.00	46.82	
18	138	Quevedo- D. Peripa	C2	113.20	46.80	51.90	42.00	37.20	37.00	33.70	35.00	47.00	33.00	40.30	53.00	50.00	53.00	46.82	
19	138	Portoviejo-D Peripa	C1	113.20	56.60	56.00	56.60	71.06	61.70	58.40	59.6	71.30	62.50	61.00	62.60	62.30	71.30	62.99	
20	138	Portoviejo-D. Peripa	C2	113.20	55.90	56.00	56.90	59.20	60.40	59.60	59.6	60.20	65.70	62.00	62.90	63.60	65.70	58.04	

POTENCIA MÁXIMA POR LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL S.N.T. (MVA) EN ELAÑO 2003

No	Nivel de voltaje (kV)	Descripción de la Línea	Circuito	Capacidad de Diseño (MVA)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año (MVA)	Año (%)	Observaciones
21	138	Salitral-Pascuales	C1	126.00	175.97	191.64	153.38	174.60	168.30	171.80	162.80	161.60	163.49	178.04	173.76	178.54	191.64	152.10	Cap. Ampl. a 190 kV desde Sep/01
22	138	Salitral-Pascuales	C2	126.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Fuera de servicio desde 18-abril-02
23	138	Policentro-Pascuales	C1	126.00	53.85	51.66	53.85	57.30	53.40	46.10	48.50	50.20	63.25	51.20	53.37	54.34	63.25	50.20	
24	138	Policentro-Pascuales	C2	126.00	53.85	56.08	68.35	58.20	53.60	46.10	48.50	50.20	75.31	50.45	53.85	54.57	75.31	59.77	
25	138	Posorja-Pascuales	C2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Esta LT es partida en dos, desde Junio97 (ver filas 26-27)
26	138	Pascuales-Electroquil 3	C1	113.50	77.41	75.48	75.43	75.70	70.50	74.20	71.70	75.70	79.63	77.65	74.97	73.26	79.63	70.16	
27	138	Posorja-Electroquil 3	C1	113.50	12.89	13.85	14.43	13.83	14.24	13.49	12.96	14.07	13.32	14.05	14.34	14.12	14.43	12.71	
28	138	Sta. Elena-Pascuales	C1	113.50	42.06	44.60	46.49	44.30	33.80	33.50	31.80	33.20	33.24	33.96	35.17	51.62	51.62	45.48	
29	138	Molino-Cuenca	C1	99.50	53.37	56.29	91.08	57.49	59.44	97.87	58.86	61.85	71.02	56.52	59.67	61.29	97.87	98.36	FLUJO MAX REGISTRADO DEBIDO AL DISPARO DEL 52-112 (MOLINO 2) el 14/03/03 y el 27/06/03
30	138	Molino-Cuenca	C2	99.50	52.28	52.95	61.61	55.32	56.52	53.01	55.73	57.49	53.37	55.54	59.84	58.25	61.61	61.92	
31	138	Cuenca-Loja	C1	99.50	33.31	33.38	33.05	32.25	31.26	32.06	32.02	32.10	33.14	34.13	34.09	33.14	34.13	34.30	
32	138	Milagro-Machala	C1	113.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Esta LT es partida en dos (ver filas 38-41)
33	138	Milagro-Machala	C2	113.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Esta LT es partida en dos (ver filas 38-41)
34	138	Milagro-Babahoyo	C1	113.50	44.72	42.24	44.00	44.27	47.10	45.30	40.30	42.70	44.50	44.60	43.50	47.30	47.30	41.67	
35	138	Salitral - Trinitaria	C1	190.00	84.02	95.18	95.19	89.27	112.64	115.28	98.20	88.81	73.11	71.34	90.05	175.64	175.64	92.44	Línea provisional del Tramo de la LT Trinitaria-Pascuales desde 18-abril-2002
36	138	Tulcan-Ipiales (Panamerica)	C1	115.50	33.30	34.50	31.05	31.07	31.32	38.85	38.85	32.56	31.78	32.98	10.04	27.03	38.85	33.64	
37	138	Daule Peripa-Chone	C1	113.50	29.20	33.60	34.30	35.50	30.40	35.00	30.80	30.40	32.30	36.70	32.50	35.90	36.70	32.33	
38	138	Milagro - San Idelfonso	C1	113.50	47.54	46.90	44.70	43.90	39.20	37.50	44.50	52.50	49.50	50.00	74.32	46.70	74.32	65.48	
39	138	Milagro - San Idelfonso	C2	113.50	48.02	46.20	44.70	44.10	39.20	38.00	47.50	52.50	50.1	50.70	76.06	47.10	76.06	67.01	
40	138	San Idelfonso - Machala	C1	113.50	42.72	41.58	41.84	42.32	41.38	39.54	42.01	38.73	38.55	38.64	40.89	43.55	43.55	38.37	
41	138	San Idelfonso - Machala	C2	113.50	42.72	41.58	41.84	42.32	41.38	39.54	43.01	38.73	38.55	38.64	40.89	43.55	43.55	38.37	
42	230	Jamondino - Pomasqui (*)	C1	250.00	-	-	130.00	101.00	105.90	110.20	117.40	110.20	129.90	108.40	111.30	120.20	130.00	52.00	Inicio de Operación: 1-mar-2003 0h00
43	230	Jamondino - Pomasqui (*)	C2	250.00	-	-	130.00	101.00	105.90	110.20	117.30	110.20	129.90	108.40	111.30	120.20	130.00	52.00	Inicio de Operación: 1-mar-2003 0h00
44	230	Pomasqui - Sta Rosa	C1	250.00	-	-	122.40	100.90	105.60	113.80	114.90	104.40	87.30	58.50	102.20	72.70	122.40	48.96	Inicio de Operación: 1-mar-2003 0h00
45	230	Pomasqui - Sta Rosa	C2	250.00	-	-	122.40	100.90	105.60	113.80	114.80	104.40	87.30	58.50	102.20	73.30	122.40	48.96	Inicio de Operación: 1-mar-2003 0h00

Tramo Jamondino - Frontera Colombia-Ecuador es propiedad de ISA-Colombia

## DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA EN TRANSFORMADORES DEL S.N.T. EN EL AÑO 2003

Subestación	Nombre del Transformador	Capacidad (MVA)	Demanda Máxima (MVA)												Carga (%)	Observaciones
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AMBATO	T1	43.00	23.75	24.17	24.14	24.34	24.54	40.15	40.52	23.73	23.13	27.12	25.18	25.33	58.90	
BABAHOYO	ATQ	55.00	40.02	41.92	49.11	43.71	48.57	44.12	40.24	42.72	42.12	42.96	43.79	45.10	82.00	
CHONE	ATQ	60.00	29.12	37.66	35.79	35.79	34.93	35.42	30.81	30.92	31.29	32.02	32.98	36.14	60.23	
CUENCA	ATQ	100.00	80.59	76.94	93.45	84.34	86.33	82.08	87.23	88.28	80.90	83.00	89.76	93.46	93.46	
ESMERALDAS	AA1	75.00	59.34	54.69	64.77	78.21	61.12	69.49	72.80	82.46	76.88	71.96	73.91	76.04	101.39	
IBARRA	ATQ	33.00	21.10	21.10	21.21	24.32	24.56	20.30	21.10	21.71	21.34	27.12	21.29	21.29	64.51	
IBARRA	T1	40.00	14.08	15.46	12.04	14.32	12.65	13.76	17.79	17.30	19.42	13.15	13.15	14.81	37.02	
IBARRA	MÓVIL (ATQ)	30.00	12.09	12.13	11.94	11.94	11.94	14.58	12.13	11.64	12.09	12.15	12.17	19.21	64.03	
LOJA	ATQ	66.00	32.58	32.27	31.66	31.66	29.55	30.40	30.01	30.22	30.98	32.06	32.16	31.86	48.27	
MACHALA	ATQ	100.00	85.44	84.86	86.73	87.66	86.38	82.28	82.54	80.65	80.01	80.32	83.82	90.48	90.48	
MILAGRO	ATK	165.00	150.23	99.89	94.25	93.30	93.15	88.78	87.37	89.64	87.61	88.19	92.70	190.93	115.71	
MILAGRO	ATU	140.00	80.58	110.24	122.00	116.97	120.25	114.20	100.60	85.42	107.25	87.68	98.67	117.99	84.28	
MOLINO	AT1	375.00	198.13	205.41	194.74	235.08	227.41	218.44	226.57	327.91	175.25	164.48	142.58	211.61	56.43	
MOLINO	AT2	375.00	198.13	205.41	209.46	235.08	227.41	218.44	226.57	204.36	175.25	164.48	142.58	211.61	56.43	
MULALÓ	ATQ	55.00	24.83	26.08	26.08	28.05	26.06	26.56	26.03	28.03	32.07	30.06	29.04	29.52	53.68	
PASCUALES	ATR (ATT)	375.00	141.85	217.57	223.14	254.53	253.73	242.87	234.06	230.90	233.10	241.70	244.10	261.89	69.84	
PASCUALES	ATU	375.00	170.42	182.28	188.32	217.37	216.34	206.20	383.41	350.85	199.61	207.37	209.89	225.56	60.15	
PASCUALES	OHIO	150.00	159.89	153.84	170.88	180.50	174.32	176.47	168.00	169.25	170.50	174.32	177.49	177.20	118.13	
POLICENTRO	ATQ	150.00	111.00	107.52	112.89	125.67	109.77	104.40	104.12	105.36	104.69	106.61	111.95	115.43	76.96	
POMASQUI	ATU	300.00						139.55	134.98	61.80	164.75	156.89	167.01	162.57	54.19	ATU desde 25/jun/2003
PORTOVIEJO	AA1	75.00	57.01	53.60	56.18	67.68	60.04	57.49	57.27	59.91	57.00	61.00	60.65	64.03	85.37	
PORTOVIEJO	AA2	75.00	54.82	53.60	56.04	58.46	57.97	56.75	57.27	57.97	57.24	57.97	61.13	62.10	82.80	
POSORJA	ATQ	33.00	12.89	26.36	14.43	14.59	14.24	13.49	12.96	14.09	13.32	21.15	14.34	14.43	43.73	
QUEVEDO	ATT	165.00	85.89	85.55	98.77	106.20	109.06	98.07	93.21	97.97	109.26	110.65	136.29	124.84	75.66	
QUEVEDO	ATR	100.00	128.40	43.63	44.89	83.92	46.57	45.90	44.15	45.36	44.87	47.90	46.50	47.84	47.84	
RIOBAMBA	TRK	75.00	40.45	39.32	40.79	38.08	38.47	39.92	36.88	37.66	42.58	44.60	51.20	51.20	68.26	
SALITRAL	ATQ	150.00	77.47	91.24	101.65	131.24	152.24	120.07	114.14	122.38	84.17	102.18	135.82	129.81	86.54	
SALITRAL	ATR	150.00	76.22	91.59	92.20	124.54	121.34	117.71	112.45	101.98	82.15	92.01	109.84	126.59	84.39	
SANTA ROSA	ATU	375.00	345.86	344.38	391.72	393.15	388.06	393.51	323.99	330.07	333.47	253.50	270.68	350.29	93.41	
SANTA ROSA	TRN	75.00	60.83	61.61	58.25	62.10	62.36	63.56	59.03	56.57	60.83	58.25	62.17	65.60	87.47	
SANTA ROSA	TRP	75.00	64.78	64.94	62.59	64.54	65.51	67.27	62.59	62.80	63.95	62.97	68.88	65.97	87.96	
STA. ELENA	ATQ	50.00	41.70	44.62	44.92	43.98	36.72	35.91	33.07	35.54	34.90	35.78	36.24	50.17	100.34	
STO. DOMINGO	ATU	165.00	80.92	77.32	109.02	78.76	70.16	77.10	114.47	114.71	107.61	105.66	81.06	109.91	66.61	
STO. DOMINGO	ATR	100.00	60.91	55.75	56.51	71.38	57.55	57.18	58.04	57.40	57.84	58.40	59.96	59.27	59.27	
TOTORAS	ATT	128.00	125.16	114.28	114.98	97.86	98.00	74.01	114.95	97.69	105.62	125.00	124.72	125.88	98.34	
TOTORAS	ATQ	60.00	60.71	51.20	51.92	51.48	51.01	53.13	54.74	55.21	58.52	57.07	58.11	60.02	100.03	
TRINITARIA	ATT	225.00	78.52	85.84	81.05	98.25	95.43	83.15	120.07	80.22	92.20	95.13	93.64	100.40	44.62	
TRINITARIA	ATQ	150.00	101.51	96.14	98.62	99.96	96.14	95.52	92.66	92.35	93.30	94.56	97.74	105.95	70.63	
TULCÁN	ATQ	33.00	10.58	12.18	10.27	13.08	10.24	10.24	10.16	13.22	20.59	12.77	10.63	12.17	36.87	
VICENTINA	T1	48.00	51.24	47.60	-	23.60	-	-	-	-	-	-	47.83	0.00	0.00	
VICENTINA	T2-EEQ	100.00	77.01	78.80	74.82	74.47	73.81	72.74	77.64	88.63	77.67	78.04	73.78	70.74	70.74	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Ene	Ambato	61.46	156 102.22	-		156 102.22	
Ene	Azogues	7.95	20 183.70	226.44		20 410.14	
Ene	Bolívar	11.08	28 143.20	-		28 143.20	
Ene	CATEG-D	519.67	1 319 973.83	-		1 319 973.83	
Ene	Centro Sur	104.17	264 579.78	3 444.01		268 023.79	
Ene	Cotopaxi	32.37	82 207.61	1 174.39		83 382.00	
Ene	El Oro	72.64	184 505.60	-		184 505.60	
Ene	Esmeraldas	48.34	122 790.20	-		122 790.20	
Ene	Guayas-Los Ríos	120.57	306 242.72	-		306 242.72	
Ene	Los Ríos	37.28	94 691.20	-		94 691.20	
Ene	Manabí	126.84	322 173.60	-		322 173.60	
Ene	Milagro	60.15	152 770.24	-		152 770.24	
Ene	Norte	64.06	162 712.40	-		162 712.40	
Ene	Quito	456.22	1 158 796.26	20 134.28		1 178 930.54	
Ene	Riobamba	37.84	96 111.80	-		96 111.80	
Ene	Sta. Elena	49.05	124 585.61	-		124 585.61	
Ene	Sto. Domingo	47.04	119 481.60	1 813.60		121 295.20	
Ene	Sur	33.66	85 502.24	-		85 502.24	
Ene	Kimberly-Clark	2.40	6 096.00	249.13		6 345.13	
Ene	Aga	2.38	6 054.45	1 836.29		7 890.74	
Ene	Papelesa	7.24	18 399.91	3 788.06		22 187.97	
Ene	Nirsa	2.30	5 853.52	2 311.64		8 165.16	
Ene	Pica	3.50	8 885.12	11 261.37		20 146.49	
Ene	Adelca	6.68	16 967.20	-		16 967.20	
Ene	Acosa	3.82	9 692.64	2 696.40		12 389.04	
Ene	Guapán	7.83	19 893.28	232.10		20 125.38	
Ene	La Fabril	2.33	5 930.39	6 018.23		11 948.62	
Ene	Expalsa	2.59	6 583.68	1 043.10		7 626.78	
Ene	Crn	0.23	589.28	-		589.28	
Ene	Cridesa	3.15	7 993.30	2 032.37		10 025.67	
Ene	Naval	3.83	9 716.75	3 589.95		13 306.70	
Ene	Cartonera	2.46	6 258.56	2 362.68		8 621.24	
Ene	Interagua	15.84	40 233.60	7 759.30		47 992.90	
Ene	Unilever	2.31	5 862.43	1 901.26		7 763.69	
Ene	Cvt, Restricc,React, Reliq			746 621.37	144 512.27	891 133.64	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Feb	Ambato	61.71	158 601.14	-		158 601.14	
Feb	Azogues	7.90	20 301.76	425.23		20 726.99	
Feb	Bolívar	12.08	31 045.60	-		31 045.60	
Feb	CATEG-D	504.37	1 296 234.03	-		1 296 234.03	
Feb	Centro Sur	96.98	249 239.46	6 782.38		256 021.84	
Feb	Cotopaxi	32.63	83 867.70	2 378.47		86 246.17	
Feb	El Oro	72.12	185 348.40	-		185 348.40	
Feb	Esmeraldas	46.75	120 158.81	-		120 158.81	
Feb	Guayas-Los Ríos	116.70	299 929.28	-		299 929.28	
Feb	Los Ríos	34.89	89 655.27	-		89 655.27	
Feb	Manabí	123.80	318 161.89	-		318 161.89	
Feb	Milagro	56.16	144 332.88	-		144 332.88	
Feb	Norte	64.17	164 916.90	-		164 916.90	
Feb	Quito	456.87	1 174 150.76	38 686.43		1 212 837.19	
Feb	Riobamba	39.52	101 572.98	-		101 572.98	
Feb	Sta. Elena	54.52	140 116.40	-		140 116.40	
Feb	Sto. Domingo	46.68	119 967.60	3 435.02		123 402.62	
Feb	Sur	33.31	85 601.37	-		85 601.37	
Feb	Kimberly-Clark	2.48	6 373.60	2 424.56		8 798.16	
Feb	Aga	2.51	6 448.34	1 542.64		7 990.98	
Feb	Papelera Nacional	7.12	18 290.44	5 236.83		23 527.27	
Feb	Nirsa	2.57	6 610.04	3 487.40		10 097.44	
Feb	Pica	3.54	9 099.85	1 927.35		11 027.20	
Feb	Adelca	7.76	19 943.20	-		19 943.20	
Feb	Acosa	3.86	9 920.20	4 297.96		14 218.16	
Feb	Guapán	7.73	19 871.24	376.36		20 247.60	
Feb	La Fabril	2.67	6 874.24	6 041.38		12 915.62	
Feb	Expalsa	2.69	6 918.44	1 501.46		8 419.90	
Feb	Crn	0.23	596.24	-		596.24	
Feb	Cridesa	-	-	-		-	
Feb	Naval	3.80	9 766.30	1 813.00		11 579.30	
Feb	Cartonera	2.97	7 638.04	1 445.19		9 083.23	
Feb	Interagua	15.84	40 708.80	11 054.58		51 763.38	
Feb	Unilever	2.28	5 859.21	1 136.30		6 995.51	
Feb	Erco	4.66	11 986.48	-		11 986.48	
Feb	Cvt, Restricc, React, Reliq			695 643.64	149 582.28	845 225.92	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Mar	Ambato	62.02	161 865.25	2 568.54		164 433.79	
Mar	Azogues	8.02	20 921.25	2 905.79		23 827.04	
Mar	Bolívar	11.16	29 117.16	323.52		29 440.68	
Mar	CATEG-D	506.64	1 322 334.52	-		1 322 334.52	
Mar	Centro Sur	94.08	245 559.60	12 789.24		258 348.84	
Mar	Cotopaxi	32.96	86 015.16	2 966.39		88 981.55	
Mar	El Oro	73.84	192 722.40	3 776.69		196 499.09	
Mar	Esmeraldas	45.76	119 435.69	2 286.99		121 722.68	
Mar	Guayas-Los Ríos	124.55	325 069.44	5 840.68		330 910.12	
Mar	Los Ríos	33.92	88 531.20	1 762.70		90 293.90	
Mar	Manabí	125.84	328 452.84	6 111.09		334 563.93	
Mar	Milagro	57.32	149 607.05	2 753.74		152 360.79	
Mar	Norte	65.07	169 828.96	2 148.32		171 977.28	
Mar	Quito	455.08	1 187 758.80	76 921.27		1 264 680.07	
Mar	Riobamba	38.36	100 109.16	813.20		100 922.36	
Mar	Sta. Elena	53.62	139 958.64	2 577.96		142 536.60	
Mar	Sto. Domingo	45.96	119 955.60	6 327.79		126 283.39	
Mar	Sur	33.77	88 138.39	1 319.19		89 457.58	
Mar	Kimberly-Clark	2.48	6 472.80	1 852.82		8 325.62	
Mar	Aga	2.38	6 221.30	1 612.67		7 833.97	
Mar	Papelera Nacional	7.36	19 206.14	6 042.94		25 249.08	
Mar	Nirsa	3.00	7 830.00	1 467.58		9 297.58	
Mar	Pica	3.28	8 560.47	2 036.61		10 597.07	
Mar	Adelca	7.88	20 566.80	2 825.16		23 391.96	
Mar	Acosa	3.92	10 220.76	2 654.47		12 875.23	
Mar	Guapán	8.32	21 725.64	1 942.38		23 668.02	
Mar	La Fabril	2.55	6 666.98	1 539.32		8 206.30	
Mar	Expalsa	2.57	6 702.48	1 702.92		8 405.40	
Mar	Crn	0.23	605.52	-		605.52	
Mar	Cridesa	2.48	6 482.39	1 865.06		8 347.45	
Mar	Naval	3.73	9 722.92	2 040.14		11 763.06	
Mar	Cartonera	2.90	7 558.56	1 473.11		9 031.67	
Mar	Interagua	15.83	41 305.42	13 669.00		54 974.42	
Mar	Unilever	2.20	5 750.65	1 296.73		7 047.39	
Mar	Erco	4.78	12 486.24	-		12 486.24	
Mar	Cartopel	3.54	9 239.40	-		9 239.40	
Mar	Cvt, Restrict, React, Reliq			546 809.88	210 798.40	757 608.28	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Abr	Ambato	62.10	164 561.18	1 288.69		165 849.87	
Abr	Azogues	7.77	20 583.88	1 004.22		21 588.10	
Abr	Bolívar	11.06	29 298.40	165.03		29 463.43	
Abr	CATEG-D	525.04	1 391 354.92	-		1 391 354.92	
Abr	Centro Sur	95.22	252 339.43	7 318.04		259 657.47	
Abr	Cotopaxi	34.28	90 833.15	1 728.77		92 561.92	
Abr	El Oro	73.32	194 298.00	1 835.35		196 133.35	
Abr	Esmeraldas	49.85	132 090.84	1 122.38		133 213.22	
Abr	Guayas-Los Ríos	119.77	317 395.80	2 848.22		320 244.02	
Abr	Los Ríos	34.20	90 630.00	903.36		91 533.36	
Abr	Manabí	124.81	330 747.56	3 076.61		333 824.17	
Abr	Milagro	59.01	156 388.76	1 383.89		157 772.65	
Abr	Norte	64.83	171 787.42	1 025.59		172 813.01	
Abr	Quito	458.95	1 216 209.55	38 617.78		1 254 827.33	
Abr	Riobamba	40.18	106 482.97	422.01		106 904.98	
Abr	Sta. Elena	44.86	118 889.60	1 203.57		120 093.17	
Abr	Sto. Domingo	46.32	122 748.00	3 554.11		126 302.11	
Abr	Sur	34.77	92 149.84	690.87		92 840.71	
Abr	Kimberly-Clark	2.40	6 360.00	724.17		7 084.17	
Abr	Aga	2.46	6 524.51	-		6 524.51	
Abr	Papelera Nacional	6.95	18 409.91	2 463.26		20 873.17	
Abr	Nirsa	2.57	6 815.80	593.16		7 408.96	
Abr	Pica	3.36	8 909.27	926.47		9 835.74	
Abr	Adelca	6.32	16 748.00	694.09		17 442.09	
Abr	Acosa	3.78	10 027.60	996.93		11 024.53	
Abr	Guapán	8.40	22 249.40	1 111.09		23 360.49	
Abr	La Fabril	2.58	6 826.40	740.64		7 567.04	
Abr	Expalsa	2.58	6 847.60	728.72		7 576.32	
Abr	Crn	2.54	6 720.40	-		6 720.40	
Abr	Cridesa	3.01	7 963.31	924.75		8 888.07	
Abr	Naval	4.15	10 989.39	947.65		11 937.05	
Abr	Cartonera	3.01	7 981.80	618.91		8 600.71	
Abr	Interagua	15.87	42 062.63	5 758.79		47 821.42	
Abr	Unilever	2.23	5 914.80	670.09		6 584.89	
Abr	Erco	4.74	12 550.40	-		12 550.40	
Abr	Cartopel	3.46	9 179.60	-		9 179.60	
Abr	Cvt, Restricc,React, Reliq			528 404.95	-184 457.32	343 947.63	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
May	Ambato	62.17	166 626.17	17 730.24		184 356.41	
May	Azogues	8.12	21 764.10	1 710.28		23 474.37	
May	Bolívar	11.18	29 954.36	2 836.16		32 790.52	
May	CATEG-D	542.30	1 453 356.81	-		1 453 356.81	
May	Centro Sur	95.22	255 187.42	44 799.06		299 986.48	
May	Cotopaxi	33.70	90 316.00	11 663.80		101 979.80	
May	El Oro	75.84	203 251.20	24 132.98		227 384.18	
May	Esmeraldas	51.83	138 911.90	15 031.69		153 943.60	
May	Guayas-Los Ríos	124.98	334 939.97	39 765.41		374 705.38	
May	Los Ríos	36.88	98 838.40	11 856.52		110 694.92	
May	Manabí	126.09	337 928.70	39 324.00		377 252.71	
May	Milagro	58.31	156 265.26	18 330.86		174 596.12	
May	Norte	65.90	176 606.37	17 094.66		193 701.03	
May	Quito	463.47	1 242 107.64	187 750.18		1 429 857.82	
May	Riobamba	39.90	106 936.56	9 941.86		116 878.42	
May	Sta. Elena	45.46	121 822.08	13 109.07		134 931.15	
May	Sto. Domingo	47.56	127 460.80	18 254.81		145 715.61	
May	Sur	35.48	95 088.14	9 872.16		104 960.31	
May	Kimberly-Clark	2.48	6 646.40	1 841.82		8 488.22	
May	Aga	2.44	6 527.58	1 734.76		8 262.34	
May	Papelera Nacional	7.24	19 409.66	5 676.50		25 086.17	
May	Nirsa	2.83	7 579.04	1 575.16		9 154.20	
May	Pica	3.05	8 161.96	1 960.24		10 122.20	
May	Adelca	7.28	19 510.40	1 622.86		21 133.26	
May	Acosa	4.00	10 720.00	2 951.19		13 671.19	
May	Guapán	8.06	21 611.52	1 929.71		23 541.23	
May	La Fabril	2.66	7 141.66	1 552.70		8 694.37	
May	Expalsa	2.90	7 761.28	1 807.27		9 568.55	
May	Crn	11.98	32 117.12	-		32 117.12	
May	Cridesa	2.47	6 606.59	2 104.71		8 711.29	
May	Naval	4.84	12 960.48	2 200.12		15 160.60	
May	Cartonera	2.65	7 096.64	1 483.92		8 580.56	
May	Interagua	15.76	42 233.50	13 162.01		55 395.51	
May	Unilever	2.09	5 595.84	1 145.60		6 741.44	
May	Erco	4.68	12 542.40	-		12 542.40	
May	Cartopel	3.67	9 830.24	1 938.38		11 768.62	
May	Cvt, Restricc,React, Reliq			187 822.18	-72 338.63	115 483.55	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Jun	Ambato	62.38	169 669.07	15 492.97		185 162.03	
Jun	Azogues	7.99	21 745.25	2 967.89		24 713.14	
Jun	Bolívar	11.08	30 126.72	2 371.50		32 498.22	
Jun	CATEG-D	504.63	1 372 605.35	-		1 372 605.35	
Jun	Centro Sur	95.21	258 962.27	30 908.28		289 870.55	
Jun	Cotopaxi	32.59	88 654.25	12 118.32		100 772.57	
Jun	El Oro	73.46	199 821.40	20 331.52		220 152.92	
Jun	Esmeraldas	47.75	129 874.56	12 763.29		142 637.85	
Jun	Guayas-Los Ríos	121.92	331 611.52	34 158.59		365 770.11	
Jun	Los Ríos	38.20	103 904.00	10 497.83		114 401.83	
Jun	Manabí	124.35	338 218.94	33 867.46		372 086.41	
Jun	Milagro	57.93	157 561.70	15 692.86		173 254.56	
Jun	Norte	63.22	171 964.79	14 777.92		186 742.71	
Jun	Quito	459.85	1 250 778.40	200 868.59		1 451 646.99	
Jun	Riobamba	39.72	108 037.07	8 758.65		116 795.72	
Jun	Sta. Elena	40.86	111 152.53	11 149.17		122 301.70	
Jun	Sto. Domingo	46.88	127 513.60	18 255.07		145 768.67	
Jun	Sur	35.23	95 815.94	8 376.99		104 192.94	
Jun	Kimberly-Clark	2.40	6 528.00	2 402.58		8 930.58	
Jun	Aga	2.42	6 579.82	2 492.24		9 072.06	
Jun	Papelera Nacional	7.08	19 252.60	7 346.38		26 598.97	
Jun	Nirsa	2.50	6 810.88	1 712.48		8 523.36	
Jun	Pica	2.91	7 907.91	2 222.41		10 130.32	
Jun	Adelca	5.20	14 144.00	-		14 144.00	
Jun	Acosa	3.72	10 107.52	3 674.18		13 781.70	
Jun	Guapán	8.32	22 641.28	2 883.74		25 525.02	
Jun	La Fabril	2.57	6 990.40	2 418.50		9 408.90	
Jun	Expalsa	2.90	7 877.12	2 489.50		10 366.62	
Jun	Crn	11.98	32 585.60	-		32 585.60	
Jun	Cridesa	2.50	6 809.90	2 841.37		9 651.27	
Jun	Naval	3.86	10 510.08	2 432.84		12 942.92	
Jun	Cartonera	2.38	6 462.72	1 919.43		8 382.15	
Jun	Interagua	15.63	42 516.71	17 714.51		60 231.22	
Jun	Unilever	2.03	5 527.04	1 685.36		7 212.40	
Jun	Erco	4.75	12 925.44	-		12 925.44	
Jun	Cartopel	3.85	10 477.44	-		10 477.44	
Jun	Cvt, Restricc,React, Reliq			313 318.30	-16 728.93	296 589.37	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Jul	Ambato	61.51	169 760.93	11 428.24		181 189.17	
Jul	Azogues	7.91	21 837.55	3 565.90		25 403.45	
Jul	Bolívar	11.00	30 351.72	1 805.48		32 157.20	
Jul	CATEG-D	493.77	1 362 803.03	15 897.34		1 378 700.37	
Jul	Centro Sur	97.00	267 731.20	21 904.91		289 636.11	
Jul	Cotopaxi	34.22	94 450.78	8 067.55		102 518.33	
Jul	El Oro	72.13	199 065.00	13 920.10		212 985.10	
Jul	Esmeraldas	48.02	132 546.24	8 809.00		141 355.24	
Jul	Guayas-Los Ríos	116.88	322 577.76	22 953.91		345 531.67	
Jul	Los Ríos	35.11	96 898.08	6 929.09		103 827.17	
Jul	Manabí	122.80	338 914.75	22 607.88		361 522.63	
Jul	Milagro	57.78	159 485.99	11 195.13		170 681.12	
Jul	Norte	63.02	173 932.97	11 310.65		185 243.62	
Jul	Quito	457.40	1 262 410.70	119 802.66		1 382 213.36	
Jul	Riobamba	37.53	103 584.23	6 452.10		110 036.33	
Jul	Sta. Elena	41.35	114 118.27	7 616.90		121 735.17	
Jul	Sto. Domingo	45.96	126 849.60	11 882.48		138 732.08	
Jul	Sur	34.57	95 425.80	6 194.98		101 620.78	
Jul	Kimberly-Clark	2.14	5 917.44	613.44		6 530.88	
Jul	Aga	2.46	6 780.66	970.04		7 750.69	
Jul	Papelera Nacional	7.21	19 894.93	3 474.57		23 369.50	
Jul	Nirsa	2.24	6 182.40	802.92		6 985.32	
Jul	Pica	2.64	7 275.55	917.77		8 193.31	
Jul	Adelca	2.04	5 630.40	-		5 630.40	
Jul	Acosa	3.85	10 620.48	2 011.63		12 632.11	
Jul	Guapán	7.65	21 108.48	-		21 108.48	
Jul	La Fabril	2.54	7 009.30	1 030.10		8 039.40	
Jul	Expalsa	2.76	7 628.64	1 024.82		8 653.46	
Jul	Crn	11.75	32 435.52	-		32 435.52	
Jul	Cridesa	3.27	9 032.89	1 346.05		10 378.95	
Jul	Naval	3.36	9 273.60	1 111.54		10 385.14	
Jul	Cartonera	2.36	6 502.56	811.65		7 314.21	
Jul	Interagua	15.63	43 127.26	7 993.39		51 120.65	
Jul	Unilever	2.04	5 619.36	890.85		6 510.21	
Jul	Erco	4.88	13 479.84	-		13 479.84	
Jul	Cartopel	3.64	10 046.40	-		10 046.40	
Jul	Cvt, Restrict, React, Reliq		-	275 333.97	-14 329.47	261 004.50	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Ago	Ambato	62.27	174 354.16	14 530.10		188 884.27	
Ago	Azogues	7.86	22 007.66	4 218.63		26 226.28	
Ago	Bolívar	11.49	32 184.32	2 133.34		34 317.66	
Ago	CATEG-D	494.18	1 383 710.62	17 901.31		1 401 611.93	
Ago	Centro Sur	94.09	263 441.15	22 858.21		286 299.36	
Ago	Cotopaxi	35.22	98 610.53	9 350.64		107 961.18	
Ago	El Oro	71.72	200 816.00	17 894.39		218 710.39	
Ago	Esmeraldas	49.07	137 403.84	11 501.55		148 905.39	
Ago	Guayas-Los Ríos	118.71	332 398.08	29 637.28		362 035.36	
Ago	Los Ríos	35.36	98 996.80	8 805.49		107 802.29	
Ago	Manabí	129.62	362 925.91	30 458.76		393 384.67	
Ago	Milagro	58.84	164 752.66	14 462.63		179 215.29	
Ago	Norte	63.41	177 555.74	13 593.57		191 149.31	
Ago	Quito	447.70	1 253 557.73	138 296.07		1 391 853.80	
Ago	Riobamba	37.62	105 347.78	7 419.31		112 767.09	
Ago	Sta. Elena	45.16	126 450.24	9 825.13		136 275.37	
Ago	Sto. Domingo	46.72	130 816.00	13 729.30		144 545.30	
Ago	Sur	35.58	99 626.60	7 775.96		107 402.57	
Ago	Kimberly-Clark	1.46	4 099.20	776.27		4 875.47	
Ago	Aga	2.42	6 783.87	1 338.36		8 122.24	
Ago	Papelera Nacional	7.30	20 442.27	4 675.35		25 117.62	
Ago	Nirsa	2.27	6 350.40	1 138.64		7 489.04	
Ago	Pica	2.91	8 150.20	1 665.50		9 815.69	
Ago	Adelca	7.64	21 392.00	-		21 392.00	
Ago	Acosa	3.92	10 987.20	2 019.89		13 007.09	
Ago	Guapán	8.27	23 150.40	-		23 150.40	
Ago	La Fabril	2.58	7 216.16	1 261.22		8 477.38	
Ago	Expalsa	2.71	7 593.60	1 361.21		8 954.81	
Ago	Crn	11.75	32 905.60	-		32 905.60	
Ago	Cridesa	2.92	8 185.71	1 767.01		9 952.72	
Ago	Naval	3.10	8 691.20	1 326.95		10 018.15	
Ago	Cartonera	2.43	6 798.40	1 249.11		8 047.51	
Ago	Interagua	15.69	43 930.99	10 916.80		54 847.80	
Ago	Unilever	1.96	5 476.80	1 092.87		6 569.67	
Ago	Erco	5.00	13 988.80	-		13 988.80	
Ago	Cartopel	3.58	10 024.00	-		10 024.00	
Ago	Cvt, Restrict, React, Reliq			442 329.99	-19 531.59	422 798.40	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Sep	Ambato	63.89	180 796.13	18 421.54		199 217.67	
Sep	Azogues	8.24	23 329.37	6 854.18		30 183.55	
Sep	Bolívar	11.68	33 045.91	2 605.32		35 651.23	
Sep	CATEG-D	500.10	1 415 296.44	31 118.18		1 446 414.62	
Sep	Centro Sur	98.27	278 114.03	34 974.92		313 088.95	
Sep	Cotopaxi	32.58	92 206.78	12 561.36		104 768.14	
Sep	El Oro	74.00	209 420.00	23 615.45		233 035.45	
Sep	Esmeraldas	51.83	146 686.82	16 432.82		163 119.64	
Sep	Guayas-Los Ríos	122.59	346 924.04	39 588.69		386 512.73	
Sep	Los Ríos	37.08	104 936.40	12 117.03		117 053.43	
Sep	Manabí	131.63	372 514.25	43 251.78		415 766.03	
Sep	Milagro	58.90	166 684.77	19 167.66		185 852.43	
Sep	Norte	66.24	187 445.72	17 294.82		204 740.54	
Sep	Quito	461.59	1 306 297.17	210 844.51		1 517 141.68	
Sep	Riobamba	38.22	108 164.75	8 865.48		117 030.23	
Sep	Sta. Elena	41.75	118 149.10	13 035.38		131 184.48	
Sep	Sto. Domingo	47.56	134 594.80	18 975.17		153 569.97	
Sep	Sur	36.64	103 694.88	9 874.11		113 568.99	
Sep	Kimberly-Clark	2.54	7 176.88	-		7 176.88	
Sep	Aga	2.43	6 873.66	3 302.70		10 176.36	
Sep	Papelera Nacional	7.59	21 490.82	12 523.38		34 014.20	
Sep	Nirsa	2.36	6 667.48	-		6 667.48	
Sep	Pica	3.02	8 540.17	-		8 540.17	
Sep	Adelca	6.96	19 696.80	-		19 696.80	
Sep	Acosa	3.88	10 980.40	4 404.63		15 385.03	
Sep	Guapán	7.78	22 006.08	3 370.48		25 376.56	
Sep	La Fabril	2.26	6 390.14	-		6 390.14	
Sep	Expalsa	2.73	7 731.56	-		7 731.56	
Sep	Crn	7.14	20 217.52	-		20 217.52	
Sep	Cridesa	3.27	9 253.12	-		9 253.12	
Sep	Naval	3.73	10 550.24	3 705.20		14 255.44	
Sep	Cartonera	2.41	6 825.96	-		6 825.96	
Sep	Interagua	15.73	44 518.32	-		44 518.32	
Sep	Unilever	2.03	5 750.56	-		5 750.56	
Sep	Erco	4.86	13 742.48	-		13 742.48	
Sep	Cartopel	3.71	10 493.64	-		10 493.64	
Sep	Enkador	2.35	6 656.16	6 961.14		13 617.30	
Sep	Cvt, Restricc,React, Reliq			688 375.90	-15 084.99	673 290.91	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Oct	Ambato	64.18	184 206.95	20 858.97		205 065.92	
Oct	Azogues	8.25	23 670.02	2 970.02		26 640.04	
Oct	Bolívar	11.62	33 340.79	3 041.70		36 382.49	
Oct	CATEG-D	514.98	1 477 992.63	24 980.55		1 502 973.18	
Oct	Centro Sur	99.01	284 153.81	35 467.32		319 621.13	
Oct	Cotopaxi	40.84	117 199.68	13 486.68		130 686.35	
Oct	El Oro	73.44	210 772.80	26 649.39		237 422.19	
Oct	Esmeraldas	50.67	145 433.23	18 008.03		163 441.26	
Oct	Guayas-Los Ríos	123.08	353 239.60	43 892.03		397 131.63	
Oct	Los Ríos	37.46	107 510.20	13 686.27		121 196.47	
Oct	Manabí	134.61	386 321.74	46 679.31		433 001.04	
Oct	Milagro	58.49	167 873.03	20 996.26		188 869.29	
Oct	Norte	66.42	190 619.52	19 652.90		210 272.42	
Oct	Quito	468.14	1 343 571.61	212 426.88		1 555 998.49	
Oct	Riobamba	39.01	111 964.78	9 210.83		121 175.61	
Oct	Sta. Elena	40.39	115 916.44	15 159.58		131 076.02	
Oct	Sto. Domingo	47.64	136 726.80	19 566.67		156 293.47	
Oct	Sur	36.52	104 805.07	11 225.08		116 030.14	
Oct	Kimberly-Clark	2.40	6 899.48	-		6 899.48	
Oct	Aga	2.45	7 027.69	2 514.48		9 542.17	
Oct	Papelera Nacional	7.59	21 786.55	11 376.62		33 163.17	
Oct	Nirsa	2.71	7 771.96	-		7 771.96	
Oct	Pica	2.99	8 568.86	-		8 568.86	
Oct	Adelca	7.08	20 319.60	-		20 319.60	
Oct	Acosa	3.85	11 055.24	3 985.41		15 040.65	
Oct	Guapán	7.85	22 523.76	3 159.94		25 683.70	
Oct	La Fabril	2.00	5 751.48	-		5 751.48	
Oct	Expalsa	2.62	7 519.40	-		7 519.40	
Oct	Cridesa	3.25	9 319.12	-		9 319.12	
Oct	Naval	3.89	11 170.04	3 768.85		14 938.89	
Oct	Cartonera	2.65	7 611.24	-		7 611.24	
Oct	Interagua	16.15	46 359.96	-		46 359.96	
Oct	Unilever	2.12	6 072.92	-		6 072.92	
Oct	Erco	4.62	13 259.40	-		13 259.40	
Oct	Cartopel	3.52	10 090.92	-		10 090.92	
Oct	Enkador	2.36	6 784.68	-		6 784.68	
Oct	Cvt, Restricc,React, Reliq			760 847.67	-18 064.19	742 783.47	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Nov	Ambato	64.57	187 910.32	14 217.55		202 127.87	
Nov	Azogues	8.23	23 952.16	2 035.19		25 987.34	
Nov	Bolívar	11.66	33 918.96	2 232.85		36 151.81	
Nov	CATEG-D	537.28	1 563 480.14	12 903.94		1 576 384.09	
Nov	Centro Sur	98.75	287 357.22	20 032.54		307 389.76	
Nov	Cotopaxi	40.04	116 521.08	8 303.02		124 824.10	
Nov	El Oro	76.04	221 276.40	18 472.43		239 748.83	
Nov	Esmeraldas	49.96	145 371.96	12 024.60		157 396.56	
Nov	Guayas-Los Ríos	125.84	366 182.76	29 811.76		395 994.52	
Nov	Los Ríos	38.35	111 592.68	9 374.69		120 967.37	
Nov	Manabí	139.40	405 658.88	31 830.95		437 489.84	
Nov	Milagro	60.23	175 266.48	13 990.04		189 256.52	
Nov	Norte	65.16	189 606.92	13 129.91		202 736.83	
Nov	Quito	477.27	1 388 849.59	123 305.44		1 512 155.03	
Nov	Riobamba	38.83	112 981.84	6 843.61		119 825.45	
Nov	Sta. Elena	44.53	129 587.24	10 462.37		140 049.61	
Nov	Sto. Domingo	48.20	140 262.00	12 322.78		152 584.78	
Nov	Sur	36.53	106 316.17	7 480.76		113 796.93	
Nov	Kimberly-Clark	2.44	7 112.04	-		7 112.04	
Nov	Aga	2.48	7 205.65	1 659.83		8 865.48	
Nov	Papelera Nacional	7.57	22 028.89	2 841.58		24 870.47	
Nov	Nirsa	2.74	7 985.04	-		7 985.04	
Nov	Pica	2.96	8 610.10	-		8 610.10	
Nov	Adelca	7.44	21 650.40	-		21 650.40	
Nov	Acosa	3.92	11 418.84	2 303.09		13 721.93	
Nov	Guapán	7.54	21 953.04	1 464.01		23 417.05	
Nov	La Fabril	2.53	7 355.32	-		7 355.32	
Nov	Expalsa	2.64	7 682.40	-		7 682.40	
Nov	Cridesa	2.90	8 435.53	-		8 435.53	
Nov	Naval	4.95	14 398.68	1 371.29		15 769.97	
Nov	Cartonera	2.65	7 705.68	-		7 705.68	
Nov	Interagua	15.54	45 227.90	-		45 227.90	
Nov	Unilever	2.04	5 924.76	-		5 924.76	
Nov	Erco	4.55	13 246.32	-		13 246.32	
Nov	Cartopel	3.85	11 209.32	-		11 209.32	
Nov	Enkador	2.33	6 786.12	2 759.06		9 545.18	
Nov	Cvt, Restricc,React, Reliq			353 449.09	-21 139.54	332 309.55	

## DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2003

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observ.
		Demanda Máxima (MW)	Cargo Fijo (US\$)	Cargo Variable Contratos (US\$)	Otros (US\$)	Total (US\$)	
Dic	Ambato	64.28	189 639.50	20 619.46		210 258.96	
Dic	Azogues	8.54	25 200.48	3 090.53		28 291.01	
Dic	Bolívar	12.49	36 846.87	3 302.92		40 149.80	
Dic	CATEG-D	557.76	1 645 381.84	26 248.71		1 671 630.55	
Dic	Centro Sur	101.36	298 998.66	32 779.89		331 778.55	
Dic	Cotopaxi	38.83	114 552.13	11 322.43		125 874.57	
Dic	El Oro	77.28	227 976.00	28 380.80		256 356.80	
Dic	Esmeraldas	53.82	158 769.00	18 346.98		177 115.98	
Dic	Guayas-Los Ríos	128.97	380 455.60	45 584.77		426 040.37	
Dic	Los Ríos	38.87	114 672.40	13 759.81		128 432.21	
Dic	Manabí	141.17	416 463.35	48 055.02		464 518.37	
Dic	Milagro	62.16	183 358.02	22 059.12		205 417.13	
Dic	Norte	68.02	200 667.89	18 940.72		219 608.61	
Dic	Quito	486.03	1 433 791.76	182 037.38		1 615 829.14	
Dic	Riobamba	39.36	116 107.42	9 757.78		125 865.20	
Dic	Sta. Elena	57.18	168 681.00	16 293.85		184 974.85	
Dic	Sto. Domingo	49.12	144 904.00	18 589.42		163 493.42	
Dic	Sur	37.09	109 407.50	11 285.16		120 692.66	
Dic	Kimberly-Clark	2.44	7 186.20	-		7 186.20	
Dic	Aga	2.48	7 315.61	2 940.25		10 255.86	
Dic	Papelera Nacional	7.19	21 219.72	5 277.55		26 497.27	
Dic	Nirsa	2.77	8 165.60	-		8 165.60	
Dic	Pica	3.11	9 179.21	-		9 179.21	
Dic	Adelca	7.32	21 594.00	-		21 594.00	
Dic	Acosa	3.85	11 351.60	3 734.57		15 086.17	
Dic	Guapán	7.79	22 986.40	2 926.94		25 913.34	
Dic	La Fabril	2.46	7 268.80	-		7 268.80	
Dic	Expalsa	2.82	8 319.00	-		8 319.00	
Dic	Cridesa	3.22	9 513.61	-		9 513.61	
Dic	Base Naval	4.09	12 059.60	2 523.99		14 583.59	
Dic	Cartonera	2.82	8 307.20	-		8 307.20	
Dic	Interagua	15.53	45 825.96	-		45 825.96	
Dic	Unilever	2.10	6 195.00	-		6 195.00	
Dic	Erco	4.32	12 744.00	-		12 744.00	
Dic	Cartopel	4.01	11 823.60	-		11 823.60	
Dic	Enkador	2.31	6 820.40	4 300.87		11 121.27	
Dic	Plasticaucho	2.19	6 466.40	752.02		7 218.42	
Dic	Cvt, Restricc,React, Reliq		-	770 444.67	-40 242.42	730 202.25	
<b>Subtotal</b>		<b>23 737.46</b>	<b>65 110 083.96</b>	<b>10 588 090.90</b>	<b>102 975.87</b>	<b>75 801 150.73</b>	

## NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2003

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año	
AMBATO	138 kV	Max	1.025	1.025	1.025	1.025	1.025	1.036	1.021	1.014	1.014	1.014	1.021	1.014	1.036	
		Min	0.985	0.981	0.985	0.982	0.979	0.981	0.974	0.978	0.981	0.985	0.985	0.971	0.979	
	69 kV	Max	1.028	1.021	1.028	1.030	1.021	1.030	1.014	1.014	1.014	1.014	1.010	1.014	1.014	1.030
		Min	0.985	0.982	0.985	0.982	0.978	0.971	0.971	0.971	0.975	0.978	0.981	0.992	0.971	0.971
BABAHOYO	138 kV	Max	0.977	0.978	0.978	0.978	0.975	0.978	0.978	0.978	0.978	0.980	0.981	0.993	0.983	0.978
		Min	0.943	0.942	0.933	0.939	0.930	0.942	0.942	0.942	0.942	0.942	0.949	0.955	0.942	0.930
	69 kV	Max	1.014	1.019	1.019	1.022	1.026	1.026	1.022	1.022	1.022	1.017	1.025	1.030	1.014	1.026
		Min	0.986	0.983	0.970	0.978	0.970	0.983	0.983	0.983	0.983	0.980	0.988	0.983	0.975	0.970
CHONE	138 kV	Max	1.047	1.050	1.043	1.050	1.047	1.047	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050
		Min	0.992	1.007	0.992	0.996	1.000	0.996	1.000	1.000	1.000	0.992	0.990	1.000	0.978	0.992
	69 kV	Max	1.028	1.021	1.021	1.030	1.028	1.030	1.030	1.028	1.028	1.030	1.030	1.000	1.030	1.030
		Min	0.978	0.985	0.971	0.986	0.985	0.982	0.990	0.990	0.985	0.980	0.980	0.971	0.985	0.971
CUENCA	138 kV	Max	1.029	1.029	1.029	1.028	1.025	1.022	1.018	1.026	1.022	1.022	1.026	1.029	1.029	
		Min	0.996	0.986	0.986	0.986	0.989	0.971	0.978	0.989	0.986	1.000	0.989	0.996	0.971	
	69 kV	Max	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.007	1.014	1.014	1.014
		Min	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.971	0.986	0.986	0.986	0.986	0.993	0.986	0.986	0.971
IBARRA	138 kV	Max	1.021	1.028	1.028	1.032	1.032	1.025	1.036	1.021	1.021	1.021	1.021	1.021	1.032	
		Min	0.978	0.971	0.978	0.980	0.978	0.978	0.971	0.978	0.978	0.978	0.978	0.985	0.985	0.971
	69 kV	Max	1.021	1.030	1.030	1.028	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.028	1.030	1.028	1.028	1.030
		Min	0.970	0.978	0.980	0.970	0.970	0.985	0.971	0.971	0.985	0.985	0.985	0.985	0.985	0.970
	34.5 kV	Max	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
		Min	0.985	0.986	0.971	0.986	0.986	0.987	0.985	0.985	0.985	0.985	0.985	0.994	1.000	0.971
LOJA	138 kV	Max	1.022	1.022	1.014	1.014	1.022	1.022	1.016	1.025	1.007	1.022	1.014	1.022	1.022	1.022
		Min	0.953	0.957	0.953	0.957	0.957	0.930	0.957	0.949	0.957	0.957	0.949	0.964	0.930	
	69 kV	Max	1.022	1.022	1.017	1.017	1.022	1.017	1.014	1.014	1.030	1.014	1.017	1.019	1.014	1.022
		Min	0.980	0.974	0.983	0.983	0.970	0.970	0.970	0.970	0.971	0.971	0.970	0.971	0.977	0.970
MACHALA	138 kV	Max	1.029	1.029	1.022	1.022	1.025	1.050	1.036	1.029	1.029	1.050	1.043	1.036	1.050	
		Min	0.978	0.971	0.942	0.964	0.971	0.971	0.971	0.971	0.982	0.986	0.993	1.000	0.986	0.942
	69 kV	Max	1.029	1.020	1.029	1.022	1.029	1.030	1.022	1.022	1.014	1.014	1.019	1.019	1.019	1.030
		Min	0.986	0.983	0.970	0.971	0.978	0.971	0.978	0.983	0.983	0.978	0.978	0.978	0.971	0.970
MILAGRO	230 kV	Max	1.009	1.009	1.009	1.011	1.009	1.013	1.009	1.006	1.005	1.004	1.009	1.004	1.013	
		Min	0.996	0.996	0.996	0.989	0.983	0.983	0.979	0.991	0.993	0.996	0.989	0.993	0.983	
	138 kV	Max	1.048	1.043	1.050	1.043	1.043	1.047	1.049	1.040	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050
		Min	0.993	1.007	1.007	1.007	1.000	1.007	1.000	1.004	1.004	1.014	1.018	1.018	1.018	0.993
MÓVIL	69 kV	Max	1.021	1.030	1.028	1.027	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.028	1.030	1.030	1.018	1.030
		Min	0.970	0.978	0.971	0.971	0.985	0.971	0.985	0.970	0.970	0.985	0.985	0.992	0.986	0.970

## NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2003

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año	
MULALÓ	138 kV	Max	1.028	1.027	1.036	1.043	1.029	1.036	1.032	1.026	1.023	1.021	1.021	1.028	1.043	
		Min	1.007	0.996	1.003	1.000	0.996	0.998	0.992	0.992	0.996	1.000	0.985	0.985	0.996	
	69 kV	Max	1.030	1.026	1.030	1.028	1.028	1.028	1.028	1.028	1.028	1.030	1.028	1.028	1.030	1.030
		Min	0.988	0.978	0.988	0.988	0.984	0.986	0.984	0.986	0.986	0.985	0.997	0.985	1.000	0.978
PASCUALES	230 kV	Max	0.961	0.957	0.965	0.961	0.957	0.957	0.959	0.943	1.000	0.982	1.030	0.993	0.965	
		Min	0.948	0.952	0.948	0.948	0.939	0.943	0.957	0.950	1.007	0.989	1.030	0.988	0.939	
	138 kV	Max	1.000	0.986	0.993	0.993	0.986	1.000	0.959	0.943	1.000	0.986	1.030	0.988	1.000	
		Min	0.986	0.964	0.971	0.978	0.971	0.971	0.965	0.948	1.014	0.986	1.030	0.993	0.964	
	69 kV	Max	1.029	1.029	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	0.961	0.954	1.000	0.993	1.029	0.993	1.030
		Min	1.000	1.000	0.993	0.986	0.993	0.993	0.961	0.948	1.000	0.986	1.029	0.986	0.986	0.986
POLICENTRO	138 kV	Max	1.014	1.018	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.014	1.018	1.014	1.040	1.018	1.014	
		Min	0.996	0.993	0.993	0.993	0.993	0.993	0.993	0.993	0.993	0.993	1.000	1.000	1.000	0.993
	69 kV	Max	1.014	1.022	1.014	1.014	1.014	1.014	1.022	1.017	1.014	1.014	1.030	1.029	1.014	1.022
		Min	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986	0.986
PORTOVIEJO	138 kV	Max	1.014	1.021	1.050	1.014	1.014	1.028	1.021	1.036	1.021	1.002	1.014	1.028	1.050	
		Min	0.942	0.971	0.930	0.942	0.935	0.971	0.956	0.942	0.949	0.956	0.957	0.942	0.930	
	69 kV	Max	1.021	1.021	1.005	1.025	1.022	1.024	1.028	1.030	1.021	1.021	1.021	1.021	1.024	1.025
		Min	0.971	0.975	0.970	0.970	0.970	0.985	0.978	0.985	0.975	0.971	0.978	0.970	0.970	0.970
POSORJA	138 kV	Max	1.036	1.036	1.036	1.029	1.022	1.029	1.022	1.029	1.036	1.050	1.029	1.029	1.036	
		Min	1.007	1.000	1.022	0.986	0.986	0.993	0.993	0.993	0.993	0.993	1.000	0.978	0.986	
	69 kV	Max	1.029	1.029	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
		Min	0.988	0.997	0.986	0.997	1.003	0.993	1.000	1.014	0.991	0.993	0.991	0.993	0.993	0.986
QUEVEDO	230 kV	Max	0.995	1.000	1.000	1.000	0.995	1.000	1.000	1.009	1.000	1.004	0.996	1.000	1.000	
		Min	0.960	0.970	0.965	0.970	0.960	0.960	0.970	0.957	0.973	0.969	0.965	0.960	0.960	
	138 kV	Max	1.043	1.043	1.050	1.050	1.043	1.050	1.043	1.050	1.050	1.050	1.036	1.050	1.050	
		Min	1.000	1.007	1.000	1.014	1.014	1.014	1.007	1.014	1.014	1.014	1.014	1.007	1.007	
69 kV	Max	1.030	1.023	1.023	1.023	1.018	1.024	1.025	1.030	1.028	1.027	1.024	1.023	1.030		
	Min	0.976	0.971	0.970	0.972	0.970	0.972	0.970	0.970	0.970	0.981	0.970	0.991	0.970	0.970	
RIOBAMBA	230 kV	Max	1.026	1.021	1.039	1.034	1.026	1.034	1.021	1.040	1.034	1.039	1.043	1.039	1.039	
		Min	1.000	1.000	1.000	1.030	0.978	0.973	0.965	0.978	1.008	1.004	1.004	1.017	0.973	
	69 kV	Max	1.014	1.014	1.010	1.015	1.014	1.015	1.014	1.028	1.014	1.015	1.015	1.030	1.015	
		Min	0.978	0.978	0.978	0.970	0.970	0.971	0.970	0.982	0.973	0.981	0.985	1.011	0.970	
SALITRAL	138 kV	Max	0.978	0.978	0.978	0.978	0.982	0.978	0.978	0.978	0.979	0.980	0.978	0.978	0.982	
		Min	0.949	0.957	0.957	0.949	0.942	0.949	0.942	0.949	0.949	0.949	0.938	0.957	0.942	

## NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2003

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año	
SANTA ROSA	230 kV	Max	0.995	0.991	1.004	1.008	1.004	1.047	1.008	1.021	1.013	1.000	1.043	1.026	1.047	
		Min	0.960	0.943	0.969	0.986	0.965	0.969	0.965	0.982	0.991	0.991	0.991	0.991	0.943	
	138 kV	Max	1.028	1.021	1.028	1.043	1.028	1.036	1.028	1.014	1.014	1.010	1.014	1.021	1.043	
		Min	0.985	0.971	0.992	1.007	0.985	0.956	0.978	0.985	0.985	0.988	0.985	0.985	0.956	
46 kV	Max	1.030	1.021	1.021	1.030	1.021	1.021	1.021	1.021	1.026	1.017	1.010	1.021	1.021	1.030	
	Min	0.973	0.970	0.970	0.973	0.970	0.978	0.973	0.982	0.982	0.973	0.995	0.978	0.978	0.970	
STA. ELENA	138 kV	Max	1.022	1.007	1.007	1.007	1.007	1.007	1.014	1.014	1.014	1.043	1.014	1.050	1.022	
		Min	0.949	0.942	0.971	0.942	0.949	0.957	0.957	0.942	0.949	0.971	0.971	0.942	0.942	
	69 kV	Max	1.030	1.030	1.030	1.030	1.029	1.029	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
		Min	0.986	0.986	1.012	0.986	0.986	0.986	0.971	0.986	0.986	0.987	0.986	0.971	0.986	
STO. DOMINGO	230 kV	Max	1.008	1.009	1.013	1.017	1.022	1.047	1.017	1.026	1.013	1.017	1.004	1.017	1.047	
		Min	0.991	0.987	0.995	1.000	0.987	0.995	0.987	0.983	0.995	0.995	0.983	0.991	0.987	
	138 kV	Max	1.000	1.011	1.021	1.050	1.029	1.050	1.022	1.029	1.021	1.014	1.007	1.021	1.050	
		Min	0.985	0.986	0.989	1.000	1.004	0.992	0.993	0.993	0.996	0.993	0.986	0.992	0.985	
	69 kV	Max	1.000	1.015	1.018	1.014	0.989	1.030	1.029	1.030	1.018	1.017	1.002	1.014	1.030	
		Min	0.978	0.978	0.981	0.986	0.978	0.988	0.986	0.986	0.985	0.985	0.970	0.985	0.978	
TOTORAS	230 kV	Max	1.034	1.034	1.039	1.039	1.030	1.050	1.030	1.039	1.039	1.034	1.034	1.034	1.050	
		Min	1.008	1.017	0.995	1.017	0.991	1.008	0.995	0.995	0.973	1.010	1.017	1.014	0.991	
	138 kV	Max	1.043	1.036	1.039	1.039	1.039	1.039	1.036	1.036	1.028	1.032	1.032	1.032	1.043	
		Min	1.014	1.000	1.000	1.000	1.000	0.930	0.992	1.000	1.007	1.007	1.007	1.007	0.930	
	69 kV	Max	1.018	1.021	1.018	1.026	1.018	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	
		Min	1.005	1.001	1.005	1.005	1.000	1.005	1.011	1.014	1.005	1.010	1.024	1.017	1.000	
TRINITARIA	230 kV	Max	0.983	0.978	0.991	0.983	0.974	0.974	0.974	0.983	0.974	0.978	0.983	0.987	0.991	
		Min	0.957	0.957	0.957	0.957	0.948	0.952	0.948	0.957	0.952	0.948	0.957	0.948	0.948	
	138 kV	Max	1.007	1.007	1.007	1.007	1.000	1.007	1.007	1.007	1.007	1.007	1.014	1.007	1.007	
		Min	0.978	0.986	0.971	0.978	0.957	0.978	0.971	0.978	0.971	0.971	0.978	0.971	0.957	
	69 kV	Max	1.014	1.022	1.029	1.029	1.014	1.014	1.029	1.022	1.022	1.029	1.029	1.029	1.022	
		Min	0.993	0.993	0.993	0.986	0.986	0.993	0.986	1.000	0.986	0.986	0.993	0.986	0.986	
TULCÁN	138 kV	Max	1.050	1.050	1.050	1.050	1.043	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.043	1.050	
		Min	0.985	0.992	0.992	0.992	0.978	0.978	0.985	0.978	0.978	0.971	0.963	0.978	0.978	
	69 kV	Max	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030	
		Min	0.985	0.992	0.980	0.980		0.985	0.985	0.985	0.985	0.985	0.985	0.985	0.980	
VICENTINA	138 kV	Max	1.007	1.007	1.010	1.021	1.014	1.014	1.014	1.000	1.000	1.000	1.021	1.007	1.021	
		Min	0.963	0.949	0.963	0.971	0.964	0.971	0.956	0.963	0.963	0.971	0.971	0.971	0.949	
	46 kV	Max	1.026	1.028	1.023	1.019	1.028	1.030	1.026	1.030	1.015	1.010	1.028	1.021	1.030	
		Min	0.978	0.970	0.970	0.970	0.970	0.970	0.970	0.970	0.970	0.976	0.976	0.978	0.978	

Menor al 5% de su valor nominal

Mayor al 5% de su valor nominal

Mínimo valor del periodo

Máximo valor del periodo